
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

- 10 SWR10
- 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
- MONTHLY STATUS CODE

- B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
- C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		00012 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDERSON							
ATOKA OPERATING, INC.		036606													
SOLOMON		WELL #: 1		RRCID -> 244897		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 7716		PERF. 6985 - 7476					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDERSON							
MAST-MIDDLEBROOK		WELL #: 1		RRCID -> 239893		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10874 - 10910					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOWLES ENERGY, INC.		084097		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDERSON							
JERNIGAN, IRA L.		WELL #: 1		RRCID -> 216038		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 7134		PERF. N/A					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BPX OPERATING COMPANY		085408		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDERSON							
GLASPIE, OCIE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 250249		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 11025		PERF. N/A					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDERSON							
FLORENCE, B.A.		WELL #: 1		RRCID -> 209546		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12050		PERF. 8204 - 8212					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDERSON							
WERNER-LAGRONE		WELL #: 1HS		RRCID -> 254878		COMPL. DATE 09/10/2009		TOTAL DEPTH 11518		PERF. N/A					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILD CAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038						
CRAWFORD GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 245873	COMPL. DATE 06/14/2008	TOTAL DEPTH 10513	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405			CNTY: ANDERSON			
DECKER, MARY GAS UNIT #1				WELL #: 2-C	RRCID -> 152192	COMPL. DATE 09/27/1994	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 9752 - 9792		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903			CNTY: ANDERSON			
HARRELL GAS UNIT NO. 2				WELL #: 2	RRCID -> 246644	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 10142 - 10690		
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EXCO OPERATING COMPANY, LP				256915			CNTY: ANDERSON			
JARVIS EAST G.U.				WELL #: 1	RRCID -> 257558	COMPL. DATE 05/19/2011	TOTAL DEPTH 13253	PERF. 13090 - 13100		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FAULCONER ENERGY, LLC				263648			CNTY: ANDERSON			
DELROSE GAS UNIT 4				WELL #: 2H	RRCID -> 254187	COMPL. DATE 10/28/2009	TOTAL DEPTH 11988	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847			CNTY: ANDERSON			
MINOR, A. GAS UNIT				WELL #: 12	RRCID -> 236126	COMPL. DATE 04/11/2008	TOTAL DEPTH 10650	PERF. 10514 - 10592		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON							
MAXIMUS OPERATING, LTD.				534465										
MCFADDIN				WELL #: 1	RRCID -> 253794	COMPL. DATE 06/26/2009	TOTAL DEPTH 19000	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136										
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 195768	COMPL. DATE 05/23/2003	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 6744 - 10166						
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MATTHEW MORRIS GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 211838	COMPL. DATE 05/13/2005	TOTAL DEPTH 10315	PERF.10115 - 10128						
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEW HORIZON RESOURCES LLC				606606										
WORLEY				WELL #: 1	RRCID -> 250322	COMPL. DATE 05/15/2009	TOTAL DEPTH 14681	PERF.12728 - 13745						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
FRANK SMITH				WELL #: 1	RRCID -> 268468	COMPL. DATE 07/28/2012	TOTAL DEPTH 12678	PERF. 9752 - 12377						
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GAMBLE				WELL #: 1	RRCID -> 271324	COMPL. DATE 08/07/2013	TOTAL DEPTH 12800	PERF. 9020 - 12526						
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON									
RFE OPERATING, LLC				704776												
S. GARY				WELL #: 2	RRCID -> 245694	COMPL. DATE 08/25/2008	TOTAL DEPTH 10690	PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890												
AUDREY GAS UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 210781	COMPL. DATE 01/12/2005	TOTAL DEPTH 2930	PERF. N/A								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON				WELL #: 3	RRCID -> 249389	COMPL. DATE 08/01/2009	TOTAL DEPTH 11637	PERF. N/A								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143												
ANDERSON				WELL #: 7	RRCID -> 245835	COMPL. DATE 08/01/2008	TOTAL DEPTH 1225	PERF. N/A								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880												
ALLSUP				WELL #: 3	RRCID -> 195002	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7110	PERF. 6630 - 6639								
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365												
FLETCHER, MAX J.				WELL #: 4	RRCID -> 254993	COMPL. DATE 03/14/2006	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8298 - 8322								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON							
TGNR EAST TEXAS LLC				850990										
CGU 14				WELL #:	6-C	RRCID ->	148766	COMPL. DATE	07/01/1993	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
HARALSON				WELL #:	1	RRCID ->	218494	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	12563	PERF.	11104 - 11124	
11	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815										
BLACKSHEAR GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	206539	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	9175	PERF.	7426 - 7448	
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936										
ABBEY ROAD				WELL #:	1R	RRCID ->	268325	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	13168	PERF.	N/A	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALAYAN BAYOU (MOORINGSPOINT)				01088 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NACOGDOCHES				
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781										
MAST, A. T.				WELL #:	2	RRCID ->	111312	COMPL. DATE	01/22/1982	TOTAL DEPTH	10534	PERF.	7447 - 7453	
11	1012	N		1012	-0-	-0-	-0-	1012	2	N	-0-			120
12	1019	N		1019	-0-	-0-	-0-	1019	2	N	-0-			120
01	1085	N		1085	-0-	-0-	-0-	1085	2	N	-0-			120
02	956	N		956	-0-	-0-	-0-	956	2	N	-0-			120
03	1023	N		950	-0-	-73	-0-	950	2	N	-0-			120
04	1020	N		889	-0-	-131	-0-	889	2	N	-0-			120

ALLENTOWN (GLEN ROSE, UPPER)				01727 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANGELINA				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405										
CAMERON MINERALS TRUST GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	138698	COMPL. DATE	04/29/1991	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7385 - 7427	
11	1162	N		1162	-0-	-0-	-0-	351	1	811	2	N	-0-	30
12	1036	N		1036	-0-	-0-	-0-	266	1	770	2	N	-0-	30
01	806	N		675	-0-	-131	-0-	675	2			N	-0-	30
02	1008	N		881	-0-	-127	-0-	881	2			N	-0-	30
03	1067	N		1067	-0-	-0-	-0-	287	1	780	2	N	-0-	30
*04	1231	N		1231	-0-	-0-	-0-	298	1	933	2	N	-0-	30

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

ALLENTOWN (GLEN ROSE, UPPER)		//CONT.//		01727 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
BROWN C GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	253473	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7382 -	7387	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
FENLEY		WELL #:		1	RRCID ->	015752	COMPL. DATE	06/04/1954	TOTAL DEPTH	11511	PERF.	7448 -	7478	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

WILSON		WELL #:		1	RRCID ->	015755	COMPL. DATE	10/29/1954	TOTAL DEPTH	7506	PERF.	7402 -	7418	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

KIRKLAND		WELL #:		2	RRCID ->	139328	COMPL. DATE	12/08/1990	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	7330 -	7350	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2	

FENLEY		WELL #:		2	RRCID ->	280067	COMPL. DATE	08/27/2015	TOTAL DEPTH	12169	PERF.	7433 -	7458	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165	

ALTO (PETTIT)				02080 450	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHEROKEE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405										
YORK		WELL #:		1	RRCID ->	268227	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	10496	PERF.	9310 -	10350	
11	0	1590	-0-	1590	2535	1590	2		N	-0-			27	
12	0	1269	-0-	1269	3804	1269	2		N	-0-			27	
01	0	1575	-0-	1575	5379	1575	2		N	-0-			27	
02	2800 N	1527	-0-	-1273	4106	1526	2	1 9	N	1	1 8		27	
03	3100 N	2151	-0-	-949	3157	1943	2	208 9	N	189	189 1		27	
04	3000 N	606	-0-	-2394	763	606	2		N	-0-			27	

ALTO (PETTIT)		//CONT.//		02080 450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CHEROKEE								
KEM ENERGY, INC.				455126											
HARGRAVE				WELL #: 1	RRCID -> 229169	COMPL. DATE 06/04/2007	TOTAL DEPTH 12250	PERF. 9983	- 10374						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOLIVER GAS UNIT 1				WELL #: 2	RRCID -> 236757	COMPL. DATE 06/06/2008	TOTAL DEPTH 11550	PERF. 9955	- 10222						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	7		5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5

XTO ENERGY INC.				945936			CNTY: CHEROKEE								
SINGLETARY GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1	RRCID -> 235680	COMPL. DATE 03/28/2008	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9593	- 10513						
11	0	608	-0-	608	1607	608	2			N	-0-				177
12	0	802	-0-	802	2409	802	2			N	-0-				177
01	0	736	-0-	736	3145	735	2	1	9	N	1				178
02	2800 N	462	-0-	-2338	807	462	2			N	-0-				178
03	1666 N	859	-0-	-807	-0-	859	2			N	-0-				178
04	720 N	577	-0-	-143	-0-	577	2			N	-0-				178

ALTO (TRAVIS PEAK)				02080 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHEROKEE								
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406											
BICE				WELL #: 1	RRCID -> 274176	COMPL. DATE 09/15/2015	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9782	- 9948						
11	2841 N	1085	-0-	-1756	-0-	1071	2	14	9	N	13	1	8		148
12	0	1911	-0-	1911	1911	1881	2	30	9	N	27				175
01	0	1294	-0-	1294	3205	1268	2	26	9	N	24	2	8		197
02	2800 N	1509	-0-	-1291	1914	1502	2	7	9	N	6				203
03	3100 N	1696	-0-	-1404	510	1690	2	6	9	N	5				208
04	2422 N	1912	-0-	-510	-0-	1895	2	17	9	N	15	1	8		222

COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038			CNTY: CHEROKEE								
PERDUE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 202867	COMPL. DATE 05/28/2004	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10213	- 10530						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MADDIN				WELL #: 1	RRCID -> 220967	COMPL. DATE 04/30/2006	TOTAL DEPTH 10742	PERF.10192	- 10606						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8

ALTO (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		02080 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038										
PERDUE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	221841	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	10665	PERF.10256 - 10522			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	-0-	1387 2			N	-0-			300
12	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	-0-	1467 2			N	-0-			300
01	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	-0-	1337 2			N	-0-			300
02	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	-0-	1228 2			N	-0-			300
03	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	-0-	1367 2			N	-0-			300
04	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	-0-	1353 2			N	-0-	209 1		91
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405										
YORK		WELL #:		1	RRCID ->	194092	COMPL. DATE	06/14/2002	TOTAL DEPTH	10496	PERF.10227 - 10350			
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PERDUE, T.A. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	245363	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9837 - 10932			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
GRAWARD OPERATING, INC.				326435										
BOYD, MABLE		WELL #:		1	RRCID ->	111889	COMPL. DATE	10/07/1983	TOTAL DEPTH	11387	PERF.10423 - 10430			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KEM ENERGY, INC.				455126										
KEMPER		WELL #:		1	RRCID ->	072333	COMPL. DATE	06/03/1977	TOTAL DEPTH	11520	PERF.10209 - 10286			
11	1673 N	798	-0-	-875	-0-	-0-	798 2			N	-0-	37 7		3
12	961 N	688	-0-	-273	-0-	-0-	688 2			N	-0-			3
01	0	1003	-0-	1003	1003	1003	1003 2			N	-0-			3
02	1733 N	730	-0-	-1003	-0-	-0-	730 2			N	-0-			3
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	-0-	809 2			N	-0-			3
04	960 N	631	-0-	-329	-0-	-0-	631 2			N	-0-			3
TOLIVER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	075961	COMPL. DATE	11/26/1977	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10151 - 10340			
11	980 N	667	-0-	-313	-0-	-0-	667 2			N	-0-	58 7		-0-
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	-0-	736 2			N	-0-			-0-
01	0	608	-0-	608	608	608	608 2			N	-0-			-0-
02	1161 N	553	-0-	-608	-0-	-0-	553 2			N	-0-			-0-
03	713 N	625	-0-	-88	-0-	-0-	625 2			N	-0-			-0-
04	600 N	492	-0-	-108	-0-	-0-	492 2			N	-0-			-0-

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126
 WILLIAMS, ALEC WELL #: 1 RRCID -> 086846 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10222 - 10378

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2054 N	846	-0-	-1208	-0-	796	2	50	9	N	45					92
12	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					92
01	0	1062	-0-	1062	1062	1062	2			N	-0-					92
02	2032 N	970	-0-	-1062	-0-	970	2			N	-0-					92
03	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					92
04	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					92

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

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/19/2023

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

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

11	0	936	-0-	936	2003	41	1	881	2	N	13					133
						14	9									
12	0	951	-0-	951	2954	41	1	902	2	N	7					140
						8	9									
01	0	935	-0-	935	3889	41	1	885	2	N	8					148
						9	9									
02	2800 N	876	-0-	-1924	1965	38	1	828	2	N	9					157
						10	9									
03	3005 N	1040	-0-	-1965	-0-	46	1	991	2	N	3					160
						3	9									
04	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	48	1	1053	2	N	5					165
						6	9									

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

11	0	1532	-0-	1532	3193	67	1	1465	2	N	-0-					181
12	0	1184	-0-	1184	4377	52	1	1132	2	N	-0-					181
01	0	1300	-0-	1300	5677	57	1	1243	2	N	-0-					181
02	2800 N	934	-0-	-1866	3811	41	1	893	2	N	-0-					181
03	3100 N	1277	-0-	-1823	1988	56	1	1221	2	N	-0-					181
04	2762 N	774	-0-	-1988	-0-	34	1	740	2	N	-0-					181

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	263	-0-	263	731	12	1	251	2	N	-0-		125
12	0	265	-0-	265	996	12	1	253	2	N	-0-		125
01	0	287	-0-	287	1283	13	1	274	2	N	-0-		125
02	1524 N	241	-0-	-1283	-0-	11	1	230	2	N	-0-		125
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	2	N	-0-		125
04	270 N	250	-0-	-20	-0-	11	1	239	2	N	-0-		125

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

11	0	2089	-0-	2089	4550	92	1	1997	2	N	-0-		-0-
12	0	1822	-0-	1822	6372	80	1	1742	2	N	-0-		-0-
01	0	2112	-0-	2112	8484	93	1	2019	2	N	-0-		-0-
02	2800 N	1823	-0-	-977	7507	80	1	1743	2	N	-0-		-0-
03	3100 N	1815	-0-	-1285	6222	80	1	1735	2	N	-0-		-0-
04	3000 N	1831	-0-	-1169	5053	81	1	1750	2	N	-0-		-0-

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

11	0	-0-	-0-	-0-	113					N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	113					N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	113					N	-0-		-0-
02	127 N	14	-0-	-113	-0-	14	2			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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

11	13 N	4	-0-	-9	-0-	4	2			Y	-0-		33
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-		33
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-		33
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-		33
*03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-		33
04	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT		33

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

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	3	-0-	3	-0-	3	2			N	-0-		-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-		-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-
04	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT		-0-

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

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		8

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555												
OGLESBEE, JOHN WELL #: 1H RRCID -> 244716 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8080 - 14800												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		3630 X	2976	-0-	-654	-0-	310 1	2663 2	N	3		13
							3 9					
12		3751 X	2090	-0-	-1661	-0-	167 1	1923 2	N	-0-		13
01		8858 X	8858	-0-	-0-	-0-	615 1	8243 2	N	-0-		13
02		4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	360 1	4085 2	N	-0-		13
03		3751 X	3370	-0-	-381	-0-	323 1	3047 2	N	-0-		13
04		3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-			N	NO RPT		13

SINGSON-STEWART WELL #: 1H RRCID -> 245570 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7705 - 11187												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILTON A WELL #: 1H RRCID -> 245578 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7750 - 11131												
11		300 N	122	-0-	-178	-0-	21 1	101 2	N	-0-		93
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		93
01		351 N	351	-0-	-0-	-0-	25 1	326 2	N	-0-		93
02		213 N	213	-0-	-0-	-0-	1 1	212 2	N	-0-		93
03		389 N	389	-0-	-0-	-0-	52 1	327 2	N	9		102
							10 9					
04		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT		102

SOUTHERN TIMBER PROPERTIES WELL #: 2H RRCID -> 245604 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8449 - 14166												
11		2430 X	1246	-0-	-1184	-0-	130 1	1116 2	Y	-0-		9
12		2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-			Y	-0-		9
01		2387 X	1678	-0-	-709	-0-	116 1	1562 2	Y	-0-		9
02		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	99 1	1130 2	Y	-0-		9
03		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	154 1	1459 2	Y	-0-		9
04		1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-			Y	NO RPT		9

HARRIS, L.M. JR. WELL #: 1H RRCID -> 245822 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6715 - 10767												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KENNEDY TRUST-HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 247186 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7336 - 11685												
11		0	6	-0-	6	12	1 1	5 2	N	-0-		-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-		-0-
02		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ANGIE (JAMES LIME)			//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY				
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.// 008555												
VON GOETZ, KATHERINE			WELL #: 2H		RRCID -> 247217			COMPL. DATE 12/04/2008			TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8145 - 12199				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			7
12		31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			7
01		28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-			7
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			7
*03		13 N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			7
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			7

WHEELER GAS UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 248337			COMPL. DATE 03/24/2010			TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7692 - 12604				
11		6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	313	1	5860	2	N	-0-			68
12		4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	249	1	4499	2	N	-0-			68
01		6537 X	6537	-0-	-0-	-0-	297	1	6240	2	N	-0-			68
02		5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	288	1	4905	2	N	-0-			68
03		7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	376	1	6670	2	N	-0-			68
04		3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT			68

DAVIS, JEFF UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 249062			COMPL. DATE 05/07/2009			TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7979 - 13757				
11		1950 N	1633	-0-	-317	-0-	180	1	1453	2	N	-0-			10
12		1488 N	1117	-0-	-371	-0-	110	1	1007	2	N	-0-			10
01		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	157	1	1863	2	N	-0-			10
02		1512 N	1278	-0-	-234	-0-	107	1	1171	2	N	-0-			10
03		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	161	1	2017	2	N	-0-			10
04		1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT			10

BRIGHT, JACQUELYN GAS UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 249185			COMPL. DATE 03/26/2009			TOTAL DEPTH 7767 PERF. 8105 - 12367				
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15

WYNN, LELIA UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 249839			COMPL. DATE 05/30/2009			TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7867 - 13727				
11		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	206	1	1666	2	Y	-0-			6
12		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	171	1	1567	2	Y	-0-			6
01		2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	185	1	2199	2	Y	-0-			6
02		1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	96	1	1051	2	Y	-0-			6
03		2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	168	1	2105	2	Y	-0-			6
04		2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT			6

WYNN, LELIA UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 251769			COMPL. DATE 03/22/2010			TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7902 - 13301				
11		0	3119	-0-	3119	4734	343	1	2776	2	Y	-0-			6
12		0	2750	-0-	2750	7484	270	1	2480	2	Y	-0-			6
01		0	3560	-0-	3560	11044	276	1	3284	2	Y	-0-			6
02		13570 X	2526	-0-	-11044	-0-	212	1	2314	2	Y	-0-			6
03		3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	274	1	3439	2	Y	-0-			6
04		3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT			6

BRIGHT, JACQUELYN GAS UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 251973			COMPL. DATE 01/13/2010			TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8153 - 12961				
11		2400 N	1565	-0-	-835	-0-	163	1	1402	2	Y	-0-			23
12		1674 N	1407	-0-	-267	-0-	112	1	1295	2	Y	-0-			23
01		2201 X	1898	-0-	-303	-0-	132	1	1766	2	Y	-0-			23
02		22 X	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-			23
*03		2201 X	17	-0-	-2184	-0-	2	1	15	2	Y	-0-			23
04		1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT			23

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555														
WINSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253447 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8404 - 11839														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

11		2220 X	2046	-0-	-174	-0-	225	1	1821	2	N	-0-		20
12		2294 X	581	-0-	-1713	-0-	57	1	524	2	N	-0-		20
01		2294 X	1006	-0-	-1288	-0-	78	1	928	2	N	-0-		20
02		1904 X	916	-0-	-988	-0-	77	1	839	2	N	-0-		20
03		2108 X	654	-0-	-1454	-0-	48	1	606	2	N	-0-		20
04		2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT		20

GREER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256152 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7784 - 11585														
11		0	3751	-0-	3751	5643	413	1	3338	2	N	-0-		30
12		0	2284	-0-	2284	7927	224	1	2060	2	N	-0-		30
01		0	4831	-0-	4831	12758	375	1	4456	2	N	-0-		30
02		15691 X	2933	-0-	-12758	-0-	246	1	2687	2	N	-0-		30
03		4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	367	1	4607	2	N	-0-		30
04		4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT		30

WILKINSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258160 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8099 - 12364														
11		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-		32
12		13 N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-		32
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		32
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-		32
03		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-		32
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		32

WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258510 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8058 - 12327														
11		2130 X	1705	-0-	-425	-0-	1705	2			N	-0-		63
12		2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-		63
01		2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-		63
02		1988 X	1475	-0-	-513	-0-	1475	2			N	-0-		63
03		2201 N	1547	-0-	-654	-0-	1547	2			N	-0-		63
04		2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT		63

POLK GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260793 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7885 - 10832														
11		2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	316	1	2552	2	N	-0-		42
12		1457 N	1066	-0-	-391	-0-	105	1	961	2	N	-0-		42
01		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	201	1	2386	2	N	-0-		42
02		1988 N	1684	-0-	-304	-0-	141	1	1543	2	N	-0-		42
03		3100 N	4433	-0-	1333	1333	327	1	4106	2	N	-0-		42
04		2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT		42

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996														
BLACK STONE SINCLAIR A-399 WELL #: 1H RRCID -> 267376 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9555 - 13686														
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SHELBY					
CAMERON EXPLORATION, INC.		//CONT.//		126996											
BLACK STONE COLWELL A-8		WELL #:		1	RRCID ->	268336	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	8598	PERF.	8989 - 14999			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BLACK STONE MCMAHON B-28		WELL #:		1H	RRCID ->	276729	COMPL. DATE	02/14/2014	TOTAL DEPTH	8431	PERF.	9550 - 13435			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				260
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				260
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				260
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				260
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				260
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				260

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC		368309													
BOGGY CREEK 151		WELL #:		1	RRCID ->	189140	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7740 - 12717			
11	0	2332	-0-	2332	4885	113	1	2219	2	N	-0-				128
12	3100 N	2539	-0-	-561	4324	123	1	2416	2	N	-0-				128
01	0	2675	-0-	2675	6999	130	1	2545	2	N	-0-				128
02	2800 N	2428	-0-	-372	6627	118	1	2310	2	N	-0-				128
03	3100 N	2084	-0-	-1016	5611	124	1	1960	2	N	-0-				128
*04	3000 N	2077	-0-	-923	4688	124	1	1953	2	N	-0-				128

BOGGY CREEK 1044		WELL #:		1H	RRCID ->	201682	COMPL. DATE	04/03/2004	TOTAL DEPTH	7284	PERF.	8210 - 11141			
11	0	1203	-0-	1203	2599	55	1	1148	2	N	-0-				123
12	3100 N	1138	-0-	-1962	637	52	1	1086	2	N	-0-				123
01	0	1259	-0-	1259	1896	58	1	1201	2	N	-0-				123
02	2800 N	1515	-0-	-1285	611	70	1	1445	2	N	-0-				123
03	2157 N	1546	-0-	-611	-0-	71	1	1475	2	N	-0-				123
*04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	60	1	1248	2	N	-0-				123

HIBBARD ENERGY, LP		383757													
BRADSHAW G.U.		WELL #:		1H	RRCID ->	245099	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	6942	PERF.	7226 - 11970			
11	0	638	-0-	638	638	638	2			N	-0-				34
12	0	766	-0-	766	1404	766	2			N	-0-				34
01	0	1530	-0-	1530	2934	1530	2			N	-0-				34
02	2800 N	602	-0-	-2198	736	602	2			N	-0-				34
*03	1954 N	1218	-0-	-736	-0-	1218	2			N	-0-				34
04	1350 N	966	-0-	-384	-0-	966	2			N	-0-				34

BORDERS, GENE		WELL #:		1H	RRCID ->	245597	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	7157	PERF.	7350 - 12000			
11	0	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-				25
12	0	7	-0-	7	9	7	2			N	-0-				25
01	0	6	-0-	6	15	6	2			N	-0-				25
02	17 N	2	-0-	-15	-0-	2	2			N	-0-				25
*03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				25
04	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-				25

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
 MCSWAIN, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 245970 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7307 - 11040

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0	429	-0-	429	429	429	2			Y	-0-					92
12		0	820	-0-	820	1249	820	2			Y	-0-					92
01		0	1751	-0-	1751	3000	1751	2			Y	-0-					92
02		4312 X	1312	-0-	-3000	-0-	1312	2			Y	-0-					92
*03		800 X	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					92
04		1680 X	933	-0-	-747	-0-	933	2			Y	-0-					92

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

11		0	472	-0-	472	472	472	2			N	-0-					38
12		0	768	-0-	768	1240	768	2			N	-0-					38
01		0	438	-0-	438	1678	438	2			N	-0-					38
02		2245 N	567	-0-	-1678	-0-	567	2			N	-0-					38
*03		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					38
04		420 N	176	-0-	-244	-0-	176	2			N	-0-					38

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

11		0	581	-0-	581	581	581	2			Y	-0-					33
12		0	1176	-0-	1176	1757	1176	2			Y	-0-					33
01		0	513	-0-	513	2270	513	2			Y	-0-					33
02		2788 X	518	-0-	-2270	-0-	518	2			Y	-0-					33
*03		999 X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					33
04		1140 X	851	-0-	-289	-0-	851	2			Y	-0-					33

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

11		0	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					12
12		0	3	-0-	3	4	3	2			N	-0-					12
01		0	4	-0-	4	8	4	2			N	-0-					12
02		9 N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					12
*03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					12
04		4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					12

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

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11		0	1706	-0-	1706	3455	291	1	1415	2	Y	-0-					10
12		0	1738	-0-	1738	5193	415	1	1323	2	Y	-0-					10
01		0	1504	-0-	1504	6697	286	1	1218	2	Y	-0-					10
02		7838 X	1141	-0-	-6697	-0-	183	1	958	2	Y	-0-					10
03		1767 X	1451	-0-	-316	-0-	227	1	1224	2	Y	-0-					10
04		1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	550	1	1241	2	Y	-0-					10

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
KJ ENERGY, LLC		//CONT.// 469901								
TIMBERSTAR-FORBIS		WELL #: 1		RRCID -> 232171		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 7091 PERF. 8100 - 13185		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	0	1713	-0-	1713	3494	283 1	1430 2	Y	-0-	10
12	0	1694	-0-	1694	5188	366 1	1328 2	Y	-0-	10
01	0	1553	-0-	1553	6741	295 1	1258 2	Y	-0-	10
02	2800 N	765	-0-	-2035	4706	132 1	633 2	Y	-0-	10
03	3100 N	1220	-0-	-1880	2826	209 1	1011 2	Y	-0-	10
04	3000 N	1589	-0-	-1411	1415	496 1	1093 2	Y	-0-	10

TIMBERSTAR-REDDITT		WELL #: 1		RRCID -> 232244		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 8136 - 12428		
11	0	2404	-0-	2404	5327	402 1	2002 2	N	-0-	29
12	0	2524	-0-	2524	7851	566 1	1958 2	N	-0-	29
01	0	2406	-0-	2406	10257	451 1	1955 2	N	-0-	29
02	12021 X	1764	-0-	-10257	-0-	311 1	1453 2	N	-0-	29
03	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	578 1	2503 2	N	-0-	29
04	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	1048 1	2207 2	N	-0-	29

TIMBERSTAR-WORSHAM		WELL #: 1		RRCID -> 232268		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7764 - 11781		
11	0	3177	-0-	3177	6246	533 1	2644 2	Y	-0-	-0-
12	0	2583	-0-	2583	8829	495 1	2088 2	Y	-0-	-0-
01	0	3181	-0-	3181	12010	606 1	2575 2	Y	-0-	-0-
02	15188 X	3178	-0-	-12010	-0-	640 1	2538 2	Y	-0-	-0-
03	3286 X	2546	-0-	-740	-0-	528 1	2018 2	Y	-0-	-0-
04	3180 X	2718	-0-	-462	-0-	911 1	1807 2	Y	-0-	-0-

TIMBERSTAR-REDDITT		WELL #: 2		RRCID -> 232423		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7778 - 12561		
11	0	3664	-0-	3664	7263	606 1	3058 2	N	-0-	30
12	0	3195	-0-	3195	10458	681 1	2514 2	N	-0-	30
01	0	3533	-0-	3533	13991	650 1	2883 2	N	-0-	30
02	16353 X	2362	-0-	-13991	-0-	536 1	1826 2	N	-0-	30
03	3782 X	2229	-0-	-1553	-0-	369 1	1860 2	N	-0-	30
04	3660 X	24	-0-	-3636	-0-	9 1	15 2	N	-0-	30

TIMBERSTAR-WORSHAM		WELL #: 2		RRCID -> 233682		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7893 - 12100		
11	0	2287	-0-	2287	4637	384 1	1903 2	Y	-0-	28
12	0	2285	-0-	2285	6922	519 1	1766 2	Y	-0-	28
01	0	2434	-0-	2434	9356	462 1	1972 2	Y	-0-	28
02	11306 X	1950	-0-	-9356	-0-	485 1	1465 2	Y	-0-	28
03	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	460 1	1996 2	Y	-0-	28
04	2370 X	2340	-0-	-30	-0-	759 1	1581 2	Y	-0-	28

TIMBERSTAR-PERRY 932		WELL #: 1		RRCID -> 233765		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 7063 PERF. 8094 - 13000		
11	0	2055	-0-	2055	3876	342 1	1713 2	Y	-0-	14
12	0	2193	-0-	2193	6069	511 1	1682 2	Y	-0-	14
01	0	1740	-0-	1740	7809	326 1	1414 2	Y	-0-	14
02	8472 X	663	-0-	-7809	-0-	140 1	523 2	Y	-0-	14
03	2201 X	1366	-0-	-835	-0-	307 1	1059 2	Y	-0-	14
04	2130 X	1955	-0-	-175	-0-	606 1	1349 2	Y	-0-	14

TIMBERSTAR-PERRY 932		WELL #: 2		RRCID -> 234711		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7517 - 12215		
11	0	2303	-0-	2303	4399	387 1	1916 2	Y	-0-	12
12	0	2252	-0-	2252	6651	508 1	1744 2	Y	-0-	12
01	0	2278	-0-	2278	8929	435 1	1843 2	Y	-0-	12
02	2800 N	990	-0-	-1810	7119	176 1	814 2	Y	-0-	12
03	3100 N	2014	-0-	-1086	6033	381 1	1633 2	Y	-0-	12
04	3000 N	2380	-0-	-620	5413	779 1	1601 2	Y	-0-	12

ANGIE (JAMES LIME)														
//CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
SUSTAINABLE FOREST, LLC WELL #: 3 RRCID -> 234781 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 8300 - 11734														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11	0	2229	-0-	2229	4358	373	1	1856	2	Y	-0-		14	
12	0	2038	-0-	2038	6396	479	1	1559	2	Y	-0-		14	
01	0	2293	-0-	2293	8689	494	1	1799	2	Y	-0-		14	
02	2800 N	2342	-0-	-458	8231	434	1	1908	2	Y	-0-		14	
03	3100 N	3409	-0-	309	8540	601	1	2808	2	Y	-0-		14	
04	3000 N	3291	-0-	291	8831	1067	1	2224	2	Y	-0-		14	

TIMBERSTAR-FORBIS WELL #: 2 RRCID -> 234792 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 8102 - 13699														
11	0	1830	-0-	1830	4310	318	1	1512	2	Y	-0-		15	
12	0	1968	-0-	1968	6278	388	1	1580	2	Y	-0-		15	
01	0	2022	-0-	2022	8300	388	1	1634	2	Y	-0-		15	
02	9896 X	1596	-0-	-8300	-0-	349	1	1247	2	Y	-0-		15	
03	2480 X	2243	-0-	-237	-0-	432	1	1811	2	Y	-0-		15	
04	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	779	1	1716	2	Y	-0-		15	

SUSTAINABLE FOREST, LLC WELL #: 2 RRCID -> 235965 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7705 - 11369														
11	0	1152	-0-	1152	2404	194	1	958	2	Y	-0-		11	
12	0	1153	-0-	1153	3557	254	1	899	2	Y	-0-		11	
01	0	1226	-0-	1226	4783	233	1	993	2	Y	-0-		11	
02	2800 N	835	-0-	-1965	2818	185	1	650	2	Y	-0-		11	
03	3100 N	1131	-0-	-1969	849	206	1	925	2	Y	-0-		11	
04	2192 N	1343	-0-	-849	-0-	427	1	916	2	Y	-0-		11	

SUSTAINABLE FOREST LLC WELL #: 4 RRCID -> 236181 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7597 - 12501														
11	0	1858	-0-	1858	4970	332	1	1526	2	Y	-0-		24	
12	0	2210	-0-	2210	7180	476	1	1734	2	Y	-0-		24	
01	0	1534	-0-	1534	8714	284	1	1250	2	Y	-0-		24	
02	10300 X	1586	-0-	-8714	-0-	329	1	1257	2	Y	-0-		24	
03	3100 X	2612	-0-	-488	-0-	559	1	2053	2	Y	-0-		24	
04	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	895	1	1812	2	Y	-0-		24	

TIMBERSTAR-RUSK CSL 593 WELL #: 1 RRCID -> 236535 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 8483 - 12692														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23	

TIMBERSTAR-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 237027 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7593 - 11800														
11	0	1831	-0-	1831	3675	303	1	1528	2	N	-0-		26	
12	0	1912	-0-	1912	5587	423	1	1489	2	N	-0-		26	
01	0	1967	-0-	1967	7554	371	1	1596	2	N	-0-		26	
02	2800 N	1380	-0-	-1420	6134	248	1	1132	2	N	-0-		26	
03	3100 N	1922	-0-	-1178	4956	349	1	1573	2	N	-0-		26	
04	3000 N	1796	-0-	-1204	3752	582	1	1214	2	N	-0-		26	

TIMBERSTAR-SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 237029 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7602 - 13016														
11	0	3014	-0-	3014	5937	478	1	2536	2	Y	-0-		41	
12	0	3051	-0-	3051	8988	709	1	2342	2	Y	-0-		41	
01	0	3309	-0-	3309	12297	633	1	2676	2	Y	-0-		41	
02	14469 X	2172	-0-	-12297	-0-	468	1	1704	2	Y	-0-		41	
03	2418 X	2320	-0-	-98	-0-	368	1	1952	2	Y	-0-		41	
04	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	898	1	1881	2	Y	-0-		41	

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY	
KJ ENERGY, LLC		//CONT.//		469901								
TIMBERSTAR-SANFORD		WELL #:		3	RRCID ->	237031	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	7207	PERF.	7819 - 12903
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		0	3881	-0-	3881	7628	649 1	3232 2	Y	-0-		32
12		0	3867	-0-	3867	11495	843 1	3024 2	Y	-0-		32
01		0	4545	-0-	4545	16040	844 1	3701 2	Y	-0-		32
02		19586 X	3546	-0-	-16040	-0-	698 1	2848 2	Y	-0-		32
03		3999 X	3973	-0-	-26	-0-	777 1	3196 2	Y	-0-		32
04		4410 X	4371	-0-	-39	-0-	1504 1	2867 2	Y	-0-		32

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154		WELL #:		2	RRCID ->	237970	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	7801 - 12251
11		0	2332	-0-	2332	4720	388 1	1944 2	Y	-0-		10
12		0	2159	-0-	2159	6879	420 1	1739 2	Y	-0-		10
01		0	2481	-0-	2481	9360	468 1	2013 2	Y	-0-		10
02		10785 X	1425	-0-	-9360	-0-	247 1	1178 2	Y	-0-		10
03		2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	410 1	2009 2	Y	-0-		10
04		2400 X	2127	-0-	-273	-0-	682 1	1445 2	Y	-0-		10

TIMBERSTAR-RUSK B593		WELL #:		1	RRCID ->	238220	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	7118	PERF.	7539 - 12050
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TIMBERSTAR-RUSK B593		WELL #:		2	RRCID ->	238357	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	7252	PERF.	7681 - 12205
11		0	1266	-0-	1266	2768	334 1	932 2	Y	-0-		10
12		0	1099	-0-	1099	3867	320 1	779 2	Y	-0-		10
01		0	1082	-0-	1082	4949	37 1	1045 2	Y	-0-		10
02		6210 X	1261	-0-	-4949	-0-	136 1	1125 2	Y	-0-		10
03		1488 X	1327	-0-	-161	-0-	29 1	1298 2	Y	-0-		10
04		1260 X	1211	-0-	-49	-0-	338 1	873 2	Y	-0-		10

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154		WELL #:		3	RRCID ->	239118	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	7238	PERF.	7544 - 11901
11		0	1676	-0-	1676	3401	278 1	1398 2	Y	-0-		17
12		0	1826	-0-	1826	5227	408 1	1418 2	Y	-0-		17
01		0	1770	-0-	1770	6997	338 1	1432 2	Y	-0-		17
02		2800 N	1035	-0-	-1765	5232	184 1	851 2	Y	-0-		17
03		3100 N	1660	-0-	-1440	3792	270 1	1390 2	Y	-0-		17
04		3000 N	1271	-0-	-1729	2063	383 1	888 2	Y	-0-		17

TIMBERSTAR-RUSK CSL 593		WELL #:		2	RRCID ->	239119	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	7234	PERF.	7679 - 13663
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154		WELL #:		4	RRCID ->	239126	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	7273	PERF.	7659 - 11600
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
KJ ENERGY, LLC		//CONT.// 469901										
TIMBERSTAR-RUSK B593		WELL #: 4		RRCID -> 239130		COMPL. DATE 07/14/2008		TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7571 - 11880				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	0	1359	-0-	1359	2875	211	1	1148	2	Y	-0-	21
12	0	1039	-0-	1039	3914	89	1	950	2	Y	-0-	21
01	0	1226	-0-	1226	5140	27	1	1199	2	Y	-0-	21
02	2800 N	1369	-0-	-1431	3709	60	1	1309	2	Y	-0-	21
03	3100 N	1180	-0-	-1920	1789	26	1	1154	2	Y	-0-	21
04	3000 N	1314	-0-	-1686	103	229	1	1085	2	Y	-0-	21

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154		WELL #: 1		RRCID -> 239221		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7683 - 11700				
11	0	1770	-0-	1770	3561	295	1	1475	2	Y	-0-	10
12	0	1577	-0-	1577	5138	341	1	1236	2	Y	-0-	10
01	0	718	-0-	718	5856	140	1	578	2	Y	-0-	10
02	2800 N	1416	-0-	-1384	4472	263	1	1153	2	Y	-0-	10
03	3100 N	1784	-0-	-1316	3156	321	1	1463	2	Y	-0-	10
04	3000 N	1902	-0-	-1098	2058	631	1	1271	2	Y	-0-	10

TIMBERSTAR-RUSK B593		WELL #: 3		RRCID -> 239816		COMPL. DATE 07/08/2008		TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7650 - 12251				
11	0	694	-0-	694	1274	15	1	679	2	Y	-0-	9
12	0	625	-0-	625	1899	167	1	458	2	Y	-0-	9
01	0	559	-0-	559	2458	12	1	547	2	Y	-0-	9
02	2800 N	488	-0-	-2312	146	25	1	463	2	Y	-0-	9
03	930 N	784	-0-	-146	-	17	1	767	2	Y	-0-	9
04	540 N	527	-0-	-13	-	105	1	422	2	Y	-0-	9

FORBUS-MCKINNEY		WELL #: 2		RRCID -> 242312		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7879 - 12150				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	Y	-0-	14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	Y	-0-	14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	Y	-0-	14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	Y	-0-	14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	Y	-0-	14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	Y	-0-	14

FORBUS-MCKINNEY		WELL #: 3		RRCID -> 242405		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7479 - 11750				
11	0	2287	-0-	2287	4584	385	1	1902	2	Y	-0-	14
12	0	2422	-0-	2422	7006	511	1	1911	2	Y	-0-	14
01	0	2577	-0-	2577	9583	493	1	2084	2	Y	-0-	14
02	2800 N	1447	-0-	-1353	8230	268	1	1179	2	Y	-0-	14
03	3100 N	2409	-0-	-691	7539	445	1	1964	2	Y	-0-	14
04	3000 N	2641	-0-	-359	7180	850	1	1791	2	Y	-0-	14

FORBUS-MCKINNEY		WELL #: 1		RRCID -> 242406		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7589 - 12551				
11	0	1523	-0-	1523	3093	252	1	1271	2	N	-0-	15
12	0	1653	-0-	1653	4746	365	1	1288	2	N	-0-	15
01	0	1676	-0-	1676	6422	322	1	1354	2	N	-0-	15
02	2800 N	1413	-0-	-1387	5035	273	1	1140	2	N	-0-	15
03	3100 N	1490	-0-	-1610	3425	273	1	1217	2	N	-0-	15
04	3000 N	4042	-0-	1042	4467	1261	1	2781	2	N	-0-	15

TIMBERSTAR		WELL #: 3		RRCID -> 243279		COMPL. DATE 09/29/2008		TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7633 - 11850				
11	0	2030	-0-	2030	4005	339	1	1691	2	N	-0-	15
12	0	2096	-0-	2096	6101	464	1	1632	2	N	-0-	15
01	0	2192	-0-	2192	8293	413	1	1779	2	N	-0-	15
02	2800 N	1243	-0-	-1557	6736	268	1	975	2	N	-0-	15
03	3100 N	1723	-0-	-1377	5359	314	1	1409	2	N	-0-	15
04	3000 N	1178	-0-	-1822	3537	368	1	810	2	N	-0-	15

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
KJ ENERGY, LLC		//CONT.// 469901									
WEAVER		WELL #: 1		RRCID -> 244126		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7739 - 13150			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	0	2340	-0-	2340	4646	390	1 1950 2	Y	-0-		9
12	0	2190	-0-	2190	6836	480	1 1710 2	Y	-0-		9
01	0	2457	-0-	2457	9293	462	1 1995 2	Y	-0-		9
02	10912 X	1619	-0-	-9293	-0-	341	1 1278 2	Y	-0-		9
03	2418 X	1620	-0-	-798	-0-	292	1 1328 2	Y	-0-		9
04	2370 X	2250	-0-	-120	-0-	716	1 1534 2	Y	-0-		9

TIMBERSTAR-KIMBRO 405		WELL #: 1		RRCID -> 244280		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7535 - 11500			
11	0	2302	-0-	2302	4511	385	1 1917 2	N	-0-		27
12	0	2198	-0-	2198	6709	466	1 1732 2	N	-0-		27
01	0	2111	-0-	2111	8820	398	1 1713 2	N	-0-		27
02	2800 N	1840	-0-	-960	7860	379	1 1461 2	N	-0-		27
03	3100 N	2057	-0-	-1043	6817	374	1 1683 2	N	-0-		27
04	3000 N	2147	-0-	-853	5964	681	1 1466 2	N	-0-		27

HATTON-PRICE		WELL #: 1		RRCID -> 244711		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7627 - 13188			
11	0	3353	-0-	3353	6786	557	1 2796 2	Y	-0-		4
12	0	3526	-0-	3526	10312	744	1 2782 2	Y	-0-		4
01	0	3356	-0-	3356	13668	647	1 2709 2	Y	-0-		4
02	17069 X	3401	-0-	-13668	-0-	863	1 2538 2	Y	-0-		4
03	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	822	1 3264 2	Y	-0-		4
04	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	1192	1 2503 2	Y	-0-		4

BORDERS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244715		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7409 - 12374			
11	0	1711	-0-	1711	3332	291	1 1420 2	Y	-0-		19
12	0	1641	-0-	1641	4973	362	1 1279 2	Y	-0-		19
01	0	1555	-0-	1555	6528	302	1 1253 2	Y	-0-		19
02	2800 N	1004	-0-	-1796	4732	218	1 786 2	Y	-0-		19
03	3100 N	1708	-0-	-1392	3340	309	1 1399 2	Y	-0-		19
04	3000 N	2038	-0-	-962	2378	659	1 1379 2	Y	-0-		19

WEAVER		WELL #: 2		RRCID -> 244728		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7439 - 13000			
11	0	3275	-0-	3275	7109	559	1 2716 2	Y	-0-		19
12	0	3768	-0-	3768	10877	803	1 2965 2	Y	-0-		19
01	0	4103	-0-	4103	14980	771	1 3332 2	Y	-0-		19
02	18057 X	3077	-0-	-14980	-0-	540	1 2537 2	Y	-0-		19
03	3844 X	3633	-0-	-211	-0-	625	1 3008 2	Y	-0-		19
04	3960 X	3430	-0-	-530	-0-	1138	1 2292 2	Y	-0-		19

TEMPLE-INLAND		WELL #: 1		RRCID -> 246043		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7445 - 11421			
11	0	903	-0-	903	2029	20	1 883 2	Y	-0-		17
12	0	785	-0-	785	2814	17	1 768 2	Y	-0-		17
01	0	1113	-0-	1113	3927	25	1 1088 2	Y	-0-		17
02	2800 N	520	-0-	-2280	1647	11	1 509 2	Y	-0-		17
03	2918 N	1271	-0-	-1647	-0-	28	1 1243 2	Y	-0-		17
04	1080 N	1009	-0-	-71	-0-	22	1 987 2	Y	-0-		17

DONATILL		WELL #: 2		RRCID -> 246057		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7494 - 9976			
11	0	1173	-0-	1173	2423	26	1 1147 2	Y	-0-		10
12	0	1011	-0-	1011	3434	78	1 933 2	Y	-0-		10
01	0	1358	-0-	1358	4792	30	1 1328 2	Y	-0-		10
02	2800 N	572	-0-	-2228	2564	32	1 540 2	Y	-0-		10
03	3024 N	460	-0-	-2564	-0-	10	1 450 2	Y	-0-		10
04	1320 N	583	-0-	-737	-0-	13	1 570 2	Y	-0-		10

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
KJ ENERGY, LLC		//CONT.// 469901										
LUCAS, D.		WELL #: 1		RRCID -> 246090		COMPL. DATE 02/17/2009			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7421 - 11475			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	0	674	-0-	674	1404	15	1	659	2	Y	-0-	11
12	0	974	-0-	974	2378	21	1	953	2	Y	-0-	11
01	0	622	-0-	622	3000	14	1	608	2	Y	-0-	11
02	2800 N	691	-0-	-2109	891	15	1	676	2	Y	-0-	11
03	2114 N	1223	-0-	-891	-0-	27	1	1196	2	Y	-0-	11
04	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	33	1	1448	2	Y	-0-	11

DONATILL		WELL #: 1		RRCID -> 246209		COMPL. DATE 01/11/2009			TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7613 - 11568			
11	0	3124	-0-	3124	6332	70	1	3054	2	Y	-0-	18
12	0	2039	-0-	2039	8371	45	1	1994	2	Y	-0-	18
01	0	2606	-0-	2606	10977	58	1	2548	2	Y	-0-	18
02	12295 X	1318	-0-	-10977	-0-	29	1	1289	2	Y	-0-	18
03	3224 X	2971	-0-	-253	-0-	66	1	2905	2	Y	-0-	18
04	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	92	1	4025	2	Y	-0-	18

HATTON-PRICE		WELL #: 2		RRCID -> 246290		COMPL. DATE 12/23/2008			TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7595 - 13200			
11	0	2133	-0-	2133	4305	358	1	1775	2	Y	-0-	26
12	0	1967	-0-	1967	6272	407	1	1560	2	Y	-0-	26
01	0	2085	-0-	2085	8357	389	1	1696	2	Y	-0-	26
02	9464 X	1107	-0-	-8357	-0-	213	1	894	2	Y	-0-	26
03	2201 X	1703	-0-	-498	-0-	357	1	1346	2	Y	-0-	26
04	2130 X	1686	-0-	-444	-0-	514	1	1172	2	Y	-0-	26

LUCAS, D.		WELL #: 2		RRCID -> 246363		COMPL. DATE 02/17/2009			TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7497 - 12378			
11	0	1527	-0-	1527	3203	34	1	1493	2	Y	-0-	9
12	0	1191	-0-	1191	4394	27	1	1164	2	Y	-0-	9
01	0	1977	-0-	1977	6371	44	1	1933	2	Y	-0-	9
02	2800 N	1024	-0-	-1776	4595	23	1	1001	2	Y	-0-	9
03	3100 N	2131	-0-	-969	3626	47	1	2084	2	Y	-0-	9
04	3000 N	1659	-0-	-1341	2285	37	1	1622	2	Y	-0-	9

TEMPLE-INLAND		WELL #: 2		RRCID -> 246878		COMPL. DATE 01/20/2009			TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7378 - 11313			
11	0	1636	-0-	1636	3559	36	1	1600	2	Y	-0-	17
12	0	1275	-0-	1275	4834	49	1	1226	2	Y	-0-	17
01	0	2184	-0-	2184	7018	49	1	2135	2	Y	-0-	17
02	2800 N	762	-0-	-2038	4980	17	1	745	2	Y	-0-	17
03	3100 N	2156	-0-	-944	4036	48	1	2108	2	Y	-0-	17
04	3000 N	911	-0-	-2089	1947	20	1	891	2	Y	-0-	17

TIMBERSTAR		WELL #: 4		RRCID -> 247135		COMPL. DATE 03/05/2009			TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7628 - 12419			
11	0	1941	-0-	1941	4204	338	1	1603	2	Y	-0-	15
12	0	2137	-0-	2137	6341	463	1	1674	2	Y	-0-	15
01	0	2137	-0-	2137	8478	399	1	1738	2	Y	-0-	15
02	2800 N	1346	-0-	-1454	7024	242	1	1104	2	Y	-0-	15
03	3100 N	1911	-0-	-1189	5835	335	1	1576	2	Y	-0-	15
04	3000 N	2563	-0-	-437	5398	831	1	1732	2	Y	-0-	15

KEATING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248292		COMPL. DATE 04/02/2009			TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7490 - 11986			
11	0	1625	-0-	1625	3508	36	1	1589	2	N	-0-	34
12	0	1263	-0-	1263	4771	29	1	1234	2	N	-0-	34
01	0	1978	-0-	1978	6749	44	1	1934	2	N	-0-	34
02	2800 N	1077	-0-	-1723	5026	24	1	1053	2	N	-0-	34
03	3100 N	1766	-0-	-1334	3692	39	1	1727	2	N	-0-	34
04	3000 N	1269	-0-	-1731	1961	28	1	1241	2	N	-0-	34

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
KJ ENERGY, LLC		//CONT.// 469901										
GALLUP UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248317		COMPL. DATE 04/24/2009			TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7681 - 13100			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0	1765	-0-	1765	3543	39	1	1726	2	N	-0-	27
12	0	1516	-0-	1516	5059	125	1	1391	2	N	-0-	27
01	0	1956	-0-	1956	7015	44	1	1912	2	N	-0-	27
02	2800 N	1429	-0-	-1371	5644	32	1	1397	2	N	-0-	27
03	3100 N	2130	-0-	-970	4674	47	1	2083	2	N	-0-	27
04	3000 N	1947	-0-	-1053	3621	43	1	1904	2	N	-0-	27

BORDERS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 248354		COMPL. DATE 03/13/2009			TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7555 - 11687			
11	0	1354	-0-	1354	2501	232	1	1122	2	Y	-0-	6
12	0	1348	-0-	1348	3849	299	1	1049	2	Y	-0-	6
01	0	995	-0-	995	4844	176	1	819	2	Y	-0-	6
02	2800 N	192	-0-	-2608	2236	34	1	158	2	Y	-0-	6
03	3100 N	1730	-0-	-1370	866	290	1	1440	2	Y	-0-	6
04	2591 N	1725	-0-	-866	-0-	564	1	1161	2	Y	-0-	6

BORDERS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 250019		COMPL. DATE 06/05/2009			TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7487 - 11746			
11	0	2033	-0-	2033	4263	336	1	1697	2	Y	-0-	29
12	0	1987	-0-	1987	6250	476	1	1511	2	Y	-0-	29
01	0	2173	-0-	2173	8423	411	1	1762	2	Y	-0-	29
02	2800 N	1163	-0-	-1637	6786	222	1	941	2	Y	-0-	29
03	3100 N	1029	-0-	-2071	4715	200	1	829	2	Y	-0-	29
04	3000 N	1668	-0-	-1332	3383	478	1	1190	2	Y	-0-	29

MITCHELL, O.D. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250024		COMPL. DATE 06/19/2009			TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7526 - 11138			
11	0	2539	-0-	2539	5119	425	1	2114	2	N	-0-	37
12	0	2228	-0-	2228	7347	471	1	1757	2	N	-0-	37
01	0	2186	-0-	2186	9533	402	1	1784	2	N	-0-	37
02	12619 X	3086	-0-	-9533	-0-	1080	1	2006	2	N	-0-	37
03	2635 X	1989	-0-	-646	-0-	352	1	1637	2	N	-0-	37
04	2550 X	2067	-0-	-483	-0-	642	1	1425	2	N	-0-	37

BORDERS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 251598		COMPL. DATE 01/29/2010			TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7314 - 10849			
11	0	607	-0-	607	1256	101	1	506	2	Y	-0-	1
12	0	618	-0-	618	1874	129	1	489	2	Y	-0-	1
01	0	602	-0-	602	2476	115	1	487	2	Y	-0-	1
02	2800 N	485	-0-	-2315	161	97	1	388	2	Y	-0-	1
03	687 N	526	-0-	-161	-0-	96	1	430	2	Y	-0-	1
04	570 N	554	-0-	-16	-0-	177	1	377	2	Y	-0-	1

TEMPLE-INLAND		WELL #: 4		RRCID -> 252381		COMPL. DATE 02/13/2010			TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7589 - 11141			
11	0	1056	-0-	1056	2119	73	1	983	2	Y	-0-	20
12	0	924	-0-	924	3043	20	1	904	2	Y	-0-	20
01	0	2171	-0-	2171	5214	48	1	2123	2	Y	-0-	20
02	2800 N	863	-0-	-1937	3277	19	1	844	2	Y	-0-	20
03	3100 N	1282	-0-	-1818	1459	28	1	1254	2	Y	-0-	20
04	2537 N	1078	-0-	-1459	-0-	24	1	1054	2	Y	-0-	20

KIMBRO		WELL #: A 2		RRCID -> 252940		COMPL. DATE 09/10/2009			TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7742 - 12685			
11	0	3452	-0-	3452	6683	578	1	2874	2	Y	-0-	17
12	0	3165	-0-	3165	9848	694	1	2471	2	Y	-0-	17
01	0	1706	-0-	1706	11554	282	1	1424	2	Y	-0-	17
02	11663 X	109	-0-	-11554	-0-	23	1	86	2	Y	-0-	17
03	3565 X	2320	-0-	-1245	-0-	362	1	1958	2	Y	-0-	17
04	3450 X	3050	-0-	-400	-0-	874	1	2176	2	Y	-0-	17

ANGIE (JAMES LIME)				//CONT.//	02870 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SHELBY		
KJ ENERGY, LLC				//CONT.//	469901								
KIMBRO				WELL #:	A 1	RRCID ->	253140	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	7037	PERF. 7758 - 10995	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		0	1352	-0-	1352	2583	227 1	1125 2	Y	-0-			10
12		0	1202	-0-	1202	3785	278 1	924 2	Y	-0-			10
01		0	1360	-0-	1360	5145	258 1	1102 2	Y	-0-			10
02		2800 N	799	-0-	-2001	3144	173 1	626 2	Y	-0-			10
03		3100 N	1232	-0-	-1868	1276	222 1	1010 2	Y	-0-			10
04		2774 N	1498	-0-	-1276	-0-	489 1	1009 2	Y	-0-			10

MERIT ENERGY COMPANY				561136									
TIMBERSTAR-MILLS				WELL #:	1H	RRCID ->	234114	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	7283	PERF. N/A	
11		0	1078	-0-	1078	2166	82 1	995 2	Y	1			41
12		0	1155	-0-	1155	3321	87 1	1068 2	Y	-0-			41
01		0	1253	-0-	1253	4574	90 1	1162 2	Y	1			42
							1 9						
02		2800 N	1122	-0-	-1678	2896	83 1	1038 2	Y	1			43
							1 9						
03		3100 N	1096	-0-	-2004	892	87 1	1009 2	Y	-0-			43
04		1832 N	940	-0-	-892	-0-	75 1	865 2	Y	-0-			43

TIMBERSTAR-DAVIS				WELL #:	1H	RRCID ->	235677	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	7352	PERF. N/A	
11		0	2525	-0-	2525	5354	192 1	2333 2	Y	-0-			37
12		0	2749	-0-	2749	8103	208 1	2541 2	Y	-0-			37
01		0	2559	-0-	2559	10662	184 1	2374 2	Y	1			38
							1 9						
02		2800 N	2320	-0-	-480	10182	171 1	2148 2	Y	1			39
							1 9						
03		3100 N	2634	-0-	-466	9716	210 1	2424 2	Y	-0-			39
04		3000 N	2508	-0-	-492	9224	201 1	2307 2	Y	-0-			39

TIMBERSTAR-HOPKINS				WELL #:	1H	RRCID ->	242045	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	7274	PERF. 7796 - 13263	
11		0	6338	-0-	6338	12887	482 1	5856 2	N	-0-			34
12		0	6600	-0-	6600	19487	498 1	6102 2	N	-0-			34
01		0	6220	-0-	6220	25707	446 1	5774 2	N	-0-			34
02		30912 X	5205	-0-	-25707	-0-	383 1	4822 2	N	-0-			34
03		5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	460 1	5305 2	N	-0-			34
04		5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	445 1	5112 2	N	-0-			34

TIMBERSTAR-TARTT				WELL #:	2H	RRCID ->	242055	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	7477	PERF. 7933 - 13447	
11		0	2435	-0-	2435	5026	185 1	2250 2	N	-0-			128
12		0	2517	-0-	2517	7543	190 1	2327 2	N	-0-			128
01		0	2542	-0-	2542	10085	182 1	2360 2	N	-0-			128
02		12419 X	2334	-0-	-10085	-0-	172 1	2162 2	N	-0-			128
03		2604 X	2477	-0-	-127	-0-	198 1	2279 2	N	-0-			128
04		2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	201 1	2308 2	N	-0-			128

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
TIMBERSTAR-TARTT		WELL #:		1H	RRCID ->	242074	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	7188	PERF.	8361 - 11966
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0	1674	-0-	1674	3420	127	1	1547	2	N	-0-	122
12	0	1778	-0-	1778	5198	134	1	1644	2	N	-0-	122
01	0	1491	-0-	1491	6689	107	1	1382	2	N	2	124
02	8071 X	1382	-0-	-6689	-0-	102	1	1280	2	N	-0-	124
03	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	129	1	1493	2	N	-0-	124
04	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	116	1	1326	2	N	-0-	124

TIMBERSTAR-WATERMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	242078	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	7258	PERF.	7919 - 13010
11	0	5764	-0-	5764	11819	438	1	5324	2	N	2	119
12	0	6003	-0-	6003	17822	453	1	5550	2	N	-0-	119
01	0	5841	-0-	5841	23663	419	1	5422	2	N	-0-	119
02	27476 X	3813	-0-	-23663	-0-	281	1	3532	2	N	-0-	119
03	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	409	1	4718	2	N	-0-	119
04	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	467	1	5355	2	N	-0-	119

TIMBERSTAR-MILLS		WELL #:		5H	RRCID ->	242390	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	7277	PERF.	8021 - 12956
11	0	2851	-0-	2851	5810	217	1	2634	2	Y	-0-	114
12	0	2857	-0-	2857	8667	216	1	2640	2	Y	1	115
01	0	2936	-0-	2936	11603	210	1	2712	2	Y	13	128
02	2800 N	2698	-0-	-102	11501	199	1	2498	2	Y	1	129
03	3100 N	2936	-0-	-164	11337	234	1	2702	2	Y	-0-	129
04	3000 N	2872	-0-	-128	11209	230	1	2642	2	Y	-0-	129

ACHERON		WELL #:		1H	RRCID ->	244204	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	7248	PERF.	7944 - 11819
11	0	2927	-0-	2927	5840	449	1	2478	2	N	-0-	58
12	0	2742	-0-	2742	8582	462	1	2280	2	N	-0-	58
01	11686 X	3104	-0-	-8582	-0-	495	1	2607	2	N	2	60
02	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	405	1	2476	2	N	-0-	60
03	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	481	1	2593	2	N	-0-	60
04	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	479	1	2585	2	N	-0-	60

TIMBERSTAR-TUPPEN		WELL #:		1H	RRCID ->	245095	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	7340	PERF.	8009 - 12461
11	0	3699	-0-	3699	7628	344	1	3355	2	N	-0-	147
12	0	3872	-0-	3872	11500	301	1	3571	2	N	-0-	147
01	0	4388	-0-	4388	15888	426	1	3962	2	N	-0-	147
02	19524 X	3636	-0-	-15888	-0-	306	1	3330	2	N	-0-	147
03	3937 X	3279	-0-	-658	-0-	294	1	2985	2	N	-0-	147
04	4260 X	4091	-0-	-169	-0-	389	1	3702	2	N	-0-	147

TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	245529	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	7251	PERF.	N/A
11	0	2395	-0-	2395	4881	182	1	2213	2	Y	-0-	-0-
12	0	2508	-0-	2508	7389	189	1	2319	2	Y	-0-	-0-
01	0	2311	-0-	2311	9700	166	1	2145	2	Y	-0-	-0-
02	2800 N	2265	-0-	-535	9165	167	1	2098	2	Y	-0-	-0-
03	3100 N	2484	-0-	-616	8549	198	1	2286	2	Y	-0-	-0-
04	3000 N	2392	-0-	-608	7941	192	1	2200	2	Y	-0-	-0-

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
TIMBERSTAR-TUPPEN		WELL #:		2H	RRCID ->	246064	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	7352	PERF.	7993 - 13037
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		0	4899	-0-	4899	10099	456 1	4443 2	N	-0-		130
12		0	6117	-0-	6117	16216	476 1	5641 2	N	-0-		130
01		0	5389	-0-	5389	21605	524 1	4865 2	N	-0-		130
02		26734 X	5129	-0-	-21605	-0-	431 1	4698 2	N	-0-		130
03		5766 X	4185	-0-	-1581	-0-	376 1	3809 2	N	-0-		130
04		5580 X	5257	-0-	-323	-0-	500 1	4757 2	N	-0-		130

MCFADDIN MINERAL TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	246463	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	7744	PERF.	8251 - 12544
11		0	3156	-0-	3156	6536	660 1	2496 2	N	-0-		108
12		0	3092	-0-	3092	9628	545 1	2547 2	N	-0-		108
01		0	3509	-0-	3509	13137	679 1	2830 2	N	-0-		108
02		16248 X	3111	-0-	-13137	-0-	648 1	2463 2	N	-0-		108
03		3379 X	3312	-0-	-67	-0-	682 1	2630 2	N	-0-		108
04		3390 X	3084	-0-	-306	-0-	660 1	2424 2	N	-0-		108

TIMBERSTAR-MILLS B		WELL #:		6H	RRCID ->	246840	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	7408	PERF.	8174 - 12618
11		0	3243	-0-	3243	6763	245 1	2985 2	Y	12		90
							13 9					
12		0	3579	-0-	3579	10342	270 1	3309 2	Y	-0-		90
01		0	3453	-0-	3453	13795	248 1	3204 2	Y	1		91
							1 9					
02		17133 X	3338	-0-	-13795	-0-	246 1	3092 2	Y	-0-		91
03		3565 X	3561	-0-	-4	-0-	284 1	3276 2	Y	1		92
							1 9					
04		3450 X	3428	-0-	-22	-0-	275 1	3153 2	Y	-0-		92

TIMBERSTAR-MILLS B		WELL #:		7H	RRCID ->	246841	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7966 - 12360
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		73
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		73
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		73
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		73
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		73
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		73

TIMBERSTAR-MILLS B		WELL #:		8H	RRCID ->	248060	COMPL. DATE	05/07/2009	TOTAL DEPTH	7399	PERF.	7744 - 12914
11		0	2482	-0-	2482	5042	189 1	2292 2	Y	1		57
							1 9					
12		0	2398	-0-	2398	7440	181 1	2217 2	Y	-0-		57
01		0	2513	-0-	2513	9953	180 1	2332 2	Y	1		58
							1 9					
02		2800 N	2218	-0-	-582	9371	163 1	2054 2	Y	1		59
							1 9					
03		3100 N	2288	-0-	-812	8559	183 1	2105 2	Y	-0-		59
04		3000 N	2374	-0-	-626	7933	190 1	2184 2	Y	-0-		59

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 2		WELL #: 5H		RRCID -> 248315		COMPL. DATE 03/13/2009			TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8436 - 11236						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0	2286	-0-	2286	4809	174	1	2111	2	Y	1				45
12	0	2462	-0-	2462	7271	185	1	2267	2	Y	9				54
01	0	2420	-0-	2420	9691	173	1	2237	2	Y	9				63
02	2800 N	2172	-0-	-628	9063	160	1	2012	2	Y	-0-				63
03	3100 N	2446	-0-	-654	8409	195	1	2251	2	Y	-0-				63
04	3000 N	2354	-0-	-646	7763	189	1	2165	2	Y	-0-				63

ADJ MINERALS BP		WELL #: 1H		RRCID -> 248829		COMPL. DATE 04/29/2009			TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8781 - 12140						
11	0	1116	-0-	1116	2257	85	1	1031	2	Y	-0-				78
12	0	1084	-0-	1084	3341	82	1	1001	2	Y	1				79
01	0	1055	-0-	1055	4396	76	1	979	2	Y	-0-				79
02	2800 N	1025	-0-	-1775	2621	75	1	949	2	Y	1				80
03	3100 N	960	-0-	-2140	481	77	1	883	2	Y	-0-				80
04	986 N	505	-0-	-481	-0-	40	1	465	2	Y	-0-				80

TIMBERSTAR-MILLS		WELL #: 10H		RRCID -> 249065		COMPL. DATE 06/05/2009			TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7800 - 12554						
11	0	2480	-0-	2480	5324	188	1	2292	2	Y	-0-				83
12	0	2629	-0-	2629	7953	199	1	2430	2	Y	-0-				83
01	0	2890	-0-	2890	10843	207	1	2683	2	Y	-0-				83
02	13485 X	2642	-0-	-10843	-0-	195	1	2447	2	Y	-0-				83
03	2852 X	2791	-0-	-61	-0-	223	1	2568	2	Y	-0-				83
04	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	224	1	2567	2	Y	-0-				83

ADJ MINERALS		WELL #: 1H		RRCID -> 249321		COMPL. DATE 05/23/2009			TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8890 - 13253						
11	0	603	-0-	603	1401	46	1	557	2	Y	-0-				76
12	0	2864	-0-	2864	4265	216	1	2648	2	Y	-0-				76
01	0	2805	-0-	2805	7070	201	1	2603	2	Y	1				77
02	9575 X	2505	-0-	-7070	-0-	184	1	2320	2	Y	1				78
03	2852 X	2569	-0-	-283	-0-	205	1	2364	2	Y	-0-				78
04	2760 X	2554	-0-	-206	-0-	205	1	2349	2	Y	-0-				78

TIMBERSTAR-MILLS B		WELL #: 9H		RRCID -> 249632		COMPL. DATE 06/01/2009			TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7930 - 12801						
11	0	1562	-0-	1562	3440	119	1	1442	2	Y	1				57
12	0	2026	-0-	2026	5466	153	1	1873	2	Y	-0-				57
01	0	1968	-0-	1968	7434	141	1	1826	2	Y	1				58
02	2800 N	1966	-0-	-834	6600	145	1	1821	2	Y	-0-				58
03	3100 N	1974	-0-	-1126	5474	157	1	1816	2	Y	1				59
04	3000 N	1841	-0-	-1159	4315	148	1	1693	2	Y	-0-				59

TIMBERSTAR-RAILROAD 153		WELL #: 2H		RRCID -> 251591		COMPL. DATE 06/26/2009			TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8014 - 13720						
11	0	3522	-0-	3522	7217	268	1	3254	2	Y	-0-				20
12	0	3726	-0-	3726	10943	281	1	3445	2	Y	-0-				20
01	0	3785	-0-	3785	14728	272	1	3513	2	Y	-0-				20
02	18123 X	3395	-0-	-14728	-0-	250	1	3145	2	Y	-0-				20
03	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	295	1	3407	2	Y	-0-				20
04	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	279	1	3203	2	Y	-0-				20

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152		WELL #:		2H	RRCID ->	251948	COMPL. DATE	08/22/2009	TOTAL DEPTH	7597	PERF.	7900 - 13325
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	0	2510	-0-	2510	4975	191	1	2318	2	Y	1	45
12	0	2654	-0-	2654	7629	200	1	2445	2	Y	8	53
01	0	2642	-0-	2642	10271	190	1	2452	2	Y	-0-	53
02	12650 X	2379	-0-	-10271	-0-	175	1	2203	2	Y	1	54
03	2666 X	2554	-0-	-112	-0-	204	1	2350	2	Y	-0-	54
04	2580 X	2441	-0-	-139	-0-	196	1	2245	2	Y	-0-	54

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152		WELL #:		1H	RRCID ->	251953	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	7362	PERF.	7796 - 10825
11	0	1240	-0-	1240	2578	94	1	1146	2	Y	-0-	44
12	0	1258	-0-	1258	3836	94	1	1155	2	Y	8	52
01	0	1193	-0-	1193	5029	86	1	1107	2	Y	-0-	52
02	2800 N	965	-0-	-1835	3194	71	1	893	2	Y	1	53
03	3100 N	1275	-0-	-1825	1369	102	1	1173	2	Y	-0-	53
04	2643 N	1274	-0-	-1369	-0-	102	1	1172	2	Y	-0-	53

TIMBERSTAR-TARTT		WELL #:		4H	RRCID ->	252038	COMPL. DATE	06/13/2009	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	7994 - 12574
11	0	2655	-0-	2655	5426	202	1	2453	2	Y	-0-	79
12	0	2674	-0-	2674	8100	202	1	2471	2	Y	1	80
01	0	2623	-0-	2623	10723	188	1	2432	2	Y	3	83
02	13428 X	2705	-0-	-10723	-0-	199	1	2506	2	Y	-0-	83
03	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	228	1	2626	2	Y	-0-	83
04	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	226	1	2594	2	Y	-0-	83

BOLES, CECILIA		WELL #:		1H	RRCID ->	252045	COMPL. DATE	07/26/2009	TOTAL DEPTH	7457	PERF.	8060 - 13140
11	0	2787	-0-	2787	5750	212	1	2575	2	N	-0-	117
12	0	2964	-0-	2964	8714	224	1	2740	2	N	-0-	117
01	0	2881	-0-	2881	11595	207	1	2674	2	N	-0-	117
02	14211 X	2616	-0-	-11595	-0-	193	1	2423	2	N	-0-	117
03	2976 X	2956	-0-	-20	-0-	236	1	2720	2	N	-0-	117
04	2880 X	2819	-0-	-61	-0-	226	1	2593	2	N	-0-	117

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 4		WELL #:		1H	RRCID ->	252296	COMPL. DATE	09/04/2009	TOTAL DEPTH	7527	PERF.	8036 - 11392
11	0	1227	-0-	1227	2560	93	1	1133	2	Y	1	111
12	0	1192	-0-	1192	3752	90	1	1102	2	Y	-0-	111
01	0	1165	-0-	1165	4917	83	1	1073	2	Y	8	119
02	2800 N	1150	-0-	-1650	3267	85	1	1065	2	Y	-0-	119
03	3100 N	1258	-0-	-1842	1425	100	1	1158	2	Y	-0-	119
04	2669 N	1244	-0-	-1425	-0-	100	1	1144	2	Y	-0-	119

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 153		WELL #:		1H	RRCID ->	252387	COMPL. DATE	07/26/2009	TOTAL DEPTH	7421	PERF. 8044 - 11850			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

11		0	3253	-0-	3253	6486		247	1	3006	2	Y	-0-	81
12		0	3354	-0-	3354	9840		253	1	3099	2	Y	-0-	83
01		0	3329	-0-	3329	13169		239	1	3089	2	Y	1	84
02	16198	X	3029	-0-	-13169	-0-		223	1	2806	2	Y	-0-	84
03	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-		277	1	3191	2	Y	2	86
04	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-		274	1	3144	2	Y	2	88

TIMBERSTAR-TARTT		WELL #:		3H	RRCID ->	252594	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	7254	PERF. 8150 - 12828			
11		0	2958	-0-	2958	6119		225	1	2732	2	Y	1	81
12		0	2418	-0-	2418	8537		183	1	2235	2	Y	-0-	81
01		0	2968	-0-	2968	11505		213	1	2752	2	Y	3	84
02	14219	X	2714	-0-	-11505	-0-		200	1	2513	2	Y	1	85
03	3162	X	2906	-0-	-256	-0-		232	1	2674	2	Y	-0-	85
04	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-		239	1	2748	2	Y	-0-	85

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 4		WELL #:		2H	RRCID ->	253480	COMPL. DATE	09/24/2009	TOTAL DEPTH	7521	PERF. 8012 - 13310			
11		0	3074	-0-	3074	6299		234	1	2840	2	Y	-0-	69
12		0	3018	-0-	3018	9317		228	1	2790	2	Y	-0-	69
01		0	3293	-0-	3293	12610		236	1	3057	2	Y	-0-	69
02	15492	X	2882	-0-	-12610	-0-		212	1	2670	2	Y	-0-	69
03	3224	X	3111	-0-	-113	-0-		248	1	2863	2	Y	-0-	69
04	3150	X	3066	-0-	-84	-0-		246	1	2820	2	Y	-0-	69

ADJ MINERALS GU 2		WELL #:		2H	RRCID ->	253740	COMPL. DATE	10/10/2009	TOTAL DEPTH	7609	PERF. 8198 - 12971			
11		0	2102	-0-	2102	4276		160	1	1942	2	Y	-0-	6
12		0	2132	-0-	2132	6408		161	1	1971	2	Y	-0-	6
01		0	2147	-0-	2147	8555		154	1	1993	2	Y	-0-	6
02	2800	N	2020	-0-	-780	7775		149	1	1871	2	Y	-0-	6
03	3100	N	2103	-0-	-997	6778		168	1	1935	2	Y	-0-	6
04	3000	N	1997	-0-	-1003	5775		160	1	1837	2	Y	-0-	6

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 3		WELL #:		1H	RRCID ->	254027	COMPL. DATE	10/22/2009	TOTAL DEPTH	7458	PERF. 8072 - 12832			
11		0	3082	-0-	3082	6060		234	1	2848	2	Y	-0-	-0-
12		0	3008	-0-	3008	9068		227	1	2781	2	Y	-0-	-0-
01		0	2895	-0-	2895	11963		208	1	2687	2	Y	-0-	-0-
02	14795	X	2832	-0-	-11963	-0-		209	1	2623	2	Y	-0-	-0-
03	3193	X	2772	-0-	-421	-0-		221	1	2551	2	Y	-0-	-0-
04	3090	X	3083	-0-	-7	-0-		247	1	2836	2	Y	-0-	-0-

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
ADJ MINERALS GU 2		WELL #: 1H		RRCID -> 254127	COMPL. DATE 09/18/2009	TOTAL DEPTH 7638	PERF. 8200	- 12785					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	2280	-0-	2280	4595	171	1	2078	2	Y	28		240
12	0	1833	-0-	1833	6428	135	1	1654	2	Y	40	180 1	100
01	0	1704	-0-	1704	8132	121	1	1561	2	Y	20		120
02	2800 N	1695	-0-	-1105	7027	122	1	1528	2	Y	41		161
03	3100 N	1795	-0-	-1305	5722	141	1	1624	2	Y	27		188
04	3000 N	1673	-0-	-1327	4395	133	1	1526	2	Y	13		201

ADJ MINERALS		WELL #: 2H		RRCID -> 254397	COMPL. DATE 10/29/2009	TOTAL DEPTH 7584	PERF. 7992	- 13523					
11	0	3985	-0-	3985	8003	303	1	3682	2	Y	-0-		51
12	0	3509	-0-	3509	11512	265	1	3243	2	Y	1		52
01	0	3166	-0-	3166	14678	227	1	2937	2	Y	2		54
02	17763 X	3085	-0-	-14678	-0-	227	1	2858	2	Y	-0-		54
03	4123 X	3310	-0-	-813	-0-	264	1	3044	2	Y	2		56
04	3990 X	3232	-0-	-758	-0-	259	1	2973	2	Y	-0-		56

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 3		WELL #: 2H		RRCID -> 254403	COMPL. DATE 11/07/2009	TOTAL DEPTH 7548	PERF. 7999	- 12767					
11	0	2113	-0-	2113	4541	161	1	1952	2	Y	-0-		-0-
12	0	2060	-0-	2060	6601	156	1	1904	2	Y	-0-		-0-
01	0	1969	-0-	1969	8570	141	1	1828	2	Y	-0-		-0-
02	2800 N	2027	-0-	-773	7797	149	1	1878	2	Y	-0-		-0-
03	3100 N	2072	-0-	-1028	6769	165	1	1907	2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	2036	-0-	-964	5805	163	1	1873	2	Y	-0-		-0-

TIMBERSTAR-PLATT GU 1		WELL #: 1H		RRCID -> 255471	COMPL. DATE 01/15/2010	TOTAL DEPTH 7225	PERF. 7629	- 13735					
11	0	2171	-0-	2171	4451	165	1	2005	2	Y	1		114
12	0	1850	-0-	1850	6301	140	1	1710	2	Y	-0-		114
01	0	6607	-0-	6607	12908	474	1	6129	2	Y	4		118
02	2800 N	5005	-0-	2205	15113	369	1	4635	2	Y	1		119
03	3100 N	5058	-0-	1958	17071	403	1	4649	2	Y	5		124
04	21845 X	4774	-0-	-17071	-0-	383	1	4391	2	Y	-0-		124

TIMBERSTAR-PLATT GU 1		WELL #: 2H		RRCID -> 255473	COMPL. DATE 12/11/2009	TOTAL DEPTH 7268	PERF. 7951	- 13048					
11	0	3603	-0-	3603	7446	274	1	3329	2	Y	-0-		79
12	0	3664	-0-	3664	11110	277	1	3387	2	Y	-0-		79
01	0	3314	-0-	3314	14424	238	1	3076	2	Y	-0-		79
02	17487 X	3063	-0-	-14424	-0-	226	1	2837	2	Y	-0-		79
03	3844 X	2731	-0-	-1113	-0-	218	1	2513	2	Y	-0-		79
04	3600 X	1849	-0-	-1751	-0-	148	1	1701	2	Y	-0-		79

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
TIMBERSTAR-BP-WEAVER		WELL #:		1H	RRCID ->	256211	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	7399	PERF. 7916 - 12805	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		0	2457	-0-	2457	4226	187 1	2270 2	Y	-0-		72
12		0	2442	-0-	2442	6668	184 1	2252 2	Y	5		77
							6 9					
01		0	1910	-0-	1910	8578	137 1	1773 2	Y	-0-		77
02		10564 X	1986	-0-	-8578	-0-	146 1	1840 2	Y	-0-		77
03		2542 X	2485	-0-	-57	-0-	198 1	2283 2	Y	4		81
							4 9					
04		2460 X	2317	-0-	-143	-0-	186 1	2131 2	Y	-0-		81

TIMBERSTAR-WEAVER		WELL #:		2H	RRCID ->	256213	COMPL. DATE	02/04/2010	TOTAL DEPTH	7590	PERF. 7887 - 12974	
11		0	1399	-0-	1399	3052	106 1	1293 2	Y	-0-		38
12		0	1236	-0-	1236	4288	93 1	1143 2	Y	-0-		38
01		0	1978	-0-	1978	6266	142 1	1836 2	Y	-0-		38
02		2800 N	1560	-0-	-1240	5026	115 1	1445 2	Y	-0-		38
03		3100 N	1528	-0-	-1572	3454	122 1	1406 2	Y	-0-		38
04		3000 N	1524	-0-	-1476	1978	122 1	1402 2	Y	-0-		38

TIMBERSTAR-BP-WEAVER		WELL #:		3H	RRCID ->	256214	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	7380	PERF. 7804 - 12480	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38

TIMBERSTAR-WEAVER		WELL #:		4H	RRCID ->	256215	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	7597	PERF. 7864 - 12920	
11		0	1760	-0-	1760	3577	134 1	1626 2	Y	-0-		38
12		0	1845	-0-	1845	5422	139 1	1706 2	Y	-0-		38
01		0	1674	-0-	1674	7096	120 1	1554 2	Y	-0-		38
02		2800 N	1569	-0-	-1231	5865	116 1	1453 2	Y	-0-		38
03		3100 N	1669	-0-	-1431	4434	133 1	1536 2	Y	-0-		38
04		3000 N	1660	-0-	-1340	3094	133 1	1527 2	Y	-0-		38

ADJ MINERALS GU 3		WELL #:		1H	RRCID ->	256216	COMPL. DATE	11/13/2009	TOTAL DEPTH	7370	PERF. 7901 - 13156	
11		0	2591	-0-	2591	6093	197 1	2394 2	Y	-0-		51
12		0	2640	-0-	2640	8733	199 1	2440 2	Y	1		52
							1 9					
01		0	2640	-0-	2640	11373	189 1	2449 2	Y	2		54
							2 9					
02		13779 X	2406	-0-	-11373	-0-	177 1	2228 2	Y	1		55
							1 9					
03		2573 X	2522	-0-	-51	-0-	201 1	2320 2	Y	1		56
							1 9					
04		2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	202 1	2318 2	Y	-0-		56

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 5		WELL #: 2H		RRCID -> 256266		COMPL. DATE 03/16/2010			TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7935 - 12374		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	0	2482	-0-	2482	5028	189	1	2292	2	Y	70
12	0	2601	-0-	2601	7629	196	1	2405	2	Y	70
01	0	2552	-0-	2552	10181	183	1	2368	2	Y	71
02	2800 N	2353	-0-	-447	9734	173	1	2179	2	Y	72
03	3100 N	2538	-0-	-562	9172	202	1	2334	2	Y	74
04	3000 N	2469	-0-	-531	8641	198	1	2271	2	Y	74

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 GU 2		WELL #: 2H		RRCID -> 256333		COMPL. DATE 02/10/2010			TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7695 - 12609		
11	0	3960	-0-	3960	7925	301	1	3659	2	Y	17
12	0	4199	-0-	4199	12124	317	1	3882	2	Y	17
01	0	4121	-0-	4121	16245	296	1	3825	2	Y	17
02	19976 X	3731	-0-	-16245	-0-	275	1	3456	2	Y	17
03	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	329	1	3799	2	Y	17
04	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	323	1	3712	2	Y	17

TIMBERSTAR-BP-MILLS		WELL #: 2H		RRCID -> 256362		COMPL. DATE 02/23/2010			TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7740 - 13671		
11	0	3857	-0-	3857	8209	293	1	3563	2	Y	41
12	0	3706	-0-	3706	11915	280	1	3426	2	Y	41
01	0	3453	-0-	3453	15368	248	1	3204	2	Y	42
02	18924 X	3556	-0-	-15368	-0-	262	1	3293	2	Y	43
03	4340 X	3696	-0-	-644	-0-	295	1	3401	2	Y	43
04	3870 X	3253	-0-	-617	-0-	261	1	2992	2	Y	43

TIMBERSTAR-BP-MILLS		WELL #: 1H		RRCID -> 256379		COMPL. DATE 02/17/2010			TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7754 - 14134		
11	0	4025	-0-	4025	8666	306	1	3719	2	Y	38
12	0	4348	-0-	4348	13014	328	1	4020	2	Y	38
01	0	4394	-0-	4394	17408	315	1	4078	2	Y	39
02	21140 X	3732	-0-	-17408	-0-	275	1	3456	2	Y	40
03	4650 X	4123	-0-	-527	-0-	329	1	3794	2	Y	40
04	4260 X	4046	-0-	-214	-0-	324	1	3722	2	Y	40

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 5		WELL #: 1H		RRCID -> 256523		COMPL. DATE 03/25/2010			TOTAL DEPTH 7571 PERF. 8015 - 12479		
11	0	2127	-0-	2127	4372	162	1	1965	2	Y	70
12	0	2207	-0-	2207	6579	167	1	2040	2	Y	70
01	0	2209	-0-	2209	8788	158	1	2050	2	Y	71
02	2800 N	2025	-0-	-775	8013	149	1	1875	2	Y	72
03	3100 N	2180	-0-	-920	7093	174	1	2004	2	Y	74
04	3000 N	2117	-0-	-883	6210	170	1	1947	2	Y	74

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 TIMBERSTAR-DAVIS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 257547 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7635 - 12197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	1646	-0-	1646	3336	125	1	1521	2	N	-0-			80
12	0	1680	-0-	1680	5016	127	1	1553	2	N	-0-			80
01	0	1595	-0-	1595	6611	114	1	1480	2	N	1			81
02	2800 N	1503	-0-	-1297	5314	111	1	1391	2	N	1			82
03	3100 N	1632	-0-	-1468	3846	130	1	1502	2	N	-0-			82
04	3000 N	1569	-0-	-1431	2415	126	1	1443	2	N	-0-			82

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

11	0	4025	-0-	4025	8534	306	1	3719	2	Y	-0-			43
12	0	4467	-0-	4467	13001	337	1	4130	2	Y	-0-			43
01	0	3974	-0-	3974	16975	285	1	3689	2	Y	-0-			43
02	20484 X	3509	-0-	-16975	-0-	258	1	3251	2	Y	-0-			43
03	4247 X	2432	-0-	-1815	-0-	194	1	2238	2	Y	-0-			43
04	4110 X	1195	-0-	-2915	-0-	96	1	1099	2	Y	-0-			43

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

11	0	1818	-0-	1818	3615	138	1	1680	2	Y	-0-			74
12	0	1734	-0-	1734	5349	131	1	1603	2	Y	-0-			74
01	0	1478	-0-	1478	6827	106	1	1371	2	Y	1			75
02	8349 X	1522	-0-	-6827	-0-	112	1	1409	2	Y	1			76
03	1891 X	1705	-0-	-186	-0-	136	1	1569	2	Y	-0-			76
04	1830 X	1403	-0-	-427	-0-	112	1	1291	2	Y	-0-			76

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

11	0	5978	-0-	5978	13207	454	1	5524	2	Y	-0-			104
12	0	6471	-0-	6471	19678	489	1	5981	2	Y	1	88	1	17
01	0	7854	-0-	7854	27532	563	1	7282	2	Y	8			25
02	32668 X	5136	-0-	-27532	-0-	378	1	4757	2	Y	1			26
03	5859 X	5134	-0-	-725	-0-	409	1	4719	2	Y	5			31
04	5670 X	4792	-0-	-878	-0-	384	1	4408	2	Y	-0-			31

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

11	0	5465	-0-	5465	10683	415	1	5049	2	Y	1			71
12	0	4613	-0-	4613	15296	348	1	4265	2	Y	-0-			71
01	0	5563	-0-	5563	20859	399	1	5160	2	Y	4			75
02	25399 X	4540	-0-	-20859	-0-	334	1	4205	2	Y	1			76
03	5642 X	4624	-0-	-1018	-0-	369	1	4255	2	Y	-0-			76
04	5460 X	4562	-0-	-898	-0-	366	1	4196	2	Y	-0-			76

ANGIE (JAMES LIME) MERIT ENERGY COMPANY STEADHAM GU 1		//CONT.// 02870 300 //CONT.// 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY					
WELL #:		1H	RRCID ->	260834	COMPL. DATE	01/07/2011	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	8130	- 14230			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		0	4448	-0-	4448	9134	930 1	3518 2	N		-0-			76
12		0	4440	-0-	4440	13574	782 1	3658 2	N		-0-			76
01		0	4508	-0-	4508	18082	873 1	3635 2	N		-0-			76
02		22033 X	3951	-0-	-18082	-0-	823 1	3128 2	N		-0-			76
03		4681 X	4590	-0-	-91	-0-	944 1	3640 2	N		5			81
04		4440 X	4173	-0-	-267	-0-	893 1 2 9	3278 2	N		2			83

TIMBERSTAR-PLATT GU 2		WELL #:		1H	RRCID ->	260837	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	7434	PERF.	7732	- 13912	
11		0	7111	-0-	7111	14324	540 1	6571 2	N		-0-			88
12		0	7359	-0-	7359	21683	556 1	6803 2	N		-0-			88
01		0	7164	-0-	7164	28847	514 1	6644 2	N		5			93
02		35394 X	6547	-0-	-28847	-0-	482 1	6065 2	N		-0-			93
03		7347 X	7248	-0-	-99	-0-	578 1	6670 2	N		-0-			93
04		7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	572 1	6559 2	N		-0-			93

TIMBERSTAR-SPRR 1		WELL #:		1H	RRCID ->	261347	COMPL. DATE	08/05/2010	TOTAL DEPTH	7263	PERF.	7786	- 12838	
11		0	3511	-0-	3511	7174	267 1	3244 2	Y		-0-			102
12		0	3284	-0-	3284	10458	248 1	3034 2	Y		2	87 1		17
01		0	3028	-0-	3028	13486	217 1	2802 2	Y		8			25
02		15769 X	2283	-0-	-13486	-0-	168 1	2115 2	Y		-0-			25
03		3658 X	2428	-0-	-1230	-0-	193 1	2229 2	Y		5			30
04		3510 X	2268	-0-	-1242	-0-	182 1	2086 2	Y		-0-			30

OVINTIV USA INC. BOGGY CREEK 98		WELL #:		1H	RRCID ->	198125	COMPL. DATE	03/03/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC QUINN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	246058	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	6991	PERF.	7640	- 10850	
11		0	1270	-0-	1270	2485	26 1	1244 2	Y		-0-			-0-
12		0	1218	-0-	1218	3703	25 1	1193 2	Y		-0-			-0-
01		0	1038	-0-	1038	4741	23 1	1015 2	Y		-0-			-0-
02		2800 N	940	-0-	-1860	2881	21 1	919 2	Y		-0-			-0-
03		3100 N	1101	-0-	-1999	882	62 1	1039 2	Y		-0-			-0-
04		1816 N	934	-0-	-882	-0-	47 1	887 2	Y		-0-			-0-

SNELL		WELL #:		1H	RRCID ->	256607	COMPL. DATE	04/05/2010	TOTAL DEPTH	6947	PERF.	7617	- 12421	
11		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	727 1	3448 2	N		-0-			-0-
12		4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	656 1	3459 2	N		-0-			-0-
01		3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	597 1	2940 2	N		-0-			-0-
02		2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	428 1	1963 2	N		-0-			-0-
03		2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	124 1	2084 2	N		-0-			-0-
04		5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	277 1	5265 2	N		-0-			-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 SKILLERN, K GU WELL #: 2H RRCID -> 260836 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8221 - 13562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1206	2	72	9	N	65	71	1			26
12	1302 N	1251	-0-	-51	-0-	1178	2	73	9	N	66	71	1			21
01	1271 N	1094	-0-	-177	-0-	1021	2	73	9	N	66	74	1			13
02	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1214	2	70	9	N	64	49	1			28
03	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1329	2	80	9	N	73	75	1			26
04	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1238	2	77	9	N	70	71	1			25

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

11	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	271	1	2722	2	N	72	175	1			54
						79	9									
12	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	247	1	4007	2	N	95					149
						105	9									
01	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	248	1	4700	2	N	12					161
						13	9									
02	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	200	1	3089	2	N	81					242
						89	9									
03	4371 X	2467	-0-	-1904	-0-	265	1	2135	2	N	61	169	1			134
						67	9									
04	4500 X	2832	-0-	-1668	-0-	230	1	2599	2	N	3					137
						3	9									

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

11	3120 X	2132	-0-	-988	-0-	278	1	1745	2	N	99	179	1			129
						109	9									
12	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	249	1	3839	2	N	142	181	1			90
						156	9									
01	3007 X	572	-0-	-2435	-0-	255	1	317	9	N	288	174	1			204
02	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	270	1	2370	2	N	67	176	1			95
						74	9									
03	3844 X	3414	-0-	-430	-0-	295	1	2941	2	N	162	168	1			89
						178	9									
04	3720 X	2153	-0-	-1567	-0-	210	1	1870	2	N	66					155
						73	9									

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	4746	2	293	9	N	266	182	1			193
12	4929 X	4043	-0-	-886	-0-	3773	2	270	9	N	245	361	1			77
01	5053 X	4608	-0-	-445	-0-	4337	2	271	9	N	246	181	1			142
02	4704 X	3673	-0-	-1031	-0-	3403	2	270	9	N	245	174	1			213
03	5208 X	3745	-0-	-1463	-0-	3513	2	232	9	N	211	349	1			75
04	5040 X	4074	-0-	-966	-0-	3815	2	259	9	N	235	179	1			131

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
GRIFFIN, R. SHALLOW GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267467 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8284 - 12391														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

11		0	2143	-0-	2143	4515	2057	2	86	9	N	78	85	31
12		0	2021	-0-	2021	6536	1933	2	88	9	N	80	86	25
01		0	1799	-0-	1799	8335	1712	2	87	9	N	79	89	15
02		2800 N	1900	-0-	-900	7435	1814	2	86	9	N	78	59	34
03		3100 N	2059	-0-	-1041	6394	1963	2	96	9	N	87	90	31
04		3000 N	1973	-0-	-1027	5367	1881	2	92	9	N	84	85	30

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

11		2220 N	1137	-0-	-1083	-0-	143	1	952	2	N	38	42	15
							42	9						
12		1984 N	131	-0-	-1853	-0-	87	2	44	9	N	40	43	12
01		1767 N	802	-0-	-965	-0-	770	2	32	9	N	29	36	5
02		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	385	1	1050	2	N	33	23	15
							36	9						
03		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	840	1	1729	2	N	35	37	13
							39	9						
04		2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	900	1	1469	2	N	35	35	13
							39	9						

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

11		0	4200	-0-	4200	8114	4053	2	147	9	N	134	126	60
12		0	2887	-0-	2887	11001	2777	2	110	9	N	100	131	29
01		0	3959	-0-	3959	14960	3819	2	140	9	N	127	130	26
02		18671 X	3711	-0-	-14960	-0-	3590	2	121	9	N	110	80	56
03		4340 X	2724	-0-	-1616	-0-	2619	2	105	9	N	95	125	26
04		4200 X	3982	-0-	-218	-0-	3803	2	179	9	N	163	129	60

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

11		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1223	2	14	9	N	13	14	5
12		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1412	2	14	9	N	13	14	4
01		1178 N	1141	-0-	-37	-0-	1128	2	13	9	N	12	14	2
02		1148 N	1048	-0-	-100	-0-	1035	2	13	9	N	12	9	5
03		1426 N	1083	-0-	-343	-0-	1068	2	15	9	N	14	14	5
04		1110 N	926	-0-	-184	-0-	911	2	15	9	N	14	14	5

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

11		3210 X	3063	-0-	-147	-0-	2941	2	122	9	N	111	121	44
12		3317 X	2929	-0-	-388	-0-	2804	2	125	9	N	114	122	36
01		3193 X	2855	-0-	-338	-0-	2733	2	122	9	N	111	126	21
02		2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2807	2	122	9	N	111	84	48
03		3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3040	2	136	9	N	124	128	44
04		3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	2953	2	131	9	N	119	120	43

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

11		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2465	2	67	9	N	61	67	24
12		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2502	2	69	9	N	63	67	20
01		2635 N	2302	-0-	-333	-0-	2234	2	68	9	N	62	70	12
02		2352 N	2315	-0-	-37	-0-	2249	2	66	9	N	60	46	26
03		2573 N	2530	-0-	-43	-0-	2453	2	77	9	N	70	71	25
04		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2404	2	73	9	N	66	67	24

ANGIE, (PETTET)		02870 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555										
BURDETTE OU B		WELL #: 1H		RRCID -> 293018		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8700 - 13100				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0 W	10	-0-	10	53	1 1	9 2	N	-0-			-0-
12	53 N	-0-	-0-	-53	-0-			N	-0-			-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N	-0-			-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-			N	NO RPT			-0-

BURDETTE A OIL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 293025		COMPL. DATE 09/29/2009		TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8767 - 13757				
11	0 W	-0-	-0-	-0-	62			N	-0-			-0-
12	74 N	12	-0-	-62	-0-	1 1	11 2	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	N	-0-			-0-
*03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KJ ENERGY, LLC		469901		RRCID -> 254582		COMPL. DATE 11/08/2009		TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7665 - 12904				
SANFORD (PETTET)		WELL #: 1										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53

DONATILL OU B		WELL #: 1		RRCID -> 261937		COMPL. DATE 02/14/2011		TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7468 - 12105				
11	0	2240	-0-	2240	4524	348 1	1819 2	N	66			183
12	0	1652	-0-	1652	6176	73 9	406 1	N	20			203
01	0	2219	-0-	2219	8395	22 9	502 1	N	-0-			203
02	2800 N	2603	-0-	-197	8198	548 1	1717 2	N	-0-			203
03	3100 N	2411	-0-	-689	7509	548 1	2055 2	N	-0-			203
04	3000 N	2434	-0-	-566	6943	465 1	1946 2	N	-0-			203
						777 1	1657 2	N	-0-			203

VENORAH (PETTET)		WELL #: 1		RRCID -> 293040		COMPL. DATE 06/15/2009		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8207 - 13211				
11	0	54	-0-	54	105	8 1	46 2	N	-0-			-0-
12	0	65	-0-	65	170	11 1	54 2	N	-0-			-0-
01	0	46	-0-	46	216	8 1	38 2	N	-0-			-0-
02	269 N	53	-0-	-216	-0-	10 1	43 2	N	-0-			-0-
03	62 N	26	-0-	-36	-0-	4 1	22 2	N	-0-			-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	41 1	62 2	N	-0-			-0-

ANGIE (PETTET, GAS)		02870 405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
HIBBARD ENERGY, LP		383757										
BORDERS, GENE G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 199781		COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7695 - 7699				
11	0	2	-0-	2	2	2 2		N	-0-			192
12	0	2	-0-	2	4	2 2		N	-0-			192
01	0	5	-0-	5	9	5 2		N	-0-			192
02	11 N	2	-0-	-9	-0-	2 2		N	-0-			192
*03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			192
04	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2		N	-0-			192

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

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

ANGIE (RODESSA) 02870 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
 DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
 IRONOSA SWD WELL #: 1 RRCID -> 257692 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6750 - 6900

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	17940	11715	-0-	-6225	6757	11635	2	80	9	N	73	8	8			499
12	0	10327	-0-	10327	17084	10269	2	58	9	N	53	313	1	6	8	233
01	0	10805	-0-	10805	27889	10703	2	102	9	N	93	3	8			323
02	14504	7829	-0-	-6675	21214	7786	2	43	9	N	39	2	8			360
03	16058	10592	-0-	-5466	15748	10497	2	95	9	N	86	213	1	5	8	228
04	15540	5334	-0-	-10206	5542	5306	2	28	9	N	25	1	8			252

ANWAC (900 WILCOX) 03203 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
 TSAR ENERGY, LLC 872178
 MAY WELL #: 13 RRCID -> 205914 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 956 - 958

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAY WELL #: 11 RRCID -> 282680 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 950 PERF. 947 - 948

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLEBY, N (PETTIT) 03311 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
 MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159389 COMPL. DATE 07/16/1995 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7754 - 7790

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLEBY, N. (RODESSA)		03311 550		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: NACOGDOCHES				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		902815										
CASE, EMMETT		WELL #: 1		RRCID -> 107150		COMPL. DATE 05/28/1983		TOTAL DEPTH 11516 PERF. 6946 - 6958				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

APPLEBY, N. (RODESSA, UPPER)		03311 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		902815										
EMMETT CASE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 135849		COMPL. DATE 03/01/1990		TOTAL DEPTH 11516 PERF. 6841 - 6908				
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405										
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 087529		COMPL. DATE 03/06/1980		TOTAL DEPTH 11285 PERF. 8560 - 8652				
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-			26
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-			26
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			26
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	Y	-0-			26
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	Y	-0-			26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			26

BLOUNT, E. A. III GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 092963		COMPL. DATE 05/28/1997		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7972 - 8411				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HART, MAX W. GU		WELL #: 1		RRCID -> 098086		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7724 - 8344				
11	0		899	-0-	899	1748	71 1	766 2	N	56	169 1	40
12	0		699	-0-	699	2447	62 9	625 2	N	-0-		40
01	0		683	-0-	683	3130	74 1	609 2	N	-0-		40
02	2800	N	518	-0-	-2282	848	67 1	451 2	N	-0-		40
03	1285	N	437	-0-	-848	-0-	74 1	363 2	N	-0-		40
04	660	N	616	-0-	-44	-0-	71 1	545 2	N	-0-		40

SANER, MARY R. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 107288		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 10065 PERF. 7634 - 8218				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	164713	COMPL. DATE	09/29/1999	TOTAL DEPTH	8870	PERF. 7684 - 8120			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	164715	COMPL. DATE	05/03/2000	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 7676 - 8294			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
NEWMAN, D.H. GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	165256	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7620 - 7974			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCFADDIN, R.B. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	172028	COMPL. DATE	01/26/1999	TOTAL DEPTH	8865	PERF. 7676 - 7725			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	189362	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	10258	PERF. 8274 - 9114			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HART, MAX W. GU		WELL #:		5	RRCID ->	203175	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8183 - 8780			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #:		3	RRCID ->	203549	COMPL. DATE	06/04/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8080 - 8428			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 204680		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7767 - 8676						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART, MAX W. GU		WELL #: 3		RRCID -> 206046		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8198 - 8340						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART, MAX JR.		WELL #: 6		RRCID -> 207568		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 8838		PERF. 7592 - 8534						
11	960 N	948	-0-	-12	-0-	948	2			N	-0-					42
12	992 N	797	-0-	-195	-0-	797	2			N	-0-					42
01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					42
02	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					42
03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					42
*04	870 N	480	-0-	-390	-0-	480	2			N	-0-					42

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 209537		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 8975		PERF. 7670 - 8822						
11	1230 N	743	-0-	-487	-0-	71	1	672	2	N	-0-					52
12	1178 N	1024	-0-	-154	-0-	74	1	950	2	N	-0-					52
01	1333 N	1152	-0-	-181	-0-	74	1	1078	2	N	-0-					52
02	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	67	1	1182	2	N	-0-					52
03	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	74	1	1683	2	N	-0-					52
*04	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	71	1	1482	2	N	-0-					52

MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #: 6		RRCID -> 209821		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8224 - 8876						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART, MAX JR.		WELL #: 8		RRCID -> 210361		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 8920		PERF. 7951 - 8815						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART, MAX W. GU		WELL #: 9		RRCID -> 213033		COMPL. DATE 05/15/2005		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7738 - 8856						
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					33
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					33
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					33
02	84 N	57	-0-	-27	-0-	57	2			N	-0-					33
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					33
*04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					33

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #: 5		RRCID -> 214464		COMPL. DATE 04/24/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7716 - 8899			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	360 N	260	-0-	-100	-0-	260	2	N	-0-		50
12	372 N	176	-0-	-196	-0-	176	2	N	-0-		50
01	217 N	183	-0-	-34	-0-	183	2	N	-0-		50
02	252 N	111	-0-	-141	-0-	111	2	N	-0-		50
03	186 N	37	-0-	-149	-0-	37	2	N	-0-		50
*04	180 N	52	-0-	-128	-0-	52	2	N	-0-		50

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #: 5		RRCID -> 214506		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 9056 PERF. 7684 - 8946			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SANER, MARY R. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 214977		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 8955 PERF. 8046 - 8848			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	39	-0-	39	-0-	39	2	N	-0-		-0-
02	45 N	6	-0-	-39	-0-	6	2	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-		-0-

NEWMAN, D. H. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 215762		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 9316 PERF. 7880 - 9220			
11	0	1665	-0-	1665	-0-	2943	71 1	1594 2	N	-0-	48
12	0	1227	-0-	1227	-0-	4170	74 1	1153 2	N	-0-	48
01	0	1105	-0-	1105	-0-	5275	74 1	1031 2	N	-0-	48
02	6127 X	852	-0-	-5275	-0-		67 1	785 2	N	-0-	48
03	1736 X	1027	-0-	-709	-0-		74 1	953 2	N	-0-	48
04	1680 X	1115	-0-	-565	-0-		71 1	1044 2	N	-0-	48

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 216241		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7717 - 8788			
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	71	1	646 2	N	-0-	40
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	74	1	706 2	N	-0-	40
01	713 N	486	-0-	-227	-0-	74	1	412 2	N	-0-	40
02	672 N	465	-0-	-207	-0-	67	1	398 2	N	-0-	40
03	744 N	449	-0-	-295	-0-	74	1	375 2	N	-0-	40
*04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	71	1	414 2	N	-0-	40

BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A		WELL #: 5		RRCID -> 217198		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7987 - 8508			
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	71	1	696 2	N	-0-	41
12	868 N	653	-0-	-215	-0-	74	1	579 2	N	-0-	41
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	74	1	647 2	N	-0-	41
02	728 N	565	-0-	-163	-0-	67	1	498 2	N	-0-	41
03	743 N	743	-0-	-0-	-0-	74	1	669 2	N	-0-	41
*04	690 N	432	-0-	-258	-0-	71	1	361 2	N	-0-	41

MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #: 10		RRCID -> 218519		COMPL. DATE 12/12/2005		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8028 - 8840			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-	40
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405													
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #: 6		RRCID -> 218642		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8073 - 9408							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 219557		COMPL. DATE 02/27/2006		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8090 - 8998							
11	0	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-				1
12	0	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-				1
01	0	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-				1
02	20 N	-0-	-0-	-20	-0-					N	-0-				1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1

MCFADDIN, ROSINE BLOUNT GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 219588		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8172 - 8903							
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HART, MAX W. GU		WELL #: 12		RRCID -> 219700		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7941 - 8770							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27

BLOUNT, ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 219803		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7886 - 9536							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26

SANER, MARY R. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 220324		COMPL. DATE 04/15/2006		TOTAL DEPTH 12060 PERF. 8150 - 8815							
11	360 N	108	-0-	-252	-0-	108	2			N	-0-				30
12	372 N	263	-0-	-109	-0-	263	2			N	-0-				30
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-				30
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-				30
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-				30
*04	300 N	267	-0-	-33	-0-	267	2			N	-0-				30

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #: 7		RRCID -> 221021		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8171 - 8765							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #: 9		RRCID -> 221800		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8026 - 8966								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #: 8		RRCID -> 222137		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8054 - 8952								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A		WELL #: 4		RRCID -> 222425		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8008 - 8764								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #: 8		RRCID -> 222448		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8030 - 8794								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	48 N	-0-	48	-0-	-0-		48	2		N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A		WELL #: 6		RRCID -> 222583		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8010 - 9418								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HART, MAX W. GU		WELL #: 10		RRCID -> 222585		COMPL. DATE 09/03/2006		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8023 - 8748								
11	0	839	-0-	839	1671	71	1	768	2	N	-0-					46
12	0	782	-0-	782	2453	74	1	708	2	N	-0-					46
01	0	378	-0-	378	2831	74	1	304	2	N	-0-					46
02	2800 N	289	-0-	-2511	320	67	1	222	2	N	-0-					46
03	775 N	378	-0-	-397	-0-	74	1	304	2	N	-0-					46
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	71	1	290	2	N	-0-					46

MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #: 7		RRCID -> 222591		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8048 - 8874								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT "A"		WELL #: 7		RRCID -> 224506		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8126 - 8915				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	71 1	783 2	N	-0-			48
12	806 N	790	-0-	-16	-0-	74 1	716 2	N	-0-			48
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	74 1	718 2	N	-0-			48
02	728 N	542	-0-	-186	-0-	67 1	475 2	N	-0-			48
03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	74 1	772 2	N	-0-			48
*04	780 N	631	-0-	-149	-0-	71 1	560 2	N	-0-			48

MCFADDIN, ROSINE BLOUNT GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 225877		COMPL. DATE 11/13/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8916				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			34
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34

NEWMAN, D. H. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 225880		COMPL. DATE 12/10/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7946 - 8915				
11	420 N	155	-0-	-265	-0-	71 1	84 2	N	-0-			38
12	403 N	271	-0-	-132	-0-	74 1	197 2	N	-0-			38
01	372 N	360	-0-	-12	-0-	74 1	286 2	N	-0-			38
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	67 1	733 2	N	-0-			38
03	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	74 1	1702 2	N	-0-			38
*04	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	71 1	1276 2	N	-0-			38

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 225964		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7999 - 8141				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HART, MAX JR.		WELL #: 13		RRCID -> 227469		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 9018 PERF. 7938 - 8526				
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	71 1	471 2	N	-0-			82
12	465 N	401	-0-	-64	-0-	74 1	327 2	N	-0-			82
01	496 N	444	-0-	-52	-0-	74 1	370 2	N	-0-			82
02	504 N	358	-0-	-146	-0-	67 1	291 2	N	-0-			82
03	403 N	198	-0-	-205	-0-	74 1	124 2	N	-0-			82
*04	420 N	192	-0-	-228	-0-	71 1	121 2	N	-0-			82

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 229278		COMPL. DATE 06/10/2007		TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8286 - 8923				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 229346		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8206 - 9102								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HART, MAX JR.		WELL #: 14		RRCID -> 230975		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7936 - 8876								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
BLOUNT, E. A. III GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 232691		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6652 - 8165								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BLOUNT, E. A. III GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 232720		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 6696 - 8120								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #: 11		RRCID -> 233156		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7990 - 8267								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #: 12		RRCID -> 233821		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8056 - 8912								
11	1320 N	988	-0-	-332	-0-	71	1	917	2	N	-0-					51
12	1488 N	975	-0-	-513	-0-	74	1	901	2	N	-0-					51
01	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	74	1	1237	2	N	-0-					51
02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	67	1	889	2	N	-0-					51
03	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	74	1	1457	2	N	-0-					51
*04	1260 N	724	-0-	-536	-0-	71	1	653	2	N	-0-					51
HART, MAX JR.		WELL #: 2		RRCID -> 237789		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7906 - 9954								
11	150 N	71	-0-	-79	-0-	71	1			N	-0-					55
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					55
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					55
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	67	1	105	2	N	-0-					55
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					55
*04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-					55

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851															
NEWMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154976 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8356 - 8498															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			72
12		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			72
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			72
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			72
03		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			72
04		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			72

KRUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156284 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7916 - 8626															
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2021															

NEWMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165138 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7046 - 8596															
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			102
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			102
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			102
02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			102
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102

KRUSE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166608 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8078 - 8328															
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			26
12		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			26
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			26
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			26
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			26

KRUSE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 292426 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 7925 - 8483															
11		6883 X	2031	-0-	-4852	-0-	1974	2	57	9	N	52			165
12		1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	1863	2	95	9	N	86	161	1	90
01		1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	1857	2	66	9	N	60			150
02		1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	1583	2	39	9	N	35			185
03		1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	1684	2	22	9	N	20			205
04		1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	1671	2	52	9	N	47	167	1	85

SHOCO PRODUCTION LLC 778196															
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190988 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7442 - 8465															
11		0	1232	-0-	1232	-0-	3737	1232	2		N	-0-			98
12		0	1204	-0-	1204	-0-	4941	1204	2		N	-0-			98
01		3100 N	1238	-0-	-1862	-0-	3079	1232	2	6	9	N	5		103
02		2800 N	1243	-0-	-1557	-0-	1522	1232	2	11	9	N	10		113
03		2776 N	1254	-0-	-1522	-0-		1232	2	22	9	N	20		133
04		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-		1232	2	3	9	N	3		136

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
SYDRI OPERATING, LLC				833597						
LEE "D"				WELL #: 1	RRCID -> 097186	COMPL. DATE 12/15/1981	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 7695	- 9744	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	17		N	-0-		17
12	0	-0-	-0-	-0-	17		N	-0-		17
01	0	20	-0-	20	37	20 2	N	-0-		17
02	37 N	-0-	-0-	-37	-0-		N	-0-		17
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-		17
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		17

LEE "F"				WELL #: 1	RRCID -> 138182	COMPL. DATE 10/08/1990	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 7362	- 7397	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLOUNT -A-				WELL #: 1	RRCID -> 155226	COMPL. DATE 08/04/2015	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 6726	- 6742	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DELONEY "B"				WELL #: 2	RRCID -> 161793	COMPL. DATE 11/18/2006	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 7620	- 9194	
11	0	44	-0-	44	44	2	Y	-0-		-0-
12	0	66	-0-	66	110	2	Y	-0-		-0-
01	0	50	-0-	50	160	2	Y	-0-		-0-
02	221 N	61	-0-	-160	-0-	2	Y	-0-		-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	2	Y	-0-		-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		Y	NO RPT		-0-

DELONEY "B"				WELL #: 3	RRCID -> 177172	COMPL. DATE 11/17/2006	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 7683	- 8000	
11	0	300	-0-	300	647	2	N	-0-		22
12	0	371	-0-	371	1018	2	N	-0-		22
01	0	263	-0-	263	1281	2	N	-0-		22
02	1622 N	341	-0-	-1281	-0-	2	N	-0-		22
03	372 N	334	-0-	-38	-0-	2	N	-0-		22
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-		N	NO RPT		22

ADAMS "A-1" GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 179127	COMPL. DATE 08/18/2000	TOTAL DEPTH 9930	PERF. 8012	- 9854	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		30
01	14B2 EXT	229	-0-	229	229	2	Y	-0-		30
02	14B2 EXT	30	-0-	30	259	2	Y	-0-		30
03	14B2 EXT	75	-0-	75	334	2	Y	-0-		30
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	334		Y	NO RPT		30

LEE "D"				WELL #: 2	RRCID -> 182451	COMPL. DATE 03/02/2001	TOTAL DEPTH 9920	PERF. 7712	- 9725	
11	0	219	-0-	219	438	2	Y	-0-		-0-
12	0	206	-0-	206	644	2	Y	-0-		-0-
01	0	255	-0-	255	899	2	Y	-0-		-0-
02	1086 N	187	-0-	-899	-0-	2	Y	-0-		-0-
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-		-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		Y	NO RPT		-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597									
BLOUNT A		WELL #: 3		RRCID -> 182465		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7953 - 8165			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0	157	-0-	157	404	8 1	149 2	Y	-0-	-0-	
12	0	125	-0-	125	529	7 1	118 2	Y	-0-	-0-	
01	0	357	-0-	357	886	18 1	339 2	Y	-0-	-0-	
02	1037 N	151	-0-	-886	-0-	8 1	143 2	Y	-0-	-0-	
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	10 1	165 2	Y	-0-	-0-	
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT	-0-	

ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 183628		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7900 - 9787			
11	0	300	-0-	300	630	300 2		Y	-0-	18	
12	0	68	-0-	68	698	68 2		Y	-0-	18	
01	0	-0-	-0-	-0-	698			Y	-0-	18	
02	698 N	-0-	-0-	-698	-0-			Y	-0-	18	
03	62 N	21	-0-	-41	-0-	21 2		Y	-0-	18	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	18	

BLOUNT A		WELL #: 2		RRCID -> 183898		COMPL. DATE 12/18/2000		TOTAL DEPTH 10045 PERF. 7960 - 9896			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

LEE "E-1" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184414		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8110 - 9891			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

JACKSON "E-1" GU		WELL #: 4		RRCID -> 214394		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7426 - 8738			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	220	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	220	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	220	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	220	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	220	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	220	

JACKSON "E-1" GU		WELL #: 3		RRCID -> 218692		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 10004 PERF. 7632 - 13955			
11	0	253	-0-	253	723	253 2		Y	-0-	149	
12	0	421	-0-	421	1144	376 2	45 9	Y	41	168 1 22	
01	0	138	-0-	138	1282	138 2		Y	-0-	22	
02	1460 N	178	-0-	-1282	-0-	178 2		Y	-0-	22	
03	403 N	298	-0-	-105	-0-	298 2		Y	-0-	22	
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT	22	

DELONEY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 219484		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 7496 - 9382			
11	0	2022	-0-	2022	4138	2022 2		N	-0-	115	
12	0	2024	-0-	2024	6162	2024 2		N	-0-	115	
01	0	1377	-0-	1377	7539	1377 2		N	-0-	115	
02	2800 N	791	-0-	-2009	5530	791 2		N	-0-	115	
03	3100 N	957	-0-	-2143	3387	896 2	61 9	N	55	170	
04	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	2337			N	NO RPT	170	

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597									
APPLEBY S.W.D.		WELL #: 1		RRCID -> 220241		COMPL. DATE 09/08/2021		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 4110 - 4170			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

JONES "A-1" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222546		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7602 - 9855			
11	0	-0-	-0-	-0-	18		N	-0-		-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	18		N	-0-		-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	18		N	-0-		-0-	
02	18 N	-0-	-0-	-18	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

DELONEY "B"		WELL #: 6		RRCID -> 226182		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8180 - 9782			
11	0	355	-0-	355	811	302 2	53 9	Y	48	151 1	37
12	0	337	-0-	337	1148	335 2	2 9	Y	2		39
01	0	340	-0-	340	1488	336 2	4 9	Y	4		43
02	1791 N	303	-0-	-1488	-0-	303 2		Y	-0-		43
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	345 2	9 9	Y	8	31 1	20
04	330 N NO RPT	-0-	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT		20

ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 226185		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7521 - 9756			
11	0	104	-0-	104	251	104 2		Y	-0-		-0-
12	0	103	-0-	103	354	103 2		Y	-0-		-0-
01	0	139	-0-	139	493	139 2		Y	-0-		-0-
02	639 N	146	-0-	-493	-0-	146 2		Y	-0-		-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		Y	-0-		-0-
04	120 N NO RPT	-0-	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT		-0-

JONES "A-1" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 226300		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 9952 PERF. 7869 - 9598			
11	0	488	-0-	488	949	488 2		Y	-0-		1
12	0	323	-0-	323	1272	323 2		Y	-0-		1
01	0	575	-0-	575	1847	575 2		Y	-0-		1
02	2349 N	502	-0-	-1847	-0-	502 2		Y	-0-	1 1	-0-
03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2		Y	-0-		-0-
04	570 N NO RPT	-0-	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT		-0-

DELONEY "B"		WELL #: 5		RRCID -> 227561		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7626 - 10012			
11	0	2332	-0-	2332	2332	2332 2		Y	-0-		-0-
12	0	2092	-0-	2092	4424	2092 2		Y	-0-		-0-
01	0	2499	-0-	2499	6923	2499 2		Y	-0-		-0-
02	2800 N	2328	-0-	-472	6451	2328 2		Y	-0-		-0-
03	3100 N	2537	-0-	-563	5888	2537 2		Y	-0-		-0-
04	1740 N NO RPT	-0-	-0-	-1740	4148			Y	NO RPT		-0-

LEE "F"		WELL #: 3		RRCID -> 230947		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 9845 PERF. 7816 - 9694			
11	0	2147	-0-	2147	4405	2147 2		N	-0-		65
12	0	1898	-0-	1898	6303	1898 2		N	-0-		65
01	0	2170	-0-	2170	8473	2131 2	39 9	N	35		100
02	2800 N	1909	-0-	-891	7582	1909 2		N	-0-		100
03	3100 N	2200	-0-	-900	6682	2200 2		N	-0-		100
04	2100 N NO RPT	-0-	-0-	-2100	4582			N	NO RPT		100

OIL AND GAS DIVISION

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597								
LEE "D"		WELL #: 3		RRCID -> 230952		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7674 - 9768		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0	451	-0-	451	970	451 2	Y	-0-		-0-
12	0	330	-0-	330	1300	330 2	Y	-0-		-0-
01	0	377	-0-	377	1677	377 2	Y	-0-		-0-
02	1928 N	251	-0-	-1677	-0-	251 2	Y	-0-		-0-
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2	Y	-0-		-0-
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-		Y	NO RPT		-0-

DELONEY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 231350		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7972 - 9784		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 232774		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7744 - 9700		
11	0	85	-0-	85	158	85 2	Y	-0-		-0-
12	0	90	-0-	90	248	90 2	Y	-0-		-0-
01	0	89	-0-	89	337	89 2	Y	-0-		-0-
02	400 N	63	-0-	-337	-0-	63 2	Y	-0-		-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 2	Y	-0-		-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		Y	NO RPT		-0-

ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 232907		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 9888 PERF. 9567 - 9800		
11	0	-0-	-0-	-0-	58		Y	-0-		31
12	0	-0-	-0-	-0-	58		Y	-0-		31
01	0	-0-	-0-	-0-	58		Y	-0-		31
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-		Y	-0-		31
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	Y	-0-		31
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		31

DELONEY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 233253		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7426 - 9794		
11	0	150	-0-	150	305	150 2	Y	-0-		34
12	0	239	-0-	239	544	170 2	Y	63		97
01	0	435	-0-	435	979	376 2	Y	54		151
02	1188 N	209	-0-	-979	-0-	202 2	Y	6	121 1	36
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	309 2	Y	2		38
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-		Y	NO RPT		38

JONES "A-1" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 234084		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 10001 PERF. 7568 - 9880		
11	0	364	-0-	364	801	364 2	Y	-0-		-0-
12	0	398	-0-	398	1199	398 2	Y	-0-		-0-
01	0	402	-0-	402	1601	402 2	Y	-0-		-0-
02	1925 N	324	-0-	-1601	-0-	324 2	Y	-0-		-0-
03	403 N	341	-0-	-62	-0-	341 2	Y	-0-		-0-
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-		Y	NO RPT		-0-

DELONEY "B"		WELL #: 8		RRCID -> 234552		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 7674 - 9960		
11	0	242	-0-	242	519	242 2	Y	-0-	17 1	4
12	0	276	-0-	276	795	270 2	Y	5		9
01	0	350	-0-	350	1145	294 2	Y	51		60
02	1420 N	275	-0-	-1145	-0-	275 2	Y	-0-		60
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	285 2	Y	91	92 1	59
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-		Y	NO RPT		59

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597									
DELONEY "B"		WELL #: 7		RRCID -> 234680		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 10075		PERF. 7594 - 9970	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0	812	-0-	812	1687	812 2		Y	-0-	6 1	1
12	0	802	-0-	802	2489	800 2	2 9	Y	2		3
01	0	869	-0-	869	3358	850 2	19 9	Y	17		20
02	2800 N	809	-0-	-1991	1367	809 2		Y	-0-		20
03	2312 N	945	-0-	-1367	-0-	911 2	34 9	Y	31	31 1	20
04	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			Y	NO RPT		20

LEE "E-1" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 235254		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 7489 - 9940	
11	0	2102	-0-	2102	4172	1995 2	107 9	Y	97	96 1	57
12	0	1891	-0-	1891	6063	1891 2		Y	-0-		57
01	0	1528	-0-	1528	7591	1528 2		Y	-0-		57
02	2800 N	1874	-0-	-926	6665	1777 2	97 9	Y	88		145
03	3100 N	2177	-0-	-923	5742	2170 2	7 9	Y	6	97 1	54
04	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	4272			Y	NO RPT		54

JONES "A-1" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 235266		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 7584 - 9704	
11	0	47	-0-	47	150	47 2		Y	-0-		89
12	0	69	-0-	69	219	61 2	8 9	Y	7		96
01	0	170	-0-	170	389	57 2	113 9	Y	103		199
02	457 N	68	-0-	-389	-0-	61 2	7 9	Y	6	167 1	38
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	31 2	25 9	Y	23		61
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT		61

REEVES-HIBBARD		WELL #: 1		RRCID -> 235709		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 7300 - 9585	
11	0	1255	-0-	1255	1824	1194 2	61 9	N	55		130
12	0	919	-0-	919	2743	900 2	19 9	N	17		147
01	0	929	-0-	929	3672	929 2		N	-0-		147
02	4583 X	911	-0-	-3672	-0-	886 2	25 9	N	23		170
03	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2		N	-0-		170
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		170

JACKSON "E-1" GU		WELL #: 6		RRCID -> 236223		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 10075		PERF. 7600 - 9940	
11	0	2179	-0-	2179	3532	2179 2		Y	-0-		-0-
12	0	1895	-0-	1895	5427	1895 2		Y	-0-		-0-
01	0	1127	-0-	1127	6554	1127 2		Y	-0-		-0-
02	2800 N	1254	-0-	-1546	5008	1254 2		Y	-0-		-0-
03	3100 N	1283	-0-	-1817	3191	1283 2		Y	-0-		-0-
04	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	2111			Y	NO RPT		-0-

REEVES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 236412		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 7248 - 9670	
11	0	285	-0-	285	871	285 2		Y	-0-		-0-
12	0	537	-0-	537	1408	537 2		Y	-0-		-0-
01	0	337	-0-	337	1745	337 2		Y	-0-		-0-
02	2172 N	427	-0-	-1745	-0-	427 2		Y	-0-		-0-
03	527 N	359	-0-	-168	-0-	359 2		Y	-0-		-0-
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT		-0-

LEE "E-1" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 236415		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 7574 - 9836	
11	0	1825	-0-	1825	3646	1774 2	51 9	Y	46	45 1	27
12	0	1473	-0-	1473	5119	1473 2		Y	-0-		27
01	0	1727	-0-	1727	6846	1727 2		Y	-0-		27
02	2800 N	1421	-0-	-1379	5467	1376 2	45 9	Y	41		68
03	3100 N	1056	-0-	-2044	3423	1054 2	2 9	Y	2	45 1	25
04	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	1743			Y	NO RPT		25

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597								
BLOUNT A		WELL #: 11		RRCID -> 236703		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7642 - 9801		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0	1094	-0-	1094	2225	50 1	978 2	Y	60	98
12	0	960	-0-	960	3185	66 9	904 2	Y	2 84 1	16
01	0	1147	-0-	1147	4332	2 9	998 2	Y	87	103
02	2800 N	823	-0-	-1977	2355	53 1	778 2	Y	-0-	103
03	3100 N	1104	-0-	-1996	359	96 9	971 2	Y	66 89 1	80
04	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-	45 1		Y	NO RPT	80
						60 1				
						73 9				

REEVES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 236735		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 9772 PERF. 7436 - 9482		
11	0	-0-	-0-	-0-	53			Y	3	48
12	0	-0-	-0-	-0-	53			Y	-0-	48
01	0	-0-	-0-	-0-	53			Y	-0-	48
02	53 N	-0-	-0-	-53	-0-			Y	129	177
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		Y	-0-	177
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	177

ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 237293		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7528 - 9742		
11	0	877	-0-	877	1857	877 2		Y	-0-	-0-
12	0	1173	-0-	1173	3030	1173 2		Y	-0-	-0-
01	0	567	-0-	567	3597	567 2		Y	-0-	-0-
02	2800 N	70	-0-	-2730	867	70 2		Y	-0-	-0-
03	950 N	83	-0-	-867	-0-	83 2		Y	-0-	-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT	-0-

BLOUNT A		WELL #: 8		RRCID -> 237295		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7654 - 9900		
11	0	518	-0-	518	1255	23 1	447 2	Y	44	72
12	0	465	-0-	465	1720	48 9	437 2	Y	2 62 1	12
01	0	634	-0-	634	2354	26 1	536 2	Y	64	76
02	2800 N	629	-0-	-2171	183	2 9	595 2	Y	-0-	76
03	689 N	506	-0-	-183	-0-	28 1	426 2	Y	49 66 1	59
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-	34 1		Y	NO RPT	59

DELONEY "B"		WELL #: 4		RRCID -> 237305		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 11222 PERF. 7603 - 9948		
11	0	46	-0-	46	91	46 2		Y	-0-	-0-
12	0	50	-0-	50	141	50 2		Y	-0-	-0-
01	0	51	-0-	51	192	51 2		Y	-0-	-0-
02	243 N	51	-0-	-192	-0-	51 2		Y	-0-	-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		Y	-0-	-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT	-0-

ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 240976		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 9963 PERF. 7390 - 9737		
11	0	343	-0-	343	727	343 2		Y	-0-	35
12	0	243	-0-	243	970	243 2		Y	-0-	35
01	0	287	-0-	287	1257	287 2		Y	-0-	35
02	1899 N	642	-0-	-1257	-0-	642 2		Y	-0-	35
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	584 2	88 9	Y	80	115
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT	115

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597										
DELONEY "A"		WELL #: 6		RRCID -> 244243		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 9894		PERF. 7440 - 9805		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0	3302	-0-	3302	6839	3302 2		Y	-0-			22
12	0	3099	-0-	3099	9938	3081 2	18 9	Y	16			38
01	0	3251	-0-	3251	13189	3222 2	29 9	Y	26			64
02	16031 X	2842	-0-	-13189	-0-	2840 2	2 9	Y	2	51 1		15
03	3534 X	3420	-0-	-114	-0-	3419 2	1 9	Y	1			16
04	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-			Y	NO RPT			16

BLOUNT A		WELL #: 7		RRCID -> 244245		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 7654 - 9946		
11	0	478	-0-	478	957	23 1	455 2	Y	-0-			-0-
12	0	494	-0-	494	1451	28 1	466 2	Y	-0-			-0-
01	0	573	-0-	573	2024	29 1	544 2	Y	-0-			-0-
02	2519 N	495	-0-	-2024	-0-	27 1	468 2	Y	-0-			-0-
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	31 1	506 2	Y	-0-			-0-
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			Y	NO RPT			-0-

LEE "E-1" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 244485		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 10090		PERF. 7662 - 9990		
11	0	1006	-0-	1006	1958	955 2	51 9	N	46	45 1		27
12	0	848	-0-	848	2806	848 2		N	-0-			27
01	0	795	-0-	795	3601	795 2		N	-0-			27
02	2800 N	712	-0-	-2088	1513	667 2	45 9	N	41			68
03	2284 N	771	-0-	-1513	-0-	769 2	2 9	N	2	45 1		25
04	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT			25

JACKSON "E-1" GU		WELL #: 7		RRCID -> 244568		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 10175		PERF. 7720 - 10080		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALLACE-RODGERS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 245553		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 7530 - 9692		
11	0	182	-0-	182	393	182 2		N	-0-			21
12	0	225	-0-	225	618	185 2	40 9	N	36			57
01	0	170	-0-	170	788	170 2		N	-0-			57
02	915 N	127	-0-	-788	-0-	127 2		N	-0-			57
03	217 N	146	-0-	-71	-0-	146 2		N	-0-			57
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			57

LEE "E-1" GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 245735		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 9918		PERF. 7712 - 9754		
11	0	1553	-0-	1553	3210	1421 2	132 9	Y	120			153
12	0	1630	-0-	1630	4840	1630 2		Y	-0-			153
01	0	1548	-0-	1548	6388	1548 2		Y	-0-			153
02	2800 N	1488	-0-	-1312	5076	1488 2		Y	-0-			153
03	3100 N	1679	-0-	-1421	3655	1638 2	41 9	Y	37			190
04	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	2155			Y	NO RPT			190

ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 246200		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 9915		PERF. 7389 - 9782		
11	0	181	-0-	181	447	181 2		Y	-0-			-0-
12	0	195	-0-	195	642	195 2		Y	-0-			-0-
01	0	174	-0-	174	816	174 2		Y	-0-			-0-
02	962 N	146	-0-	-816	-0-	146 2		Y	-0-			-0-
03	186 N	151	-0-	-35	-0-	151 2		Y	-0-			-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT			-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597								
BLOUNT A		WELL #: 5		RRCID -> 246593		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 7657 - 9856		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0	2785	-0-	2785	5806	135 1	2625 2	Y	23	38
12	0	2377	-0-	2377	8183	25 9	2243 2	Y	1 33 1	6
01	0	2422	-0-	2422	10605	133 1	2265 2	Y	34	40
02	12609 X	2004	-0-	-10605	-0-	120 1	1895 2	Y	-0-	40
03	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	37 9	1931 2	Y	26 35 1	31
04	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-	109 1		Y	NO RPT	31

DELONEY "B"		WELL #: 9		RRCID -> 247050		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10081 PERF. 7568 - 9902		
11	0	757	-0-	757	1571	25 9	14 9	Y	13 16 1	4
12	0	559	-0-	559	2130	1 9	6 9	Y	5	9
01	0	904	-0-	904	3034	1 9	18 9	Y	16	25
02	2800 N	770	-0-	-2030	1004	120 1		Y	-0-	25
03	1652 N	648	-0-	-1004	-0-	29 9	30 9	Y	27 32 1	20
04	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-	618 2		Y	NO RPT	20

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		RRCID -> 265296		COMPL. DATE 07/19/2012		TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7134 - 8000		
CRANFORD		WELL #: 2								
11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	889 2	3 9	Y	3	7
12	940 N	940	-0-	-0-	-0-	936 2	4 9	Y	4 7 1	4
01	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1171 2	6 9	Y	5	9
02	840 N	738	-0-	-102	-0-	735 2	3 9	Y	3 9 1	3
03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1076 2	4 9	Y	4	7
04	1140 N	850	-0-	-290	-0-	847 2	3 9	Y	3	10

CRANFORD		WELL #: 3		RRCID -> 265298		COMPL. DATE 07/21/2012		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6956 - 7978		
11	10920 X	10056	-0-	-864	-0-	9984 2	72 9	Y	65	176
12	11284 X	10131	-0-	-1153	-0-	10056 2	75 9	Y	68 168 1	76
01	11284 X	9906	-0-	-1378	-0-	9822 2	84 9	Y	76 3 8	149
02	10298 X	10298	-0-	-0-	-0-	10223 2	75 9	Y	68 151 1	66
03	10819 X	10815	-0-	-4	-0-	10732 2	83 9	Y	75	141
04	10585 X	10585	-0-	-0-	-0-	10510 2	75 9	Y	68	209

WEATHERLY OIL & GAS, LLC		902815		RRCID -> 173359		COMPL. DATE 05/03/1999		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7674 - 8677		
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A		WELL #: 2								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	72
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	72
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	72
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	72
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	72
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	72

MCFADDIN, ROSINE B. GAS UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 189557		COMPL. DATE 05/20/2002		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7725 - 8746		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.//		902815											
MCFADDIN, ROSINE B. GAS UNIT"B"		WELL #:		4	RRCID ->	195672	COMPL. DATE	06/11/2003	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7662	-	8625	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14

WITHERSPOON, STEWART		WELL #:		1	RRCID ->	229253	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	9115	PERF.	7969	-	8812	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32

ATLANTA, S. (SMACKOVER)		04292 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CASS						
COMANCHE WELL SERVICE CORP.		169420													
BROWN, R.		WELL #:			RRCID ->	173179	COMPL. DATE	03/20/1998	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10902	-	11072	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
PLUGGED AND ABANDONED		12/03/2015													

AVINGER (JURASSIC)		04513 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CASS						
ROSE CITY RESOURCES, LLC		727892													
EARLY		WELL #:		2	RRCID ->	213855	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	11860	PERF.	11592	-	11600	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467													
HAYNES		WELL #:		1	RRCID ->	226577	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	10469	PERF.	9170	-	10418	
11	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1341	3	23	9	N	21	1	8		103
12	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1381	3	21	9	N	19				122
01	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1314	3	20	9	N	18	83	1		57
02	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1189	3	21	9	N	19	1	8		75
03	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1212	3	20	9	N	18				93
04	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1242	3	17	9	N	15				108

CUNNINGHAM		WELL #:		5	RRCID ->	237284	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	10330	PERF.	9238	-	10250	
11	2640 N	2158	-0-	-482	-0-	2156	3	2	9	Y	2	2	8		22
12	2666 N	2171	-0-	-495	-0-	2165	3	6	9	Y	5				27
01	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2706	3	11	9	Y	10	28	1	2	8
02	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2356	3	7	9	Y	6	1	8		12
03	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2345	3	7	9	Y	6	1	8		17
04	2580 N	1653	-0-	-927	-0-	1650	3	3	9	Y	3	16	1	1	8

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
CUNNINGHAM WELL #: 4 RRCID -> 246142 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9158 - 11435														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE

11		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	-	1826	3	3	9	Y	3	23
12		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	-	1852	3	45	9	Y	41	64
01		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	-	1980	3	73	9	Y	66	54
02		1708 N	1692	-0-	-16	-0-	-	1647	3	45	9	Y	41	94
03		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	-	1775	3	47	9	Y	43	135
04		1980 N	1764	-0-	-216	-0-	-	1729	3	35	9	Y	32	33

BELL WELL #: 2H RRCID -> 247365 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 10577 - 12188														
11		2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	-	2738	3	15	9	N	14	17
12		2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	-	2911	3	20	9	N	18	35
01		2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	-	2973	3	7	9	N	6	38
02		2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	-	2681	3	4	9	N	4	42
03		2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	-	2847	3	18	9	N	16	58
04		2790 N	2745	-0-	-45	-0-	-	2743	3	2	9	N	2	60

CUNNINGHAM WELL #: 6 RRCID -> 250324 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8984 - 10259														
11		1740 N	979	-0-	-761	-0-	-	978	3	1	9	Y	1	54
12		2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-	-					Y	-0-	54
01		2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-	-					Y	-0-	-0-
02		924 N	-0-	-0-	-924	-0-	-					Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-	-0-

CUNNINGHAM WELL #: 7 RRCID -> 253477 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9032 - 10187														
11		2820 X	2563	-0-	-257	-0-	-	2561	3	2	9	Y	2	6
12		2914 X	2626	-0-	-288	-0-	-	2618	3	8	9	Y	7	13
01		2852 X	2571	-0-	-281	-0-	-	2558	3	13	9	Y	12	9
02		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	-	2419	3	8	9	Y	7	15
03		2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	-	2556	3	9	9	Y	8	22
04		2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	-	2613	3	7	9	Y	6	5

BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327														
HEMBY, T.G. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 210988 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9232 - 10406														
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-					Y	NO RPT	-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-					Y	NO RPT	-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-					Y	NO RPT	-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-					Y	NO RPT	-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-					Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2021 - WELL PLUGGED 3/25/21														

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406														
CUNNINGHAM, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 058819 COMPL. DATE 05/21/1974 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9215 - 9270														
11		0	33	-0-	33	96	-	33	3			N	-0-	82
12		0	42	-0-	42	138	-	42	3			N	-0-	82
01		0	38	-0-	38	176	-	38	3			N	-0-	82
02		213 N	37	-0-	-176	-0-	-	37	3			N	-0-	82
03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	-	43	3			N	-0-	82
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	-	35	3			N	-0-	82

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA						
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406											
BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	203785	COMPL. DATE	07/13/2004	TOTAL DEPTH	10468	PERF.10132	- 10321			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27

WEAVER		WELL #:			RRCID ->	206893	COMPL. DATE	05/26/2015	TOTAL DEPTH	10240	PERF. 8959	- 9038			
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/21/2019															

BROWN		WELL #:		2	RRCID ->	231945	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10142	- 10330			
11	3720 X	927	-0-	-2793	-0-	802	3	125	9	Y	114	4	8		138
12	0	255	-0-	255	255	246	3		9	Y	8	1	8		145
01	0	347	-0-	347	602	322	3		25	Y	23	2	8		166
02	2268 X	1165	-0-	-1103	-0-	1129	3		36	Y	33	80	1	6 8	113
03	2511 X	808	-0-	-1703	-0-	790	3		18	Y	16	2	8		127
04	930 X	391	-0-	-539	-0-	390	3		1	Y	1	1	8		127

BROWN		WELL #:		3	RRCID ->	231948	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10124	- 10330			
11	0	2676	-0-	2676	3415	2555	3		121	Y	110				138
12	0	1431	-0-	1431	4846	1423	3		8	Y	7				145
01	0	1699	-0-	1699	6545	1676	3		23	Y	21				166
02	2800 N	1884	-0-	-916	5629	1854	3		30	Y	27	80	1		113
03	3100 N	2037	-0-	-1063	4566	2022	3		15	Y	14				127
04	3000 N	1342	-0-	-1658	2908	1342	3			Y	-0-				127

BROWN		WELL #:		4	RRCID ->	247524	COMPL. DATE	03/06/2009	TOTAL DEPTH	10531	PERF.10140	- 10308			
11	0	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-				110
12	0	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-				110
01	0	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-				110
02	17 N	-0-	-0-	-17	-0-					Y	-0-				110
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				110
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-				110

BROWN		WELL #:		5	RRCID ->	247526	COMPL. DATE	09/29/2022	TOTAL DEPTH	10459	PERF. 8984	- 9052			
11	0	-0-	-0-	-0-	253					Y	-0-				73
12	0	-0-	-0-	-0-	253					Y	-0-				73
01	0	-0-	-0-	-0-	253					Y	-0-				73
02	253 N	-0-	-0-	-253	-0-					Y	-0-				73
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	8		73
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				73

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.					148113									
HARRELL, JEANETTE			WELL #:		10H	RRCID ->	265845	COMPL. DATE	02/23/2011	TOTAL DEPTH	9501	PERF.10006 - 12275		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		0	5447	-0-	5447	5447	5447 3			N	-0-			-0-
12		0	4753	-0-	4753	10200	4753 3			N	-0-			-0-
01		0	4664	-0-	4664	14864	4664 3			N	-0-			-0-
02		19325 X	4461	-0-	-14864	-	4461 3			N	-0-			-0-
03		5363 X	5363	-0-	-0-	-	5363 3			N	-0-			-0-
04		5252 X	5252	-0-	-0-	-	5252 3			N	-0-			-0-

EDDY, EMMA UNIT			WELL #:		24H	RRCID ->	266832	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	9367	PERF. 9796 - 12618		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HARRELL, JEANETTE UNIT			WELL #:		8H	RRCID ->	267836	COMPL. DATE	06/24/2012	TOTAL DEPTH	9526	PERF. 9868 - 12025		
11		6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	6053 3			N	-0-			-0-
12		5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	5832 3			N	-0-			-0-
01		0	5869	-0-	5869	5869	5869 3			N	-0-			-0-
02		10812 X	4943	-0-	-5869	-	4943 3			N	-0-			-0-
03		6262 X	6065	-0-	-197	-	6065 3			N	-0-			-0-
04		6060 X	5619	-0-	-441	-	5619 3			N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT			WELL #:		19H	RRCID ->	268296	COMPL. DATE	05/18/2012	TOTAL DEPTH	9029	PERF. 9268 - 11600		
11		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860 3			N	-0-			-0-
12		4247 X	1946	-0-	-2301	-	1946 3			N	-0-			-0-
01		0	3205	-0-	3205	3205	3205 3			N	-0-			-0-
02		5909 X	2704	-0-	-3205	-	2704 3			N	-0-			-0-
03		4092 X	1531	-0-	-2561	-	1531 3			N	-0-			-0-
04		3870 X	3580	-0-	-290	-	3580 3			N	-0-			-0-

JEANETTE HARRELL UNIT			WELL #:		11H	RRCID ->	273075	COMPL. DATE	01/02/2014	TOTAL DEPTH	9588	PERF. 9832 - 12119		
11		6840 X	6134	-0-	-706	-	6134 3			N	-0-			-0-
12		6541 X	5738	-0-	-803	-	5738 3			N	-0-			-0-
01		0	5989	-0-	5989	5989	5989 3			N	-0-			-0-
02		11493 X	5504	-0-	-5989	-	5504 3			N	-0-			-0-
03		6851 X	6000	-0-	-851	-	6000 3			N	-0-			-0-
04		6120 X	5518	-0-	-602	-	5518 3			N	-0-			-0-

SE MATTHEWS UNIT			WELL #:		21H	RRCID ->	273088	COMPL. DATE	02/11/2014	TOTAL DEPTH	8667	PERF. 9127 - 13840		
11		3000 N	2944	-0-	-56	2556	2944 3			N	-0-			-0-
12		2556 N	-0-	-0-	-2556	-				N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-				N	-0-			-0-
02		812 X	-0-	-0-	-812	-				N	-0-			-0-
03		899 X	-0-	-0-	-899	-				N	-0-			-0-
04		870 X	-0-	-0-	-870	-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
YARBOROUGH WELL #: 1 RRCID -> 104694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8970 - 9110

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	570 N	569	-0-	-1	-0-	562	2	7	9	N	6					88
12	589 N	582	-0-	-7	-0-	580	2	2	9	N	2					90
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	647	2	8	9	N	7					97
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	566	2	7	9	N	6					103
03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	631	2	11	9	N	10					113
04	630 N	603	-0-	-27	-0-	595	2	8	9	N	7					120

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

*05	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			Y	-0-					-0-
*06	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			Y	-0-					-0-
*07	1798 N	1644	-0-	-154	-0-	1644	3			Y	-0-					-0-
*08	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			Y	-0-					-0-
*09	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			Y	-0-					-0-
*10	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			Y	-0-					-0-
*11	1380 N	1230	-0-	-150	-0-	1230	3			Y	-0-					-0-
*12	1426 N	1301	-0-	-125	-0-	1301	3			Y	-0-					-0-
*01	1426 N	1247	-0-	-179	-0-	1247	3			Y	-0-					-0-
*02	1148 N	940	-0-	-208	-0-	940	3			Y	-0-					-0-
*03	1302 N	4	-0-	-1298	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			Y	-0-					-0-

DAVIS UNIT WELL #: 3X RRCID -> 138799 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9137 - 10124

*05	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
*06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
*07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
*08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
*09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
*10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
*11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
*12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
*01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
*02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
*03	341 N	119	-0-	-222	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
04	330 N	291	-0-	-39	-0-	291	3			Y	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

*05	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			Y	-0-					-0-
*06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
*07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
*08	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-					-0-
*09	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-					-0-
*10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
*11	630 N	511	-0-	-119	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
*12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			Y	-0-					-0-
*01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-					-0-
*02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					-0-
*03	744 N	83	-0-	-661	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
04	750 N	320	-0-	-430	-0-	320	3			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
DAVIS UNIT		WELL #: 5X		RRCID -> 179212		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9227 - 10122			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*05	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1580 3	12 9	Y	11		23
*06	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1855 3	11 9	Y	10		33
*07	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1911 3	8 9	Y	7		40
*08	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1907 3	14 9	Y	13		53
*09	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1795 3	7 9	Y	6	37 1	22
*10	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1821 3	10 9	Y	9		31
*11	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1748 3	17 9	Y	15		46
*12	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1637 3	11 9	Y	10	40 1	16
*01	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1668 3	11 9	Y	10		26
*02	1652 N	1501	-0-	-151	-0-	1488 3	13 9	Y	12	21 1	17
*03	1643 N	378	-0-	-1265	-0-	378 3		Y	-0-		17
04	1620 N	302	-0-	-1318	-0-	293 3	9 9	Y	8		25

DAVIS UNIT		WELL #: 6X		RRCID -> 179631		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8848 - 9435			
*05	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1005 3	28 9	Y	25		50
*06	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1143 3	23 9	Y	21		71
*07	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1645 3	17 9	Y	15		86
*08	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1602 3	31 9	Y	28		114
*09	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1485 3	13 9	Y	12	80 1	46
*10	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1506 3	22 9	Y	20		66
*11	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1414 3	35 9	Y	32		98
*12	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1435 3	23 9	Y	21	86 1	33
*01	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1766 3	26 9	Y	24		57
*02	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1496 3	26 9	Y	24	45 1	36
*03	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399 3		Y	-0-		36
04	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2246 3	19 9	Y	17		53

HARRIS, SUSAN GU NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 203033		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9878 - 10156			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16

DAVIS UNIT		WELL #: 7X		RRCID -> 205176		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8812 - 9980			
11	360 N	231	-0-	-129	-0-	227 2	4 9	Y	4		85
12	310 N	149	-0-	-161	-0-	149 2		Y	-0-		85
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	275 2		Y	-0-		85
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		Y	-0-		85
03	155 N	12	-0-	-143	-0-	12 2		Y	-0-		85
04	270 N	124	-0-	-146	-0-	124 3		Y	-0-		85

LAYTON		WELL #: 1		RRCID -> 209651		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9866 - 10113			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 DAVIS UNIT WELL #: 10X RRCID -> 216282 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9002 - 12058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*05	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3		Y	-0-			-0-
*06	14 N	4	-0-	-10	-0-		4 3		Y	-0-			-0-
*07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			-0-
*08	21 N	21	-0-	-0-	-0-		21 3		Y	-0-			-0-
*09	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 3		Y	-0-			-0-
*10	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 3		Y	-0-			-0-
*11	30 N	6	-0-	-24	-0-		6 3		Y	-0-			-0-
*12	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 3		Y	-0-			-0-
*01	12 N	9	-0-	-3	-0-		9 3		Y	-0-			-0-
*02	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32 3		Y	-0-			-0-
*03	12 N	7	-0-	-5	-0-		7 3		Y	-0-			-0-
04	9 N	1	-0-	-8	-0-		1 3		Y	-0-			-0-

HARRIS, SUSAN GU NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 219494 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9892 - 10126

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65 1		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
HARRISON, B. S.		WELL #: 6		RRCID -> 222282		COMPL. DATE 08/06/2006		TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9871 - 10122		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*05	3100 N	3181	-0-	81	81	3177 3	4 9	N	4	37
*06	2140 N	2059	-0-	-81	-0-	2059 3		N	-0-	37
*07	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 3		N	-0-	37
*08	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1337 3	28 9	N	25	62
*09	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	1011 3		N	-0-	62
*10	868 X	839	-0-	-29	-0-	838 3	1 9	N	1	63
*11	840 X	810	-0-	-30	-0-	807 3	3 9	N	3	66
*12	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1083 3	3 9	N	3	69
*01	948 X	948	-0-	-0-	-0-	945 3	3 9	N	3	72
*02	756 N	614	-0-	-142	-0-	613 3	1 9	N	1	73
*03	868 N	634	-0-	-234	-0-	631 3	3 9	N	3	76
04	840 N	743	-0-	-97	-0-	742 3	1 9	N	1	77

HARRIS, SUSAN B. NO. 2		WELL #: 5		RRCID -> 222414		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9992 - 10205		
11	1500 N	961	-0-	-539	-0-	961 3		N	-0-	17
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	266 3	84 9	N	76	93
01	372 N	253	-0-	-119	-0-	253 3		N	-0-	93
02	965 N	965	-0-	-0-	-0-	952 3	13 9	N	12	105
03	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1718 3	9 9	N	8	113
04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1152 3	15 9	N	14	127

DAVIS UNIT		WELL #: 13X		RRCID -> 222555		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 10366 PERF.10070 - 10242		
*05	1457 N	1311	-0-	-146	-0-	1311 3		N	-0-	63
*06	1200 N	972	-0-	-228	-0-	955 3	17 9	N	15	78
*07	1364 N	1008	-0-	-356	-0-	997 3	11 9	N	10	88
*08	1302 N	997	-0-	-305	-0-	980 3	17 9	N	15	103
*09	960 N	937	-0-	-23	-0-	931 3	6 9	N	5	108
*10	1023 N	950	-0-	-73	-0-	944 3	6 9	N	5	113
*11	960 N	948	-0-	-12	-0-	940 3	8 9	N	7	120
*12	998 N	998	-0-	-0-	-0-	988 3	10 9	N	9	27
*01	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1026 3	6 9	N	5	32
*02	945 N	945	-0-	-0-	-0-	934 3	11 9	N	10	42
*03	992 N	324	-0-	-668	-0-	324 3		N	-0-	42
04	990 N	296	-0-	-694	-0-	293 3	3 9	N	3	45

LAYTON		WELL #: 2		RRCID -> 222558		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9932 - 10110		
11	1170 N	116	-0-	-1054	-0-	116 3		N	-0-	99
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	211 3	4 9	N	4	103
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-		N	-0-	103
02	838 N	838	-0-	-0-	-0-	823 3	15 9	N	14	117
03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1202 3	6 9	N	5	122
04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	957 3	7 9	N	6	128

CARTER		WELL #: 1		RRCID -> 222761		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9102 - 10217		
11	330 N	306	-0-	-24	-0-	306 3		N	-0-	82
12	372 N	354	-0-	-18	-0-	332 3	22 9	N	20	102
01	341 N	285	-0-	-56	-0-	285 3		N	-0-	102
02	280 N	273	-0-	-7	-0-	266 3	7 9	N	6	108
03	341 N	296	-0-	-45	-0-	286 3	10 9	N	9	117
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		N	-0-	117

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
HARRIS, SUSAN B. NO. 2		WELL #: 7		RRCID -> 225317		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 10364 PERF.10082 - 10310				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	480 N	438	-0-	-42	-0-	435	3	3	9	N	3	48
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	48
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-	48
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	527	3	2	9	N	2	50
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	331	3	11	9	N	10	60
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-	60

LAYTON		WELL #: 4		RRCID -> 225716		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 10237 PERF. 9921 - 10101				
11	120 N	60	-0-	-60	-0-	60	3			N	-0-	53
12	155 N	59	-0-	-96	-0-	55	3	4	9	N	4	57
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	85	3	6	9	N	5	62
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	51	3	1	9	N	1	63
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	107	3	10	9	N	9	72

HARRIS, SUSAN GU NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 226088		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 10350 PERF.10110 - 10162				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18

HARRISON, B. S.		WELL #: 8		RRCID -> 226094		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9911 - 10122				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58

LAYTON		WELL #: 6		RRCID -> 226563		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9380 - 10128				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40

DAVIS UNIT		WELL #: 12X		RRCID -> 227087		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9098 - 10183				
*05	2108 N	1636	-0-	-472	-0-	1617	3	19	9	N	17	80
*06	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-	80
*07	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1325	3	9	9	N	8	88
*08	1643 N	1287	-0-	-356	-0-	1287	3			N	-0-	88
*09	1350 N	1000	-0-	-350	-0-	998	3	2	9	N	2	90
*10	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-	90
*11	1260 N	1047	-0-	-213	-0-	1045	3	2	9	N	2	92
*12	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-	92
*01	1581 N	974	-0-	-607	-0-	971	3	3	9	N	3	95
*02	980 N	776	-0-	-204	-0-	768	3	8	9	N	7	40
*03	1209 N	8	-0-	-1201	-0-	8	3			N	-0-	40
04	930 N	189	-0-	-741	-0-	189	3			N	-0-	40

62 1

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
DAVIS UNIT		WELL #: 11X		RRCID -> 227225		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8944 - 10222			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*05	1860 N	1741	-0-	-119	-0-	1741 3		N	-0-		108
*06	1830 N	1314	-0-	-516	-0-	1281 3	33 9	N	30		138
*07	1860 N	1332	-0-	-528	-0-	1332 3		N	-0-		138
*08	1736 N	1393	-0-	-343	-0-	1393 3		N	-0-		138
*09	1320 N	1144	-0-	-176	-0-	1144 3		N	-0-		138
*10	1333 N	1259	-0-	-74	-0-	1259 3		N	-0-		138
*11	1350 N	1230	-0-	-120	-0-	1230 3		N	-0-		138
*12	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1559 3	1 9	N	1	64 1	75
*01	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 3		N	-0-		75
*02	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 3		N	-0-		75
*03	1550 N	571	-0-	-979	-0-	571 3		N	-0-		75
04	1380 N	1290	-0-	-90	-0-	1290 3		N	-0-		75

DAVIS UNIT		WELL #: 9X		RRCID -> 227589		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8936 - 10194			
*05	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969 3		N	-0-		151
*06	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1827 3	21 9	N	19		170
*07	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1825 3	12 9	N	11		181
*08	1860 N	1829	-0-	-31	-0-	1819 3	10 9	N	9		190
*09	1800 N	1691	-0-	-109	-0-	1684 3	7 9	N	6	150 1	46
*10	1829 N	1722	-0-	-107	-0-	1709 3	13 9	N	12		58
*11	1770 N	1590	-0-	-180	-0-	1590 3		N	-0-		58
*12	1736 N	1371	-0-	-365	-0-	1362 3	9 9	N	8		66
*01	1736 N	1374	-0-	-362	-0-	1368 3	6 9	N	5		71
*02	1484 N	1267	-0-	-217	-0-	1254 3	13 9	N	12		83
*03	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689 3		N	-0-		83
04	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019 3		N	-0-		83

DAVIS UNIT		WELL #: 14X		RRCID -> 227679		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9016 - 10257			
*05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	604 3	6 9	N	5		97
*06	540 N	459	-0-	-81	-0-	459 3		N	-0-		97
*07	434 N	428	-0-	-6	-0-	428 3		N	-0-		97
*08	620 N	553	-0-	-67	-0-	553 3		N	-0-		97
*09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3		N	-0-		97
*10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3		N	-0-		97
*11	540 N	419	-0-	-121	-0-	419 3		N	-0-		97
*12	620 N	373	-0-	-247	-0-	373 3		N	-0-		97
*01	589 N	370	-0-	-219	-0-	370 3		N	-0-		97
*02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3		N	-0-		97
*03	372 N	43	-0-	-329	-0-	43 3		N	-0-		97
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3		N	-0-		97

HARRIS, SUSAN B. NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 228292		COMPL. DATE 04/15/2007		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10026 - 10132			
11	690 N	616	-0-	-74	-0-	616 3		N	-0-		28
12	620 N	451	-0-	-169	-0-	441 3	10 9	N	9		37
01	589 N	432	-0-	-157	-0-	432 3		N	-0-		37
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	670 3	11 9	N	10		47
03	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1735 3	17 9	N	15		62
04	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1092 3	7 9	N	6		68

HARRISON, B. S.		WELL #: 9		RRCID -> 228399		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 10309 PERF. 9894 - 10106			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
*01	14B2 EXT	3	-0-	3	3	1 3	2 9	N	2		65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-		65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	2		67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	1		68

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 LAYTON WELL #: 7 RRCID -> 228574 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9973 - 10136

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

DAVIS GAS UNIT WELL #: 8X RRCID -> 229025 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8837 - 10100

*05	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1591	3	20	9	Y	18					37
*06	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1480	3	18	9	Y	16					53
*07	1736 N	1555	-0-	-181	-0-	1542	3	13	9	Y	12					65
*08	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1524	3	23	9	Y	21					86
*09	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1441	3	11	9	Y	10	61	1			35
*10	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1462	3	17	9	Y	15					50
*11	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1489	3	26	9	Y	24					74
*12	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1548	3	18	9	Y	16	65	1			25
*01	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1588	3	20	9	Y	18					43
*02	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1390	3	20	9	Y	18	34	1			27
03	1550 N	1340	-0-	-210	-0-	1340	2			Y	-0-					27
04	1500 N	665	-0-	-835	-0-	651	3	14	9	Y	13					40

HARRISON, B. S. WELL #: 7 RRCID -> 229117 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9852 - 10080

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

PELHAM WELL #: 2 RRCID -> 231035 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10018 - 10292

*05	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			Y	-0-					-0-
*06	960 N	783	-0-	-177	-0-	783	3			Y	-0-					-0-
*07	992 N	931	-0-	-61	-0-	931	3			Y	-0-					-0-
*08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			Y	-0-					-0-
*09	780 N	762	-0-	-18	-0-	762	3			Y	-0-					-0-
*10	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			Y	-0-					-0-
*11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					-0-
*12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			Y	-0-					-0-
*01	868 N	784	-0-	-84	-0-	784	3			Y	-0-					-0-
*02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			Y	-0-					-0-
*03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			Y	-0-					-0-
04	750 N	693	-0-	-57	-0-	693	3			Y	-0-					-0-

SLONE WELL #: 1 RRCID -> 234380 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10367 PERF. 9954 - 10124

11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					48
*12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					48
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					48
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					48
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					48

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
SLONE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 234551		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9940 - 10132								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					55
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	2800 N	2936	-0-	136	136	2933	3	3	9	N	3					58
03	136 N	-0-	-0-	-136	-0-					N	2					60
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					60

HARRIS, SUSAN B. GU NO. 2		WELL #: 8		RRCID -> 234555		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9910 - 10147								
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

HARRISON, B. S.		WELL #: 10		RRCID -> 235707		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9899 - 10102								
*05	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					22
*06	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					22
*07	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					22
*08	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1809	3	28	9	N	25					47
*09	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1602	3	14	9	N	13					60
*10	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1453	3	2	9	N	2					62
*11	930 N	866	-0-	-64	-0-	865	3	1	9	N	1					63
*12	961 N	643	-0-	-318	-0-	634	3	9	9	N	8					71
*01	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1323	3	4	9	N	4					75
*02	812 N	586	-0-	-226	-0-	585	3	1	9	N	1					76
*03	651 N	487	-0-	-164	-0-	485	3	2	9	N	2					78
04	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1482	3	8	9	N	7					85

CRATON OPERATING LLC BERGIN, L.L.		186717		WELL #: 1		RRCID -> 079929		COMPL. DATE 12/21/1978		TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9872 - 10046						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS, H. W. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 090569		COMPL. DATE 11/05/1980		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9538 - 10059								
11	0	948	-0-	948	1784	874	2	74	9	N	67					229
12	0	1057	-0-	1057	2841	1039	2	18	9	N	16	171	1			74
01	3100 N	1038	-0-	-2062	779	1024	2	14	9	N	13					87
02	1646 N	867	-0-	-779	-0-	848	2	19	9	N	17					104
03	1054 N	1003	-0-	-51	-0-	994	2	9	9	N	8					112
04	990 N	958	-0-	-32	-0-	956	2	2	9	N	2					114

COLEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 092523		COMPL. DATE 02/22/1981		TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9450 - 10020								
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717														
WOOLWORTH -B-		WELL #: 2		RRCID -> 093134		COMPL. DATE 04/14/1981		TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9775 - 9962								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERGIN, L.L.		WELL #: 3		RRCID -> 143143		COMPL. DATE 10/24/1992		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8968 - 10070								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS GU		WELL #: 1		RRCID -> 227839		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8978 - 10378								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS GU		WELL #: 2		RRCID -> 230203		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10480								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS GU		WELL #: 3		RRCID -> 243298		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9220 - 10339								
11	0	1107	-0-	1107	2194	1085	2	22	9	Y	20					329
12	0	1254	-0-	1254	3448	1237	2	17	9	Y	15					344
01	3100 N	1137	-0-	-1963	1485	1133	2	4	9	Y	4	181	1			167
02	T. A.	910	-0-	910	2395	906	2	4	9	Y	4					171
03	T. A.	1322	-0-	1322	3717	1305	2	17	9	Y	15					186
04	T. A.	857	-0-	857	4574	857	2			Y	-0-					186

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		RRCID -> 093284		COMPL. DATE 11/27/1994		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6616 - 6626								
JENKINS -A-		WELL #: 2														
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903									
MEEK-HAYNES			WELL #:		1	RRCID -> 203784		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 10255		PERF. 9898 - 10154		
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MEEK-HAYNES			WELL #:		2	RRCID -> 208990		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 10310		PERF. 8796 - 10150		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	38	1	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JENKINS -A-			WELL #:		4	RRCID -> 213398		COMPL. DATE 08/04/2014		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9865 - 10130		
11	0	277	-0-	277	566	277	2			N	-0-			90
12	0	1427	-0-	1427	1993	1427	2			N	-0-			90
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
02	1993 N	-0-	-0-	-1993	-0-	-0-				N	-0-			90
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-				N	8			98
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4			102

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2			WELL #:		2	RRCID -> 222765		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 10375		PERF. 9882 - 10134		
11	0	977	-0-	977	1913	977	2			N	-0-			150
12	0	910	-0-	910	2823	910	2			N	-0-			150
01	0	977	-0-	977	3800	977	2			N	-0-			150
02	2800 N	696	-0-	-2104	1696	696	2			N	-0-			150
03	2790 N	1094	-0-	-1696	-0-	1086	2	8	9	N	7	115	1	41
04	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	999	2	7	9	N	6			47

HARRIS, DOYLE GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 224168		COMPL. DATE 08/20/2014		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9912 - 10169		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JENKINS -A-			WELL #:		6	RRCID -> 224448		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9824 - 10146		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JENKINS "A"			WELL #:		7	RRCID -> 224451		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9874 - 10081		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903										
HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224642 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9863 - 10118										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224923 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8798 - 10132										
11	0	1860	-0-	1860	3893	1857	2	3	9	48
12	0	2723	-0-	2723	6616	2719	2	4	9	52
01	3100 N	1942	-0-	-1158	5458	1931	2	11	9	62
02	2800 N	1793	-0-	-1007	4451	1790	2	3	9	7
03	3100 N	1971	-0-	-1129	3322	1967	2	4	9	10
04	3000 N	1899	-0-	-1101	2221	1890	2	9	9	18
MEEK-HAYNES WELL #: 4 RRCID -> 226101 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9886 - 10144										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
JENKINS "A" WELL #: 8 RRCID -> 227698 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9862 - 10114										
11	0	131	-0-	131	190	131	2			35
12	0	53	-0-	53	243	53	2			35
01	0	104	-0-	104	347	104	2			35
02	402 N	55	-0-	-347	-0-	49	2	6	9	40
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	49	2	6	9	45
04	90 N	61	-0-	-29	-0-	55	2	6	9	50
MEEK-HAYNES WELL #: 5 RRCID -> 231465 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9878 - 10134										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 233843 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9884 - 10140										
*07	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2			28
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					28
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					28

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2		WELL #:		4	RRCID ->	234133	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9871 - 10130	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11		0	230	-0-	230	588	230	2		N	-0-		85
12		0	180	-0-	180	768	180	2		N	-0-		85
01		0	233	-0-	233	1001	233	2		N	-0-		85
02		1551 N	550	-0-	-1001	-0-	544	2	6	9	N	5	90
03		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2		N	-0-		90
04		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-		90

JENKINS "A"		WELL #:		9	RRCID ->	234135	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9871 - 10136	
11		0	1200	-0-	1200	2518	1200	2		N	-0-		35
12		0	1278	-0-	1278	3796	1278	2		N	-0-		35
01		0	1653	-0-	1653	5449	1653	2		N	-0-		35
02		2800 N	1510	-0-	-1290	4159	1509	2	1	9	N	1 8	35
03		3100 N	1684	-0-	-1416	2743	1684	2		N	-0-		35
04		3000 N	1624	-0-	-1376	1367	1624	2		N	-0-		35

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2		WELL #:		3	RRCID ->	234136	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9858 - 10122	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MEEK-HAYNES		WELL #:		7	RRCID ->	234139	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9892 - 10156	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38 1	7
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7

HARRIS, DOYLE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	234142	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9870 - 10230	
11		0	1542	-0-	1542	3110	1542	2		N	-0-		65
12		0	1449	-0-	1449	4559	1449	2		N	-0-		65
01		0	917	-0-	917	5476	917	2		N	-0-		65
02		2800 N	1197	-0-	-1603	3873	1196	2	1	9	N	1 8	65
03		3100 N	1925	-0-	-1175	2698	1925	2		N	-0-		65
04		3000 N	1518	-0-	-1482	1216	1518	2		N	-0-		65

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2		WELL #:		6	RRCID ->	235919	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8956 - 10138	
11		0	1726	-0-	1726	3435	1706	2	20	9	N	18	75
12		0	1415	-0-	1415	4850	1415	2		N	-0-		75
01		0	1475	-0-	1475	6325	1471	2	4	9	N	4	79
02		2800 N	2111	-0-	-689	5636	2085	2	26	9	N	24	102
03		3100 N	2286	-0-	-814	4822	2277	2	9	9	N	8	52
04		3000 N	2243	-0-	-757	4065	2209	2	34	9	N	31	83

MEEK-HAYNES		WELL #:		6	RRCID ->	236019	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	11955	PERF.	9884 - 11386	
11		0	7065	-0-	7065	16449	7065	2		N	-0-		53
12		0	3804	-0-	3804	20253	3804	2		N	-0-		53
01		23831 X	3578	-0-	-20253	-0-	3578	2		N	-0-		53
02		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2981	2	3	9	N	3	30
03		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3086	2	2	9	N	2	32
04		2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2		N	-0-		32

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903											
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2		WELL #:		7	RRCID ->	238294	COMPL. DATE	03/23/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9862 - 10122			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		0	140	-0-	140	309	140	2			N	-0-			50
12		0	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-			50
01		0	314	-0-	314	623	314	2			N	-0-			50
02		716 N	93	-0-	-623	-0-	93	2			N	-0-			50
03		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			50
04		150 N	100	-0-	-50	-0-	100	2			N	-0-			50

JENKINS "A"		WELL #:		13	RRCID ->	239205	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9830 - 10104			
11		0	729	-0-	729	1487	729	2			N	-0-			60
12		0	645	-0-	645	2132	645	2			N	-0-			60
01		0	423	-0-	423	2555	423	2			N	-0-			60
02		2800 N	606	-0-	-2194	361	602	2	4	9	N	4	1	8	63
03		915 N	554	-0-	-361	-0-	554	2			N	-0-			63
04		626 N	626	-0-	-0-	-0-	624	2	2	9	N	2			65

MEEK-HAYNES UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	240413	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	11910	PERF.	9882 - 10446			
11		0	1882	-0-	1882	3843	1882	2			N	-0-			53
12		0	1677	-0-	1677	5520	1671	2	6	9	N	5	5	8	53
01		3100 N	1808	-0-	-1292	4228	1808	2			N	-0-			53
02		2800 N	1504	-0-	-1296	2932	1503	2	1	9	N	1	51	1	3
03		3100 N	1599	-0-	-1501	1431	1597	2	2	9	N	2			5
04		2944 N	1513	-0-	-1431	-0-	1511	2	2	9	N	2			7

HARRIS, DOYLE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	242861	COMPL. DATE	08/14/2014	TOTAL DEPTH	11905	PERF.	11056 - 11359			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	80	1	15
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

JENKINS "A"		WELL #:		14	RRCID ->	243367	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9830 - 10116			
11		0	751	-0-	751	1532	751	2			N	-0-			92
12		0	809	-0-	809	2341	809	2			N	-0-			92
01		0	728	-0-	728	3069	728	2			N	-0-			92
02		2800 N	651	-0-	-2149	920	643	2	8	9	N	7	1	8	98
03		1701 N	781	-0-	-920	-0-	781	2			N	-0-			98
04		775 N	775	-0-	-0-	-0-	769	2	6	9	N	5			103

JENKINS "A"		WELL #:		18	RRCID ->	245155	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9858 - 10112			
11		0	286	-0-	286	375	286	2			N	-0-			57
12		0	218	-0-	218	593	218	2			N	-0-			57
01		0	155	-0-	155	748	155	2			N	-0-			57
02		838 N	90	-0-	-748	-0-	90	2			N	-0-			57
03		217 N	70	-0-	-147	-0-	70	2			N	-0-			57
04		150 N	76	-0-	-74	-0-	76	2			N	-0-			57

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
JENKINS "A" WELL #: 15 RRCID -> 248398 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9856 - 10103															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		0	1337	-0-	1337	2652	1337	2			N	-0-			45
12		0	1241	-0-	1241	3893	1241	2			N	-0-			45
01		0	1303	-0-	1303	5196	1303	2			N	-0-			45
02		2800 N	1184	-0-	-1616	3580	1182	2	2	9	N	2	2	8	45
03		3100 N	809	-0-	-2291	1289	809	2			N	-0-			45
04		1289 N	-0-	-0-	-1289	-0-					N	-0-			45

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 248399 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9866 - 10123															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 255129 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9860 - 10140															
11		0	913	-0-	913	1814	913	2			N	-0-			35
12		0	1472	-0-	1472	3286	1472	2			N	-0-			35
01		0	1115	-0-	1115	4401	1115	2			N	-0-			35
02		2800 N	881	-0-	-1919	2482	877	2	4	9	N	4	1	8	38
03		3100 N	955	-0-	-2145	337	955	2			N	-0-			38
04		1321 N	984	-0-	-337	-0-	974	2	10	9	N	9			47

MEEK-HAYNES WELL #: 9A RRCID -> 255348 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9902 - 10172															
11		0	969	-0-	969	1853	969	2			N	-0-			77
12		0	1173	-0-	1173	3026	1167	2	6	9	N	5			82
01		0	1059	-0-	1059	4085	888	2	171	9	N	155			237
02		2800 N	788	-0-	-2012	2073	786	2	2	9	N	2	181	1	57
03		2879 N	806	-0-	-2073	-0-	805	2	1	9	N	1	1	8	57
04		990 N	709	-0-	-281	-0-	703	2	6	9	N	5			62

VICE-SHIVERS-PEPPER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283049 COMPL. DATE 05/11/2020 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10572 - 16513															
11		22950 X	21706	-0-	-1244	-0-	21649	3	57	9	N	52			94
12		23715 X	21911	-0-	-1804	-0-	21770	3	141	9	N	128	150	1	72
01		23715 X	21576	-0-	-2139	-0-	21537	3	39	9	N	35			107
02		21392 X	19420	-0-	-1972	-0-	214	1	19075	3	N	119			226
							131	9							
03		22971 X	21001	-0-	-1970	-0-	222	1	20754	3	N	23	179	1	70
							25	9							
04		21720 X	NO RPT	-0-	-21720	-0-					N	NO RPT			70

BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 283719 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 9154 - 9649															
11		0	4189	-0-	4189	9503	262	1	3921	2	N	5	5	8	52
							6	9							
12		0	4354	-0-	4354	13857	312	1	4039	2	N	3	3	8	52
							3	9							
01		0	4809	-0-	4809	18666	422	1	4380	2	N	6	6	8	52
							7	9							
02		22612 X	3946	-0-	-18666	-0-	334	1	3604	2	N	7	7	8	52
							8	9							
03		5208 X	4605	-0-	-603	-0-	392	1	4206	2	N	6	5	8	53
							7	9							
04		4650 X	4303	-0-	-347	-0-	368	1	3922	2	N	12	5	8	60
							13	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903									
HEMBY-VICE-SHIVERS (ALLOC)			WELL #:		1H	RRCID ->	284665	COMPL. DATE	03/13/2018	TOTAL DEPTH	10439	PERF.10645 - 16470		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		21420 X	20619	-0-	-801	-0-	20611 3	8 9		N	7			127
12		22196 X	20953	-0-	-1243	-0-	20953 3			N	-0-			127
01		22196 X	21094	-0-	-1102	-0-	21080 3	14 9		N	13			140
02		20048 X	18640	-0-	-1408	-0-	18583 3	57 9		N	52			192
03		21545 X	20239	-0-	-1306	-0-	36 1	20140 3		N	57	179 1		70
							63 9							
04		20610 X	NO RPT	-0-	-20610	-0-				N	NO RPT			70

HEMBY-CARTER (ALLOC)			WELL #:		1H	RRCID ->	284759	COMPL. DATE	03/17/2018	TOTAL DEPTH	10440	PERF.10874 - 17939		
11		29040 X	27240	-0-	-1800	-0-	27227 3	13 9		N	12			199
12		30008 X	27123	-0-	-2885	-0-	27043 3	80 9		N	73	229 1		43
01		30008 X	27162	-0-	-2846	-0-	27138 3	24 9		N	22			65
02		25984 X	24087	-0-	-1897	-0-	24061 3	26 9		N	24			89
03		28551 X	25909	-0-	-2642	-0-	47 1	25826 3		N	33			122
							36 9							
04		27240 X	NO RPT	-0-	-27240	-0-				N	NO RPT			122

GARRISON OPERATING, L.L.C.			295851			RRCID ->	078684	COMPL. DATE	07/14/1978	TOTAL DEPTH	9970	PERF. 9127 - 9924		
WOOLWORTH GAS UNIT			WELL #:		3									
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2023 - WELL PLUGGED 02/06/23														

HARLETON OIL & GAS INC.			357165			RRCID ->	197998	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	10211	PERF. 9904 - 10100		
HARRIS			WELL #:		1									
11		0	1881	-0-	1881	1881 3				N	-0-			-0-
12		0	1766	-0-	1766	3647 1766 3				N	-0-			-0-
01		0	1793	-0-	1793	5440 1793 3				N	-0-			-0-
02	2800 N		1316	-0-	-1484	3956 1316 3				N	-0-			-0-
03	3100 N		1964	-0-	-1136	2820 1964 3				N	-0-			-0-
04	3000 N		2156	-0-	-844	1976 2156 3				N	-0-			-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC.			407764			RRCID ->	091558	COMPL. DATE	12/23/1980	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8879 - 10202		
TAYLOR			WELL #:											
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			98
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2013														

KORNYE-TILLMAN COMPANY			475741			RRCID ->	076760	COMPL. DATE	05/15/1979	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9889 - 9944		
BROWNING, H.D.			WELL #:		1									
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
LONG TRUSTS, THE				507585								
CRAWFORD, MARIE		WELL #:		1	RRCID ->	069994	COMPL. DATE	11/24/1976	TOTAL DEPTH	10182	PERF.	8933 - 9982
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		0	2196	-0-	2196	7708	2196	2	N	-0-		-0-
12		0	2570	-0-	2570	10278	2570	2	N	-0-		-0-
01		13621 X	3343	-0-	-10278	-0-	3343	2	N	-0-		-0-
02		2604 X	2326	-0-	-278	-0-	2326	2	N	-0-		-0-
03		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2	N	-0-		-0-
04		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LUTHERAN CHURCH GU		WELL #:		1	RRCID ->	218689	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	10432	PERF.	8980 - 10247
11		0	41	-0-	41	552	41	2	Y	-0-		21
12		0	566	-0-	566	1118	566	2	Y	-0-		21
01		1466 N	348	-0-	-1118	-0-	348	2	Y	-0-		21
02		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	Y	-0-		21
03		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	Y	-0-		21
04		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		21

LUTHERAN CHURCH		WELL #:		6	RRCID ->	221620	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	10404	PERF.	8920 - 10166
11		1320 X	685	-0-	-635	-0-	685	2	Y	-0-		31
12		1519 X	534	-0-	-985	-0-	534	2	Y	-0-		31
01		1519 X	1345	-0-	-174	-0-	1345	2	Y	-0-		31
02		1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2	Y	-0-		31
03		1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2	Y	-0-		31
04		690 X NO RPT	-0-	-0-	-690	-0-			Y	NO RPT		31

LUTHERAN CHURCH GU		WELL #:		2	RRCID ->	222049	COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL DEPTH	10319	PERF.	9101 - 10381
11		2880 X	914	-0-	-1966	-0-	914	2	Y	-0-		62
12		2604 X	1199	-0-	-1405	-0-	1199	2	Y	-0-		62
01		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2	Y	-0-		62
02		2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2	Y	-0-		62
03		2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2	Y	-0-		62
04		1170 X NO RPT	-0-	-0-	-1170	-0-			Y	NO RPT		62

LUTHERAN CHURCH GU		WELL #:		3	RRCID ->	238355	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	10814	PERF.	9112 - 10192
11		1260 X	657	-0-	-603	-0-	657	2	Y	-0-		21
12		1426 X	467	-0-	-959	-0-	467	2	Y	-0-		21
01		1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2	Y	-0-		21
02		2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2	Y	-0-		21
03		2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2	Y	-0-		21
04		660 X NO RPT	-0-	-0-	-660	-0-			Y	NO RPT		21

LUTHERAN CHURCH		WELL #:		4	RRCID ->	257449	COMPL. DATE	05/10/2009	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9230 - 10169
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA		
NEW HORIZON RESOURCES LLC				606606							
SHIVERS			WELL #:	1	RRCID -> 170098	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8758 - 10000
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

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

11	0	2110	-0-	2110	2110	8	1	2102	2	N	-0-
12	3100 N	2067	-0-	-1033	1077	6	1	2061	2	N	-0-
01	3100 N	2204	-0-	-896	181	4	1	2200	2	N	-0-
02	2125 N	1944	-0-	-181	-0-	7	1	1937	2	N	-0-
03	2077 N	1602	-0-	-475	-0-	1602	2			N	-0-
04	2130 N	1431	-0-	-699	-0-	5	1	1426	2	N	-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC			650201								
JENKINS GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 203546	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	10239	PERF.	8964 - 10101

11	1200 N	791	-0-	-409	-0-	176	1	615	3	N	-0-
12	1364 N	1131	-0-	-233	-0-	296	1	832	3	N	3
01	1209 N	1080	-0-	-129	-0-	169	1	891	3	N	18
02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	156	1	695	3	N	-0-
03	1116 N	1005	-0-	-111	-0-	178	1	827	3	N	-0-
04	1050 N	1027	-0-	-23	-0-	184	1	843	3	N	-0-

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

11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	210	1	594	3	Y	-0-
12	868 N	711	-0-	-157	-0-	186	1	525	3	Y	-0-
01	899 N	765	-0-	-134	-0-	200	1	565	3	Y	-0-
02	756 N	663	-0-	-93	-0-	173	1	490	3	Y	-0-
03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	192	1	546	3	Y	-0-
*04	750 N	678	-0-	-72	-0-	177	1	501	3	Y	-0-

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

11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	9	1	23	3	Y	-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	5	1	16	3	Y	-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	4	1	13	3	Y	-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	3	Y	-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	8	1	24	3	Y	-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC			//CONT.//		650201									
GENECOV			WELL #:		5	RRCID -> 212966		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9902 - 10144		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JENKINS GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 213060		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8898 - 9326		
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	40	1	116	3	N	1			27
						1	9							
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	53	1	133	3	N	1			28
						1	9							
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	30	1	129	3	N	1			29
						1	9							
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	40	1	150	3	N	-0-			29
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	44	1	185	3	N	2			31
						2	9							
*04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	43	1	175	3	N	-0-			31

GENECOV			WELL #:		6	RRCID -> 214784		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 10372		PERF. 9365 - 10195		
11	270 N	262	-0-	-8	-0-	68	1	194	3	Y	-0-			19
12	279 N	216	-0-	-63	-0-	57	1	159	3	Y	-0-			19
01	279 N	217	-0-	-62	-0-	57	1	160	3	Y	-0-			19
02	252 N	195	-0-	-57	-0-	51	1	144	3	Y	-0-			19
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	60	1	168	3	Y	-0-			19
*04	210 N	199	-0-	-11	-0-	52	1	147	3	Y	-0-			19

JENKINS GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 215009		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 8910 - 10090		
11	330 N	324	-0-	-6	-0-	83	1	240	3	N	1			40
						1	9							
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	111	1	279	3	N	2			42
						2	9							
01	341 N	331	-0-	-10	-0-	62	1	267	3	N	2			44
						2	9							
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	83	1	310	3	N	1			45
						1	9							
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	92	1	384	3	N	4			49
						4	9							
*04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	89	1	364	3	N	-0-			49

JENKINS GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 218585		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 10290		PERF. 8988 - 10124		
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	132	1	380	3	N	2			35
						2	9							
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	174	1	438	3	N	3			38
						3	9							
01	527 N	524	-0-	-3	-0-	98	1	423	3	N	3			41
						3	9							
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	132	1	491	3	N	2			43
						2	9							
03	761 N	761	-0-	-0-	-0-	146	1	607	3	N	7			50
						8	9							
04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	141	1	576	3	N	-0-			50

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		//CONT.//		650201								
BECKVILLE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	219095	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	10305	PERF. 8858 - 10070	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		153 N	153	-0-	-0-	-0-	53 1	100 3	N	-0-		97
12		157 N	157	-0-	-0-	-0-	59 1	98 3	N	-0-		97
01		186 N	171	-0-	-15	-0-	52 1	119 3	N	-0-		97
02		140 N	138	-0-	-2	-0-	46 1	92 3	N	-0-		97
03		156 N	156	-0-	-0-	-0-	49 1	107 3	N	-0-		97
04		180 N	153	-0-	-27	-0-	49 1	104 3	N	-0-		97

GENECOV		WELL #:		7	RRCID ->	219563	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	10372	PERF. 8879 - 10170	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3

RUDMAN-GENECOV SWD		WELL #:		1	RRCID ->	224579	COMPL. DATE	04/16/2006	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3298 - 3422	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BECKVILLE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	225402	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	10337	PERF. 8888 - 10153	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90

JENKINS GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	226095	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	10281	PERF. 8878 - 10094	
11	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	334 1	964 3	N	5			72
12	1178 N	759	-0-	-419	-0-	214 1	541 3	N	4			76
01	1302 N	664	-0-	-638	-0-	124 1	537 3	N	3			79
02	1176 N	792	-0-	-384	-0-	167 1	623 3	N	2			81
03	965 N	965	-0-	-0-	-0-	185 1	770 3	N	9			90
04	909 N	909	-0-	-0-	-0-	178 1	731 3	N	-0-			90

GENECOV		WELL #:		8	RRCID ->	229291	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	10415	PERF. 9186 - 10114	
11	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	432 1	1226 3	Y	-0-			113
12	1643 N	1467	-0-	-176	-0-	383 1	1084 3	Y	-0-			113
01	1643 N	1578	-0-	-65	-0-	412 1	1166 3	Y	-0-			113
02	1540 N	1368	-0-	-172	-0-	357 1	1011 3	Y	-0-			113
03	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	397 1	1126 3	Y	-0-			113
*04	1530 N	1398	-0-	-132	-0-	365 1	1033 3	Y	-0-			113

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		//CONT.//		650201											
GENECOV		WELL #:		15	RRCID ->	229613	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	10357	PERF.	9937 - 10169			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GENECOV		WELL #:		10	RRCID ->	246159	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9924 - 10138			
11		360 N	313	-0-	-47	-0-	82	1	231	3	Y	-0-			35
12		372 N	247	-0-	-125	-0-	64	1	183	3	Y	-0-			35
01		434 N	305	-0-	-129	-0-	80	1	225	3	Y	-0-			35
02		280 N	239	-0-	-41	-0-	62	1	177	3	Y	-0-			35
03		293 N	293	-0-	-0-	-0-	76	1	217	3	Y	-0-			35
*04		300 N	253	-0-	-47	-0-	66	1	187	3	Y	-0-			35

PERMIAN NATURAL RESOURCES		WELL #:		655818	RRCID ->	224653	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	10422	PERF.	9995 - 10162			
CRAWFORD, B. W.		WELL #:		1	RRCID ->	224653	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	10422	PERF.	9995 - 10162			
11		300 N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-			38
12		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			38
01		310 N	72	-0-	-238	-0-	63	2	9	9	N	8			46
02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	32	2	9	9	N	8			54
03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	59	2	8	9	N	7			61
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			61

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC.		WELL #:		674342	RRCID ->	076491	COMPL. DATE	03/29/1978	TOTAL DEPTH	10285	PERF.	9106 - 10008			
MCKAY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	076491	COMPL. DATE	03/29/1978	TOTAL DEPTH	10285	PERF.	9106 - 10008			
11		78 N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	N	1			185
12		0	105	-0-	105	-0-	104	2	1	9	N	1			186
01		171 N	66	-0-	-105	-0-	64	2	2	9	N	2			188
02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	N	1			189
*03		93 N	56	-0-	-37	-0-	55	2	1	9	N	1			190
04		76 N	76	-0-	-0-	-0-	75	2	1	9	N	1			191

MCKAY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	223525	COMPL. DATE	11/23/2006	TOTAL DEPTH	10295	PERF.	9148 - 10166			
11		181 N	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1	9	N	1			226
12		0	244	-0-	244	-0-	243	2	1	9	N	1			227
01		395 N	151	-0-	-244	-0-	150	2	1	9	N	1			228
02		162 N	162	-0-	-0-	-0-	161	2	1	9	N	1			229
03		248 N	130	-0-	-118	-0-	129	2	1	9	N	1			230
04		175 N	175	-0-	-0-	-0-	174	2	1	9	N	1			231

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		681327	RRCID ->	206006	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	7246 - 7322			
PRIOR HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	206006	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	7246 - 7322			
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327												
SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208378 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9337 - 9720												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	

11		0	176	-0-	176	350	176	2			Y	82
12	478	N	128	-0-	-350	-0-	128	2			Y	82
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	82
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	169	2	1	9	Y	82
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	82
*04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	82

MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208436 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9228 - 10462												
11		0	257	-0-	257	507	257	2			N	7
12	698	N	191	-0-	-507	-0-	191	2			N	7
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	7
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	7
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	7
*04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	7

ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209881 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 10634												
11		27	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-
*04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-

STRONG, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211409 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9395 - 10606												
11		0	69	-0-	69	124	69	2			Y	25
12	219	N	95	-0-	-124	-0-	93	2	2	9	Y	25
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	21	2	1	9	Y	25
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	25
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	25
*04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	25

PRIOR, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 211871 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9351 - 10566												
11		0	160	-0-	160	185	160	2			Y	-0-
12	197	N	12	-0-	-185	-0-	12	2			Y	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-
*04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-

STRONG, B.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212245 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9209 - 10502												
11		0	74	-0-	74	169	74	2			N	280
12	258	N	89	-0-	-169	-0-	89	2			N	280
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	280
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	280
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	280
*04	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	280

STRONG, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213133 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9296 - 10266												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	71
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	71
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	71
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	71
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	71
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	71

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327															
ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213846 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9130 - 10407															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 8		25
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3 8		25
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25

THOMAS GU WELL #: 1 RRCID -> 214484 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9500 - 10594															
11		0	281	-0-	281	558	281	2			N	-0-			8
12		767 N	209	-0-	-558	-0-	209	2			N	-0-			8
01		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			8
02		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			8
03		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			8
*04		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			8

ROSS, D. GU WELL #: 1 RRCID -> 214485 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9444 - 10409															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15			15
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15

MENEFFEE, THEO. WELL #: 1 RRCID -> 214491 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9154 - 10296															
11		0	138	-0-	138	316	138	2			N	-0-			33
12		484 N	168	-0-	-316	-0-	166	2	2 9		N	2	2 8		33
01		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			33
02		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			33
03		155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-			33
*04		150 N	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-			33

SNELGROVE. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214493 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9360 - 10341															
11		0	112	-0-	112	205	112	2			Y	-0-			-0-
12		311 N	106	-0-	-205	-0-	106	2			Y	-0-			-0-
01		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
03		124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-			-0-
*04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-			-0-

CRAWFORD, B. GU WELL #: 1 RRCID -> 214509 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9343 - 10611															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215267 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9193 - 10310															
11		1058 X	530	-0-	-528	-0-	528	2	2 9		Y	2	2 8		1
12		713 X	464	-0-	-249	-0-	446	2	18 9		Y	16	16 8		1
01		744 X	522	-0-	-222	-0-	516	2	6 9		Y	5	5 8		1
02		672 X	469	-0-	-203	-0-	469	2			Y	-0-			1
03		559 X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-			1
*04		540 X	382	-0-	-158	-0-	382	2			Y	-0-			1

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			//CONT.//	681327													
ROSS, LUTHER GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	215528	COMPL. DATE	10/05/2005	TOTAL DEPTH	10615	PERF.	9169 - 10477					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			6
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

ROSS, LUTHER GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	215593	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	10596	PERF.	9526 - 10443					
11		429 N	219	-0-	-210	-0-	218	2	1	9	Y	1	1	8			75
12		310 N	192	-0-	-118	-0-	184	2	8	9	Y	7	7	8			75
01		214 N	214	-0-	-0-	-0-	212	2	2	9	Y	2	2	8			75
02		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					75
*03		231 N	231	-0-	-0-	-0-	230	2	1	9	Y	1	1	8			75
*04		210 N	157	-0-	-53	-0-	157	2			Y	-0-					75

STRONG, T. GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	216495	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9236 - 10472					
11		0	423	-0-	423	-0-	423	2			Y	-0-					3
12		1615 N	678	-0-	-937	-0-	669	2	9	9	Y	8	8	8			3
01		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					3
02		476 X	415	-0-	-61	-0-	415	2			Y	-0-					3
03		682 X	252	-0-	-430	-0-	252	2			Y	-0-					3
*04		660 X	297	-0-	-363	-0-	297	2			Y	-0-					3

WYLIE, A.			WELL #:	1 F	RRCID ->	219058	COMPL. DATE	01/28/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9220 - 10399					
11		0	15	-0-	15	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12		42 N	14	-0-	-28	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*04		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

SWILEY, T. GAS UNIT			WELL #:	3 L	RRCID ->	219257	COMPL. DATE	01/22/2006	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9207 - 10479					
11		0	8	-0-	8	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
12		22 N	6	-0-	-16	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02		T. A.	16	-0-	16	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
03		T. A.	15	-0-	15	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
*04		T. A.	14	-0-	14	-0-	45	2			Y	-0-					-0-

ROSS, TUCKER GU			WELL #:	2 T	RRCID ->	219262	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	10404	PERF.	8990 - 10348					
11		0	56	-0-	56	-0-	127	2			Y	-0-					5
12		193 N	66	-0-	-127	-0-	66	2			Y	-0-					5
01		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					5
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					5
03		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					5
*04		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					5

ROSS, TUCKER GU			WELL #:	1 L	RRCID ->	220143	COMPL. DATE	12/23/2005	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	8989 - 10234					
11		0	74	-0-	74	-0-	169	2			Y	-0-					39
12		258 N	89	-0-	-169	-0-	89	2			Y	-0-					39
01		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					39
02		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					39
03		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2			Y	-0-					39
*04		90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2			Y	-0-					39

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220519 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9170 - 10450

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	641	-0-	641	1275	641 2		Y	-0-			19
12	1762 X	487	-0-	-1275	-0-	478 2	9 9	Y	8	8 8		19
01	651 X	598	-0-	-53	-0-	594 2	4 9	Y	4	4 8		19
02	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628 2		Y	-0-			19
03	651 X	593	-0-	-58	-0-	593 2		Y	-0-			19
*04	630 X	565	-0-	-65	-0-	565 2		Y	-0-			19

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

11	0	814	-0-	814	1626	814 2		Y	-0-			10
12	2319 X	693	-0-	-1626	-0-	693 2		Y	-0-			10
01	1116 X	801	-0-	-315	-0-	801 2		Y	-0-			10
02	1008 X	728	-0-	-280	-0-	728 2		Y	-0-			10
03	868 X	868	-0-	-0-	-0-	868 2		Y	-0-			10
*04	810 X	594	-0-	-216	-0-	594 2		Y	-0-			10

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

11	0	69	-0-	69	136	69 2		N	-0-			-0-
12	154 N	18	-0-	-136	-0-	18 2		N	-0-			-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-			-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			-0-
*04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			-0-

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

11	0	34	-0-	34	62	34 2		Y	-0-			5
12	94 N	32	-0-	-62	-0-	32 2		Y	-0-			5
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-			5
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			5
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-			5
*04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-			5

 GRANT, J.M. WELL #: RRCID -> 221784 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9036 - 10298

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2020

 STRONG, CLYDE GU WELL #: 1 RRCID -> 222036 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9106 - 10400

11	0	348	-0-	348	771	348 2		Y	-0-			-0-
12	1322 N	551	-0-	-771	-0-	551 2		Y	-0-			-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		Y	-0-			-0-
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		Y	-0-			-0-
03	558 N	207	-0-	-351	-0-	207 2		Y	-0-			-0-
*04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327															
MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 222039 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10363 - 11992															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

ROSS, D. GU WELL #: 2 RRCID -> 222044 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 9172 - 10471															
11		0	547	-0-	547	1212	547	2			Y	-0-			28
12		2080 X	868	-0-	-1212	-0-	866	2	2	9	Y	-0-	2	8	28
01		992 X	369	-0-	-623	-0-	369	2			Y	-0-			28
02		588 X	536	-0-	-52	-0-	536	2			Y	-0-			28
03		899 X	326	-0-	-573	-0-	326	2			Y	-0-			28
*04		840 X	385	-0-	-455	-0-	385	2			Y	-0-			28

POOL, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 222046 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9392 - 10636															
11		0	34	-0-	34	73	34	2			N	-0-			77
12		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			77
01		93 X	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-			77
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			77
03		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			77
*04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			77

STRONG, B.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222048 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9082 - 10328															
11		0	299	-0-	299	662	299	2			Y	-0-			354
12		1134 N	472	-0-	-662	-0-	472	2			Y	-0-			354
01		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-			354
02		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-			354
03		496 N	179	-0-	-317	-0-	179	2			Y	-0-			354
*04		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-			354

LEWIS, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 222174 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10038 - 10751															
11		0	115	-0-	115	228	115	2			N	-0-			401
12		258 N	30	-0-	-228	-0-	30	2			N	-0-			401
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			401
02		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			401
03		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			401
*04		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			401

ROSS, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 222176 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9310 - 10458															
11		0	143	-0-	143	223	143	2			N	-0-			134
12		274 N	51	-0-	-223	-0-	51	2			N	-0-			134
01		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			134
02		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-			134
03		186 N	54	-0-	-132	-0-	54	2			N	-0-			134
*04		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-			134

SMITH, R. WELL #: 1 RRCID -> 222179 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9335 - 10486															
11		0	30	-0-	30	55	30	2			Y	-0-			-0-
12		83 N	28	-0-	-55	-0-	28	2			Y	-0-			-0-
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
03		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
*04		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)										CNTY: PANOLA									
PROLINE ENERGY RESOURCES INC																			
LANGSTON GU																			
WELL #: 1-L RRCID -> 222186										COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 10580		PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

STRONG, C.W. GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 222322		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 10654		PERF. 9582 - 10530	
11		0	90	-0-	90	162	90	2	Y	-0-			1						
12		284 N	122	-0-	-162	-0-	122	2	Y	-0-			1						
01		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	Y	-0-			1						
02		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	Y	-0-			1						
03		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	Y	-0-			1						
*04		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	Y	-0-			1						

WYLIE, A.										WELL #: 2		RRCID -> 222330		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 10525		PERF. 9173 - 10415	
11		0	83	-0-	83	151	83	2	N	-0-			-0-						
12		229 N	78	-0-	-151	-0-	78	2	N	-0-			-0-						
01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-						
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-						
03		93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2	N	-0-			-0-						
*04		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-			-0-						

PRIOR, FRANK GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 222532		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 10665		PERF. 9732 - 10498	
11		0	115	-0-	115	133	115	2	Y	-0-			139						
12		142 N	9	-0-	-133	-0-	9	2	Y	-0-			139						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			139						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			139						
03		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	Y	-0-			139						
*04		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	Y	-0-			139						

ROGERS										WELL #: 1		RRCID -> 222533		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 11014		PERF. 10614 - 10840	
11		0	60	-0-	60	117	60	2	N	-0-			-0-						
12		133 N	16	-0-	-117	-0-	16	2	N	-0-			-0-						
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-						
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-			-0-						
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-						
*04		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			-0-						

BROOKS, A. GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 224182		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 10398		PERF. 9075 - 10350	
11		0	115	-0-	115	243	115	2	Y	-0-			5						
12		340 N	97	-0-	-243	-0-	97	2	Y	-0-			5						
01		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	Y	-0-			5						
02		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	Y	-0-			5						
03		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	Y	-0-			5						
*04		120 N	80	-0-	-40	-0-	80	2	Y	-0-			5						

PRIOR, W.P.										WELL #: 1		RRCID -> 227997		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 10260		PERF. 9457 - 10231	
11		0	78	-0-	78	178	78	2	N	-0-			20						
12		271 N	93	-0-	-178	-0-	93	2	N	-0-			20						
01		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-			20						
02		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-			20						
03		93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2	N	-0-			20						
*04		90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2	N	-0-			20						

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231588 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9248 - 10248

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0	684	-0-	684	1356	684	2			Y	-0-					3
12		1933 X	577	-0-	-1356	-0-	577	2			Y	-0-					3
01		992 X	668	-0-	-324	-0-	668	2			Y	-0-					3
02		896 X	606	-0-	-290	-0-	606	2			Y	-0-					3
03		723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					3
*04		690 X	495	-0-	-195	-0-	495	2			Y	-0-					3

ASHBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233176 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9455 - 10552

11		0	244	-0-	244	498	244	2			N	-0-					-0-
12		575 N	77	-0-	-498	-0-	77	2			N	-0-					-0-
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*04		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243222 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 10271

11		0	622	-0-	622	1245	622	2			Y	-0-					5
12		1770 X	525	-0-	-1245	-0-	525	2			Y	-0-					5
01		868 X	607	-0-	-261	-0-	607	2			Y	-0-					5
02		784 X	551	-0-	-233	-0-	551	2			Y	-0-					5
03		657 X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					5
*04		630 X	450	-0-	-180	-0-	450	2			Y	-0-					5

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244508 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9320 - 10513

11		0	597	-0-	597	1188	597	2			Y	-0-					9
12		1642 X	454	-0-	-1188	-0-	445	2	9	9	Y	8	8	8	8		9
01		620 X	556	-0-	-64	-0-	553	2	3	9	Y	3	3	8			9
02		585 X	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					9
03		620 X	553	-0-	-67	-0-	553	2			Y	-0-					9
*04		600 X	526	-0-	-74	-0-	526	2			Y	-0-					9

ROSS, D. GU WELL #: 3H RRCID -> 258975 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10761 - 15027

11		0	679	-0-	679	1507	679	2			Y	-0-					-0-
12		2839 X	1332	-0-	-1507	-0-	254	1	1078	2	Y	-0-					-0-
01		1488 X	461	-0-	-1027	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
02		756 X	671	-0-	-85	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
03		1364 X	407	-0-	-957	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
*04		1290 X	481	-0-	-809	-0-	481	2			Y	-0-					-0-

RFE OPERATING, LLC 704776
 YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 223740 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8804 - 10126

11		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-					6
12		1736 N	1334	-0-	-402	-0-	1334	2			Y	-0-					6
01		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			Y	-0-					6
02		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1660	2	7	9	Y	6					12
03		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1873	2	11	9	Y	10	17	1			5
*04		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1988	2	3	9	Y	3					8

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
RFE OPERATING, LLC		//CONT.//		704776									
YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	225277	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	10295	PERF.	8754 - 10097	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		1380 N	1347	-0-	-33	-0-	1347	2		Y	-0-		80
12		1426 N	1024	-0-	-402	-0-	1022	2		Y	2		82
01		1426 N	1338	-0-	-88	-0-	1338	2		Y	-0-		82
02		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1290	2		Y	87	9	161
03		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1505	2		Y	154	9	70
*04		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1454	2		Y	44	9	110

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	225279	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	10290	PERF.	8809 - 10172	
11		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		Y	-0-		82
12		921 N	921	-0-	-0-	-0-	919	2		Y	2		84
01		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		Y	-0-		84
02		224 N	77	-0-	-147	-0-	34	2		Y	43	9	123
03		1116 N	87	-0-	-1029	-0-	15	2		Y	72	9	72
04		360 N	79	-0-	-281	-0-	35	2		Y	44	9	112

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	226420	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9734 - 10023	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	85	-0-	85	-0-	85	2		Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	16	-0-	16	-0-	16	2		Y	-0-		-0-

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	226456	COMPL. DATE	12/24/2006	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	9488 - 10002	
11		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		Y	-0-		14
12		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		Y	-0-		14
01		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		Y	-0-		14
02		392 X	280	-0-	-112	-0-	279	2		Y	1	9	15
03		434 X	186	-0-	-248	-0-	186	2		Y	-0-	3	12
04		330 X	188	-0-	-142	-0-	181	2		Y	7	9	18

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	234269	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	10324	PERF.	9433 - 9996	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	32	-0-	32	-0-	32	2		Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	32			Y	-0-		-0-

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	235945	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	10593	PERF.	10190 - 10432	
11		420 N	297	-0-	-123	-0-	294	2		Y	3	9	3
12		403 N	282	-0-	-121	-0-	276	2		Y	6	9	8
01		368 N	368	-0-	-0-	-0-	367	2		Y	1	9	3
02		280 N	249	-0-	-31	-0-	249	2		Y	-0-		3
03		496 N	297	-0-	-199	-0-	291	2		Y	6	9	4
04		360 N	331	-0-	-29	-0-	329	2		Y	2	9	2

BECKVILLE		WELL #:		2	RRCID ->	238292	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	11780	PERF.	10272 - 10515	
11		2970 X	2894	-0-	-76	-0-	2843	2		Y	51	9	39
12		2976 X	2309	-0-	-667	-0-	2252	2		Y	57	9	91
01		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3291	2		Y	1	9	57
02		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2		Y	-0-		57
03		2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2768	2		Y	45	9	48
04		2460 X	836	-0-	-1624	-0-	805	2		Y	31	9	25

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776												
YOUNG, MINNIE BELL WELL #: 2 RRCID -> 242859 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10416 - 10192												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1003 2		6 9	N	5	87
12		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 2			N	-0-	87
01		0	979	-0-	-0-	979	979 2			N	-0-	87
02		1834 N	855	-0-	-979	-0-	855 2			N	-0-	87
03		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837 2			N	-0-	87
04		960 N	811	-0-	-149	-0-	811 2			N	-0-	87

ORANGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243158 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10403 - 10174												
11		1410 N	1064	-0-	-346	-0-	1064 2			N	-0-	82
12		1426 N	905	-0-	-521	-0-	905 2			N	-0-	82
01		0	1364	-0-	1364	1364	1364 2			N	-0-	82
02		2800 N	1734	-0-	-1066	298	1734 2			N	-0-	82
03		2135 N	1837	-0-	-298	-0-	1837 2			N	-0-	82
04		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1495 2		9 9	N	8	90

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 243292 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10313 - 10548												
11		690 N	672	-0-	-18	-0-	672 2			Y	-0-	-0-
12		744 N	679	-0-	-65	-0-	679 2			Y	-0-	-0-
01		713 N	687	-0-	-26	-0-	687 2			Y	-0-	-0-
02		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2			Y	-0-	-0-
03		2542 N	676	-0-	-1866	-0-	676 2			Y	-0-	-0-
04		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2			Y	-0-	-0-

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243342 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10258 - 10502												
11		2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2667 2		37 9	Y	34	29
12		3100 N	3442	-0-	342	342	3401 2		41 9	Y	37	66
01		2462 N	2120	-0-	-342	-0-	2105 2		15 9	Y	14	29
02		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999 2			Y	-0-	29
03		2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	2212 2		46 9	Y	42	35
04		1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	1655 2		22 9	Y	20	18

SOUTH BLUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244565 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10112 - 10311												
11		3960 X	3527	-0-	-433	-0-	3452 2		75 9	Y	68	58
12		4092 X	3254	-0-	-838	-0-	3169 2		85 9	Y	77	135
01		4092 X	3358	-0-	-734	-0-	3327 2		31 9	Y	28	60
02		3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549 2			Y	-0-	60
03		4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	4465 2		92 9	Y	84	70
04		4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4075 2		45 9	Y	41	37

NORTH BLUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245577 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10652 - 10418												
11		750 N	679	-0-	-71	-0-	665 2		14 9	Y	13	11
12		713 N	693	-0-	-20	-0-	678 2		15 9	Y	14	25
01		713 N	678	-0-	-35	-0-	678 2			Y	-0-	5
02		588 N	584	-0-	-4	-0-	584 2			Y	-0-	5
03		633 N	633	-0-	-0-	-0-	609 2		24 9	Y	22	13
*04		654 N	654	-0-	-0-	-0-	645 2		9 9	Y	8	7

HEMBY, T.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245818 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10338 - 10106												
11		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1366 2		3 9	N	3	20
12		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1440 2		3 9	N	3	23
01		0	604	-0-	604	604	604 2			N	-0-	23
02		1520 N	916	-0-	-604	-0-	916 2			N	-0-	23
03		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1910 2		22 9	N	20	43
*04		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1694 2		13 9	N	12	55

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
 BRIGGS, H. W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 268383 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 8794 - 10120

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	3030 X	2880	-0-	-150	-0-	2822	2	58	9	N	53				158
12	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3056	2	13	9	N	12				170
01	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3212	2	51	9	N	46	164	1		52
02	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2924	2	20	9	N	18				70
03	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3190	2	33	9	N	30				100
04	3150 X	3015	-0-	-135	-0-	3004	2	11	9	N	10				110

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

11	19364 X	19364	-0-	-0-	-0-	19364	2			Y	-0-				48
12	14241 X	14241	-0-	-0-	-0-	14241	2			Y	-0-				48
01	0	13364	-0-	13364	13364	13356	2	8	9	Y	7	37	1		18
02	22481 X	9117	-0-	-13364	-0-	9117	2			Y	-0-				18
03	15779 X	10534	-0-	-5245	-0-	10534	2			Y	-0-				18
04	15270 X	10413	-0-	-4857	-0-	10413	2			Y	-0-				18

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

11	15240 X	14713	-0-	-527	-0-	14713	2			Y	-0-				192
12	14818 X	13701	-0-	-1117	-0-	13701	2			Y	-0-				192
01	15817 X	15817	-0-	-0-	-0-	15786	2	31	9	Y	28	147	1		73
02	13748 X	13748	-0-	-0-	-0-	13748	2			Y	-0-				73
03	15190 X	14542	-0-	-648	-0-	14542	2			Y	-0-				73
04	15300 X	13599	-0-	-1701	-0-	13599	2			Y	-0-				73

 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
 MARTIN-TUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 204842 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9172 - 10294

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

 BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206357 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10310

11	0	774	-0-	774	1588	774	2			N	-0-				7
12	0	1015	-0-	1015	2603	1015	2			N	-0-				7
01	0	1003	-0-	1003	3606	1003	2			N	-0-				7
02	2800 N	923	-0-	-1877	1729	923	2			N	-0-				7
03	2581 N	852	-0-	-1729	-0-	852	2			N	-0-				7
04	840 N	807	-0-	-33	-0-	807	2			N	-0-				7

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//	722890									
MARTIN-TUTTLE			WELL #:	2	RRCID ->	207310	COMPL. DATE	12/23/2004	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	9230 - 10319	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11		0	1242	-0-	1242	2794	116	1	1126	2	N	-0-	16
12		0	1226	-0-	1226	4020	151	1	1075	2	N	-0-	16
01		0	1641	-0-	1641	5661	181	1	1459	2	N	1	17
02		2800 N	1229	-0-	-1571	4090	129	1	1100	2	N	-0-	16
03		3100 N	1427	-0-	-1673	2417	63	1	1294	2	N	64	80
04		3000 N	1353	-0-	-1647	770	70	9	1288	2	N	-0-	80
							65	1					

MCRAE GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	207685	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	6904 - 10199	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT			WELL #:	A 2	RRCID ->	207740	COMPL. DATE	10/21/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9064 - 10135	
11		0	1175	-0-	1175	2428	107	1	1068	2	Y	-0-	24
12		0	1498	-0-	1498	3926	178	1	1320	2	Y	-0-	24
01		0	1593	-0-	1593	5519	178	1	1414	2	Y	1	25
02		2800 N	1273	-0-	-1527	3992	144	1	1129	2	Y	-0-	24
03		3100 N	1530	-0-	-1570	2422	71	1	1459	2	Y	-0-	24
04		3000 N	1161	-0-	-1839	583	51	1	1110	2	Y	-0-	24

JACKSON-WYATT GAS UNIT			WELL #:	B 2	RRCID ->	209166	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	10568	PERF.	9384 - 10440	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT			WELL #:	A 3	RRCID ->	210023	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	10252	PERF.	9330 - 10546	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

PRICER, J. GU			WELL #:	1	RRCID ->	211402	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9196 - 10277	
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 211495 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9042 - 10210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	2560	-0-	2560	5410	237	1	2320	2	Y	3			10
12	0	2370	-0-	2370	7780	268	1	2102	2	Y	-0-			10
01	0	2632	-0-	2632	10412	289	1	2323	2	Y	18	13	1	15
02	2800 N	2449	-0-	-351	10061	271	1	2170	2	Y	7	12	1	10
03	3100 N	2728	-0-	-372	9689	125	1	2593	2	Y	9	14	1	5
04	3000 N	2484	-0-	-516	9173	109	1	2374	2	Y	1			6

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 211742 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9502 - 10582

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 211873 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9291 - 10316

11	0	365	-0-	365	750	33	1	328	2	Y	4			4
12	0	390	-0-	390	1140	45	1	345	2	Y	-0-			4
01	0	445	-0-	445	1585	44	1	351	2	Y	45	21	1	28
02	1918 N	333	-0-	-1585	-0-	35	1	287	2	Y	10	24	1	14
03	403 N	396	-0-	-7	-0-	17	1	365	2	Y	13	20	1	7
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	18	1	398	2	Y	3			10

ANDREW GU WELL #: 1 RRCID -> 212496 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9089 - 10481

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
TUTTLE-FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 213913 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9030 - 10374														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		0	149	-0-	149	264	15	1	134	2	Y	-0-		72
12		0	76	-0-	76	340	8	1	68	2	Y	-0-		72
01		0	99	-0-	99	439	10	1	89	2	Y	-0-		72
02		439 N	-0-	-0-	-439	-0-					Y	-0-		72
03		164 N	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	158	2	Y	-0-		72
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		72

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 214511 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 9224 - 10328														
11		0	885	-0-	885	1866	82	1	803	2	Y	-0-		4
12		0	900	-0-	900	2766	104	1	796	2	Y	-0-		4
01		0	962	-0-	962	3728	106	1	856	2	Y	-0-	3 1	1
02		2800 N	-0-	-0-	-1994	1734	88	1	718	2	Y	-0-	1 1	-0-
03		2644 N	-0-	-0-	-1734	-0-	42	1	868	2	Y	-0-		-0-
04		930 N	-0-	-0-	-95	-0-	36	1	799	2	Y	-0-		-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 4 RRCID -> 215592 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9006 - 10228														
11		0	387	-0-	387	886	33	1	354	2	Y	-0-		33
12		0	253	-0-	253	1139	26	1	227	2	Y	-0-		33
01		0	427	-0-	427	1566	38	1	381	2	Y	7	36 1	4
							8	9						
02		1799 X	-0-	-0-	-1566	-0-	23	1	210	2	Y	-0-	4 1	-0-
03		496 X	-0-	-0-	-322	-0-	7	1	167	2	Y	-0-		-0-
04		420 X	-0-	-0-	-64	-0-	15	1	340	2	Y	1		1
							1	9						

GOODRICH CARTER WELL #: A 2 RRCID -> 216222 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9346 - 10586														
11		0	301	-0-	301	633	28	1	273	2	Y	-0-		-0-
12		0	323	-0-	323	956	37	1	286	2	Y	-0-		-0-
01		0	257	-0-	257	1213	28	1	229	2	Y	-0-		-0-
02		1422 N	-0-	-0-	-1213	-0-	23	1	186	2	Y	-0-		-0-
03		310 N	-0-	-0-	-10	-0-	13	1	287	2	Y	-0-		-0-
04		364 N	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	348	2	Y	-0-		-0-

GOODRICH CARTER WELL #: A 1 RRCID -> 216223 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9346 - 10533														
11		0	1022	-0-	1022	2470	93	1	929	2	Y	-0-		1
12		0	1160	-0-	1160	3630	131	1	1029	2	Y	-0-		1
01		0	1291	-0-	1291	4921	138	1	1125	2	Y	25	10 1	16
							28	9						
02		2800 N	-0-	-0-	-1714	3207	118	1	961	2	Y	6	14 1	8
							7	9						
03		3100 N	-0-	-0-	-1936	1271	53	1	1101	2	Y	9	13 1	4
							10	9						
04		2490 N	-0-	-0-	-1271	-0-	54	1	1163	2	Y	2		6
							2	9						

BEARD, PO GU WELL #: 2 D RRCID -> 217739 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 10636														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 1 RRCID -> 218110 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9377 - 10688												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
11		0	1940	-0-	1940	3733	163	1	1777	2	Y	10
12		0	1019	-0-	1019	4752	118	1	901	2	Y	10
01		0	2458	-0-	2458	7210	233	1	2218	2	Y	7
02	9013	X	1803	-0-	-7210	-0-	189	1	1613	2	Y	2
03	2015	X	1958	-0-	-57	-0-	89	1	1865	2	Y	1
04	2370	X	1401	-0-	-969	-0-	50	1	1351	2	Y	1

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 D RRCID -> 218490 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 9194 - 10482												
11		0	22	-0-	22	43	2	1	20	2	Y	-0-
12		0	25	-0-	25	68	3	1	22	2	Y	-0-
01		0	31	-0-	31	99	3	1	28	2	Y	-0-
02	121	N	22	-0-	-99	-0-	2	1	20	2	Y	-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-

BEARD, PO GU WELL #: 3 L RRCID -> 218492 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8992 - 10145												
11		0	107	-0-	107	247	10	1	97	2	Y	1
12		0	105	-0-	105	352	11	1	94	2	Y	1
01		0	196	-0-	196	548	17	1	179	2	Y	1
02	598	N	50	-0-	-548	-0-	4	1	45	2	Y	1
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	7	1	178	2	Y	-0-
04	180	N	85	-0-	-95	-0-	6	1	79	2	Y	-0-

BEARD, PO GU WELL #: 4 T RRCID -> 218495 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9508 - 10766												
11		0	178	-0-	178	362	13	1	165	2	Y	4
12		0	165	-0-	165	527	16	1	149	2	Y	4
01		0	1931	-0-	1931	2458	181	1	1733	2	Y	15
02	2800	N	1233	-0-	-1567	891	17	9	1076	2	Y	27
03	1114	N	223	-0-	-891	-0-	21	9	214	2	Y	1
04	1860	N	179	-0-	-1681	-0-	8	1	166	2	Y	1

BROOKS, JOHN GU WELL #: 2 RRCID -> 218636 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9310 - 10550												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BROOKS, HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 219057 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 8913 - 10182												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
WALDROP, G.T. GU WELL #: 1 L RRCID -> 219077 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8943 - 10190															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 3 T RRCID -> 219080 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9130 - 10163															

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WALDROP, G.T. GU WELL #: 2 RRCID -> 219251 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9370 - 10618															

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BROOKS, BEN WELL #: 1 D RRCID -> 219254 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10362 PERF. 8926 - 10167															

11		0	602	-0-	602	1498	58	1	544	2	Y	-0-			-0-
12		0	182	-0-	182	1680	20	1	162	2	Y	-0-			-0-
01		0	138	-0-	138	1818	15	1	123	2	Y	-0-			-0-
02		1937 N	119	-0-	-1818	-0-	13	1	106	2	Y	-0-			-0-
03		186 N	110	-0-	-76	-0-	5	1	105	2	Y	-0-			-0-
04		120 N	98	-0-	-22	-0-	8	1	90	2	Y	-0-			-0-

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

11		0	3630	-0-	3630	7228	335	1	3289	2	Y	5			44
12		0	3635	-0-	3635	10863	408	1	3227	2	Y	-0-			44
01		0	3396	-0-	3396	14259	368	1	2976	2	Y	47	50	1	41
02		17624 X	3365	-0-	-14259	-0-	363	1	2988	2	Y	13	27	1	27
03		3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	154	1	3232	2	Y	15	25	1	17
04		3180 X	2919	-0-	-261	-0-	129	1	2787	2	Y	3			20

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

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
TAYLOR, A.B. WELL #: 1 RRCID -> 220499 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9094 - 10186															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		0	522	-0-	522	1307	53	1	469	2	Y	-0-			-0-
12		0	240	-0-	240	1547	31	1	209	2	Y	-0-			-0-
01		0	230	-0-	230	1777	26	1	203	2	Y	1			1
							1	9							
02		2111 N	334	-0-	-1777	-0-	32	1	302	2	Y	-0-	1	1	-0-
03		473 N	473	-0-	-0-	-0-	17	1	456	2	Y	-0-			-0-
04		436 N	436	-0-	-0-	-0-	33	1	403	2	Y	-0-			-0-

CARTER, KF WH GU WELL #: C 2 RRCID -> 221460 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9453 - 10760															
11		0	1067	-0-	1067	2285	98	1	969	2	Y	-0-			98
12		0	1059	-0-	1059	3344	115	1	892	2	Y	47	135	1	10
							52	9							
01		0	917	-0-	917	4261	99	1	817	2	Y	1			11
							1	9							
02		2800 N	1108	-0-	-1692	2569	120	1	988	2	Y	-0-	1	1	10
03		3100 N	1265	-0-	-1835	734	58	1	1207	2	Y	-0-			10
04		2090 N	1356	-0-	-734	-0-	60	1	1246	2	Y	45			55
							50	9							

CROSS, L.D. WELL #: 1 L RRCID -> 221464 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9014 - 10277															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 221565 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9080 - 10197															
11		0	2142	-0-	2142	4362	701	1	1441	2	N	-0-			5
12		0	1846	-0-	1846	6208	566	1	1280	2	N	-0-			5
01		0	2221	-0-	2221	8429	816	1	1405	2	N	-0-			5
02		2800 N	1982	-0-	-818	7611	793	1	1189	2	N	-0-			5
03		3100 N	1772	-0-	-1328	6283	186	1	1586	2	N	-0-			5
04		3000 N	1914	-0-	-1086	5197	329	1	1585	2	N	-0-			5

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221633 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9057 - 10329															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221636 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9128 - 10342															
11		0	428	-0-	428	852	428	2			Y	-0-			-0-
12		0	850	-0-	850	1702	797	2	53	9	Y	48			48
01		0	813	-0-	813	2515	813	2			Y	-0-			48
02		3096 X	581	-0-	-2515	-0-	581	2			Y	-0-			48
03		837 X	544	-0-	-293	-0-	534	2	10	9	Y	9	52	1	5
04		810 X	262	-0-	-548	-0-	262	2			Y	-0-			5

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
BROOKS, JOHN GU WELL #: 4 RRCID -> 221639 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8918 - 10187													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		0	1227	-0-	1227	2655	113 1	1113 2	Y	1			2
12		0	1291	-0-	1291	3946	145 1	1146 2	Y	-0-			2
01		0	1382	-0-	1382	5328	150 1	1211 2	Y	19	7 1		14
02		2800 N	1171	-0-	-1629	3699	21 9	1039 2	Y	5	12 1		7
03		3100 N	1241	-0-	-1859	1840	6 9	1176 2	Y	7	11 1		3
04		3000 N	1282	-0-	-1718	122	8 9	1224 2	Y	2			5
							2 9						

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 221648 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9045 - 10316													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEALEY G.U. WELL #: 1 L RRCID -> 221649 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9023 - 10264													
11		0	399	-0-	399	810	65 1	334 2	Y	-0-			-0-
12		0	432	-0-	432	1242	76 1	356 2	Y	-0-			-0-
01		0	458	-0-	458	1700	81 1	377 2	Y	-0-			-0-
02		2115 N	415	-0-	-1700	-0-	74 1	341 2	Y	-0-			-0-
03		467 N	467	-0-	-0-	-0-	85 1	382 2	Y	-0-			-0-
04		450 N	428	-0-	-22	-0-	74 1	354 2	Y	-0-			-0-

CARTER, KF WH GU WELL #: C 1 RRCID -> 221737 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9022 - 10354													
11		0	157	-0-	157	351	14 1	143 2	Y	-0-			-0-
12		0	155	-0-	155	506	18 1	137 2	Y	-0-			-0-
01		0	150	-0-	150	656	16 1	134 2	Y	-0-			-0-
02		823 N	167	-0-	-656	-0-	18 1	149 2	Y	-0-			-0-
03		155 N	151	-0-	-4	-0-	7 1	144 2	Y	-0-			-0-
04		150 N	135	-0-	-15	-0-	6 1	129 2	Y	-0-			-0-

BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 221742 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 10315													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TAYLOR, A.B. WELL #: 2 RRCID -> 222032 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9366 - 10626													
11		0	864	-0-	864	1766	80 1	784 2	Y	-0-			4
12		0	871	-0-	871	2637	101 1	770 2	Y	-0-			4
01		0	876	-0-	876	3513	97 1	779 2	Y	-0-			4
02		2800 N	794	-0-	-2006	1507	86 1	708 2	Y	-0-	4 1		-0-
03		2457 N	950	-0-	-1507	-0-	44 1	906 2	Y	-0-			-0-
04		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	110 1	992 2	Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
BEARD, PO GU WELL #: 7 RRCID -> 222050 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 8903 - 10068														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

11		0	301	-0-	301	623	28	1	273	2	Y	-0-		8
12		0	320	-0-	320	943	36	1	284	2	Y	-0-		8
01		0	315	-0-	315	1258	35	1	279	2	Y	1		9
							1	9						
02		1533 N	275	-0-	-1258	-0-	30	1	245	2	Y	-0-	1 1	8
03		310 N	286	-0-	-24	-0-	13	1	273	2	Y	-0-		8
04		300 N	271	-0-	-29	-0-	12	1	259	2	Y	-0-		8

JONES, A. GU WELL #: 3 RRCID -> 222328 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8932 - 10198														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5

DURAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 222535 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9020 - 10291														
11		0	3028	-0-	3028	6294	488	1	2540	2	Y	-0-		-0-
12		0	2626	-0-	2626	8920	458	1	2168	2	Y	-0-		-0-
01		0	2025	-0-	2025	10945	358	1	1667	2	Y	-0-		-0-
02		12495 X	1550	-0-	-10945	-0-	278	1	1272	2	Y	-0-		-0-
03		2883 X	1461	-0-	-1422	-0-	266	1	1195	2	Y	-0-		-0-
04		2790 X	1302	-0-	-1488	-0-	221	1	1081	2	Y	-0-		-0-

CARTER, KF WH GU WELL #: C 3 RRCID -> 222727 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9431 - 10752														
11		0	325	-0-	325	978	30	1	295	2	Y	-0-		46
12		0	267	-0-	267	1245	29	1	238	2	Y	-0-	46 1	-0-
01		0	295	-0-	295	1540	30	1	264	2	Y	1		1
							1	9						
02		1719 N	179	-0-	-1540	-0-	18	1	161	2	Y	-0-	1 1	-0-
03		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	58	1	1410	2	Y	-0-		-0-
04		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	52	1	1095	2	Y	-0-		-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 1 RRCID -> 222752 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9000 - 10090														
11		0	1443	-0-	1443	2377	106	1	1337	2	Y	-0-		-0-
12		0	1254	-0-	1254	3631	90	1	1164	2	Y	-0-		-0-
01		0	1223	-0-	1223	4854	99	1	1124	2	Y	-0-		-0-
02		2800 N	1092	-0-	-1708	3146	91	1	1001	2	Y	-0-		-0-
03		3100 N	1060	-0-	-2040	1106	90	1	970	2	Y	-0-		-0-
04		2256 N	1150	-0-	-1106	-0-	93	1	1057	2	Y	-0-		-0-

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 223742 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9356 - 10332														
11		0	411	-0-	411	1062	38	1	373	2	Y	-0-		7
12		0	403	-0-	403	1465	46	1	357	2	Y	-0-		7
01		0	394	-0-	394	1859	43	1	350	2	Y	1	7 1	1
							1	9						
02		2187 N	328	-0-	-1859	-0-	36	1	292	2	Y	-0-	1 1	-0-
03		403 N	372	-0-	-31	-0-	17	1	355	2	Y	-0-		-0-
04		592 N	592	-0-	-0-	-0-	26	1	566	2	Y	-0-		-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9086 - 10208															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEALEY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224239 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8960 - 10115															
11		0	3265	-0-	3265	6325	531	1	2734	2	Y	-0-			2
12		0	3112	-0-	3112	9437	541	1	2571	2	Y	-0-			2
01		0	3205	-0-	3205	12642	559	1	2646	2	Y	-0-			2
02		15758 X	3116	-0-	-12642	-0-	553	1	2563	2	Y	-0-			2
03		3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	631	1	2832	2	Y	-0-			2
04		3270 X	2960	-0-	-310	-0-	505	1	2455	2	Y	-0-			2

SHAW, R.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 225098 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8924 - 10181															
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 T RRCID -> 225260 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9182 - 10454															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 2 RRCID -> 226769 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 8932 - 10086															
11		0	2538	-0-	2538	5039	193	1	2345	2	Y	-0-			7
12		0	2443	-0-	2443	7482	200	1	2243	2	Y	-0-			7
01		0	3052	-0-	3052	10534	245	1	2719	2	Y	80			87
							88	9							
02		13167 X	2633	-0-	-10534	-0-	231	1	2366	2	Y	33			120
							36	9							
03		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	252	1	2590	2	Y	7	99	1	28
							8	9							
04		2940 X	2344	-0-	-596	-0-	209	1	2135	2	Y	-0-			28

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 RRCID -> 227278 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 10334															
11		0	3912	-0-	3912	7890	373	1	3513	2	Y	24			77
							26	9							
12		0	2546	-0-	2546	10436	291	1	2255	2	Y	-0-			77
01		0	2589	-0-	2589	13025	256	1	2329	2	Y	4	76	1	5
							4	9							
02		15649 X	2624	-0-	-13025	-0-	292	1	2332	2	Y	-0-	3	1	2
03		4030 X	2660	-0-	-1370	-0-	124	1	2536	2	Y	-0-			2
04		3900 X	2839	-0-	-1061	-0-	139	1	2700	2	Y	-0-			2

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA							
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//	722890														
WILLIAMS, J.K.			WELL #:	1H	RRCID ->	227282	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	12787	PERF.	10346 - 12596						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS, JOHN GU			WELL #:	5	RRCID ->	227299	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8910 - 10152						
11		0	1221	-0-	1221	2851	110	1	1109	2	Y	2						26
12		0	1449	-0-	1449	4300	166	1	1283	2	Y	-0-						26
01		0	1483	-0-	1483	5783	160	1	1288	2	Y	32	23	1				35
02		2800 N	1521	-0-	-1279	4504	162	1	1346	2	Y	12	20	1				27
03		3100 N	1582	-0-	-1518	2986	72	1	1493	2	Y	15	23	1				19
04		3000 N	1701	-0-	-1299	1687	75	1	1624	2	Y	2						21

WILLIAMS, J.K.			WELL #:	2	RRCID ->	227700	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	10388	PERF.	9087 - 10061						
11		0	1139	-0-	1139	2329	107	1	1032	2	Y	-0-						9
12		0	1185	-0-	1185	3514	129	1	1056	2	Y	-0-						9
01		0	1329	-0-	1329	4843	148	1	1180	2	Y	1						10
02		2800 N	1006	-0-	-1794	3049	109	1	897	2	Y	-0-	1	1				9
03		3100 N	1124	-0-	-1976	1073	52	1	1072	2	Y	-0-						9
04		2106 N	1033	-0-	-1073	-0-	45	1	988	2	Y	-0-						9

WILLIAMSON, M.M. GU			WELL #:	3	RRCID ->	227748	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	10486	PERF.	8906 - 10178						
11		0	1686	-0-	1686	3311	157	1	1529	2	Y	-0-						19
12		0	1603	-0-	1603	4914	185	1	1418	2	Y	-0-						19
01		0	1614	-0-	1614	6528	177	1	1436	2	Y	1	4	1				16
02		2800 N	1384	-0-	-1416	5112	152	1	1232	2	Y	-0-	2	1				14
03		3100 N	1364	-0-	-1736	3376	63	1	1301	2	Y	-0-						14
04		3000 N	1695	-0-	-1305	2071	75	1	1620	2	Y	-0-						14

BEARD, PO GU			WELL #:	9	RRCID ->	229079	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	8901 - 10167						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 2 RRCID -> 230210 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9182 - 10213												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

11		0	2509	-0-	2509	5344	227	1	2274	2	Y	16
12		0	2056	-0-	2056	7400	225	1	1831	2	Y	16
01		0	3155	-0-	3155	10555	333	1	2782	2	Y	29
02		2800 N	2366	-0-	-434	10121	40	9	2108	2	Y	11
03		3100 N	2433	-0-	-667	9454	249	1	2310	2	Y	4
04		12122 X	2668	-0-	-9454	-0-	111	1	2543	2	Y	9
							12	9				
							119	1				
							6	9				

BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 230256 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 10206												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

JONES, A. GU WELL #: 1H RRCID -> 230940 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10416 - 12846												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 4 RRCID -> 231620 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9116 - 10096												
11		0	3192	-0-	3192	6616	251	1	2941	2	Y	5
12		0	2850	-0-	2850	9466	257	1	2593	2	Y	5
01		0	2680	-0-	2680	12146	228	1	2452	2	Y	5
02		14559 X	2413	-0-	-12146	-0-	218	1	2195	2	Y	5
03		2883 X	2672	-0-	-211	-0-	243	1	2429	2	Y	5
04		2790 X	2563	-0-	-227	-0-	223	1	2340	2	Y	5

BEARD, PO GU WELL #: 8 RRCID -> 232553 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 9062 - 10146												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 2 RRCID -> 232924 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9223 - 10342														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	1954	-0-	1954	3824	184	1	1759	2	Y	10			34
12	0	1757	-0-	1757	5581	209	1	1548	2	Y	-0-			34
01	0	1524	-0-	1524	7105	159	1	1355	2	Y	9	36	1	7
02	2800 N	1475	-0-	-1325	5780	10	9	1315	2	Y	1	2	1	6
03	3100 N	1495	-0-	-1605	4175	1	9	1424	2	Y	-0-			6
04	3000 N	1376	-0-	-1624	2551	64	1	1312	2	Y	-0-			6

BROOKS, R.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 232929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9250 - 10206														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 3 RRCID -> 233087 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 9145 - 10164														
11	0	4403	-0-	4403	9015	747	1	3656	2	Y	-0-			3
12	0	3469	-0-	3469	12484	558	1	2911	2	Y	-0-			3
01	0	4333	-0-	4333	16817	672	1	3576	2	Y	77			80
02	20816 X	3999	-0-	-16817	-0-	85	9	3260	2	Y	40			120
03	4619 X	4384	-0-	-235	-0-	44	9	3660	2	Y	10	90	1	40
04	4410 X	4264	-0-	-146	-0-	11	9	3577	2	Y	-0-			40

PRICER, J. GU WELL #: 2 RRCID -> 233560 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9220 - 10302														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KYLE WELL #: 1 RRCID -> 233725 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9170 - 10064														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 233727 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 9068 - 10176														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//	722890										
CURRY, S. GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	233758	COMPL. DATE	11/14/2007	TOTAL DEPTH	10253	PERF.	9085 - 10160		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		0	1892	-0-	1892	3791	175 1	1714 2	Y		3			14
12		0	1258	-0-	1258	5049	147 1	1111 2	Y		-0-			14
01		0	1923	-0-	1923	6972	213 1	1676 2	Y		31	25 1		20
02		8301 X	1329	-0-	-6972	-0-	143 1	1184 2	Y		2	14 1		8
03		1953 X	1695	-0-	-258	-0-	76 1	1607 2	Y		11	11 1		8
04		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	133 1	2869 2	Y		7			15

TAYLOR BROS.			WELL #:	1	RRCID ->	234259	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	10132	PERF.	9022 - 10016		
11		0	1401	-0-	1401	2777	1401 2		Y		-0-			15
12		0	1539	-0-	1539	4316	1539 2		Y		-0-			15
01		0	1303	-0-	1303	5619	1303 2		Y		-0-			15
02		6902 X	1283	-0-	-5619	-0-	1283 2		Y		-0-			15
03		1550 X	1317	-0-	-233	-0-	1317 2		Y		-0-			15
04		1500 X	1321	-0-	-179	-0-	1321 2		Y		-0-			15

SEALEY, G.T.			WELL #:	1	RRCID ->	234266	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	10369	PERF.	9156 - 10115		
11		0	2617	-0-	2617	5265	445 1	2172 2	Y		-0-			12
12		0	2427	-0-	2427	7692	400 1	2027 2	Y		-0-			12
01		0	2516	-0-	2516	10208	423 1	2093 2	Y		-0-			12
02		2800 N	2122	-0-	-678	9530	375 1	1747 2	Y		-0-			12
03		3100 N	2541	-0-	-559	8971	421 1	2120 2	Y		-0-			12
04		3000 N	2389	-0-	-611	8360	381 1	2008 2	Y		-0-			12

CURRY, S. GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	234339	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	9062 - 10180		
11		0	2120	-0-	2120	3536	194 1	1924 2	Y		2			5
12		0	1952	-0-	1952	5488	224 1	1728 2	Y		-0-			5
01		0	2338	-0-	2338	7826	254 1	2064 2	Y		18	8 1		15
02		2800 N	2206	-0-	-594	7232	241 1	1958 2	Y		6	13 1		8
03		3100 N	1784	-0-	-1316	5916	80 1	1697 2	Y		6	10 1		4
04		3000 N	1827	-0-	-1173	4743	84 1	1636 2	Y		97			101

WILLIAMS, J.K.			WELL #:	4	RRCID ->	234375	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	9596 - 10163		
11		0	725	-0-	725	1050	50 1	675 2	Y		-0-			-0-
12		0	597	-0-	597	1647	60 1	537 2	Y		-0-			-0-
01		0	237	-0-	237	1884	21 1	215 2	Y		1			1
02		2706 X	822	-0-	-1884	-0-	81 1	741 2	Y		-0-	1 1		-0-
03		744 X	199	-0-	-545	-0-	9 1	190 2	Y		-0-			-0-
04		720 X	444	-0-	-276	-0-	18 1	426 2	Y		-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//	722890										
WILLIAMS, J.K.			WELL #:	5	RRCID ->	234780	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	10339	PERF.	9114 - 10216		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		0	353	-0-	353	1017	27 1	326 2	Y		-0-		-0-	
12		0	980	-0-	980	1997	106 1	874 2	Y		-0-		-0-	
01		0	737	-0-	737	2734	74 1	643 2	Y		18		18	
							20 9							
02		3277 X	543	-0-	-2734	-0-	66 1	476 2	Y	1		9 1	10	
							1 9							
03		992 X	256	-0-	-736	-0-	11 1	239 2	Y	5		15 1	-0-	
							6 9							
04		960 X	854	-0-	-106	-0-	36 1	818 2	Y		-0-		-0-	

BEARD, PO GU				WELL #:	5	RRCID ->	234944	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9088 - 10156	

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	

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

11		0	1933	-0-	1933	3996	312 1	1621 2	Y		-0-		1	
12		0	2212	-0-	2212	6208	376 1	1836 2	Y		-0-		1	
01		0	2240	-0-	2240	8448	382 1	1858 2	Y		-0-		1	
02	2800 N		2079	-0-	-721	7727	367 1	1712 2	Y		-0-		1	
03	3100 N		2282	-0-	-818	6909	410 1	1872 2	Y		-0-		1	
04	3000 N		2169	-0-	-831	6078	363 1	1806 2	Y		-0-		1	

CARTER, KF WH "A2" GU				WELL #:	A 3	RRCID ->	235126	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	10271	PERF.	9216 - 10202	

11		0	2278	-0-	2278	4575	212 1	2064 2	Y		2		6	
							2 9							
12		0	2206	-0-	2206	6781	244 1	1962 2	Y		-0-		6	
01		0	2460	-0-	2460	9241	263 1	2180 2	Y		15	7 1	14	
							17 9							
02	2800 N		1958	-0-	-842	8399	215 1	1740 2	Y	3		11 1	6	
							3 9							
03	3100 N		2232	-0-	-868	7531	103 1	2121 2	Y	7		9 1	4	
							8 9							
04	3000 N		2078	-0-	-922	6609	90 1	1987 2	Y	1			5	
							1 9							

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		9	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		9	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		9	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		9	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		9	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		9	

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
PRICER, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 235483 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9376 - 10314															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11		0	1926	-0-	1926	3343	1926	2			Y	-0-			-0-
12		0	1572	-0-	1572	4915	1572	2			Y	-0-			-0-
01		0	1659	-0-	1659	6574	1590	2	69	9	Y	63			63
02		2800 N	1311	-0-	-1489	5085	1300	2	11	9	Y	10			73
03		3100 N	1237	-0-	-1863	3222	1233	2	4	9	Y	4	74	1	3
04		3000 N	1255	-0-	-1745	1477	1255	2			Y	-0-			3

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

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEALEY, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 235853 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9201 - 10079															

11		0	3724	-0-	3724	7334	605	1	3119	2	Y	-0-			2
12		0	3536	-0-	3536	10870	618	1	2918	2	Y	-0-			2
01		0	3491	-0-	3491	14361	612	1	2879	2	Y	-0-			2
02		17818 X	3457	-0-	-14361	-0-	618	1	2839	2	Y	-0-			2
03		3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	727	1	3270	2	Y	-0-			2
04		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	641	1	3080	2	Y	-0-			2

PRICER, J. GU WELL #: 5 RRCID -> 236607 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9182 - 10287															

11		0	3169	-0-	3169	8845	3169	2			Y	-0-			7
12		0	4498	-0-	4498	13343	4498	2			Y	-0-			7
01		0	5871	-0-	5871	19214	5871	2			Y	-0-			7
02		23149 X	3935	-0-	-19214	-0-	3935	2			Y	-0-			7
03		4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4379	2	3	9	Y	3	7	1	3
04		5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	2			Y	-0-			3

SEALEY, BILLY GU WELL #: 5 RRCID -> 236745 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9051 - 10114															

11		0	632	-0-	632	2092	50	1	582	2	Y	-0-			-0-
12		0	800	-0-	800	2892	68	1	732	2	Y	-0-			-0-
01		0	1524	-0-	1524	4416	125	1	1399	2	Y	-0-			-0-
02		5459 X	1043	-0-	-4416	-0-	87	1	956	2	Y	-0-			-0-
03		1457 X	1282	-0-	-175	-0-	105	1	1177	2	Y	-0-			-0-
04		1470 X	1442	-0-	-28	-0-	107	1	1335	2	Y	-0-			-0-

SHAW, R.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 237089 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9046 - 10062															

11		0	1366	-0-	1366	2878	108	1	1258	2	Y	-0-			1
12		0	1423	-0-	1423	4301	130	1	1293	2	Y	-0-			1
01		0	1449	-0-	1449	5750	124	1	1325	2	Y	-0-			1
02		2800 N	1256	-0-	-1544	4206	113	1	1143	2	Y	-0-			1
03		3100 N	1294	-0-	-1806	2400	119	1	1175	2	Y	-0-			1
04		3000 N	1293	-0-	-1707	693	117	1	1176	2	Y	-0-			1

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237620 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 10174															

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
KYLE WELL #: 3 RRCID -> 237972 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9171 - 10071																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 6 RRCID -> 238528 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9170 - 10165																
11	0	3523	-0-	3523	7067	919	1	2604	2	Y	-0-					5
12	0	3592	-0-	3592	10659	923	1	2669	2	Y	-0-					5
01	0	3676	-0-	3676	14335	959	1	2674	2	Y	39					44
						43	9									
02	17339 X	3004	-0-	-14335	-0-	888	1	2116	2	Y	-0-					44
03	3627 X	3534	-0-	-93	-0-	933	1	2544	2	Y	52					96
						57	9									
04	3570 X	3533	-0-	-37	-0-	873	1	2616	2	Y	40					136
						44	9									

MCKAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238570 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9104 - 10174																
11	0	610	-0-	610	1223	45	1	565	2	Y	-0-					11
12	0	1359	-0-	1359	2582	148	1	1211	2	Y	-0-					11
01	0	1765	-0-	1765	4347	188	1	1574	2	Y	3	10	1			4
						3	9									
02	2800 N	1149	-0-	-1651	2696	117	1	1032	2	Y	-0-	2	1			2
03	3100 N	1374	-0-	-1726	970	63	1	1311	2	Y	-0-					2
04	2283 N	1313	-0-	-970	-0-	57	1	1238	2	Y	16					18
						18	9									

SEALEY, G. T. WELL #: 3 RRCID -> 239374 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9258 - 10132																
11	0	2814	-0-	2814	5861	459	1	2355	2	Y	-0-					14
12	0	2281	-0-	2281	8142	348	1	1933	2	Y	-0-					14
01	0	3462	-0-	3462	11604	568	1	2894	2	Y	-0-					14
02	14154 X	2550	-0-	-11604	-0-	427	1	2123	2	Y	-0-					14
03	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	523	1	2635	2	Y	-0-					14
04	2850 X	2800	-0-	-50	-0-	447	1	2353	2	Y	-0-					14

SEALEY, BILLY GU WELL #: 6 RRCID -> 240042 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9100 - 10122																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SEALEY, G. T. WELL #: 4 RRCID -> 242453 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9022 - 10142																
11	0	1810	-0-	1810	3580	275	1	1535	2	Y	-0-					-0-
12	0	2021	-0-	2021	5601	313	1	1708	2	Y	-0-					-0-
01	0	1999	-0-	1999	7600	309	1	1690	2	Y	-0-					-0-
02	9392 X	1792	-0-	-7600	-0-	288	1	1504	2	Y	-0-					-0-
03	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	308	1	1740	2	Y	-0-					-0-
04	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	296	1	1721	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242454 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 10138												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SEALEY G.U. WELL #: 4R RRCID -> 242934 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9162 - 10137												
11		0	1729	-0-	1729	3511	293	1	1436	2	Y	12
12		0	2014	-0-	2014	5525	268	1	1746	2	Y	12
01		0	1889	-0-	1889	7414	312	1	1577	2	Y	12
02		9005 X	1591	-0-	-7414	-0-	275	1	1316	2	Y	12
03		2015 X	1881	-0-	-134	-0-	308	1	1573	2	Y	12
04		1950 X	1809	-0-	-141	-0-	288	1	1521	2	Y	12

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243226 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9229 - 10317												
11		0	1435	-0-	1435	3000	1435	2			N	35
12		0	1372	-0-	1372	4372	1372	2			N	35
01		0	1343	-0-	1343	5715	1343	2			N	35
02		2800 N	1377	-0-	-1423	4292	1377	2			N	35
03		3100 N	1253	-0-	-1847	2445	1253	2			N	35
04		3000 N	1265	-0-	-1735	710	1265	2			N	35

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243418 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 10073												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-

ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245041 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9230 - 10214												
11		0	316	-0-	316	881	316	2			Y	25
12		0	284	-0-	284	1165	284	2			Y	25
01		0	257	-0-	257	1422	257	2			Y	25
02		1703 N	281	-0-	-1422	-0-	281	2			Y	25
03		279 N	170	-0-	-109	-0-	170	2			Y	-0-
04		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-

CARTER, KF WH GU WELL #: C 4 RRCID -> 246599 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9642 - 10751												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MCRAE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246983 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9134 - 10239												
11		0	399	-0-	399	746	76	1	323	2	Y	14
12		0	508	-0-	508	1254	74	1	434	2	Y	14
01		0	201	-0-	201	1455	44	1	157	2	Y	14
02		1820 X	365	-0-	-1455	-0-	83	1	282	2	Y	14
03		496 X	166	-0-	-330	-0-	166	2			Y	14
04		480 X	118	-0-	-362	-0-	10	1	108	2	Y	14

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 4 RRCID -> 248236 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9174 - 10462															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 248351 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 10336															
11		0	706	-0-	706	1335	185	1	521	2	Y	-0-			-0-
12		0	783	-0-	783	2118	205	1	578	2	Y	-0-			-0-
01		0	723	-0-	723	2841	188	1	527	2	Y	7			7
							8								
							9								
02		2800 N	500	-0-	-2300	541	148	1	352	2	Y	-0-			7
03		1337 N	796	-0-	-541	-0-	214	1	572	2	Y	9			16
							10								
							9								
04		690 N	602	-0-	-88	-0-	163	1	439	2	Y	-0-			16

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 2 RRCID -> 248622 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9114 - 10080															
11		0	2903	-0-	2903	4501	457	1	2446	2	Y	-0-			2
12		0	3184	-0-	3184	7685	538	1	2646	2	Y	-0-			2
01		0	3362	-0-	3362	11047	581	1	2781	2	Y	-0-			2
02		13346 X	2299	-0-	-11047	-0-	407	1	1892	2	Y	-0-			2
03		3193 X	2350	-0-	-843	-0-	420	1	1930	2	Y	-0-			2
04		3240 X	1964	-0-	-1276	-0-	357	1	1607	2	Y	-0-			2

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 248623 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 10074															
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 248849 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9000 - 10082															
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249092 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 10447															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 2H RRCID -> 249114 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 10261 PERF.10866 - 13624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	3088					Y	-0-			3
12	0	-0-	-0-	-0-	3088					Y	-0-			3
01	0	-0-	-0-	-0-	3088					Y	-0-	3	1	-0-
02	4732 X	174	-0-	-4558	-0-	8	1	166	2	Y	-0-			-0-
03	28865 X	28865	-0-	-0-	-0-	1145	1	27646	2	Y	67	17	1	50
04	20831 X	20831	-0-	-0-	-0-	74	9							
						919	1	19908	2	Y	4			54
						4	9							

WALDROP, G.T. GU WELL #: 3 RRCID -> 249189 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10729 - 13680

11	0	4202	-0-	4202	8829	393	1	3808	2	Y	1			8
						1	9							
12	0	3882	-0-	3882	12711	429	1	3453	2	Y	-0-			8
01	0	3534	-0-	3534	16245	372	1	3145	2	Y	15	7	1	16
						17	9							
02	19315 X	3070	-0-	-16245	-0-	335	1	2734	2	Y	1	8	1	9
						1	9							
03	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	229	1	4472	2	Y	3	3	1	9
						3	9							
04	4200 X	3350	-0-	-850	-0-	269	1	3081	2	Y	-0-			9

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250145 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 10122

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALDROP, G.T. GU WELL #: 5H RRCID -> 252592 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10070 - 13311

11	0	4863	-0-	4863	10102	448	1	4408	2	Y	6			20
						7	9							
12	0	4719	-0-	4719	14821	549	1	4170	2	Y	-0-			20
01	0	4898	-0-	4898	19719	528	1	4325	2	Y	41	21	1	40
						45	9							
02	24280 X	4561	-0-	-19719	-0-	489	1	4054	2	Y	16	28	1	28
						18	9							
03	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	236	1	4859	2	Y	12	28	1	12
						13	9							
04	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	198	1	4344	2	Y	2			14
						2	9							

TAYLOR, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 258413 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10294 - 14784

11	0	9290	-0-	9290	19309	859	1	8425	2	N	5			47
						6	9							
12	0	9384	-0-	9384	28693	1080	1	8304	2	N	-0-			47
01	0	9668	-0-	9668	38361	1056	1	8534	2	N	71	29	1	89
						78	9							
02	46892 X	8531	-0-	-38361	-0-	921	1	7598	2	N	11	58	1	42
						12	9							
03	10013 X	9400	-0-	-613	-0-	432	1	8951	2	N	15	22	1	35
						17	9							
04	9360 X	9001	-0-	-359	-0-	748	1	8251	2	N	2			37
						2	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
JOHN BROOKS GU WELL #: 6H RRCID -> 259845 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10402 - 15753														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	0	4728	-0-	4728	10439	368	1	4341	2	Y	17			19
12	0	3824	-0-	3824	14263	422	1	3402	2	Y	-0-			19
01	0	7216	-0-	7216	21479	781	1	6377	2	Y	53	17	1	55
02	25323 X	3844	-0-	-21479	-0-	363	1	3455	2	Y	24	42	1	37
03	5704 X	5533	-0-	-171	-0-	223	1	5260	2	Y	45	64	1	18
04	6540 X	5342	-0-	-1198	-0-	241	1	5093	2	Y	7			25

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851														
YOUNG HEIRS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261375 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10560 - 15525														
11	25303 X	12227	-0-	-13076	-0-	1199	1	11009	2	N	17	10	8	44
12	0	12233	-0-	12233	12233	1194	1	10972	2	N	61			105
01	24729 X	12496	-0-	-12233	-0-	1237	1	11158	2	N	92	182	1	10
02	11816 X	11135	-0-	-681	-0-	1114	1	10021	2	N	-0-			10
03	13082 X	12345	-0-	-737	-0-	1240	1	11004	2	N	92			102
04	12240 X	11753	-0-	-487	-0-	1204	1	10455	2	N	85	180	1	7

SLANT OPERATING, LLC 786697														
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 217114 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8938 - 9936														
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	2			Y	-0-			5
12	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	2			Y	-0-			5
01	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2			Y	-0-			5
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-			5
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	334	2	1	9	Y	1			6
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-	5	1	1

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217567 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9777 - 10014														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 219734 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9042 - 10017														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221039 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8818 - 10090

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	223	-0-	223	517	223	2	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	64	-0-	64	581	64	2	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	289	-0-	289	870	289	2	Y	-0-			-0-
02	1046 N	176	-0-	-870	-0-	176	2	Y	-0-			-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	Y	-0-			-0-
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	Y	-0-			-0-

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

11	T. A.	21	-0-	21	317	21	2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	5	-0-	5	322	5	2	Y	-0-			-0-
01	T. A.	5	-0-	5	327	5	2	Y	-0-			-0-
02	327 N	-0-	-0-	-327	-0-			Y	-0-			-0-
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-

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

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2019

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 228364 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8890 - 9940

11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	Y	-0-			5
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	Y	-0-			5
01	248 N	144	-0-	-104	-0-	144	2	Y	-0-			5
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	160	2	Y	4			9
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	Y	-0-			9
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	Y	-0-	5	1	4

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

11	120 N	87	-0-	-33	-0-	87	2	Y	-0-			-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	Y	-0-			-0-
01	155 N	68	-0-	-87	-0-	68	2	Y	-0-			-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	Y	-0-			-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	Y	-0-			-0-
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 WOODS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 233801 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8938 - 9983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPONTE OPERATING, INC. 810277
 SHARP, BELLE WELL #: 4 RRCID -> 226954 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 8973 - 10240

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3	-0-	3	7	3	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	5	-0-	5	12	5	2			Y	-0-			-0-

SHARP, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 228050 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9022 - 10230

11	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	104	-0-	104	104	104	2			Y	-0-			-0-
*03	197 N	93	-0-	-104	-0-	93	2			Y	-0-			-0-
*04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-			-0-

SHARP, BELLE WELL #: 6 RRCID -> 230300 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8921 - 10227

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHARP, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 230301 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 8916 - 10257

11	1050 N	57	-0-	-993	-0-	57	2			Y	-0-			-0-
12	1085 N	158	-0-	-927	-0-	158	2			Y	-0-			-0-
01	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1368	2	48	9	Y	44	44	1	-0-
02	DLQ G-10	1079	-0-	1079	1079	985	2	94	9	Y	85	85	1	-0-
*03	1913 N	834	-0-	-1079	-0-	834	2			Y	-0-			-0-
*04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-			-0-

SHARP, BELLE WELL #: 12 RRCID -> 230413 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9126 - 10290

11	1770 N	1527	-0-	-243	-0-	1527	2			Y	-0-			-0-
12	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-			-0-
01	1643 N	1629	-0-	-14	-0-	1593	2	36	9	Y	33	33	1	-0-
02	DLQ G-10	1658	-0-	1658	1658	1586	2	72	9	Y	65	65	1	-0-
*03	2907 X	1249	-0-	-1658	-0-	1249	2			Y	-0-			-0-
*04	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
SPONTE OPERATING, INC.		//CONT.// 810277							
SHARP, BELLE		WELL #: 9		RRCID -> 230706		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8912 - 10239	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908 2			-0-
12	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 2			-0-
01	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1760 2	41 9	37	-0-
02	DLQ G-10	1656	-0-	1656	1656	1577 2	79 9	72	37 1
*03	2870 X	1214	-0-	-1656	-0-	1214 2			-0-
*04	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	1553 2			-0-

SHARP, BELLE		WELL #: 15		RRCID -> 232176		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 11401 PERF. 8991 - 10206	
11	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205 2			-0-
12	2170 N	2114	-0-	-56	-0-	2114 2			-0-
01	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2259 2	48 9	44	-0-
02	DLQ G-10	1931	-0-	1931	1931	1837 2	94 9	85	44 1
*03	3100 N	1589	-0-	-1511	420	1589 2			-0-
*04	2510 N	2090	-0-	-420	-0-	2090 2			-0-

SHARP, BELLE		WELL #: 19		RRCID -> 232998		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8916 - 10260	
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				-0-
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2			-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2			-0-
*03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2			-0-
04	450 N	191	-0-	-259	-0-	191 2			-0-

HAMILTON, GLOVIER UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 236026		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9012 - 10500	
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2			-0-
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	499 2	13 9	12	-0-
01	744 N	586	-0-	-158	-0-	586 2			-0-
02	DLQ G-10	463	-0-	463	463	463 2			-0-
*03	833 N	370	-0-	-463	-0-	370 2			-0-
*04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2			-0-

LAGRONE		WELL #: 1		RRCID -> 238534		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 10525 PERF.10117 - 10316	
11	3000 N	8914	-0-	5914	5914	8914 2			-0-
12	3100 N	1266	-0-	-1834	4080	1266 2			-0-
01	3100 N	1991	-0-	-1109	2971	1785 2	206 9	187	-0-
02	DLQ G-10	1616	-0-	1616	4587	1616 2			-0-
*03	5903 X	1316	-0-	-4587	-0-	1316 2			-0-
*04	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	1184 2			-0-

HAMILTON, GLOVIER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 239817		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8984 - 10308	
11	60 N	31	-0-	-29	-0-	31 2			-0-
12	93 N	29	-0-	-64	-0-	25 2	4 9	4	-0-
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2			-0-
02	DLQ G-10	7	-0-	7	7	7 2			-0-
*03	8 N	1	-0-	-7	-0-	1 2			-0-
*04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			-0-

WILLIAMS, TOMMY GENE		WELL #: 1		RRCID -> 243445		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 11657 PERF. 9004 - 10271	
11	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 2			-0-
12	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2			-0-
01	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2			-0-
02	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394 2			-0-
03	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 2			-0-
*04	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
SPONTE OPERATING, INC.		//CONT.// 810277								
HAMILTON, GLOVIER UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 247333		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8952 - 10291		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			-0-
12	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	1996	2	55 9	Y	-0-
01	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2		Y	-0-
02	DLQ G-10	1850	-0-	1850	1850	1850	2		Y	-0-
*03	3100 N	1480	-0-	-1620	230	1480	2		Y	-0-
*04	2088 N	1858	-0-	-230	-0-	1858	2		Y	-0-

HAMILTON, GLOVIER		WELL #: 13		RRCID -> 255811		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8968 - 10302		
11	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2		Y	-0-
12	2387 N	2050	-0-	-337	-0-	1950	2	100 9	Y	-0-
01	3100 N	3467	-0-	367	367	3467	2		Y	-0-
02	DLQ G-10	2607	-0-	2607	2974	2607	2		Y	-0-
*03	3100 N	1862	-0-	-1238	1736	1862	2		Y	-0-
*04	4050 X	2314	-0-	-1736	-0-	2314	2		Y	-0-

HAMILTON, GLOVIER UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 255844		COMPL. DATE 03/04/2010		TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8910 - 10226		
11	534 X	228	-0-	-306	-0-	228	2		Y	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-
01	248 N	1	-0-	-247	-0-	1	2		Y	-0-
02	224 N	1	-0-	-223	-0-	1	2		Y	-0-
*03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		Y	-0-
*04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		Y	-0-

MANGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 255847		COMPL. DATE 03/06/2010		TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8807 - 10282		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-

HAMILTON, GLOVIER UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 256406		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9099 - 10445		
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		Y	-0-
12	589 N	513	-0-	-76	-0-	487	2	26 9	Y	-0-
01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2		Y	-0-
02	DLQ G-10	652	-0-	652	652	652	2		Y	-0-
03	1293 N	641	-0-	-652	-0-	641	2		Y	-0-
*04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		Y	-0-

WAGSTAFF		WELL #: 1		RRCID -> 256680		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 11808 PERF.10268 - 10500		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	133
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	133
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	133
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	133
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	133
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	133

BECKVILLE (COTTON VALLEY) SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.//	06648 500 833597	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
EDENS		WELL #:	7	RRCID ->	160823	COMPL. DATE	10/08/1996	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	8775 - 10039		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	1470 N	1252	-0-	-218	-0-	313 1	939 3	N	-0-				56
12	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	313 1	1039 3	N	7				63
01	1457 N	1189	-0-	-268	-0-	271 1	903 3	N	14				77
02	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	263 1	854 3	N	3				80
03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	278 1	882 3	N	4				84
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				84

EDENS		WELL #:	5	RRCID ->	161368	COMPL. DATE	12/14/1996	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	8768 - 10011		
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-				33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				33

EDENS		WELL #:	8	RRCID ->	162501	COMPL. DATE	01/01/1997	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	8778 - 10050		
11	0	1807	-0-	1807	8350	245 1	1562 3	Y	-0-				92
12	0	1635	-0-	1635	9985	235 1	1388 3	Y	11				103
01	11534 X	1549	-0-	-9985	-0-	218 1	1331 3	Y	-0-				103
02	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	259 1	1309 3	Y	-0-	1	5		102
03	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	253 1	1428 3	Y	12				113
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				113

BARNETT		WELL #:	1	RRCID ->	165827	COMPL. DATE	10/10/1997	TOTAL DEPTH	10285	PERF.	8912 - 9764		
11	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-			N	4				79
12	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-			N	-0-				79
01	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-			N	-0-				79
02	504 X	-0-	-0-	-504	-0-			N	-0-				79
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				79
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				79

METCALF "C"		WELL #:	4	RRCID ->	170034	COMPL. DATE	07/24/1998	TOTAL DEPTH	10145	PERF.	8745 - 9938		
11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	55 1	947 3	N	-0-				-0-
12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	42 1	877 3	N	24	24	1		-0-
01	917 N	917	-0-	-0-	-0-	26 9	40 1	N	19	19	1		-0-
02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	40 1	856 3	N					-0-
03	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	21 9	52 1	N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	60 1	928 3	N	23	23	1		-0-
						25 9							-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 06648 500 //CONT.// 833597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA	
EDENS		WELL #: 9		RRCID -> 170046		COMPL. DATE 06/05/1998		TOTAL DEPTH 10125		PERF. 8790 - 10045	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	1973	-0-	1973	6516	267 1 9 9	1697 3	Y	8		71
12	0	1641	-0-	1641	8157	237 1 4 9	1400 3	Y	4		75
01	3100 N	1834	-0-	-1266	6891	256 1 17 9	1561 3	Y	15		90
02	2800 N	1512	-0-	-1288	5603	248 1 8 9	1256 3	Y	7		97
03	3100 N	1645	-0-	-1455	4148	246 1 12 9	1387 3	Y	11		109
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4148			Y	NO RPT		109

EDENS		WELL #: 13		RRCID -> 181934		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8780 - 10006	
11	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	257 1 17 9	1635 3	N	15		122
12	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	260 1 3 9	1534 3	N	3		125
01	2077 N	1966	-0-	-111	-0-	277 1 4 9	1685 3	N	4		129
02	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	328 1 2 9	1659 3	N	2	1 5	130
03	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	339 1 8 9	1913 3	N	7	99 1	38
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38

EDENS		WELL #: 12		RRCID -> 183179		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8782 - 10005	
11	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	304 1 43 9	1933 3	N	39		135
12	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	310 1 11 9	1830 3	N	10		145
01	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	289 1 15 9	1763 3	N	14	89 1	70
02	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	249 1 6 9	1258 3	N	5		75
03	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	329 1 2 9	1853 3	N	2		77
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77

EDENS		WELL #: 11		RRCID -> 185096		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 10375		PERF. 8828 - 10094	
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	46 1	292 3	N	-0-		33
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	39 1	229 3	N	-0-		33
01	310 N	286	-0-	-24	-0-	40 1	246 3	N	-0-		33
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	32 1	163 3	N	-0-		33
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	40 1	225 3	N	-0-		33
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33

EDENS		WELL #: 14		RRCID -> 185097		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 10330		PERF. 8870 - 9740	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) SYDRI OPERATING, LLC EDENS		//CONT.// //CONT.//	06648 500 833597	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 15		RRCID -> 185575	COMPL. DATE 07/31/2001	TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8875 - 9724								
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	27	1	170	3	N	-0-					57
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	30	1	174	3	N	13					70
						14	9									
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	21	1	129	3	N	-0-					70
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
EDENS		WELL #: 10		RRCID -> 234197	COMPL. DATE 12/20/2007	TOTAL DEPTH 10217		PERF. 8808 - 10077								
11	240 N	179	-0-	-61	-0-	45	1	134	3	N	-0-					57
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	42	1	140	3	N	1					58
						1	9									
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	26	1	86	3	N	5					63
						6	9									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
EDENS		WELL #: 19		RRCID -> 238535	COMPL. DATE 05/22/2008	TOTAL DEPTH 10220		PERF. 8835 - 10071								
11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	292	1	877	3	N	6					55
						7	9									
12	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	297	1	983	3	N	-0-					55
01	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	318	1	1060	3	N	5					60
						6	9									
02	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	283	1	920	3	N	-0-					60
03	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	381	1	1208	3	N	8					68
						9	9									
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
EDENS		WELL #: 20		RRCID -> 246978	COMPL. DATE 12/12/2009	TOTAL DEPTH 10211		PERF. 8776 - 10098								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
EDENS		WELL #: 16		RRCID -> 255105	COMPL. DATE 01/18/2010	TOTAL DEPTH 10210		PERF. 8820 - 9245								
11	2250 N	2195	-0-	-55	-0-	294	1	1871	3	N	27					99
						30	9									
12	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	330	1	1948	3	N	23					122
						25	9									
01	2325 N	2228	-0-	-97	-0-	307	1	1874	3	N	43					165
						47	9									
02	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	250	1	1264	3	N	9					174
						10	9									
03	3100 N	3219	-0-	119	119	481	1	2710	3	N	25	70	1			129
						28	9									
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	119					N	NO RPT					129

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
 MOON WELL #: 1 RRCID -> 261991 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9882 - 10120

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
 SEARCY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136227 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9260 - 9880

11	0	537	-0-	537	1069	533	3	4	9	Y	4	4	1			2
12	0	625	-0-	625	1694	617	3	8	9	Y	7	7	1			2
01	2419 N	725	-0-	-1694	-0-	717	3	8	9	Y	7	6	1			3
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	537	3	7	9	Y	6	7	1			2
03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	649	3	8	9	Y	7	7	1			2
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	492	3	2	9	Y	2	3	1			1

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

11	0	163	-0-	163	332	163	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	0	163	-0-	163	495	161	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	646 N	151	-0-	-495	-0-	149	3	2	9	Y	2	1	1			1
02	140 N	129	-0-	-11	-0-	127	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	142	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	124	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

11	0	308	-0-	308	677	305	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	0	79	-0-	79	756	78	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	813 N	57	-0-	-756	-0-	56	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	343	3	6	9	Y	5	3	1			2
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	379	3	3	9	Y	3	4	1			1
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	352	3	2	9	Y	2	2	1			1

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

11	0	1571	-0-	1571	3702	1559	3	12	9	Y	11	14	1			5
12	0	1619	-0-	1619	5321	1599	3	20	9	Y	18	18	1			5
01	3100 N	1485	-0-	-1615	3706	1471	3	14	9	Y	13	13	1			5
02	2800 N	1263	-0-	-1537	2169	1245	3	18	9	Y	16	15	1			6
03	3100 N	1307	-0-	-1793	376	1295	3	12	9	Y	11	14	1			3
04	2113 N	1737	-0-	-376	-0-	1726	3	11	9	Y	10	8	1			5

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

11	0	1884	-0-	1884	3659	1870	3	14	9	Y	13	14	1			5
12	0	1686	-0-	1686	5345	1664	3	22	9	Y	20	20	1			5
01	3100 N	1428	-0-	-1672	3673	1416	3	12	9	Y	11	12	1			4
02	2800 N	1579	-0-	-1221	2452	1557	3	22	9	Y	20	17	1			7
03	3100 N	1368	-0-	-1732	720	1355	3	13	9	Y	12	16	1			3
04	2208 N	1488	-0-	-720	-0-	1478	3	10	9	Y	9	8	1			4

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990													
SHIVERS GAS UNIT			WELL #: 2-T		RRCID -> 149090			COMPL. DATE 03/08/1994			TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8850 - 10010					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11		0	2892	-0-	2892	6999	2871	3	21	9	Y	19	26	1		8
12		0	2131	-0-	2131	9130	2105	3	26	9	Y	24	26	1		6
01		9944 X	814	-0-	-9130	-0-	806	3	8	9	Y	7	10	1		3
02		1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1112	3	15	9	Y	14	12	1		5
03		1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	1298	3	12	9	Y	11	13	1		3
04		1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	1230	3	8	9	Y	7	7	1		3

SEARCY GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 152235			COMPL. DATE 09/29/1994			TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8772 - 9902					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SHIVERS GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 156280			COMPL. DATE 10/25/1995			TOTAL DEPTH 10285 PERF.10006 - 10084					
11		0	839	-0-	839	3640	833	3	6	9	Y	5	8	1		2
12		0	728	-0-	728	4368	719	3	9	9	Y	8	8	1		2
01		3100 N	895	-0-	-2205	2163	886	3	9	9	Y	8	7	1		3
02		2399 N	236	-0-	-2163	-0-	233	3	3	9	Y	3	5	1		1
03		713 N	551	-0-	-162	-0-	544	3	7	9	Y	6	5	1		2
04		733 N	733	-0-	-0-	-0-	729	3	4	9	Y	4	4	1		2

SEARCY GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 168448			COMPL. DATE 12/21/1997			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8824 - 9930					
11		0	763	-0-	763	3817	757	3	6	9	Y	5	14	1		2
12		0	10	-0-	10	3827	10	3			Y	-0-	2	1		-0-
01		3827 X	-0-	-0-	-3827	-0-					Y	-0-				-0-
02		3052 X	5	-0-	-3047	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
03		3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-				-0-
04		750 X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-				-0-

SEARCY GAS UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 176230			COMPL. DATE 11/16/1999			TOTAL DEPTH 10072 PERF. 8664 - 9938					
11		0	129	-0-	129	279	129	3			Y	-0-	1	1		-0-
12		0	127	-0-	127	406	126	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
01		544 N	138	-0-	-406	-0-	137	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
02		112 N	110	-0-	-2	-0-	109	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
03		131 N	131	-0-	-0-	-0-	130	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
04		109 N	109	-0-	-0-	-0-	108	3	1	9	Y	1	1	1		-0-

SHIVERS GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 186578			COMPL. DATE 09/05/2001			TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8794 - 9872					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SEARCY GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 195261			COMPL. DATE 02/01/2003			TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8954 - 10092					
11		0	2643	-0-	2643	6255	2622	3	21	9	Y	19	24	1		8
12		0	3361	-0-	3361	9616	3319	3	42	9	Y	38	36	1		10
01		12859 X	3243	-0-	-9616	-0-	3211	3	32	9	Y	29	27	1		12
02		3416 X	2706	-0-	-710	-0-	2670	3	36	9	Y	33	33	1		12
03		3627 X	2506	-0-	-1121	-0-	2481	3	25	9	Y	23	29	1		6
04		3240 X	3043	-0-	-197	-0-	3024	3	19	9	Y	17	15	1		8

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
SEARCY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232588 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8824 - 9876												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		0	3992	-0-	3992	8423	3962 3	30 9	Y	27	32 1	11
12		0	3972	-0-	3972	12395	3922 3	50 9	Y	45	45 1	11
01		16382 X	3987	-0-	-12395	-0-	3947 3	40 9	Y	36	33 1	14
02		3920 X	3781	-0-	-139	-0-	3729 3	52 9	Y	47	44 1	17
03		4340 X	3776	-0-	-564	-0-	3739 3	37 9	Y	34	42 1	9
04		3990 X	3789	-0-	-201	-0-	3765 3	24 9	Y	22	20 1	11

SEARCY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233694 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8758 - 9849												
11		0	2476	-0-	2476	5305	2457 3	19 9	Y	17	20 1	7
12		0	2648	-0-	2648	7953	2614 3	34 9	Y	31	30 1	8
01		3100 N	2787	-0-	-313	7640	2759 3	28 9	Y	25	23 1	10
02		2800 N	2247	-0-	-553	7087	2216 3	31 9	Y	28	28 1	10
03		3100 N	2284	-0-	-816	6271	2261 3	23 9	Y	21	25 1	6
04		3000 N	1978	-0-	-1022	5249	1967 3	11 9	Y	10	11 1	5

SEARCY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 238219 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8702 - 9932												
11		0	1833	-0-	1833	3789	1820 3	13 9	Y	12	14 1	5
12		0	1791	-0-	1791	5580	1769 3	22 9	Y	20	20 1	5
01		3100 N	1926	-0-	-1174	4406	1907 3	19 9	Y	17	15 1	7
02		2800 N	1761	-0-	-1039	3367	1737 3	24 9	Y	22	21 1	8
03		3100 N	1731	-0-	-1369	1998	1713 3	18 9	Y	16	20 1	4
04		3000 N	1723	-0-	-1277	721	1712 3	11 9	Y	10	9 1	5

SEARCY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243218 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8807 - 9897												
11		0	1639	-0-	1639	3909	1626 3	13 9	Y	12	15 1	5
12		0	1627	-0-	1627	5536	1607 3	20 9	Y	18	18 1	5
01		3100 N	1671	-0-	-1429	4107	1654 3	17 9	Y	15	14 1	6
02		2800 N	1134	-0-	-1666	2441	1119 3	15 9	Y	14	15 1	5
03		3100 N	1198	-0-	-1902	539	1186 3	12 9	Y	11	13 1	3
04		1486 N	947	-0-	-539	-0-	940 3	7 9	Y	6	6 1	3

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245673 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8924 - 10048												
11		0	1564	-0-	1564	3602	1551 3	13 9	Y	12	14 1	5
12		0	1706	-0-	1706	5308	1685 3	21 9	Y	19	19 1	5
01		3100 N	1796	-0-	-1304	4004	1778 3	18 9	Y	16	15 1	6
02		2800 N	1203	-0-	-1597	2407	1186 3	17 9	Y	15	16 1	5
03		3100 N	1374	-0-	-1726	681	1361 3	13 9	Y	12	14 1	3
04		2286 N	1605	-0-	-681	-0-	1595 3	10 9	Y	9	8 1	4

SEARCY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251167 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8871 - 9938												
11		0	755	-0-	755	2037	749 3	6 9	Y	5	7 1	2
12		0	664	-0-	664	2701	655 3	9 9	Y	8	8 1	2
01		3100 N	967	-0-	-2133	568	958 3	9 9	Y	8	7 1	3
02		1654 N	1086	-0-	-568	-0-	1071 3	15 9	Y	14	12 1	5
03		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1024 3	11 9	Y	10	12 1	3
04		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1186 3	8 9	Y	7	6 1	4

SEARCY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251562 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8976 - 9938												
11		0	1239	-0-	1239	3176	1229 3	10 9	Y	9	12 1	4
12		0	1264	-0-	1264	4440	1249 3	15 9	Y	14	14 1	4
01		3100 N	1327	-0-	-1773	2667	1314 3	13 9	Y	12	11 1	5
02		2800 N	457	-0-	-2343	324	451 3	6 9	Y	5	8 1	2
03		3100 N	4078	-0-	978	1302	4037 3	41 9	Y	37	29 1	10
04		3000 N	3439	-0-	439	1741	3418 3	21 9	Y	19	20 1	9

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
SEARCY GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	251738	COMPL. DATE	05/22/2009	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	8933 - 9822	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		0	2119	-0-	2119	6286	2104 3	15 9	Y	14	23 1		6
12		0	4028	-0-	4028	10314	3977 3	51 9	Y	46	40 1		12
01		14911 X	4597	-0-	-10314	-0-	4553 3	44 9	Y	40	36 1		16
02		4088 X	3824	-0-	-264	-0-	3771 3	53 9	Y	48	47 1		17
03		4154 X	1646	-0-	-2508	-0-	1629 3	17 9	Y	15	28 1		4
04		3900 X	3120	-0-	-780	-0-	3100 3	20 9	Y	18	13 1		9

SEARCY GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	256919	COMPL. DATE	06/05/2010	TOTAL DEPTH	10104	PERF.	8778 - 9838	
11		0	2803	-0-	2803	6019	2782 3	21 9	Y	19	23 1		8
12		0	2334	-0-	2334	8353	2304 3	30 9	Y	27	28 1		7
01		10283 X	1930	-0-	-8353	-0-	1911 3	19 9	Y	17	17 1		7
02		2940 X	2383	-0-	-557	-0-	2350 3	33 9	Y	30	26 1		11
03		3224 X	3091	-0-	-133	-0-	3060 3	31 9	Y	28	31 1		8
04		3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3001 3	18 9	Y	16	16 1		8

VALENCE OPERATING COMPANY		881167											
DANIELS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	143834	COMPL. DATE	12/25/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8920 - 9892	
11		2550 N	2410	-0-	-140	-0-	72 1	2308 2	Y	27	62 1		33
							30 9						
12		2387 N	1927	-0-	-460	-0-	61 1	1853 2	Y	12			45
							13 9						
01		2759 N	1763	-0-	-996	-0-	57 1	1693 2	Y	12	4 8		53
							13 9						
02		2240 N	1549	-0-	-691	-0-	47 1	1491 2	Y	10			63
							11 9						
03		1922 N	1641	-0-	-281	-0-	55 1	1577 2	Y	8	62 1		9
							9 9						
04		1710 N	1501	-0-	-209	-0-	49 1	1434 2	Y	16			25
							18 9						

DANIELS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	143945	COMPL. DATE	01/15/1993	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8871 - 9854	
11		391 N	391	-0-	-0-	-0-	12 1	375 2	Y	4	8 1		5
							4 9						
12		372 N	352	-0-	-20	-0-	11 1	339 2	Y	2			7
							2 9						
01		403 N	353	-0-	-50	-0-	11 1	340 2	Y	2			9
							2 9						
02		364 N	324	-0-	-40	-0-	10 1	312 2	Y	2			11
							2 9						
03		341 N	18	-0-	-323	-0-	1 1	17 2	Y	-0-	11 1		-0-
04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-			-0-

WALLACE		WELL #:		1	RRCID ->	185828	COMPL. DATE	10/27/2001	TOTAL DEPTH	10570	PERF.	9226 - 10462	
11		T. A.	169	-0-	169	931	7 1	162 2	Y	-0-			-0-
12		T. A.	32	-0-	32	963	1 1	31 2	Y	-0-			-0-
01		T. A.	63	-0-	63	1026	1 1	61 2	Y	1			1
							1 9						
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	1026			Y	-0-	1 1		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	1026			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	1026			Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 ADAMS, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 212247 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10588 - 10876

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 214329 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9420 - 10130

11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231384 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF. 8816 - 11800

11		3000 N	17280	-0-	14280	14280	68	1	17178	2	N	31	13	8			83
							34	9									
12		3100 N	21699	-0-	18599	32879	46	1	21611	2	N	38	6	8			115
							42	9									
01		3100 N	15166	-0-	12066	44945	76	1	15046	2	N	40	8	8			147
							44	9									
02		52055 X	7110	-0-	-44945	-0-	50	1	7057	2	N	3					150
							3	9									
03		5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	86	1	5765	2	N	24	151	1			23
							26	9									
04		4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	61	1	4235	2	N	-0-					23

REESE WELL #: 1 RRCID -> 240554 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11977 PERF. 8818 - 11772

11		3210 X	2316	-0-	-894	-0-	9	1	2289	2	N	16	6	8			147
							18	9									
12		3317 X	1854	-0-	-1463	-0-	4	1	1847	2	N	3					150
							3	9									
01		3317 X	2004	-0-	-1313	-0-	10	1	1992	2	N	2					152
							2	9									
02		2856 X	1736	-0-	-1120	-0-	12	1	1702	2	N	20					172
							22	9									
03		3162 X	1828	-0-	-1334	-0-	27	1	1786	2	N	14	160	1			26
							15	9									
04		2310 X	1658	-0-	-652	-0-	24	1	1634	2	N	-0-					26

WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254420 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 10400

11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257121 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 9109 - 10390

11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
ADAMS, W.T.		WELL #:		2H	RRCID ->	277597	COMPL. DATE	11/14/2015	TOTAL DEPTH	10395	PERF.10662	- 16346		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	23310 X	21591	-0-	-1719	-0-	453	1	21024	2	Y	104	99	1	26
12	24087 X	21634	-0-	-2453	-0-	114	9	21096	2	Y	63	79	1	10
01	22475 X	17840	-0-	-4635	-0-	69	9	17590	2	Y	51	49	1	12
02	19852 X	18476	-0-	-1376	-0-	194	1	18237	2	Y	50	51	1	11
03	21979 X	21072	-0-	-907	-0-	56	9	20705	2	Y	61	63	1	9
04	21270 X	19919	-0-	-1351	-0-	184	1	19496	2	Y	118	95	1	32
						55	9							
						300	1							
						67	9							
						293	1							
						130	9							

JORDAN		WELL #:		4H	RRCID ->	279911	COMPL. DATE	05/16/2020	TOTAL DEPTH	10067	PERF.10334	- 15955		
11	17850 X	16172	-0-	-1678	-0-	271	1	15719	2	Y	165	190	1	14
12	18817 X	17181	-0-	-1636	-0-	182	9	16761	2	Y	124	96	1	42
01	18817 X	11666	-0-	-7151	-0-	284	1	11447	2	Y	80	103	1	19
02	16996 X	14137	-0-	-2859	-0-	136	9	13784	2	Y	111	98	1	32
03	17360 X	15554	-0-	-1806	-0-	131	1	15157	2	Y	119	106	1	45
04	16620 X	979	-0-	-15641	-0-	88	9	949	2	Y	11	52	1	4
						231	1							
						122	9							
						266	1							
						131	9							
						18	1							
						12	9							

JORDAN		WELL #:		5H	RRCID ->	279912	COMPL. DATE	01/23/2017	TOTAL DEPTH	10072	PERF.10464	- 15677		
11	19972 X	19972	-0-	-0-	-0-	336	1	19479	2	Y	143	167	1	12
12	19908 X	19908	-0-	-0-	-0-	157	9	19467	2	Y	102	78	1	36
01	15766 X	15766	-0-	-0-	-0-	329	1	15503	2	Y	77	94	1	19
02	15945 X	15945	-0-	-0-	-0-	112	9	15586	2	Y	89	82	1	26
03	17151 X	17151	-0-	-0-	-0-	178	1	16756	2	Y	92	83	1	35
04	16024 X	16024	-0-	-0-	-0-	85	9	15599	2	Y	124	118	1	41
						261	1							
						98	9							
						294	1							
						101	9							
						289	1							
						136	9							

ROBERTSON, GEORGE		WELL #:		4H	RRCID ->	282410	COMPL. DATE	08/31/2018	TOTAL DEPTH	1006	PERF.10374	- 16937		
11	31260 X	22750	-0-	-8510	-0-	22488	2	262	9	Y	238	230	1	79
12	27528 X	22209	-0-	-5319	-0-	21975	2	234	9	Y	213	195	1	97
01	26567 X	13197	-0-	-13370	-0-	13052	2	145	9	Y	132	177	1	52
02	23996 X	20250	-0-	-3746	-0-	19918	2	332	9	Y	302	256	1	98
03	25451 X	21760	-0-	-3691	-0-	21554	2	206	9	Y	187	256	1	29
04	22740 X	20108	-0-	-2632	-0-	19935	2	173	9	Y	157	170	1	16

SENEASAC-BATH		WELL #:		1H	RRCID ->	293267	COMPL. DATE	12/13/2022	TOTAL DEPTH	10498	PERF.10675	- 17745		
11	159090 X	107635	-0-	-51455	-0-	106636	2	999	9	Y	908	905	1	229
12	164393 X	91192	-0-	-73201	-0-	90245	2	947	9	Y	861	958	1	130
01	164393 X	77640	-0-	-86753	-0-	76863	2	777	9	Y	706	669	1	167
02	132944 X	86285	-0-	-46659	-0-	85361	2	924	9	Y	840	826	1	181
03	120590 X	87668	-0-	-32922	-0-	86681	2	987	9	Y	897	954	1	124
04	107640 X	80021	-0-	-27619	-0-	79292	2	729	9	Y	663	605	1	182

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.				945936										
CRAWFORD, BELLE ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 142706		COMPL. DATE 10/07/1992			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8934 - 9936				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		0	502	-0-	502	1059	21 1	466 2	Y		14			48
12		0	859	-0-	859	1918	15 9	37 1	Y		12	20 1		40
01		0	545	-0-	545	2463	13 9	23 1	Y		17	19 1		38
02		2800 N	492	-0-	-2308	155	19 9	21 1	Y		9			47
03		682 N	506	-0-	-176	-0-	10 9	22 1	Y		14	20 1		41
04		540 N	420	-0-	-120	-0-	15 9	18 1	Y		9			50
							10 9							
CRAWFORD, BELLE ET AL		WELL #:		3	RRCID -> 143580		COMPL. DATE 11/25/1992			TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8990 - 9830				
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			8
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	3 1		5
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	2 1		3
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			3
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	1 1		2
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			2
TOMPKINS, ELVE UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 144222		COMPL. DATE 12/16/1992			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9008 - 9922				
11		0	820	-0-	820	1599	36 1	784 2	Y		-0-			-0-
12		0	723	-0-	723	2322	32 1	691 2	Y		-0-			-0-
01		0	839	-0-	839	3161	37 1	802 2	Y		-0-			-0-
02		2800 N	504	-0-	-2296	865	22 1	482 2	Y		-0-			-0-
03		1658 N	793	-0-	-865	-0-	35 1	758 2	Y		-0-			-0-
04		810 N	521	-0-	-289	-0-	23 1	498 2	Y		-0-			-0-
TOMPKINS, ELVE UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 146253		COMPL. DATE 07/22/1993			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8909 - 9886				
11		0	6451	-0-	6451	13150	283 1	6158 2	Y		9	4 8		18
12		0	5856	-0-	5856	19006	10 9	257 1	Y		4	7 1		15
01		0	6675	-0-	6675	25681	4 9	293 1	Y		6	7 1		14
02		32502 X	6821	-0-	-25681	-0-	7 9	300 1	Y		4			18
03		7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	4 9	314 1	Y		4	7 1		15
04		6450 X	4029	-0-	-2421	-0-	4 9	177 1	Y		4			19
							4 9							
CRAWFORD, BELLE ET AL		WELL #:		4	RRCID -> 146803		COMPL. DATE 08/25/1993			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8850 - 9890				
11		0	1062	-0-	1062	2051	46 1	994 2	Y		20			66
12		0	832	-0-	832	2883	22 9	36 1	Y		16	27 1		55
01		0	873	-0-	873	3756	18 9	37 1	Y		23	26 1		52
02		2800 N	825	-0-	-1975	1781	25 9	36 1	Y		13			65
03		2894 N	1113	-0-	-1781	-0-	14 9	48 1	Y		19	27 1		57
04		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	21 9	48 1	Y		12			69
							13 9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
WILLIAMS, MAYO HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	148124	COMPL. DATE	01/08/1994	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	8977 - 9980	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	0	864	-0-	864	1732	116	1	735	2	Y	12	34 1	6
12	0	916	-0-	916	2648	117	1	784	2	Y	14		20
01	0	619	-0-	619	3267	87	1	515	2	Y	15		35
02	2800 N	817	-0-	-1983	1284	120	1	694	2	Y	3	32 1	6
03	2015 N	731	-0-	-1284	-0-	97	1	619	2	Y	14		20
04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	80	1	588	2	Y	13	25 1	8

TOMPKINS, ELVE		WELL #:		4	RRCID ->	151056	COMPL. DATE	06/05/1994	TOTAL DEPTH	9942	PERF.	8856 - 9892	
11	0	716	-0-	716	1501	31	1	685	2	Y	-0-		2
12	0	595	-0-	595	2096	26	1	568	2	Y	1	1 1	2
01	0	658	-0-	658	2754	29	1	628	2	Y	1	1 1	2
02	2800 N	679	-0-	-2121	633	30	1	649	2	Y	-0-		2
03	1389 N	756	-0-	-633	-0-	33	1	722	2	Y	1	1 1	2
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	30	1	644	2	Y	1		3

WILLIAMS, MAYO HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	172876	COMPL. DATE	04/08/1999	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8892 - 9956	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WILLIAMS, MAYO HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	173375	COMPL. DATE	05/24/1999	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8890 - 10028	
11	0	2483	-0-	2483	5170	336	1	2128	2	Y	17	51 1	8
12	0	2245	-0-	2245	7415	289	1	1933	2	Y	21		29
01	0	2793	-0-	2793	10208	398	1	2362	2	Y	30		59
02	12189 X	1981	-0-	-10208	-0-	288	1	1667	2	Y	24	55 1	28
03	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	315	1	2007	2	Y	20		48
04	2700 N	1799	-0-	-901	-0-	213	1	1563	2	Y	21	56 1	13

CRAWFORD, BELLE ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	173876	COMPL. DATE	04/28/1999	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8800 - 9935	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 6 RRCID -> 174264 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9120 - 9796

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 174359 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9916

11	0	984	-0-	984	2119	43	1	933	2	Y	7					24
12	0	1009	-0-	1009	3128	44	1	958	2	Y	6	10	1			20
01	0	1247	-0-	1247	4375	54	1	1184	2	Y	8	9	1			19
02	2800 N	1092	-0-	-1708	2667	48	1	1038	2	Y	5					24
03	3100 N	1154	-0-	-1946	721	50	1	1096	2	Y	7	10	1			21
04	1517 N	796	-0-	-721	-0-	35	1	757	2	Y	4					25

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 175665 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8868 - 10032

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 8 RRCID -> 177013 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8750 - 9926

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 9 RRCID -> 177076 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9786

11	0	279	-0-	279	595	12	1	252	2	Y	14					48
12	0	247	-0-	247	842	10	1	226	2	Y	10	20	1			38
01	0	317	-0-	317	1159	13	1	285	2	Y	17	18	1			37
02	1459 X	300	-0-	-1159	-0-	13	1	277	2	Y	9					46
03	310 X	291	-0-	-19	-0-	12	1	262	2	Y	15	20	1			41
04	300 N	190	-0-	-110	-0-	8	1	172	2	Y	9					50

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 181014 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8842 - 9994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	2072	-0-	2072	4582	280	1	1775	2	Y	15	44 1	1 8 7
12	0	2119	-0-	2119	6701	273	1	1826	2	Y	18		25
01	0	1961	-0-	1961	8662	279	1	1653	2	Y	26		51
02	2800 N	1892	-0-	-908	7754	275	1	1594	2	Y	21	48 1	24
03	3100 N	2028	-0-	-1072	6682	273	1	1735	2	Y	18		42
04	3000 N	1720	-0-	-1280	5402	204	1	1496	2	Y	18	49 1	11

 GENECOV WELL #: 1 RRCID -> 182982 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9000 - 10225

11	0	98	-0-	98	175	98	2			Y	-0-		-0-
12	0	37	-0-	37	212	37	2			Y	-0-		-0-
01	0	67	-0-	67	279	67	2			Y	-0-		-0-
02	357 N	78	-0-	-279	-0-	78	2			Y	-0-		-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-		-0-
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-		-0-

 CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 10 RRCID -> 184363 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8884 - 9898

11	0	654	-0-	654	1285	28	1	600	2	Y	24	1 8	78
12	0	683	-0-	683	1968	29	1	633	2	Y	19	32 1	65
01	0	871	-0-	871	2839	37	1	803	2	Y	28	31 1	62
02	2800 N	1142	-0-	-1658	1181	49	1	1076	2	Y	15		77
03	2493 N	1312	-0-	-1181	-0-	57	1	1231	2	Y	22	32 1	67
04	840 N	817	-0-	-23	-0-	35	1	765	2	Y	15		82

 GENECOV WELL #: 2 RRCID -> 185566 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9964 - 10208

11	0	444	-0-	444	894	444	2			Y	-0-		-0-
12	0	459	-0-	459	1353	459	2			Y	-0-		-0-
01	0	288	-0-	288	1641	288	2			Y	-0-		-0-
02	2101 N	460	-0-	-1641	-0-	460	2			Y	-0-		-0-
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-		-0-
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-		-0-

 CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 11 RRCID -> 188140 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8773 - 9912

11	0	1159	-0-	1159	2578	50	1	1090	2	Y	17	1 8	54
12	0	1059	-0-	1059	3637	46	1	999	2	Y	13	22 1	45
01	0	1244	-0-	1244	4881	54	1	1169	2	Y	19	21 1	43
02	2800 N	1151	-0-	-1649	3232	50	1	1090	2	Y	10		53
03	3100 N	1275	-0-	-1825	1407	55	1	1203	2	Y	15	22 1	46
04	2537 N	1130	-0-	-1407	-0-	49	1	1069	2	Y	11		57

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TOMPKINS, ELVE		WELL #: 5		RRCID -> 188322		COMPL. DATE 10/24/2001			TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8783 - 9943			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0	1159	-0-	1159	2431	51 1	1101 2	Y	6	1 8		16
12	0	1151	-0-	1151	3582	50 1	1097 2	Y	4	7 1		13
01	0	1248	-0-	1248	4830	55 1	1186 2	Y	6	6 1		13
02	2800 N	1104	-0-	-1696	3134	48 1	1053 2	Y	3			16
03	3100 N	1167	-0-	-1933	1201	51 1	1110 2	Y	5	7 1		14
04	2305 N	1104	-0-	-1201	-0-	48 1	1053 2	Y	3			17

GENECOV-RUDMAN, ROSE A		WELL #: 1		RRCID -> 188752		COMPL. DATE 05/10/2002			TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9930 - 10174			
*09	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2		Y	-0-			-0-
10	775 N	744	-0-	-31	-0-	744 2		Y	-0-			-0-
11	780 N	729	-0-	-51	-0-	729 2		Y	-0-			-0-
*12	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2		Y	-0-			-0-
01	744 N	736	-0-	-8	-0-	736 2		Y	-0-			-0-
*02	672 N	603	-0-	-69	-0-	603 2		Y	-0-			-0-
*03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2		Y	-0-			-0-
04	720 N	675	-0-	-45	-0-	675 2		Y	-0-			-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A		WELL #: 2		RRCID -> 189181		COMPL. DATE 05/21/2002			TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9922 - 10168			
*09	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1343 2	66 9	Y	60			92
*10	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 2		Y	-0-			92
*11	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2		Y	-0-			92
*12	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 2		Y	-0-			92
*01	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2		Y	-0-			92
*02	1064 N	1050	-0-	-14	-0-	1050 2		Y	-0-			92
*03	1178 N	1057	-0-	-121	-0-	925 2	132 9	Y	120			212
*04	1140 N	1034	-0-	-106	-0-	1011 2	23 9	Y	21	193 1		40

TOMPKINS TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 189191		COMPL. DATE 05/17/2002			TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8736 - 9882			
11	0	281	-0-	281	462	263 2	18 9	Y	16			109
12	0	296	-0-	296	758	235 2	61 9	Y	55			164
01	0	92	-0-	92	850	92 2		Y	-0-			164
02	941 N	91	-0-	-850	-0-	70 2	21 9	Y	19			183
03	279 N	59	-0-	-220	-0-	59 2		Y	-0-			183
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	147 2	1 9	Y	1			184

GENECOV-RUDMAN, ROSE A		WELL #: 3		RRCID -> 190634		COMPL. DATE 08/20/2002			TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9130 - 10198			
11	0	1306	-0-	1306	2646	1175 2	131 9	Y	119	182 1		11
12	0	1337	-0-	1337	3983	1337 2		Y	-0-			11
01	0	1421	-0-	1421	5404	1330 2	91 9	Y	83			94
02	2800 N	1175	-0-	-1625	3779	1175 2		Y	-0-			94
03	3100 N	1180	-0-	-1920	1859	1123 2	57 9	Y	52			146
04	3000 N	1290	-0-	-1710	149	1233 2	57 9	Y	52	183 1		15

TOMPKINS, ELVE		WELL #: 7		RRCID -> 190984		COMPL. DATE 08/09/2002			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8779 - 10035			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
CRAWFORD, BELLE ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 191185		COMPL. DATE 08/29/2002			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8812 - 9570				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	464	-0-	464	995	20	1	425	2	Y	17	1 8	54
12	0	672	-0-	672	1667	19	9	629	2	Y	13	22 1	45
01	0	522	-0-	522	2189	14	9	479	2	Y	19	21 1	43
02	2608 N	419	-0-	-2189	-0-	21	9	390	2	Y	10		53
03	465 N	422	-0-	-43	-0-	18	1	386	2	Y	16	22 1	47
04	450 N	347	-0-	-103	-0-	18	9	321	2	Y	10		57
						15	1						
						11	9						
GENECOV-RUDMAN, ROSE A		WELL #: 4		RRCID -> 191304		COMPL. DATE 09/28/2002			TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9070 - 10170				
11	0	2039	-0-	2039	4209	2039	2			Y	-0-		-0-
12	0	2009	-0-	2009	6218	2009	2			Y	-0-		-0-
01	0	2026	-0-	2026	8244	2026	2			Y	-0-		-0-
02	2800 N	1858	-0-	-942	7302	1858	2			Y	-0-		-0-
03	3100 N	2072	-0-	-1028	6274	2072	2			Y	-0-		-0-
04	3000 N	1984	-0-	-1016	5258	1984	2			Y	-0-		-0-
TOMPKINS, ELVE		WELL #: 6		RRCID -> 191450		COMPL. DATE 08/06/2002			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8772 - 9612				
11	0	1040	-0-	1040	2159	46	1	991	2	Y	3		10
12	0	816	-0-	816	2975	36	1	778	2	Y	2	4 1	8
01	0	1111	-0-	1111	4086	49	1	1058	2	Y	4	4 1	8
02	2800 N	847	-0-	-1953	2133	4	9	809	2	Y	1		9
03	2624 N	491	-0-	-2133	-0-	37	1	467	2	Y	2	4 1	7
04	1080 N	557	-0-	-523	-0-	2	9	531	2	Y	2		9
						24	1						
						2	9						
GENECOV-RUDMAN, ROSE A		WELL #: 5		RRCID -> 191669		COMPL. DATE 10/14/2002			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9056 - 10136				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
WILLIAMS, MAYO HEIRS		WELL #: 6		RRCID -> 191976		COMPL. DATE 10/01/2002			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8901 - 9634				
11	0	889	-0-	889	1743	119	1	757	2	Y	12	37 1	6
12	0	1073	-0-	1073	2816	13	9	919	2	Y	15		21
01	0	1149	-0-	1149	3965	137	1	963	2	Y	22		43
02	2800 N	1176	-0-	-1624	2341	17	9	986	2	Y	18	40 1	21
03	3100 N	1558	-0-	-1542	799	24	9	1332	2	Y	15		36
04	2318 N	1519	-0-	-799	-0-	170	1	1323	2	Y	14	41 1	9
						20	9						
						17	9						
						181	1						
						15	9						

OIL AND GAS DIVISION

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 191978 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8856 - 9564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	1644	-0-	1644	3286	223	1	1414	2	Y	6	17	1			3
12	0	1607	-0-	1607	4893	208	1	1391	2	Y	7					10
01	0	1655	-0-	1655	6548	237	1	1407	2	Y	10					20
02	2800 N	1530	-0-	-1270	5278	224	1	1298	2	Y	7	18	1			9
03	3100 N	1974	-0-	-1126	4152	267	1	1699	2	Y	7					16
04	3000 N	1808	-0-	-1192	2960	216	1	1584	2	Y	7	19	1			4

 TOMPKINS, ELVE WELL #: 8 RRCID -> 192896 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9028 - 9387

11	0	-0-	-0-	-0-	690					Y	-0-					5
12	0	219	-0-	219	909	6	1	212	2	Y	1					6
01	0	863	-0-	863	1772	33	1	817	2	Y	12					18
02	2800 N	1994	-0-	-806	966	95	1	1874	2	Y	23	21	1			20
03	2910 N	1944	-0-	-966	-0-	94	1	1831	2	Y	17					37
04	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	87	1	1667	2	Y	14	36	1			15

 TOMPKINS, ELVE WELL #: 10 RRCID -> 193040 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9004 - 9318

11	0	-0-	-0-	-0-	206					Y	-0-					2
12	0	273	-0-	273	479	7	1	266	2	Y	-0-					2
01	0	692	-0-	692	1171	26	1	656	2	Y	9					11
02	1744 N	573	-0-	-1171	-0-	27	1	538	2	Y	7	12	1			6
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	26	1	510	2	Y	5					11
04	660 N	503	-0-	-157	-0-	25	1	475	2	Y	3	10	1			4

 TOMPKINS, ELVE WELL #: 9 RRCID -> 194064 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8983 - 9396

11	0	1290	-0-	1290	2667	57	1	1229	2	Y	4					12
12	0	1143	-0-	1143	3810	50	1	1090	2	Y	3	5	1			10
01	0	1718	-0-	1718	5528	75	1	1639	2	Y	4	5	1			9
02	2800 N	1549	-0-	-1251	4277	68	1	1478	2	Y	3					12
03	3100 N	1591	-0-	-1509	2768	70	1	1518	2	Y	3	5	1			10
04	3000 N	1160	-0-	-1840	928	51	1	1107	2	Y	2					12

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936										
TXU-TOMPKINS			WELL #:		1	RRCID -> 194894		COMPL. DATE 03/06/2003		TOTAL DEPTH 10325		PERF. 9141 - 10115			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		0	-0-	-0-	-0-	447					Y	-0-			9
12		0	471	-0-	471	918	12	1	457	2	Y	2			11
							2	9							
01		0	1213	-0-	1213	2131	46	1	1142	2	Y	23			34
							25	9							
02		2800 N	944	-0-	-1856	275	45	1	888	2	Y	10	31	1	13
							11	9							
03		1459 N	1184	-0-	-275	-0-	57	1	1115	2	Y	11			24
							12	9							
04		1170 N	855	-0-	-315	-0-	42	1	801	2	Y	11			35
							12	9							

ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 195627		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 10305		PERF. 9165 - 10140			
11		0	-0-	-0-	-0-	1078					Y	-0-			4
12		0	353	-0-	353	1431	9	1	343	2	Y	1			5
							1	9							
01		0	3366	-0-	3366	4797	129	1	3227	2	Y	9			14
							10	9							
02		2800 N	2734	-0-	-66	4731	132	1	2596	2	Y	5	13	1	6
							6	9							
03		3100 N	3063	-0-	-37	4694	149	1	2908	2	Y	5			11
							6	9							
04		7569 X	2875	-0-	-4694	-0-	142	1	2726	2	Y	6			17
							7	9							

GENECOV-RUDMAN, ROSE A			WELL #:		6	RRCID -> 196665		COMPL. DATE 08/10/2003		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8958 - 10148			
11		0	974	-0-	974	1921	974	2			Y	-0-			-0-
12		0	1051	-0-	1051	2972	1051	2			Y	-0-			-0-
01		0	808	-0-	808	3780	808	2			Y	-0-			-0-
02		2800 N	507	-0-	-2293	1487	507	2			Y	-0-			-0-
03		2334 N	847	-0-	-1487	-0-	847	2			Y	-0-			-0-
04		780 N	779	-0-	-1	-0-	779	2			Y	-0-			-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A			WELL #:		7	RRCID -> 197177		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 10325		PERF. 8894 - 10220			
11		0	476	-0-	476	1031	476	2			Y	-0-			-0-
12		0	391	-0-	391	1422	391	2			Y	-0-			-0-
01		0	474	-0-	474	1896	474	2			Y	-0-			-0-
02		2311 N	415	-0-	-1896	-0-	415	2			Y	-0-			-0-
03		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-			-0-
04		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-			-0-

TOMPKINS, ELVE			WELL #:		11	RRCID -> 197317		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8892 - 10066			
11		0	-0-	-0-	-0-	577					Y	-0-			2
12		0	584	-0-	584	1161	15	1	569	2	Y	-0-			2
01		0	1736	-0-	1736	2897	66	1	1660	2	Y	9			11
							10	9							
02		2800 N	1222	-0-	-1578	1319	59	1	1155	2	Y	7	12	1	6
							8	9							
03		2993 N	1674	-0-	-1319	-0-	81	1	1587	2	Y	5			11
							6	9							
04		1620 N	1551	-0-	-69	-0-	77	1	1471	2	Y	3	10	1	4
							3	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
TXU-TOMPKINS			WELL #:		2	RRCID ->	197635	COMPL. DATE	07/19/2003	TOTAL DEPTH	10510	PERF. 9214 - 10320		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11		0	-0-	-0-	-0-	303				Y	-0-			7
12		0	398	-0-	398	701	10	1	387	2	Y	1		8
							1	9						
01		0	992	-0-	992	1693	37	1	938	2	Y	15		23
							17	9						
02	2423	N	730	-0-	-1693	-0-	35	1	686	2	Y	8	21 1	10
							9	9						
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	34	1	661	2	Y	9		19
							10	9						
04	960	N	666	-0-	-294	-0-	33	1	624	2	Y	8		27
							9	9						

TOMPKINS, ELVE			WELL #:		13	RRCID ->	199023	COMPL. DATE	10/04/2003	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 9390 - 10272		
11		0	-0-	-0-	-0-	364				Y	-0-			1
12		0	160	-0-	160	524	4	1	156	2	Y	-0-		1
							46	1	1147	2	Y	4		5
							4	9						
02	2607	N	886	-0-	-1721	-0-	43	1	839	2	Y	4	6 1	3
							4	9						
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	51	1	1006	2	Y	2		5
							2	9						
04	1170	N	1152	-0-	-18	-0-	57	1	1093	2	Y	2	5 1	2
							2	9						

TOMPKINS, ELVE			WELL #:		12	RRCID ->	199302	COMPL. DATE	10/05/2003	TOTAL DEPTH	10302	PERF. 8980 - 10070		
11		0	-0-	-0-	-0-	272				Y	-0-			1
12		0	1043	-0-	1043	1315	27	1	1015	2	Y	1		2
							1	9						
01		0	1041	-0-	1041	2356	40	1	991	2	Y	9		11
							10	9						
02	2800	N	2739	-0-	-61	2295	132	1	2599	2	Y	7	12 1	6
							8	9						
03	3100	N	2446	-0-	-654	1641	119	1	2321	2	Y	5		11
							6	9						
04	3000	N	2088	-0-	-912	729	103	1	1982	2	Y	3	10 1	4
							3	9						

TOMPKINS TRUST GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	222710	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	9960	PERF. 8865 - 9862		
11		0	374	-0-	374	826	374	2			Y	-0-		2
12		0	406	-0-	406	1232	406	2			Y	-0-		2
							504	2			Y	-0-		2
02	2207	N	471	-0-	-1736	-0-	471	2			Y	-0-		2
							438	2			Y	-0-		2
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-		2
							545	2			Y	-0-		2
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2

TXU SIMMONS			WELL #:		1	RRCID ->	224740	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	10724	PERF. 9694 - 10592		
11		0	-0-	-0-	-0-	717				Y	-0-			7
12		0	418	-0-	418	1135	11	1	407	2	Y	-0-		7
							75	1	1870	2	Y	18		25
							20	9						
02	2800	N	1611	-0-	-1189	1911	77	1	1519	2	Y	14	27 1	12
							15	9						
03	3100	N	1666	-0-	-1434	477	81	1	1575	2	Y	9		21
							10	9						
04	2042	N	1565	-0-	-477	-0-	77	1	1478	2	Y	9	21 1	9
							10	9						

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TOMPKINS, ELVE WELL #: 14 RRCID -> 228162 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8946 - 10067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	1708					Y	-0-			12
12	0	995	-0-	995	2703	26	1	967	2	Y	2			14
01	0	2708	-0-	2708	5411	101	1	2527	2	Y	73			87
02	9684 X	4273	-0-	-5411	-0-	80	9	4011	2	Y	53	93	1	47
03	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	204	1	2469	2	Y	38			85
04	2610 X	1467	-0-	-1143	-0-	58	9	1360	2	Y	33	83	1	35
						71	1							
						36	9							

 SHIVERS, E.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232061 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9276 - 10382

11	0	-0-	-0-	-0-	1084					Y	-0-			8
12	0	3860	-0-	3860	4944	101	1	3757	2	Y	2			10
01	0	9683	-0-	9683	14627	2	9	9283	2	Y	26			36
02	2800 N	2508	-0-	-292	14335	371	1	2376	2	Y	10	34	1	12
03	17369 X	3034	-0-	-14335	-0-	29	9	2873	2	Y	13			25
04	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	121	1	4133	2	Y	13			38
						11	9							
						14	9							

 ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232805 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8841 - 10063

11	0	-0-	-0-	-0-	1238					Y	-0-			14
12	0	727	-0-	727	1965	19	1	704	2	Y	4			18
01	0	2132	-0-	2132	4097	4	9	2015	2	Y	33			51
02	6974 X	2877	-0-	-4097	-0-	81	1	2721	2	Y	16	48	1	19
03	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	36	9	3056	2	Y	17			36
04	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	138	1	2855	2	Y	17			53
						18	9							
						156	1							
						19	9							
						149	1							
						19	9							

 TXU SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 246145 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8984 - 9389

11	0	-0-	-0-	-0-	58					Y	-0-			1
12	0	181	-0-	181	239	5	1	176	2	Y	-0-			1
01	0	215	-0-	215	454	8	1	196	2	Y	10			11
02	590 N	136	-0-	-454	-0-	11	9	124	2	Y	5	11	1	5
03	186 N	118	-0-	-68	-0-	6	1	110	2	Y	2			7
04	210 N	126	-0-	-84	-0-	6	9	114	2	Y	5	6	1	6
						2	9							
						6	1							
						6	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
TXU-TOMPKINS		WELL #:		3R	RRCID ->	246238	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	11985	PERF.	9186 - 11551			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		0	-0-	-0-	-0-	1306					Y	-0-			9
12		0	988	-0-	988	2294	26	1	960	2	Y	2			11
01		0	3575	-0-	3575	5869	136	1	3414	2	Y	23			34
02	9075 X		3206	-0-	-5869	-0-	25	9							
03	3445 X		3445	-0-	-0-	-0-	155	1	3040	2	Y	10	31	1	13
04	3450 X		3096	-0-	-354	-0-	11	9	3265	2	Y	12			25
							13	9							
							153	1	2931	2	Y	11			36
							12	9							

BECKVILLE (PETTIT 6800)				06648 750	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PANOLA					
BACHTELL OIL & GAS, LTD.				042327											
VICE-SHIVERS		WELL #:		2	RRCID ->	202500	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	10526	PERF.	6746 - 6848			
11		0	62	-0-	62	62	62	2			Y	-0-			-0-
12	111 N		49	-0-	-62	-0-	49	2			Y	-0-			-0-
01	0		63	-0-	63	63	63	2			Y	-0-			-0-
02	115 N		52	-0-	-63	-0-	52	2			Y	-0-			-0-
03	62 N		37	-0-	-25	-0-	37	2			Y	-0-			-0-
04	60 N		50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-			-0-

VICE-SHIVERS		WELL #:		5	RRCID ->	282106	COMPL. DATE	11/06/2015	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	6778 - 6846			
11		0	2876	-0-	2876	7456	2852	2	24	9	Y	22			124
12	7750		2242	-0-	-5508	1948	2223	2	19	9	Y	17			141
01	0		2968	-0-	2968	4916	2933	2	35	9	Y	32			173
02	7000		2415	-0-	-4585	331	2384	2	31	9	Y	28			201
03	2976 #		1730	-0-	-1246	-0-	1719	2	11	9	Y	10			211
04	2880 #		711	-0-	-2169	-0-	710	2	1	9	Y	1			212

VICE-SHIVERS		WELL #:		6	RRCID ->	287389	COMPL. DATE	11/10/2016	TOTAL DEPTH	10512	PERF.	6746 - 6876			
11		0	71	-0-	71	71	71	2			Y	-0-			1
12	127 N		56	-0-	-71	-0-	56	2			Y	-0-			1
01	0		72	-0-	72	72	72	2			Y	-0-			1
02	113 N		41	-0-	-72	-0-	41	2			Y	-0-			1
03	62 N		38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-			1
04	60 N		53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-			1

HEMBY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	288143	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	N/A	
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2021 - WELL PLUGGED 3/25/21													

FORTUNE RESOURCES LLC		278755		HARRIS, OSCAR UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	284389	COMPL. DATE	04/04/2018	TOTAL DEPTH	10315	PERF.	6456 - 6460
11	90 N		31	-0-	-59	-0-	31	2			N	-0-			-0-	
12	46 N		46	-0-	-0-	-0-	39	2			N	6			6	
01	177 N		177	-0-	-0-	-0-	63	2	114	9	N	104			110	
02	97 N		97	-0-	-0-	-0-	80	2	17	9	N	15			125	
03	199 N		199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			125	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125	

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
 ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 293689 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 6420 - 6426

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	DELQ PR	13012	-0-	13012	24614	12712	2	300	9	N	273	348	1	25	
12	7750	16249	-0-	8499	33113	16047	2	202	9	N	184	182	1	27	
01	7750	19333	-0-	11583	44696	18915	2	418	9	N	380	185	1	222	
02	7000	14333	-0-	7333	52029	14242	2	91	9	N	83	180	1	125	
03	7750	18481	-0-	10731	62760	18079	2	402	9	N	365	362	1	128	
04	7500	NO RPT	-0-	-7500	55260					N	NO RPT			128	

H & T EXPLORATION, INC. 341571
 HEMPHILL-HURST WELL #: 1 RRCID -> 206003 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6810 - 6820

11	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1132	2	7	9	N	6			26
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	909	2	15	9	N	14			40
01	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1014	2	6	9	N	5			45
02	952 N	908	-0-	-44	-0-	857	2	51	9	N	46			91
03	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1047	2	26	9	N	24			115
04	990 N	704	-0-	-286	-0-	672	2	32	9	N	29			144

ROBINSON-FAULK WELL #: 1 RRCID -> 218468 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6832 - 6844

11	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1419	2	13	9	N	12			25
12	1147 N	983	-0-	-164	-0-	974	2	9	9	N	8			33
01	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1039	2	39	9	N	35			68
02	1176 N	868	-0-	-308	-0-	842	2	26	9	N	24			92
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1006	2	28	9	N	25			117
04	1050 N	681	-0-	-369	-0-	671	2	10	9	N	9			126

CARTER-HURST WELL #: 1 RRCID -> 222755 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6782 - 6792

11	2545	2545	-0-	-0-	-0-	2526	2	19	9	N	17			121
12	1195	1195	-0-	-0-	-0-	1194	2	1	9	N	1			122
01	2444	2444	-0-	-0-	-0-	2442	2	2	9	N	2			124
02	1500	1500	-0-	-0-	-0-	1498	2	2	9	N	2			126
03	1938	1938	-0-	-0-	-0-	1907	2	31	9	N	28			154
*04	1112	1112	-0-	-0-	-0-	1108	2	4	9	N	4			158

SOUTHLAND DISPOSAL, L.P. 805561
 GOODRICH - TXU SWD WELL #: 1 RRCID -> 215041 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 2230 - 6900

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2023

GOODRICH-TXU SWD WELL #: 2 RRCID -> 218615 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 3778 PERF. 3466 - 3616

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/06/2023 - WELL PLUGGED 03/06/23

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 TGNR EAST TEXAS LLC 850990
 SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2-C RRCID -> 149454 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 6598 - 6606

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
 ROSS WELL #: 2 RRCID -> 102524 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6777 - 6795

11	150 N	1	-0-	-149	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	2		N	-0-			-0-
01	279 N	1	-0-	-278	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206968 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

11	0	41	-0-	41	75	41	2		N	-0-			-0-
12	114 N	39	-0-	-75	-0-	39	2		N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
*04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-

PRIOR, FRANK WELL #: 1 U RRCID -> 211872 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7425 - 8670

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WYLIE, A. WELL #: 1 D RRCID -> 214492 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7036 - 7046

11	0	20	-0-	20	36	20	2		N	-0-			-0-
12	55 N	19	-0-	-36	-0-	19	2		N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
*04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 219258 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7441 - 7450

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 C RRCID -> 219264 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 7120 - 7130

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

ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 U RRCID -> 220145 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6980 - 6990

11	0	69	-0-	69	158	69	2			Y	-0-				3
12	241 N	83	-0-	-158	-0-	83	2			Y	-0-				3
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-				3
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-				3
03	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-				3
*04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-				3

PATTERSON, J.L. WELL #: 1 U RRCID -> 221673 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 7349 - 7365

11	0	32	-0-	32	59	32	2			N	-0-				-0-
12	89 N	30	-0-	-59	-0-	30	2			N	-0-				-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-				-0-
*04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				-0-

ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221766 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 7515

11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-				-0-
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LANGSTON GU WELL #: 1-U RRCID -> 222183 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 7310 - 7320

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 232781 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7348 - 7400

11	0	31	-0-	31	56	31	2			N	-0-				-0-
12	85 N	29	-0-	-56	-0-	29	2			N	-0-				-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-				-0-
*04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-				-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06649 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
RFE OPERATING, LLC				704776								
MOSS, W.S. ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	286332	COMPL. DATE	02/16/2019	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	6492 - 6499
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1050 N	674	-0-	-376	-0-	674 2	N	-0-			47
12		992 N	693	-0-	-299	-0-	693 2	N	-0-			47
01		744 N	507	-0-	-237	-0-	507 2	N	-0-			47
02		616 N	475	-0-	-141	-0-	475 2	N	-0-			47
03		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2	N	-0-			47
04		480 N	441	-0-	-39	-0-	441 2	N	-0-			47

MOSS, W.S. ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	286404	COMPL. DATE	02/13/2019	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6528 - 6549
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890										
BEARD, PO GU		WELL #:		2 F	RRCID ->	217741	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	10814	PERF.	7355 - 7376
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

CARTER, KF WH "A2" GU		WELL #:		A 1 F	RRCID ->	218952	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	10483	PERF.	7266 - 7282
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

WALDROP. G.T. GU		WELL #:		1 U	RRCID ->	219078	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	N/A
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

BEARD, PO GU		WELL #:		1	RRCID ->	219278	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	6978 - 7325
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
BEARD, PO GU WELL #: 3 U RRCID -> 219527 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 F RRCID -> 219906 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 6885 - 6909																	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CROSS, L.D. WELL #: 1 U RRCID -> 221467 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 6965 - 6970																	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 221568 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 7183 - 7198																	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALEY G.U. WELL #: 1-U RRCID -> 222177 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7169 - 7662																	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 C RRCID -> 225262 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 7159 - 8643																	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06649 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890							
KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D		WELL #:		1 U	RRCID ->	227279	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	10469 PERF. 7080 - 7090	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248		N	-0-		-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248		N	-0-		-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248		N	-0-		-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248		N	-0-		-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248		N	-0-		-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248		N	-0-		-0-

JONES, A. GU		WELL #:		4	RRCID ->	237621	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	10357 PERF. 6842 - 6864	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SEALEY, BILLY GU		WELL #:		11	RRCID ->	242455	COMPL. DATE	07/05/2008	TOTAL DEPTH	10380 PERF. 6890 - 7068	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCRÆE GU		WELL #:		1	RRCID ->	243383	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	10500 PERF. 6904 - 6921	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SEALEY, TAYLOR GU		WELL #:		4	RRCID ->	243419	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	10225 PERF. 7190 - 7200	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRIDGES, T.W.		WELL #:		1	RRCID ->	244561	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH	10511 PERF. 7994 - 8000	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PRICER, J. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	246665	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	10400 PERF. 7180 - 7190	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1

 BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 249084 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 7152

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

 JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249093 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 7130

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 254116 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 7084

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 SLANT OPERATING, LLC 786697
 BROOKS, C. WELL #: 1 RRCID -> 187611 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 6807 - 6836

11	1080	N	1024	-0-	-56	-0-	1024	2					N	-0-					41
12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2					N	-0-					41
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2					N	-0-					41
02	952	N	839	-0-	-113	-0-	839	2					N	-0-					41
03	1519	N	926	-0-	-593	-0-	926	2					N	-0-					41
04	1170	N	902	-0-	-268	-0-	902	2					N	-0-					41

 BROOKS, C. WELL #: 2 RRCID -> 195040 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6764 - 6776

11	14B2	EXT	632	-0-	632	4154	632	2					N	-0-					63
12	14B2	EXT	507	-0-	507	4661	507	2					N	-0-					63
01	14B2	EXT	170	-0-	170	4831	170	2					N	-0-					63
02	14B2	EXT	100	-0-	100	4931	100	2					N	-0-					63
03	14B2	EXT	170	-0-	170	5101	170	2					N	-0-					63
04	14B2	EXT	363	-0-	363	5464	363	2					N	-0-					63

 BROOKS, C. WELL #: 3 RRCID -> 199179 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6743 - 6758

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BECKVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06649 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697											
RALEY		WELL #: 2		RRCID -> 216453		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6296 - 6883					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100

AUSTIN, ZELMA		WELL #: 1		RRCID -> 262045		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 10111 PERF. 6847 - 6855					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AUSTIN, ZELMA		WELL #: 2		RRCID -> 264132		COMPL. DATE 07/03/2009		TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6887 - 8018					
11	14B2 EXT	252	-0-	252	1411	252	2		N	-0-			17
12	14B2 EXT	228	-0-	228	1639	228	2		N	-0-			17
01	14B2 EXT	278	-0-	278	1917	278	2		N	-0-			17
02	14B2 EXT	243	-0-	243	2160	243	2		N	-0-			17
03	14B2 EXT	164	-0-	164	2324	164	2		N	-0-			17
04	14B2 EXT	126	-0-	126	2450	126	2		N	-0-			17

BROOKS, C.		WELL #: 13		RRCID -> 265637		COMPL. DATE 07/05/2011		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274					
11	SWR 10	284	-0-	284	146610	160	2	124	9	Y	113		149
12	SWR 10	231	-0-	231	146841	231	2			Y	-0-		149
01	SWR 10	112	-0-	112	146953	110	2		2	9	Y	2	120
02	SWR 10	249	-0-	249	147202	194	2		55	9	Y	50	170
03	SWR 10	197	-0-	197	147399	67	2		130	9	Y	118	287
04	SWR 10	175	-0-	175	147574	154	2		21	9	Y	19	306

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		RRCID -> 263991		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106					
STERRETT		WELL #: 23											
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 281734		COMPL. DATE 12/22/2016		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6650 - 11276					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET)			//CONT.//	06650 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.				687208											
PARKER UNIT 2			WELL #:	14	RRCID ->	247028	COMPL. DATE	08/19/2015	TOTAL DEPTH	6823	PERF.	6227 - 6232			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BURNETT UNIT 7			WELL #:	21	RRCID ->	268273	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL DEPTH	6995	PERF.	6026 - 6034			
11		0	2026	-0-	2026	4160	89 1	1893 2	Y	40	42 1	3			
							44 9								
12		0	1955	-0-	1955	6115	89 1	1866 2	Y	-0-	3 1	-0-			
01		0	2076	-0-	2076	8191	98 1	1978 2	Y	-0-		-0-			
02		2800 N	1827	-0-	-973	7218	88 1	1739 2	Y	-0-		-0-			
03		3100 N	2154	-0-	-946	6272	103 1	2051 2	Y	-0-		-0-			
04		3000 N	2138	-0-	-862	5410	105 1	2033 2	Y	-0-		-0-			

TURNER UNIT SWD			WELL #:	1	RRCID ->	286784	COMPL. DATE	04/28/2019	TOTAL DEPTH	6355	PERF.	5942 - 5960			
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

VALENCE OPERATING COMPANY			881167	WELL #:	4	RRCID ->	197076	COMPL. DATE	08/29/2022	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6214 - 6362		
STERRETT															
11		14B2 EXT	586	-0-	586	2490	12 1	557 2	Y	15	20 1	5			
							17 9								
12		14B2 EXT	732	-0-	732	3222	17 1	693 2	Y	20	18 1	7			
							22 9								
01		14B2 EXT	374	-0-	374	3596	5 1	356 2	Y	12	15 1	4			
							13 9								
02		2800 N	691	-0-	-2109	1487	16 1	652 2	Y	21	16 1	9			
							23 9								
03		2224 N	737	-0-	-1487	-0-	17 1	698 2	Y	20	22 1	7			
							22 9								
04		365 N	365	-0-	-0-	-0-	9 1	356 2	Y	-0-	7 1	-0-			

STERRETT			WELL #:	7	RRCID ->	203927	COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL DEPTH	6928	PERF.	6204 - 6370			
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			

BECKVILLE, NORTH (PETTET)		//CONT.//		06650 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
STERRETT		WELL #:		15	RRCID ->	213092	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	7003	PERF.	6180 - 6349
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1920 N	1688	-0-	-232	-0-	35 1	1576 2	Y	70	92 1	20	
12	2356 N	1928	-0-	-428	-0-	77 9	1821 2	Y	56	55 1	21	
01	2201 N	1444	-0-	-757	-0-	45 1	1369 2	Y	52	51 1	4 8 18	
02	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	62 9	1974 2	Y	68	56 1	30	
03	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	18 1	1789 2	Y	53	64 1	19	
04	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	57 9	1860 2	Y	29	41 1	7	
						49 1						
						75 9						
						44 1						
						58 9						
						45 1						
						32 9						

STERRETT		WELL #:		16	RRCID ->	217558	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	6246 - 6409
11	14B2 EXT	62	-0-	62	225	1 1	61 2	Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	135	-0-	135	360	3 1	124 2	Y	7	5 1	2	
01	14B2 EXT	37	-0-	37	397	8 9	2 9	Y	2	4 1	-0-	
02	419 N	22	-0-	-397	-0-	1 1	20 2	Y	1	1 1	-0-	
						1 9						
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-	

WALLACE		WELL #:		4	RRCID ->	257120	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	12132	PERF.	6850 - 6860
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

STERRETT		WELL #:		24	RRCID ->	263236	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6212 - 6378
11	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	23 1	1051 2	Y	-0-		-0-	
12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	30 1	1221 2	Y	-0-		-0-	
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	9 1	690 2	Y	-0-		-0-	
02	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	27 1	1068 2	Y	-0-		-0-	
03	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	26 1	1082 2	Y	-0-		-0-	
04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	25 1	1043 2	Y	-0-		-0-	

WALLACE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	276851	COMPL. DATE	06/14/2022	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	5998 - 6688
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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

BECKVILLE, N. (TRAVIS PEAK)		06650 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CRATON OPERATING LLC		186717		WELL #: 1		RRCID -> 122168		COMPL. DATE 09/14/1986		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 6544 -		6550	
BRIGGS															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BECKVILLE, NE. (TRAVIS PEAK)		06652 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
SYDRI OPERATING, LLC		833597		WELL #: 2		RRCID -> 148963		COMPL. DATE 10/04/1985		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6612 -		6684	
PEP															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				45

BECKVILLE, WEST (COTTON VALLEY)		06653 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
TGNR EAST TEXAS LLC		850990		WELL #: 16		RRCID -> 254550		COMPL. DATE 11/06/2009		TOTAL DEPTH 10155		PERF. 8854 -		9951	
SEARCY GAS UNIT															
11	0	3408	-0-	3408	7266	3383	3	25	9	Y	23	27	1		10
12	0	3300	-0-	3300	10566	3259	3	41	9	Y	37	37	1		10
01	13974 X	3408	-0-	-10566	-0-	3375	3	33	9	Y	30	28	1		12
02	3472 X	3208	-0-	-264	-0-	3164	3	44	9	Y	40	38	1		14
03	3844 X	2999	-0-	-845	-0-	2969	3	30	9	Y	27	34	1		7
04	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3542	3	23	9	Y	21	18	1		10

BECKVILLE, WEST (PETTET, LOWER)		06653 437		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA							
CRATON OPERATING LLC		186717		WELL #: 2		RRCID -> 208089		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 10096		PERF. 6476 -		6520	
ADAMS G.U. 1															
11	0	21	-0-	21	21	10	2	11	9	Y	10	5	8		24
12	0	-0-	-0-	-0-	21					Y	10	16	1		18
01	0	-0-	-0-	-0-	21					Y	15	3	8		30
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	18	15	1	9 8	24
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	16	1		18
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	16	2	11	9	Y	10	16	1		12

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC		784642		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA							
SEARCY GAS UNIT		1		WELL #: 1		RRCID -> 224070		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 9982		PERF. 6495 -		6501	
11	0	701	-0-	701	2003	700	2	1	9	N	1				156
12	0	804	-0-	804	2807	800	2	4	9	N	4				160
01	0	806	-0-	806	3613	800	2	6	9	N	5				165
02	2800 N	575	-0-	-2225	1388	574	2	1	9	N	1				166
03	1991 N	603	-0-	-1388	-0-	603	2			N	-0-				166
04	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT				166

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE, WEST (TRAVIS PEAK)			06653 475		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA					
HARLETON OIL & GAS INC.			357165											
WOOLWORTH "B"			WELL #: 2		RRCID -> 279790		COMPL. DATE 06/18/2015		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 6337 - 6351			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-			83
12	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			83
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83 1		-0-

BELLE BOWER (COTTON VALLEY)			06917 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA					
BRAMMER PETROLEUM, INC.			088600											
PYLE, R. E.			WELL #: 1		RRCID -> 068610		COMPL. DATE 06/06/1976		TOTAL DEPTH 9801		PERF. 6576 - 9199			
11	0	1162	-0-	1162	1991	1162	2			N	-0-			191
12	0	781	-0-	781	2772	781	2			N	-0-			191
01	3100 N	761	-0-	-2339	433	761	2			N	-0-			191
02	1092 N	498	-0-	-594	-0-	498	2			N	-0-			191
03	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-			191
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			191

WERNER SAWMILL CO.			WELL #: 2		RRCID -> 092851		COMPL. DATE 01/28/1981		TOTAL DEPTH 9894		PERF. 9718 - 9834			
11	0	445	-0-	445	586	445	2			N	-0-			108
12	723 R	137	-0-	-586	-0-	137	2			N	-0-			108
01	759 R	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-			108
02	420 #	129	-0-	-291	-0-	129	2			N	-0-			108
03	465 #	49	-0-	-416	-0-	49	2			N	-0-			108
04	450 #	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			108

PETROQUEST ENERGY, L.L.C.			660818											
SABINE ROYALTY			WELL #: 2		RRCID -> 095552		COMPL. DATE 09/21/1981		TOTAL DEPTH 9925		PERF. 8928 - 9784			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BELLE BOWER (PALUXY)			06917 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA					
BRAMMER PETROLEUM, INC.			088600											
INTERNATIONAL PAPER CO.			WELL #: 1		RRCID -> 044679		COMPL. DATE 08/09/1968		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3226 - 3260			
11	0	3911	-0-	3911	9202	3911	2			N	-0-			5
12	0	4347	-0-	4347	13549	4347	2			N	-0-			5
01	10850	4747	-0-	-6103	7446	4747	2			N	-0-			5
02	5992	4019	-0-	-1973	5473	4019	2			N	-0-			5
03	6634	3960	-0-	-2674	2799	3960	2			N	-0-			5
04	4200 #	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT			5

BELLE BOWER (PALUXY UPPER)			06917 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BRAMMER PETROLEUM, INC.			088600											
WALKER			WELL #: 1		RRCID -> 199805		COMPL. DATE 01/20/2004		TOTAL DEPTH 3407		PERF. 3080 - 3084			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER)		//CONT.// 06917 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BRAMMER PETROLEUM, INC.		//CONT.// 088600														
WALKER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 210569		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3182 - 3186								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WALKER "B"		WELL #: 1		RRCID -> 211618		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3070 - 3116								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BRISTOL		WELL #: 1		RRCID -> 216163		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 3423 PERF. 3062 - 3191								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

REED ROYALTY		WELL #: 1		RRCID -> 216164		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3148 - 3210								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BRISTOL		WELL #: 2		RRCID -> 219184		COMPL. DATE 07/04/2005		TOTAL DEPTH 3402 PERF. N/A								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TRAVIS PEAK ROYALTY		WELL #: 1		RRCID -> 220251		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3168 - 3174								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER)		//CONT.//		06917 505	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
HARLETON OIL & GAS INC.				357165									
NICHOLSON				WELL #:	1	RRCID ->	208896	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	4207	PERF.	3163 - 3166
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	429	-0-	429	429	429	429	3	N	-0-			-0-
12	0	350	-0-	350	779	350	350	3	N	-0-			-0-
01	0	413	-0-	413	1192	413	413	3	N	-0-			-0-
02	1554 N	362	-0-	-1192	-0-	362	362	3	N	-0-			-0-
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	392	3	N	-0-			-0-
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	386	3	N	-0-			-0-
OWL SWD OPERATING, LLC				629870									
WEINER, W. B. JR. ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	183843	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	2660 - 2680
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201									
WIENER				WELL #:	1	RRCID ->	177222	COMPL. DATE	12/15/1997	TOTAL DEPTH	6915	PERF.	2949 - 3070
11	360 N	298	-0-	-62	-0-	298	298	3	N	-0-			17
12	372 N	302	-0-	-70	-0-	302	302	3	N	-0-			17
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	566	3	N	-0-			17
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	460	3	N	-0-			17
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	602	3	N	-0-			17
04	540 N	518	-0-	-22	-0-	518	518	3	N	-0-			17
WIENER				WELL #:	2	RRCID ->	191640	COMPL. DATE	09/23/2002	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	3032 - 3176
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
CARROLL, A. E.				WELL #:	2	RRCID ->	242890	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	9964	PERF.	2971 - 3088
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2023 - WELL PLUGGED 3/30/2023													
JANUARY "A"				WELL #:	3	RRCID ->	243487	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	4170	PERF.	3094 - 3198
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER)		//CONT.//		06917 505	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		//CONT.//		650201									
WIENER				WELL #:	3H	RRCID ->	257544	COMPL. DATE	05/15/2010	TOTAL DEPTH	3038	PERF. 3555 - 5118	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JANUARY				WELL #:	1	RRCID ->	275030	COMPL. DATE	02/01/2012	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 2959 - 3108	
11	540 N	487	-0-	-53	-0-	-0-	487	3	N	-0-		102	
12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	-0-	646	3	N	-0-		102	
01	527 N	390	-0-	-137	-0-	-0-	390	3	N	-0-		102	
02	448 N	317	-0-	-131	-0-	-0-	317	3	N	-0-		102	
03	558 N	334	-0-	-224	-0-	-0-	334	3	N	-0-		102	
04	390 N	313	-0-	-77	-0-	-0-	313	3	N	-0-		102	

BELLE BOWER (PETTIT)				06917 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600									
REYNOLDS, RUTH A.				WELL #:	1	RRCID ->	074504	COMPL. DATE	03/00/1977	TOTAL DEPTH	9820	PERF. 6370 - 6390	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HARLETON OIL & GAS INC.				357165									
WERNER-KOYLE				WELL #:	2A	RRCID ->	186709	COMPL. DATE	12/21/2001	TOTAL DEPTH	6314	PERF. 6020 - 6157	
11	0	1172	-0-	1172	1172	1172	3		N	-0-		-0-	
12	0	1093	-0-	1093	2265	1093	3		N	-0-		-0-	
01	0	1252	-0-	1252	3517	1252	3		N	-0-		-0-	
02	2800 N	1160	-0-	-1640	1877	1160	3		N	-0-		-0-	
03	3100 N	1315	-0-	-1785	92	1315	3		N	-0-		-0-	
04	1429 N	1337	-0-	-92	-0-	1337	3		N	-0-		-0-	

BELLE BOWER (PETTIT, LO.)				06917 555	ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600									
INTERNATIONAL PAPER CO.				WELL #:	2	RRCID ->	127942	COMPL. DATE	06/01/1988	TOTAL DEPTH	9986	PERF. 6224 - 6240	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		148	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		148	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		148	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		148	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		148	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		148	

DEEP ROCK RESOURCES, INC.				209651									
POPE, JEAN				WELL #:	1	RRCID ->	182727	COMPL. DATE	12/23/2000	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6373 - 6387	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2023 - WELL PLUGGED 03/06/23													

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) HARLETON OIL & GAS INC. KIRBY, AMBER		//CONT.//	06917 555 357165	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		0	3239	-0-	3239	3239	3239	3	N	-0-		101
12		0	2696	-0-	2696	5935	2696	3	N	-0-		101
01		0	3232	-0-	3232	9167	3188	3	N	40		141
02		12083 X	2916	-0-	-9167	-0-	2861	3	N	50	163 1	28
03		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3	N	-0-		28
04		2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2970	3	N	7		35

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC CARROLL, A.E.			650201		650201							
			WELL #:	3	RRCID ->	221311	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6082 - 6145
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC MCFADDEN-BAGLEY UNIT			665596		665596							
			WELL #:	1	RRCID ->	282374	COMPL. DATE	04/27/2017	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	5970 - 6010
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BELLE BOWER (RODESSA 'HILL') TRI-STATE VACUUM AND RENTAL LLC DAVIS SWD			06917 575 868625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL							
			WELL #:	3	RRCID ->	201956	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	8720	PERF.	4882 - 5020
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) BOWLES ENERGY, INC. TWOMEY-ROWE			06917 600 084097	NON-ASSOCIATED	CAPACITY							
			WELL #:	1	RRCID ->	234154	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	8505	PERF.	6556 - 7015
11		80 N	80	-0-	-0-	29	1	51	2	N	-0-	56
12		0	155	-0-	155	155	39	1	116	2	N	56
01		0	75	-0-	75	230	69	1	6	2	N	56
02		334 N	104	-0-	-230	-0-	15	1	89	2	N	56
03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	12	1	66	2	N	56
*04		72 N	72	-0-	-0-	-0-	21	1	51	2	N	56

BRAMMER PETROLEUM, INC. OLIN INDUSTRIES			088600		088600							
			WELL #:	2	RRCID ->	117306	COMPL. DATE	02/12/1985	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6713 - 6723
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		375
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		375
01		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-		375
02		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-		375
03		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2	N	-0-		375
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		375

 BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
 OLIN INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 117310 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6347 - 6354

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
12		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					209
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					209
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					209
03		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					209
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					209

 MCLEROY WELL #: 1 RRCID -> 248320 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6822 - 6832

11		0	740	-0-	740	740	740	2			N	-0-					76
12		0	1	-0-	1	741	1	2			N	-0-					76
01		849 N	108	-0-	-741	-0-	108	2			N	-0-					76
02		560 N	11	-0-	-549	-0-	11	2			N	-0-					76
03		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					76
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

 LYNCH, MAIZIE WELL #: 1 RRCID -> 260510 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6820 - 6825

11		0	1384	-0-	1384	3053	1384	2			N	-0-					52
12		0	1771	-0-	1771	4824	1771	2			N	-0-					52
01		3100 N	1658	-0-	-1442	-0-	3382	1658	2		N	-0-					52
02		2800 N	1565	-0-	-1235	-0-	2147	1565	2		N	-0-					52
03		3100 N	1270	-0-	-1830	-0-	317	1270	2		N	-0-					52
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	317				N	NO RPT					52

 OLIN INDUSTRIES WELL #: 5 RRCID -> 262884 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1717 - 1721

11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					87
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

 DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
 POPE, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 261790 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6850 - 7071

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
PLUGGED AND ABANDONED 02/15/2023 - WELL PLUGGED 02/15/23																	

 TOPCAT OILFIELD TRANSPORT, LLC 862571
 JOHNSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 149097 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3058 - 3064

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2023																	

OIL AND GAS DIVISION

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

BELLE BOWER (5200)		06917 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA				
GARY PRODUCTION COMPANY		296448		WELL #: 2		RRCID -> 123978		COMPL. DATE 07/13/1990		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 5206 - 5211
MCNEESE												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BELLE BOWER (6150)		06917 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA				
BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600		WELL #: 4		RRCID -> 117819		COMPL. DATE 07/22/1985		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6136 - 6152
SAWMILL, WERNER												
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			53
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT			53
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			53
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC		665596		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SABINE ROYALTY		088600		WELL #: 5		RRCID -> 122563		COMPL. DATE 08/30/2021		TOTAL DEPTH 7323		PERF. 5896 - 6130
11 14B2 EXT		NO RPT -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-										
12 14B2 EXT		NO RPT -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-										
01 14B2 EXT		NO RPT -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-										
02 14B DENY		NO RPT -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-										
03 14B DENY		NO RPT -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-										
04 14B DENY		NO RPT -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-										

BESSIE "T" (SMACKOVER)		07455 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BOWIE				
SUNRAY OPERATING COMPANY LLC		829652		WELL #: 1ST		RRCID -> 253735		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 8615		PERF. 8506 - 8532
NEWTON, GEORGE												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233			N	NO RPT			-0-

BETHANY (BLOSSOM)		07527 062		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
DAVIDSON, JERRY H.		202370		WELL #: 1		RRCID -> 043066		COMPL. DATE 06/18/1967		TOTAL DEPTH 1988		PERF. 1934 - 1950
LAWLESS, C. E.												
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENDURANCE OIL & GAS, INC.		251876		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
LAWLESS, J.H.		088600		WELL #: H 1A		RRCID -> 087445		COMPL. DATE 04/18/1980		TOTAL DEPTH 1913		PERF. 1905 - 1913
11	0	689	-0-	689	689	689	2	N	-0-			-0-
12	1315 N	626	-0-	-689	-0-	626	2	N	-0-			-0-
01	0	831	-0-	831	831	831	2	N	-0-			-0-
02	1539 N	708	-0-	-831	-0-	708	2	N	-0-			-0-
03	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2	N	-0-			-0-
04	690 N	681	-0-	-9	-0-	681	2	N	-0-			-0-

BETHANY (BLOSSOM) //CONT.// 07527 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ENDURANCE OIL & GAS, INC. //CONT.// 251876
 LAWLESS, W.E. WELL #: Z 1A RRCID -> 087446 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1925 - 1964

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	734	-0-	734	734	734	2	N	-0-			-0-
12	1581 N	847	-0-	-734	-0-	847	2	N	-0-			-0-
01	0	2219	-0-	2219	2219	2219	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	1916	-0-	-884	1335	1916	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	2007	-0-	-1093	242	2007	2	N	-0-			-0-
04	2061 N	1819	-0-	-242	-0-	1819	2	N	-0-			-0-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 189500 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1946 - 1956

11	0	850	-0-	850	850	850	2	N	-0-			-0-
12	1767 N	917	-0-	-850	-0-	917	2	N	-0-			-0-
01	0	755	-0-	755	755	755	2	N	-0-			-0-
02	1467 N	712	-0-	-755	-0-	712	2	N	-0-			-0-
03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2	N	-0-			-0-
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2	N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 WERNER, L. SAWMILL WELL #: 6 RRCID -> 045884 COMPL. DATE 04/12/1923 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 1877 - 1944

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 160071 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9302 - 9779

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 161901 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8366 - 8694

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JONES WELL #: 2A RRCID -> 234694 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9382 - 9534

11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-			50
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-			50
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	151	3	N	14			64
02	140 N	110	-0-	-30	-0-	110	3	N	-0-			64
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-			64
04	150 N	87	-0-	-63	-0-	87	3	N	-0-			64

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.//		07527 093	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
HUFFMAN-SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	234697	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9404 - 9636	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE

11	0	100	-0-	100	239	100	3			N	-0-		42
12	0	-0-	-0-	-0-	239					N	-0-		42
01	0	-0-	-0-	-0-	239					N	-0-		42
02	819 N	580	-0-	-239	-0-	580	3			N	-0-		42
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-		42
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-		42

JONES		WELL #:		3A	RRCID ->	246054	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	9816	PERF.	9412 - 9673	
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-		45
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-		45
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		45
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-		45
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-		45
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-		45

COMSTOCK OIL & GAS, LLC		WELL #:		170038	RRCID ->	118938	COMPL. DATE	02/09/1985	TOTAL DEPTH	10160	PERF.	10080 - 10096	
HARRIS, OSCAR HEIRS													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-		-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		WELL #:		220903	RRCID ->	209813	COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9829 - 10056	
MIKE													
11	0	1534	-0-	1534	6363	9	1	1512	3	Y	12	61 1	47
						13	9						
12	0	1048	-0-	1048	7411	1046	3	2	9	Y	2		49
01	3100 N	1277	-0-	-1823	5588	23	1	1252	3	Y	2		51
						2	9						
02	2800 N	1308	-0-	-1492	4096	1287	3	21	9	Y	19		70
03	3100 N	1603	-0-	-1497	2599	184	1	1406	3	Y	12		82
						13	9						
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2599					Y	NO RPT		82

GILL GU		WELL #:		2	RRCID ->	211875	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	9818 - 10047	
11	0	1357	-0-	1357	4973	8	1	1336	3	Y	12	60 1	47
						13	9						
12	0	750	-0-	750	5723	748	3	2	9	Y	2		49
01	3100 N	633	-0-	-2467	3256	11	1	621	3	Y	1		50
						1	9						
02	2800 N	861	-0-	-1939	1317	838	3	23	9	Y	21		71
03	2865 N	1548	-0-	-1317	-0-	178	1	1356	3	Y	13		84
						14	9						
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		84

GILL GU		WELL #:		1	RRCID ->	216620	COMPL. DATE	11/28/2005	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9820 - 10062	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
JUSTICE GU WELL #: 2 RRCID -> 218557 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 1000 - 10054													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

GILL GU WELL #: 4 RRCID -> 227975 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9821 - 10018													
11	0	1523	-0-	1523	6330	9	1	1503	3	Y	10	49 1	38
						11	9						
12	0	870	-0-	870	7200	869	3	1	9	Y	1		39
01	3100 N	553	-0-	-2547	4653	10	1	541	3	Y	2		41
						2	9						
02	2800 N	1193	-0-	-1607	3046	1175	3	18	9	Y	16		57
03	3100 N	1434	-0-	-1666	1380	165	1	1258	3	Y	10		67
						11	9						
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1380					Y	NO RPT		67

ENPOWER RESOURCES INC. 252992													
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 L RRCID -> 187874 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9224 - 9893													
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		65

MOORE, SANDERS WELL #: 1 L RRCID -> 189083 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8530 - 9852													
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755													
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 122835 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10072 - 10094													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MARTIN CANNON INTERESTS, LLC 528380													
BLACK, W. G. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 289215 COMPL. DATE 06/30/2021 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8528 - 8716													
11	14B2 EXT	977	-0-	977	23301	977	2			N	-0-		182
12	14B2 EXT	1107	-0-	1107	24408	1107	2			N	-0-		182
01	14B2 EXT	1034	-0-	1034	25442	1034	2			N	-0-		182
02	14B DENY	897	-0-	897	26339	897	2			N	-0-		182
03	SHUT IN	900	-0-	900	27239	900	2			N	-0-		182
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	27239					N	NO RPT		182

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.//		07527 093	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890									
LAGRONE, H. H. GU 1				WELL #:	1	RRCID ->	177696	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9880	PERF. 8542 - 9766	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LAGRONE, H. H. GU 1				WELL #:	2	RRCID ->	180410	COMPL. DATE	10/26/2000	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 9280 - 9688	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WHITE				WELL #:	1	RRCID ->	180926	COMPL. DATE	12/16/2000	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 8674 - 9708	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAGRONE, H. H. GU 1				WELL #:	3	RRCID ->	182558	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	9828	PERF. 8550 - 9704	
11	14B2 EXT	1561	-0-	1561	5280	1561	2		Y	-0-			-0-
12	0	1564	-0-	1564	6844	1558	2	6 9	Y	5	5 8		-0-
01	0	1492	-0-	1492	8336	1492	2		Y	-0-			-0-
02	T. A.	1272	-0-	1272	9608	1272	2		Y	-0-			-0-
03	T. A.	1299	-0-	1299	10907	1299	2		Y	-0-			-0-
04	T. A.	1346	-0-	1346	12253	1346	2		Y	-0-			-0-

LAGRONE, H. H. GU 1				WELL #:	4	RRCID ->	183431	COMPL. DATE	04/09/2001	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8618 - 9740	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LAGRONE, H. H. GU 1				WELL #:	6	RRCID ->	183771	COMPL. DATE	05/06/2001	TOTAL DEPTH	9825	PERF. 8510 - 9706	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GUILL, C.				WELL #:	1	RRCID ->	183860	COMPL. DATE	05/24/2001	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8376 - 9585	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 184718 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8404 - 9595														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	3870	-0-	3870	8200	3811	2	59	9	Y	54			119
12	0	4031	-0-	4031	12231	4031	2			Y	-0-			119
01	0	4255	-0-	4255	16486	4157	2	98	9	Y	89	181	1	27
02	20195 X	3709	-0-	-16486	-0-	3709	2			Y	-0-			27
03	4154 X	3985	-0-	-169	-0-	3985	2			Y	-0-			27
04	4020 X	3839	-0-	-181	-0-	3839	2			Y	-0-			27

BURTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186253 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9148 - 9716														
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188386 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8486 - 9766														
11	0	1006	-0-	1006	1817	254	1	738	2	Y	13	13	8	5
						14	9							
12	0	952	-0-	952	2769	280	1	660	2	Y	11	11	8	5
						12	9							
01	0	932	-0-	932	3701	282	1	642	2	Y	7	7	8	5
						8	9							
02	2800 N	769	-0-	-2031	1670	210	1	559	2	Y	-0-			5
03	2465 N	795	-0-	-1670	-0-	154	1	641	2	Y	-0-			5
04	810 N	691	-0-	-119	-0-	153	1	524	2	Y	13	13	8	5
						14	9							

STOUGH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 190476 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8506 - 9729														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

BURTON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190631 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9236 - 9740														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191760 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9244 - 9746														
11	0	4301	-0-	4301	8864	1118	1	3179	2	Y	4	4	8	2
						4	9							
12	0	4253	-0-	4253	13117	1259	1	2991	2	Y	3	3	8	2
						3	9							
01	0	4257	-0-	4257	17374	1300	1	2954	2	Y	3	3	8	2
						3	9							
02	21122 X	3748	-0-	-17374	-0-	1020	1	2728	2	Y	-0-			2
03	4402 X	4175	-0-	-227	-0-	815	1	3360	2	Y	-0-			2
04	4260 X	4256	-0-	-4	-0-	938	1	3311	2	Y	6	6	8	2
						7	9							

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
FIELDS, ALCIE WELL #: 3 RRCID -> 194553 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8538 - 9713														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	3799	-0-	3799	7735	3799	2			Y	-0-			17
12	0	3628	-0-	3628	11363	3626	2	2	9	Y	2	2	8	17
01	0	3580	-0-	3580	14943	3580	2			Y	-0-			17
02	18044 X	3101	-0-	-14943	-0-	3101	2			Y	-0-			17
03	3844 X	3530	-0-	-314	-0-	3455	2	75	9	Y	68			85
04	3720 X	2972	-0-	-748	-0-	2972	2			Y	-0-			85

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195738 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10302														
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 196075 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9252 - 10348														
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197000 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8428 - 10350														
11	0	3149	-0-	3149	6605	808	1	2320	2	Y	19	19	8	8
						21	9							
12	0	3294	-0-	3294	9899	977	1	2299	2	Y	16	16	8	8
						18	9							
01	0	3245	-0-	3245	13144	985	1	2247	2	Y	12	12	8	8
						13	9							
02	16075 X	2931	-0-	-13144	-0-	803	1	2128	2	Y	-0-			8
03	3131 X	3095	-0-	-36	-0-	603	1	2492	2	Y	-0-			8
04	3030 X	2802	-0-	-228	-0-	627	1	2147	2	Y	25	25	8	8
						28	9							

BURTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 197857 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A														
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 198937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8484 - 9764														
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.L// 722890												
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 200698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9258 - 9786												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233				Y	-0-	2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233				Y	-0-	2
01		0	-0-	-0-	-0-	233				Y	-0-	2
02		233 N	-0-	-0-	-233	-0-				Y	-0-	2
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2

BURTON ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 201585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9278 - 9784												
11		0	2143	-0-	2143	4285	532	1	1592	2	N	17
12		0	2164	-0-	2164	6449	607	1	1548	2	N	8
01		0	2220	-0-	2220	8669	638	1	1576	2	N	5
02		2800 N	1999	-0-	-801	7868	497	1	1502	2	N	-0-
03		3100 N	2041	-0-	-1059	6809	390	1	1651	2	N	-0-
04		3000 N	1959	-0-	-1041	5768	395	1	1564	2	N	-0-

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9268 - 9784												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	2874	-0-	2874	2874	407	1	2467	2	Y	-0-
03		14B2 EXT	7051	-0-	7051	9925	1354	1	5697	2	Y	-0-
04		14B2 EXT	4596	-0-	4596	14521	1039	1	3557	2	Y	-0-

JUDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203041 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9320 - 9835												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

TILLER, JOSH WELL #: 1 RRCID -> 203470 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9320 - 9828												
11		0	1336	-0-	1336	2563	1302	2	34	9	Y	31
12		0	1009	-0-	1009	3572	1000	2	9	9	Y	8
01		0	1856	-0-	1856	5428	1841	2	15	9	Y	14
02		6963 X	1535	-0-	-5428	-0-	1535	2			Y	-0-
03		1395 X	1062	-0-	-333	-0-	1062	2			Y	-0-
04		1800 X	1441	-0-	-359	-0-	1421	2	20	9	Y	18

ANDERSON, ROLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11742 PERF. 9659 - 9812												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
BURTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 204453 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9348 - 9856													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	0	1639	-0-	1639	3631	301	1	1337	2	Y	1	1 8	22
12	0	1569	-0-	1569	5200	326	1	1240	2	Y	3	3 8	22
01	0	1604	-0-	1604	6804	337	1	1260	2	Y	6	6 8	22
02	8350 X	1546	-0-	-6804	-0-	284	1	1262	2	Y	-0-		22
03	1984 X	1191	-0-	-793	-0-	191	1	1000	2	Y	-0-		22
04	1650 X	1594	-0-	-56	-0-	281	1	1310	2	Y	3	3 8	22
						3	9						
NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 207213 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 5046 - 5878													
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 207215 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8354 - 9778													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	62 1	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
SARAH WELL #: 1 RRCID -> 207346 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8742 - 8822													
11	0	1251	-0-	1251	2497	322	1	929	2	N	-0-		17
12	0	1309	-0-	1309	3806	354	1	955	2	N	-0-		17
01	0	1265	-0-	1265	5071	367	1	898	2	N	-0-		17
02	2800 N	990	-0-	-1810	3261	255	1	735	2	N	-0-		17
03	3100 N	1049	-0-	-2051	1210	203	1	846	2	N	-0-		17
04	2235 N	1025	-0-	-1210	-0-	238	1	787	2	N	-0-		17
MYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 210004 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8442 - 9614													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210209 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8508 - 9740													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
04	14B2 EXT	73	-0-	73	73	48	2	25	9	N	23	41 1	-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
MYERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 210783 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8416 - 9702												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	42
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	42
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	42
02	T. A.	88	-0-	88	88	88	88	2		Y	-0-	42
03	T. A.	231	-0-	231	319	231	231	2		Y	-0-	42
04	T. A.	101	-0-	101	420	101	101	2		Y	-0-	42

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213476 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8518 - 9660												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 216072 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8445 - 9744												
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MYERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 216263 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8430 - 9732												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WOOLWORTH, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 218412 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8513 - 9806												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7	8

MYERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 218434 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8457 - 9705												
11	0	-0-	-0-	-0-	1076	-0-				N	-0-	7
12	0	-0-	-0-	-0-	1076	-0-				N	-0-	7
01	0	-0-	-0-	-0-	1076	-0-				N	-0-	7
02	1076 N	-0-	-0-	-1076	-0-	-0-				N	-0-	7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7

MYERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 219715 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8482 - 9715												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 222481 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8450 - 9732												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		0	1910	-0-	1910	3946	1903	2	7 9	N	6	18
12		0	1761	-0-	1761	5707	1760	2	1 9	N	1	18
01		0	2218	-0-	2218	7925	2218	2		N	-0-	18
02		2800 N	2055	-0-	-745	7180	2051	2	4 9	N	4	18
03		3100 N	2339	-0-	-761	6419	2337	2	2 9	N	2	20
04		3000 N	2438	-0-	-562	5857	2251	2	187 9	N	170	15

MYERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 223766 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8494 - 9782												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
03		14B2 EXT	691	-0-	691	691	691	2		N	-0-	27
04		14B2 EXT	298	-0-	298	989	298	2		N	-0-	27

MYERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 224202 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8536 - 9808												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 230815 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8439 - 9734												
11		0	2995	-0-	2995	6253	2987	2	8 9	N	7	171
12		0	3179	-0-	3179	9432	3175	2	4 9	N	4	171
01		0	2667	-0-	2667	12099	2667	2		N	-0-	171
02		15291 X	3192	-0-	-12099	-0-	3184	2	8 9	N	7	171
03		3255 X	3111	-0-	-144	-0-	3110	2	1 9	N	1	172
04		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3241	2	28 9	N	25	27

MYERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 234706 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9604 - 9728												
11		0	4003	-0-	4003	8037	3993	2	10 9	Y	9	34
12		0	3815	-0-	3815	11852	3814	2	1 9	Y	1	34
01		0	4003	-0-	4003	15855	4003	2		Y	-0-	34
02		19315 X	3460	-0-	-15855	-0-	3459	2	1 9	Y	1	34
03		4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2		Y	-0-	34
04		4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2		Y	-0-	34

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235253 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11692 PERF. 8469 - 11054												
11		0	6718	-0-	6718	17794	6695	2	23 9	N	21	17
12		3100 N	4479	-0-	4479	19173	4469	2	10 9	N	9	17
01		0	8246	-0-	8246	27419	8246	2		N	-0-	17
02		2800 N	5411	-0-	2611	30030	5399	2	12 9	N	11	17
03		3100 N	5107	-0-	2007	32037	4906	2	201 9	N	183	27
04		3000 N	4428	-0-	1428	33465	4428	2		N	-0-	27

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 7R RRCID -> 239330 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8580 - 10988												
11		0	45	-0-	45	95	45	2		Y	-0-	17
12		0	35	-0-	35	130	34	2	1 9	Y	1	17
01		0	53	-0-	53	183	53	2		Y	-0-	17
02		243 N	60	-0-	-183	-0-	60	2		Y	-0-	17
03		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		Y	-0-	17
04		48 N	48	-0-	-0-	-0-	45	2	3 9	Y	3	20

BETHANY (COTTON VALLEY)			//CONT.//		07527 093	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HARRISON		
XTO ENERGY INC.					945936								
HOGG, ALLIE MARIE			WELL #:		4	RRCID -> 087447		COMPL. DATE 04/03/1980		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9778 - 9798	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

11		0	1673	-0-	1673	1813	76 1	1597 2	Y	-0-			-0-
12		0	1320	-0-	1320	3133	81 1	1239 2	Y	-0-			-0-
01		0	1166	-0-	1166	4299	67 1	1099 2	Y	-0-			-0-
02		2800 N	700	-0-	-2100	2199	45 1	655 2	Y	-0-			-0-
03		3012 N	813	-0-	-2199	-0-	44 1	769 2	Y	-0-			-0-
04		1140 N	558	-0-	-582	-0-	30 1	528 2	Y	-0-			-0-

MCGEE, SCOTT UNIT			WELL #:		2 L	RRCID -> 092517		COMPL. DATE 01/22/1981		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9555 - 9566	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRIGGS-MORELAND GU			WELL #:		5	RRCID -> 129890		COMPL. DATE 06/20/2013		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8718 - 9584	
11		0	1745	-0-	1745	3214	79 1	1666 2	Y	-0-			-0-
12		0	1138	-0-	1138	4352	70 1	1068 2	Y	-0-			-0-
01		0	1435	-0-	1435	5787	82 1	1353 2	Y	-0-			-0-
02		2800 N	1135	-0-	-1665	4122	73 1	1062 2	Y	-0-			-0-
03		3100 N	1245	-0-	-1855	2267	67 1	1178 2	Y	-0-			-0-
04		3000 N	1296	-0-	-1704	563	69 1	1227 2	Y	-0-			-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 132445		COMPL. DATE 07/12/1992		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 6042 - 9578	
11		0	1038	-0-	1038	1612	37 1	790 2	Y	192	189 1		20
							211 9						
12		0	836	-0-	836	2448	38 1	585 2	Y	194	176 1		38
							213 9						
01		0	905	-0-	905	3353	38 1	626 2	Y	219	209 1		48
							241 9						
02		2800 N	708	-0-	-2092	1261	34 1	490 2	Y	167	181 1		34
							184 9						
03		2181 N	920	-0-	-1261	-0-	38 1	678 2	Y	185	185 1		34
							204 9						
04		854 N	854	-0-	-0-	-0-	35 1	622 2	Y	179	184 1		29
							197 9						

WOMACK			WELL #:		6	RRCID -> 133310		COMPL. DATE 11/06/2003		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9168 - 9588	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HODGE, F.L.			WELL #:		4	RRCID -> 133904		COMPL. DATE 02/17/1990		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9064 - 9637	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134521 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE		
11		0	2203	-0-	2203	5013	100	1	2103	2	Y	-0-		-0-	
12		0	2100	-0-	2100	7113	129	1	1971	2	Y	-0-		-0-	
01		0	867	-0-	867	7980	50	1	817	2	Y	-0-		-0-	
02		2800 N	589	-0-	-2211	5769	38	1	551	2	Y	-0-		-0-	
03		3100 N	3929	-0-	829	6598	211	1	3718	2	Y	-0-		-0-	
04		3000 N	2917	-0-	-83	6515	155	1	2762	2	Y	-0-		-0-	

BLACK, C. O. WELL #: 3 RRCID -> 141827 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8544 - 9731															
11		0	1602	-0-	1602	3110	71	1	1501	2	Y	27	26	1	3
12		0	1277	-0-	1277	4387	77	1	1170	2	Y	27	25	1	5
01		0	1423	-0-	1423	5810	30	9	1309	2	Y	31	29	1	7
02		2800 N	1033	-0-	-1767	4043	80	1	947	2	Y	19	22	1	4
03		3100 N	1611	-0-	-1489	2554	34	9	1497	2	Y	26	25	1	5
04		3000 N	1681	-0-	-1319	1235	21	9	1565	2	Y	25	26	1	4
							88	1							
							28	9							

BLACK, VERA WELL #: 3 RRCID -> 143486 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8463 - 9762															
11		0	2247	-0-	2247	4438	96	1	2023	2	Y	116	114	1	12
12		0	1803	-0-	1803	6241	128	9	1571	2	Y	117	106	1	23
01		0	5497	-0-	5497	11738	103	1	5045	2	Y	132	126	1	29
02		15158 X	3420	-0-	-11738	-0-	129	9	3097	2	Y	100	109	1	20
03		5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	307	1	4663	2	Y	113	112	1	21
04		4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	145	9	4550	2	Y	107	111	1	17
							213	1							
							110	9							
							264	1							
							124	9							
							255	1							
							118	9							

BLACK, VERA WELL #: 4 RRCID -> 144822 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8534 - 8973															
11		0	9	-0-	9	32	9	2			Y	-0-		-0-	
12		0	21	-0-	21	53	1	1	20	2	Y	-0-		-0-	
01		0	20	-0-	20	73	1	1	19	2	Y	-0-		-0-	
02		80 N	7	-0-	-73	-0-	7	2			Y	-0-		-0-	
03		31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-		-0-	
04		30 N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	Y	-0-		-0-	

BLACK, C. O. WELL #: 4 RRCID -> 149533 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9256 - 9266															
11		0	441	-0-	441	1019	20	1	421	2	Y	-0-		-0-	
12		0	361	-0-	361	1380	22	1	339	2	Y	-0-		-0-	
01		0	380	-0-	380	1760	22	1	358	2	Y	-0-		-0-	
02		2075 N	315	-0-	-1760	-0-	20	1	295	2	Y	-0-		-0-	
03		636 N	636	-0-	-0-	-0-	34	1	602	2	Y	-0-		-0-	
04		440 N	440	-0-	-0-	-0-	23	1	417	2	Y	-0-		-0-	

BETHANY (COTTON VALLEY) XTO ENERGY INC. HOGG, ALLIE MARIE		//CONT.// 07527 093 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
		WELL #: 6		RRCID -> 150783		COMPL. DATE 10/17/2013			TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8547 - 9382					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	0	3123	-0-	3123	12300	138	1	2921	2	Y	58	57	1	6
12	0	2459	-0-	2459	14759	147	1	2248	2	Y	58	53	1	11
01	0	2569	-0-	2569	17328	143	1	2353	2	Y	66	63	1	14
02	2800 N	2126	-0-	-674	16654	133	1	1937	2	Y	51	55	1	10
03	3100 N	3014	-0-	-86	16568	158	1	2794	2	Y	56	56	1	10
04	3000 N	2752	-0-	-248	16320	143	1	2548	2	Y	55	56	1	9

BLACK, VERA		WELL #: 6		RRCID -> 151009		COMPL. DATE 02/03/1998			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8505 - 8810					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOGG, ALLIE M. "AS"		WELL #: 8		RRCID -> 168529		COMPL. DATE 03/30/1998			TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8408 - 9587					
11	0	2737	-0-	2737	12186	122	1	2576	2	Y	35	34	1	4
12	0	2006	-0-	2006	14192	121	1	1846	2	Y	35	32	1	7
01	0	2203	-0-	2203	16395	124	1	2035	2	Y	40	38	1	9
02	2800 N	1814	-0-	-986	15409	114	1	1667	2	Y	30	33	1	6
03	3100 N	2464	-0-	-636	14773	130	1	2297	2	Y	34	34	1	6
04	3000 N	2339	-0-	-661	14112	122	1	2182	2	Y	32	33	1	5

HOLCOMBE		WELL #: 8		RRCID -> 168588		COMPL. DATE 04/27/1998			TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8782 - 9824					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLACK, C. O.		WELL #: 6		RRCID -> 168890		COMPL. DATE 05/22/1998			TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8460 - 9734					
11	0	1791	-0-	1791	3008	80	1	1689	2	Y	20	20	1	3
12	0	2317	-0-	2317	5325	140	1	2142	2	Y	32	29	1	6
01	0	1136	-0-	1136	6461	63	1	1033	2	Y	36	34	1	8
02	2800 N	1244	-0-	-1556	4905	40	1	1135	2	Y	28	30	1	6
03	3100 N	2174	-0-	-926	3979	115	1	2025	2	Y	31	31	1	6
04	3000 N	1425	-0-	-1575	2404	74	1	1319	2	Y	29	30	1	5

BETHANY (COTTON VALLEY) XTO ENERGY INC. BLACK, VERA		//CONT.// 07527 093 //CONT.L// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 7		RRCID -> 170154		COMPL. DATE 09/01/1998			TOTAL DEPTH 9915			PERF. 8508 - 9781				
11	0	1544	-0-	1544	2983	65	1	1376	2	Y	94	92	1			11
12	0	1241	-0-	1241	4224	103	9	1055	2	Y	106	96	1			21
01	0	1324	-0-	1324	5548	69	1	1125	2	Y	119	114	1			26
02	6611 X	1063	-0-	-5548	-0-	117	9	902	2	Y	90	98	1			18
03	1581 X	1533	-0-	-48	-0-	68	1	1345	2	Y	102	101	1			19
04	1530 X	1516	-0-	-14	-0-	131	9	1334	2	Y	97	100	1			16
						62	1									
						99	9									
						76	1									
						112	9									
						75	1									
						107	9									

WALTON, ROBERT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 172464		COMPL. DATE 02/27/1999			TOTAL DEPTH 9878			PERF. 9618 - 9626				
11	0	1879	-0-	1879	4156	85	1	1783	2	Y	10	10	1			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	4156	11	9				-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	4156						-0-					-0-
02	4156 X	-0-	-0-	-4156	-0-						-0-					-0-
03	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-						-0-					-0-
04	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-						-0-					-0-

BLACK, C. O.		WELL #: 5		RRCID -> 172651		COMPL. DATE 03/26/1999			TOTAL DEPTH 9876			PERF. 8468 - 9766				
11	0	4043	-0-	4043	7650	180	1	3805	2	Y	53	52	1			6
12	0	3512	-0-	3512	11162	58	9	3243	2	Y	52	48	1			10
01	0	3970	-0-	3970	15132	212	1	3679	2	Y	61	58	1			13
02	18097 X	2965	-0-	-15132	-0-	57	9	2728	2	Y	45	49	1			9
03	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	224	1	3669	2	Y	50	50	1			9
04	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	67	9	3554	2	Y	50	51	1			8
						187	1									
						50	9									
						208	1									
						55	9									
						199	1									
						55	9									

MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 179380		COMPL. DATE 02/21/2000			TOTAL DEPTH 9850			PERF. 8640 - 9739				
11	0	3901	-0-	3901	7306	175	1	3702	2	Y	22	22	1			2
12	0	2812	-0-	2812	10118	24	9	2617	2	Y	22	20	1			4
01	0	2873	-0-	2873	12991	171	1	2681	2	Y	26	24	1			6
02	15005 X	2014	-0-	-12991	-0-	24	9	1865	2	Y	19	21	1			4
03	3968 X	2935	-0-	-1033	-0-	163	1	2756	2	Y	21	21	1			4
04	3840 X	2745	-0-	-1095	-0-	29	9	2578	2	Y	20	21	1			3
						128	1									
						21	9									
						156	1									
						23	9									
						145	1									
						22	9									

HOGG, ALLIE M. "AS"		WELL #: 9		RRCID -> 180979		COMPL. DATE 05/12/2000			TOTAL DEPTH 9850			PERF. 8420 - 9688				
11	0	3139	-0-	3139	15719	142	1	2997	2	Y	-0-					-0-
12	0	2060	-0-	2060	17779	127	1	1933	2	Y	-0-					-0-
01	0	2820	-0-	2820	20599	162	1	2658	2	Y	-0-					-0-
02	2800 N	1890	-0-	-910	-0-	121	1	1769	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	3276	-0-	176	19865	176	1	3100	2	Y	-0-					-0-
04	3000 N	2990	-0-	-10	19855	159	1	2831	2	Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 184709 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8460 - 9558														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	914	-0-	914	1788	40	1	850	2	Y	22	22	1	2
12	0	690	-0-	690	2478	24	9	625	2	Y	22	20	1	4
01	0	748	-0-	748	3226	41	1	678	2	Y	26	24	1	6
02	2800 N	606	-0-	-2194	1032	29	9	547	2	Y	19	21	1	4
03	1920 N	888	-0-	-1032	-0-	38	1	819	2	Y	21	21	1	4
04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	21	9	772	2	Y	20	21	1	3
						46	1							
						23	9							
						43	1							
						22	9							
BLACK, VERA WELL #: 8 RRCID -> 193200 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A														
11	0	3160	-0-	3160	6025	143	1	3011	2	N	5			72
12	0	2212	-0-	2212	8237	6	9	2068	2	N	8			80
01	0	2639	-0-	2639	10876	135	1	2472	2	N	15			95
02	13013 X	2137	-0-	-10876	-0-	150	1	1975	2	N	24			119
03	3193 X	3149	-0-	-44	-0-	17	9	2928	2	N	50			169
04	3090 X	2768	-0-	-322	-0-	166	1	2597	2	N	23			192
						55	9							
						146	1							
						25	9							
BLACK, C. O. WELL #: 7 RRCID -> 202473 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9583 - 9785														
11	0	3331	-0-	3331	22578	149	1	3140	2	Y	38	37	1	4
12	0	2606	-0-	2606	25184	42	9	2405	2	Y	39	35	1	8
01	0	2972	-0-	2972	28156	43	9	2757	2	Y	43	41	1	10
02	2800 N	2151	-0-	-649	27507	168	1	1979	2	Y	33	36	1	7
03	3100 N	3528	-0-	428	27935	47	9	3300	2	Y	37	37	1	7
04	3000 N	3148	-0-	148	28083	136	1	2944	2	Y	35	36	1	6
						36	9							
						187	1							
						41	9							
						165	1							
						39	9							
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202575 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A														
11	0	2048	-0-	2048	4023	92	1	1944	2	Y	11	11	1	1
12	0	1591	-0-	1591	5614	12	9	1482	2	Y	11	10	1	2
01	0	1618	-0-	1618	7232	97	1	1512	2	Y	13	12	1	3
02	2800 N	1280	-0-	-1520	5712	12	9	1188	2	Y	9	10	1	2
03	3100 N	1910	-0-	-1190	4522	92	1	1796	2	Y	11	11	1	2
04	3000 N	1250	-0-	-1750	2772	14	9	1172	2	Y	11	11	1	2
						82	1							
						10	9							
						102	1							
						12	9							
						66	1							
						12	9							

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204026 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9580 - 9628															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0	4294	-0-	4294	6794	194	1	4100	2	Y	-0-			-0-
12		0	2873	-0-	2873	9667	177	1	2696	2	Y	-0-			-0-
01		0	2176	-0-	2176	11843	125	1	2051	2	Y	-0-			-0-
02		14523 X	2680	-0-	-11843	-0-	172	1	2508	2	Y	-0-			-0-
03		4154 X	3474	-0-	-680	-0-	186	1	3288	2	Y	-0-			-0-
04		4020 X	3461	-0-	-559	-0-	184	1	3277	2	Y	-0-			-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 204917 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9618 - 9800															
11		0	1247	-0-	1247	2548	56	1	1191	2	Y	-0-			-0-
12		0	1258	-0-	1258	3806	77	1	1181	2	Y	-0-			-0-
01		0	1342	-0-	1342	5148	77	1	1265	2	Y	-0-			-0-
02		2800 N	1249	-0-	-1551	3597	80	1	1169	2	Y	-0-			-0-
03		3100 N	1295	-0-	-1805	1792	69	1	1226	2	Y	-0-			-0-
04		2383 N	591	-0-	-1792	-0-	31	1	560	2	Y	-0-			-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 11 RRCID -> 206196 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9516 - 9724															
11		0	1718	-0-	1718	3283	78	1	1640	2	Y	-0-			-0-
12		0	1372	-0-	1372	4655	84	1	1288	2	Y	-0-			-0-
01		0	1434	-0-	1434	6089	82	1	1352	2	Y	-0-			-0-
02		2800 N	1158	-0-	-1642	4447	74	1	1084	2	Y	-0-			-0-
03		3100 N	1681	-0-	-1419	3028	90	1	1591	2	Y	-0-			-0-
04		3000 N	1540	-0-	-1460	1568	82	1	1458	2	Y	-0-			-0-

HOLCOMBE WELL #: 9 RRCID -> 206344 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8590 - 9926															
11		0	1436	-0-	1436	2990	64	1	1358	2	Y	13	13	1	1
12		0	1096	-0-	1096	4086	66	1	1015	2	Y	14	12	1	3
01		0	1156	-0-	1156	5242	65	1	1076	2	Y	14	14	1	3
02		2800 N	736	-0-	-2064	3178	46	1	677	2	Y	12	13	1	2
03		3100 N	996	-0-	-2104	1074	53	1	929	2	Y	13	13	1	2
04		1872 N	798	-0-	-1074	-0-	42	1	742	2	Y	13	13	1	2

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 8 RRCID -> 206377 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9720 - 9770															
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0	2858	-0-	2858	2858	164	1	2694	2	Y	-0-			-0-
02		2800 N	1505	-0-	-1295	1563	97	1	1408	2	Y	-0-			-0-
03		2632 N	1069	-0-	-1563	-0-	57	1	1012	2	Y	-0-			-0-
04		1290 N	640	-0-	-650	-0-	34	1	606	2	Y	-0-			-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 10 RRCID -> 209943 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9172 - 9709															
11		0	400	-0-	400	786	18	1	382	2	Y	-0-			-0-
12		0	313	-0-	313	1099	19	1	294	2	Y	-0-			-0-
01		0	333	-0-	333	1432	19	1	314	2	Y	-0-			-0-
02		1711 N	279	-0-	-1432	-0-	18	1	261	2	Y	-0-			-0-
03		667 N	667	-0-	-0-	-0-	36	1	631	2	Y	-0-			-0-
04		400 N	400	-0-	-0-	-0-	21	1	379	2	Y	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BLACK, C. O. WELL #: 8 RRCID -> 209959 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6310 - 9745

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211004 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9647 - 9844

11	0	1827	-0-	1827	16309	80	1	1683	2	Y	58	58	1			10
12	0	2753	-0-	2753	19062	162	1	2471	2	Y	109	97	1			22
01	0	2752	-0-	2752	21814	120	9	2467	2	Y	123	118	1			27
02	2800 N	1834	-0-	-966	20848	135	9	1620	2	Y	94	102	1			19
03	3100 N	2749	-0-	-351	20497	111	1	2507	2	Y	91	92	1			18
04	3000 N	2730	-0-	-270	20227	103	9	2481	2	Y	100	102	1			16
						142	1									
						100	9									
						139	1									
						110	9									

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212288 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9606 - 9790

11	0	1698	-0-	1698	3592	77	1	1621	2	Y	-0-					-0-
12	0	995	-0-	995	4587	61	1	934	2	Y	-0-					-0-
01	0	1762	-0-	1762	6349	101	1	1661	2	Y	-0-					-0-
02	2800 N	1078	-0-	-1722	4627	69	1	1009	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	1722	-0-	-1378	3249	92	1	1630	2	Y	-0-					-0-
04	3000 N	1982	-0-	-1018	2231	105	1	1877	2	Y	-0-					-0-

BLACK, VERA WELL #: 9 RRCID -> 212291 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8518 - 9839

11	0	3813	-0-	3813	25367	172	1	3622	2	Y	17	16	1			2
12	0	2910	-0-	2910	28277	19	9	2714	2	Y	16	15	1			3
01	0	3090	-0-	3090	31367	178	1	2893	2	Y	19	18	1			4
02	2800 N	2452	-0-	-348	31019	176	1	2280	2	Y	14	15	1			3
03	3100 N	3717	-0-	617	31636	21	9	3501	2	Y	16	16	1			3
04	3000 N	3392	-0-	392	32028	157	1	3196	2	Y	15	16	1			2
						15	9									
						18	9									
						179	1									
						17	9									

LISTON, W.L. WELL #: 6 RRCID -> 213735 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9628 - 9679

11	0	1083	-0-	1083	2460	49	1	1034	2	Y	-0-					-0-
12	0	1145	-0-	1145	3605	70	1	1075	2	Y	-0-					-0-
01	0	1258	-0-	1258	4863	72	1	1186	2	Y	-0-					-0-
02	2800 N	1043	-0-	-1757	3106	67	1	976	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	1339	-0-	-1761	1345	72	1	1267	2	Y	-0-					-0-
04	2586 N	1241	-0-	-1345	-0-	66	1	1175	2	Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
WOMACK		WELL #: 8-L		RRCID -> 214384		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9166 - 9608								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU		WELL #: 13		RRCID -> 224273		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9100 - 9511								
11	0	174	-0-	174	355	8	1	166	2	Y	-0-					-0-
12	0	136	-0-	136	491	8	1	128	2	Y	-0-					-0-
01	0	151	-0-	151	642	9	1	142	2	Y	-0-					-0-
02	759 N	117	-0-	-642	-0-	8	1	109	2	Y	-0-					-0-
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	2	Y	-0-					-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU		WELL #: 12 L		RRCID -> 224276		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9156 - 9306								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLCOMBE		WELL #: 6		RRCID -> 234859		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8600 - 9903								
11	0	318	-0-	318	729	14	1	304	2	Y	-0-					-0-
12	0	181	-0-	181	910	11	1	170	2	Y	-0-					-0-
01	0	209	-0-	209	1119	12	1	196	2	Y	-0-	1	1	1		-0-
02	1240 N	121	-0-	-1119	-0-	8	1	113	2	Y	-0-					-0-
03	186 N	170	-0-	-16	-0-	9	1	161	2	Y	-0-					-0-
04	210 N	79	-0-	-131	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-

BETHANY (GLEN ROSE 3550)		07527 155		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
HOPEWELL OPERATING, INC.		399624														
BRUMBLE-STUDDARD		WELL #: 1		RRCID -> 177373		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 3250 - 3254								
11	0	693	-0-	693	1497	693	2			N	-0-					20
12	0	557	-0-	557	2054	557	2			N	-0-					20
01	0	708	-0-	708	2762	708	2			N	-0-					20
02	2800 N	653	-0-	-2147	615	653	2			N	-0-					20
03	1291 N	676	-0-	-615	-0-	676	2			N	-0-					20
04	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					20

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CRENSHAW "A"		WELL #: 2		RRCID -> 076793		COMPL. DATE 04/04/1978		TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3383 - 3384								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (GLEN ROSE 3550) //CONT.// 07527 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 7 RRCID -> 077267 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3070 - 3362

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

BETHANY (MERCER) 07527 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COWRIE ENERGY LLC 183056
GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 120585 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6312

11	0	836	-0-	836	2596	835	2	1	9	N	1					120
12	3100 N	761	-0-	-2339	257	760	2	1	9	N	1					121
01	0	974	-0-	974	1231	973	2	1	9	N	1					122
02	1936 N	705	-0-	-1231	-0-	704	2	1	9	N	1					123
03	978 N	978	-0-	-0-	-0-	977	2	1	9	N	1					124
04	870 N	788	-0-	-82	-0-	787	2	1	9	N	1					125

BETHANY (NACATOSH) 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
AGURS, W. C. WELL #: 3 RRCID -> 117218 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1095 - 1107

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 176593 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 960 - 964

11	0	524	-0-	524	524	524	2			N	-0-					-0-
12	1064 N	540	-0-	-524	-0-	540	2			N	-0-					-0-
01	0	507	-0-	507	507	507	2			N	-0-					-0-
02	965 N	458	-0-	-507	-0-	458	2			N	-0-					-0-
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 176594 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 968 - 973

11	0	787	-0-	787	787	787	2			N	-0-					-0-
12	1596 N	809	-0-	-787	-0-	809	2			N	-0-					-0-
01	0	760	-0-	760	760	760	2			N	-0-					-0-
02	1448 N	688	-0-	-760	-0-	688	2			N	-0-					-0-
03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
TILLER, LLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 136707 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 972 PERF. 970 - 972

11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124 N	1	-0-	-123	-0-		1	2		N	-0-					-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (PAGE SAND) BOWLES ENERGY, INC. MOBLEY		07527 320 084097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
		WELL #:	1	RRCID ->	118763	COMPL. DATE	09/12/1985	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6114 - 6119					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RAVEN, THOMAS		07527 320 084097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
		WELL #:	1	RRCID ->	119406	COMPL. DATE	12/06/1984	TOTAL DEPTH	6796	PERF.	6099 - 6105					
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GOMEZ, MARY FURRH		07527 320 084097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
		WELL #:	1	RRCID ->	201538	COMPL. DATE	02/03/2004	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6073 - 6241					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. BOWLES		097353		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
		WELL #:	1	RRCID ->	200845	COMPL. DATE	03/13/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	5902 - 5908					
11	0	1905	-0-	1905	4211	194	1	1696	2	N	14					122
12	0	2008	-0-	2008	6219	405	1	1586	2	N	15	104	1			33
01	3100 N	2322	-0-	-778	5441	584	1	1738	2	N	-0-					33
02	2800 N	2329	-0-	-471	4970	180	1	2143	2	N	5					38
03	3100 N	2574	-0-	-526	4444	234	1	2297	2	N	39					77
04	3000 N	2408	-0-	-592	3852	43	9	2189	2	N	1					78
						218	1									
						1	9									

SCHULZE		252992		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
		WELL #:	1 T	RRCID ->	218702	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	6099 - 6105					
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ENPOWER RESOURCES INC. BOSH OU		252992		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
		WELL #:	2	RRCID ->	179117	COMPL. DATE	06/24/2000	TOTAL DEPTH	6705	PERF.	6319 - 6359					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BETHANY (PAGE SAND)		//CONT.//		07527 320	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
ENPOWER RESOURCES INC.		//CONT.//		252992							
MOORE, SANDERS		WELL #:		2ST	RRCID ->	188207	COMPL. DATE	01/30/2007	TOTAL DEPTH	9938	PERF. 6292 - 6302
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						80
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	80

MOORE, SANDERS		WELL #:		1 U	RRCID ->	188398	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	9952	PERF. 6209 - 6308
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-

MOORE, SANDERS		WELL #:		3 U	RRCID ->	188704	COMPL. DATE	12/30/2001	TOTAL DEPTH	9980	PERF. 6283 - 6292
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

UNDERWOOD		WELL #:		2AU	RRCID ->	226754	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	6760	PERF. 6351 - 6624
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						45
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	45

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201		WELL #:		1 C	RRCID ->	112458	COMPL. DATE	08/03/1984	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6106 - 6114	
11	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-			1782	2	39	9	N	35	248
12	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-			1850	2	30	9	N	27	275
01	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-			1830	2	24	9	N	22	297
02	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-			1782	2	17	9	N	15	312
03	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-			1708	2	20	9	N	18	170
04	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-			1717	2	17	9	N	15	185

BETHANY (PALMER SAND)		07527 325		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353												
KOCH		WELL #:		1	RRCID ->	173978	COMPL. DATE	03/23/1999	TOTAL DEPTH	6815	PERF. 6038 - 6244			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-							116		
12	0	35	-0-	35	35			2	1	33	2	N	-0-	116
01	36 N	1	-0-	-35	-0-			1	2			N	-0-	116
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-			36	1	811	2	N	-0-	116
03	874 N	874	-0-	-0-	-0-			28	1	846	2	N	-0-	116
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-			31	1	814	2	N	-0-	116

 BETHANY (PALMER SAND) //CONT.// 07527 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 RFE OPERATING, LLC 704776
 PORTER, RICHARD WELL #: 3 RRCID -> 174000 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6428 - 6442

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		9679 X	2098	-0-	-7581	-0-	2046	2	52	9	N	47
12		2015 N	1453	-0-	-562	-0-	1419	2	34	9	N	31
01		0	2493	-0-	2493	2493	2450	2	43	9	N	39
02		2800 N	2716	-0-	-84	2409	2672	2	44	9	N	40
03		3100 N	2121	-0-	-979	1430	2076	2	45	9	N	41
04		3000 N	2218	-0-	-782	648	2172	2	46	9	N	42

 XTO ENERGY INC. 945936
 WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136990 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6222 - 6230

11		0	1557	-0-	1557	3029	70	1	1487	2	Y	-0-
12		0	1105	-0-	1105	4134	68	1	1037	2	Y	-0-
01		0	901	-0-	901	5035	52	1	849	2	Y	-0-
02		2800 N	758	-0-	-2042	2993	49	1	709	2	Y	-0-
03		3100 N	1573	-0-	-1527	1466	84	1	1489	2	Y	-0-
04		2701 N	1235	-0-	-1466	-0-	66	1	1169	2	Y	-0-

 ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 138803 COMPL. DATE 10/21/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6230 - 6238

11		0	1339	-0-	1339	2304	1339	2			N	-0-
12		0	1223	-0-	1223	3527	1223	2			N	-0-
01		0	757	-0-	757	4284	757	2			N	-0-
02		2800 N	602	-0-	-2198	2086	602	2			N	-0-
03		2877 N	791	-0-	-2086	-0-	791	2			N	-0-
04		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-

 MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139286 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6168 - 6524

11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

 ROBERSON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 283595 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 8457 PERF. 6288 - 6603

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BETHANY (PALUXY) BROOKSTON ENERGY, INC. WATERMAN		07527 341 097353		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
		WELL #: 5		RRCID -> 189272		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2790 - 2798				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	181	-0-	181	300	4 1 84 9	93 2	N	76			121
12	0	179	-0-	179	479	3 1 127 9	49 2	N	115	143 1		93
01	673 N	194	-0-	-479	-0-	4 1 95 9	95 2	N	86	60 1		119
02	140 N	109	-0-	-31	-0-	1 1 86 9	22 2	N	78	50 1		147
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	2 1 117 9	48 2	N	106	184 1		69
04	150 N	61	-0-	-89	-0-	2 1	59 2	N	-0-			69
NORTH SEMBRA		WELL #: 2 C		RRCID -> 204445		COMPL. DATE 08/08/2004		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SCHULZE		WELL #: 1		RRCID -> 218703		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 2805 - 2810				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HOPEWELL OPERATING, INC. CAMPBELL, W.E.		399624 WELL #: 6		RRCID -> 083304		COMPL. DATE 05/15/1978		TOTAL DEPTH 3001 PERF. 1074 - 2902				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WOOLWORTH		WELL #: 6		RRCID -> 198567		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 3885 PERF. 2851 - 2870				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH		WELL #: 5		RRCID -> 234162		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2898 - 2902				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BETHANY (PALUXY)
HOPEWELL OPERATING, INC.
BIRDWELL, A. G.

//CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
//CONT.// 399624
WELL #: 5 RRCID -> 267451 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 3262 - 3266

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	1253	-0-	1253	2707	1253	2			N	-0-					62
12	0	1284	-0-	1284	3991	1284	2			N	-0-					62
01	0	1262	-0-	1262	5253	1262	2			N	-0-					62
02	2800 N	1048	-0-	-1752	3501	1048	2			N	-0-					62
03	3100 N	1209	-0-	-1891	1610	1209	2			N	-0-					62
04	2866 N	1256	-0-	-1610	-0-	1256	2			N	-0-					62

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY
CRENSHAW A

450175
WELL #: 7 RRCID -> 152590 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2622 - 2678

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC
ROQUEMORE GU

523001
WELL #: 6 RRCID -> 159861 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2626

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PALUXY-TILLER)
BIG RUN PRODUCTION COMPANY
FLANAGAN

07527 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
070370
WELL #: 1 RRCID -> 154468 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2884 - 2888

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/24/2023

BETHANY (PETTIT)
BRAMMER PETROLEUM, INC.
WESTMORELAND, EDWARD

07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
088600
WELL #: 1 RRCID -> 029429 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6017 - 6032

11	0	1061	-0-	1061	2003	1061	2			N	-0-					31
12	0	896	-0-	896	2899	896	2			N	-0-					31
01	3100 N	1096	-0-	-2004	895	1096	2			N	-0-					31
02	2184 N	1289	-0-	-895	-0-	1289	2			N	-0-					31
03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					31
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

NORTH LAKE RESOURCES LLC
FURRH, J. M. ESTATE

100308
WELL #: 2 RRCID -> 029392 COMPL. DATE 03/03/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

BETHANY (PETTIT)		//CONT.// 07527 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
NORTH LAKE RESOURCES LLC		//CONT.// 100308										
LEFFALL		WELL #: 1		RRCID -> 029394		COMPL. DATE 05/16/1955		TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6132 - 6140				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					56		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					56		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					56		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					56		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					56		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					56		

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406										
NEAL, GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 029356		COMPL. DATE 07/14/1959		TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6407 - 6412				
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					51		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					51		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					51		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					51		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					51		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					51		
PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2022												

CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
ADAMS, T.C. NCT-1		WELL #: 44 F		RRCID -> 194011		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5480 - 5736				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		

WEINER, W.B. JR. ET AL		WELL #: 2 D		RRCID -> 195552		COMPL. DATE 04/11/2003		TOTAL DEPTH 7629 PERF. 5358 - 5964				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8		

ADAMS, T.C. NCT-1		WELL #: 74		RRCID -> 285736		COMPL. DATE 07/14/2014		TOTAL DEPTH 9360 PERF. 5653 - 5756				
11	0	1390	-0-	1390	2920	1387	3	3	9	N	3	130
12	0	1357	-0-	1357	4277	1346	3	11	9	N	10	140
01	0	1363	-0-	1363	5640	1357	3	6	9	N	5	145
02	2800 N	1274	-0-	-1526	4114	1268	3	6	9	N	5	150
03	3100 N	1427	-0-	-1673	2441	1412	3	15	9	N	14	164
04	3000 N	1133	-0-	-1867	574	1132	3	1	9	N	1	165

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903										
A. WILLIAMS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 029362		COMPL. DATE 11/25/1956		TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6187 - 6191				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

BETHANY (PETTIT)		//CONT.// 07527 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
TIMMINS		WELL #: 4 C		RRCID -> 029388		COMPL. DATE 12/08/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6156 - 6164								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENPOWER RESOURCES INC.		252992														
LAWLESS		WELL #: 1 C		RRCID -> 029324		COMPL. DATE 08/25/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6161 - 6165								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS		WELL #: 1 C		RRCID -> 029326		COMPL. DATE 10/20/1954		TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6108 - 6124								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE CADENHEAD		WELL #: 1 C		RRCID -> 029343		COMPL. DATE 01/16/1957		TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6272 - 6280								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCKERELL		WELL #: 1		RRCID -> 029345		COMPL. DATE 11/10/1956		TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6370 - 6374								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNS BALOUS G. U.		WELL #: 1		RRCID -> 029346		COMPL. DATE 08/13/1959		TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6400 - 6408								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
 EVERITT, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029401 COMPL. DATE 06/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 6212

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 BLOCKER-WARE WELL #: 4 RRCID -> 179589 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 6353 - 6695

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 WOODLEY WELL #: 1 C RRCID -> 029405 COMPL. DATE 08/06/1955 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6190 - 6201

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 WERNER SAWMILL UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 029420 COMPL. DATE 07/22/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5892 - 5922

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	446	-0-	446	446	446	2			N	-0-					-0-

 LISTON, W. L. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 029434 COMPL. DATE 12/27/1955 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6039 - 6058

11	0	901	-0-	901	1829	113	1	788	2	N	-0-					-0-
12	0	906	-0-	906	2735	109	1	797	2	N	-0-					-0-
01	0	980	-0-	980	3715	118	1	862	2	N	-0-					-0-
02	2800 N	876	-0-	-1924	1791	109	1	767	2	N	-0-					-0-
03	2741 N	950	-0-	-1791	-0-	112	1	838	2	N	-0-					-0-
04	900 N	869	-0-	-31	-0-	103	1	766	2	N	-0-					-0-

 ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029436 COMPL. DATE 08/21/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6024 - 6044

11	0	1373	-0-	1373	2819	172	1	1201	2	N	-0-					-0-
12	0	1407	-0-	1407	4226	170	1	1237	2	N	-0-					-0-
01	0	1490	-0-	1490	5716	180	1	1310	2	N	-0-					-0-
02	2800 N	1364	-0-	-1436	4280	170	1	1194	2	N	-0-					-0-
03	3100 N	1651	-0-	-1449	2831	195	1	1456	2	N	-0-					-0-
04	3000 N	1457	-0-	-1543	1288	173	1	1284	2	N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT)		//CONT.//		07527	403	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
ROQUEMORE, P. D.		WELL #:		1	C	RRCID ->	029437	COMPL. DATE	04/13/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6010 - 6041	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		0	2507	-0-	2507	5132	315 1	2192 2	N	-0-			-0-
12		0	2498	-0-	2498	7630	301 1	2197 2	N	-0-			-0-
01		0	2669	-0-	2669	10299	322 1	2347 2	N	-0-			-0-
02		2800 N	2255	-0-	-545	9754	281 1	1974 2	N	-0-			-0-
03		3100 N	2640	-0-	-460	9294	312 1	2328 2	N	-0-			-0-
04		3000 N	2383	-0-	-617	8677	283 1	2100 2	N	-0-			-0-

WILLIAMS, ADDIE		WELL #:		1	C	RRCID ->	029471	COMPL. DATE	03/07/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6323 - 6332	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FINALY RESOURCES LLC		268323											
BROOKS-WILLIAMS		WELL #:		1	C	RRCID ->	029337	COMPL. DATE	12/23/1957	TOTAL DEPTH	6555	PERF. N/A	
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
02	168 N	150	-0-	-18	-0-	150	3		N	-0-			-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
*04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-

FORTUNE RESOURCES LLC		278755											
MITCHELL, J. H.		WELL #:		1	C	RRCID ->	029435	COMPL. DATE	06/03/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5936 - 5942	
11	0	349	-0-	349	2604	191 1	158 2		N	-0-			-0-
12	0	365	-0-	365	2969	365 2			N	-0-			-0-
01	3089 N	120	-0-	-2969	-0-	120 2			N	-0-			-0-
02	336 N	86	-0-	-250	-0-	86 2			N	-0-			-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON, JOHN		WELL #:		1	C	RRCID ->	029470	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	6712	PERF. 6475 - 6483	
11	0	2	-0-	2	2	2 2			N	-0-			3
12	0	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-	3 7		-0-
01	59 N	57	-0-	-2	-0-	57 2			N	-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764											
BISHOP, GEORGE		WELL #:		1	C	RRCID ->	029390	COMPL. DATE	11/24/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
 GRIFFIN, HATTIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029393 COMPL. DATE 10/04/1951 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6124 - 6129

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			69

YATES, BRAD WELL #: 1 C RRCID -> 029430 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6084 - 6096

11	9661 X	4409	-0-	-5252	-0-	8	1	4312	3	N	81			114
						89	9							
12	0	3814	-0-	3814	3814	6	1	3775	3	N	30			144
						33	9							
01	0	2606	-0-	2606	6420	5	1	2570	3	N	28			172
						31	9							
02	7793 X	1373	-0-	-6420	-0-	2	1	1356	3	N	14			186
						15	9							
03	5239 X	3189	-0-	-2050	-0-	2	1	3172	3	N	14	166	1	34
						15	9							
04	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT			34

HICKEY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 029445 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5819 - 5845

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 CRENSHAW "A" WELL #: 6 RRCID -> 080813 COMPL. DATE 12/26/1978 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5628 - 5636

*05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	806	2	1	9	N	1			154
*06	690 N	395	-0-	-295	-0-	395	2			N	-0-			154
*07	899 N	657	-0-	-242	-0-	657	2			N	-0-			154
*08	806 N	729	-0-	-77	-0-	729	2			N	-0-			154
*09	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-	132	1	22
*10	651 N	632	-0-	-19	-0-	632	2			N	-0-			22
*11	720 N	410	-0-	-310	-0-	410	2			N	-0-			22
*12	713 N	117	-0-	-596	-0-	117	2			N	-0-			22
*01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-			22
*02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-			22
*03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-			22
*04	630 N	531	-0-	-99	-0-	531	2			N	-0-			22

KEM ENERGY, INC. 455126
 GRIFFIN, PATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029402 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6522 - 6526

11	0	405	-0-	405	405	405	2			N	-0-			39
12	0	471	-0-	471	876	471	2			N	-0-			39
01	0	429	-0-	429	1305	429	2			N	-0-			39
02	1771 N	466	-0-	-1305	-0-	466	2			N	-0-			39
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-			39
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-			39

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126
 ROSBOROUGH, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 029404 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6556 - 6562

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
 FURRH-COOPER WELL #: 1 C RRCID -> 029350 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5856 - 5860

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

METCALF, J. E. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029425 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6040 - 6077

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

LONE PINE SWD WELL #: 1 RRCID -> 291306 COMPL. DATE 07/18/2021 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4990 - 5917

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 WERNER-MCLAUGHLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029418 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 6015 - 6055

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FLOYD-HOPE WELL #: 1D RRCID -> 293701 COMPL. DATE 10/20/2022 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6235 - 6393

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT) SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC LEWIS UNIT														
//CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
775851														
WELL #: 1 C RRCID -> 029477 COMPL. DATE 12/06/1946 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5744 - 5758														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	40	1	2805	2	Y	85	78	1	52
						94	9							
12	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	37	1	2628	2	Y	82	79	1	55
						90	9							
01	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	42	1	2711	2	Y	72	83	1	44
						79	9							
02	2800 N	2846	-0-	46	46	132	1	2611	2	Y	94	122	1	16
						103	9							
03	2920 N	2874	-0-	-46	-0-	137	1	2647	2	Y	82	87	1	11
						90	9							
04	2730 N	2294	-0-	-436	-0-	97	1	2149	2	Y	44	34	1	21
						48	9							
TILLERY UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 134932 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 5791 - 5797														
11	0	1437	-0-	1437	2801	1436	2	1	9	Y	1			7
12	0	1229	-0-	1229	4030	1228	2	1	9	Y	1			8
01	0	181	-0-	181	4211	181	2			Y	-0-			8
02	2800 N	391	-0-	-2409	1802	390	2	1	9	Y	1	8	1	1
03	2445 N	643	-0-	-1802	-0-	643	2			Y	-0-			1
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-			1
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC LOUIS-WERNER SAWMILL COMPANY														
784642														
WELL #: 1 RRCID -> 029440 COMPL. DATE 07/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11	0	23	-0-	23	45	23	2			N	-0-			56
12	0	76	-0-	76	121	76	2			N	-0-			56
01	0	48	-0-	48	169	48	2			N	-0-			11
02	207 N	38	-0-	-169	-0-	38	2			N	-0-			11
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			11
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			11
SMITH RESOURCES, L.L.C. RICHARDSON, NEAL, JR. ESTATE														
796070														
WELL #: 1 RRCID -> 029411 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6369 - 6380														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
VENTANA MIDSTREAM LLC ALLEN, RALPH														
884518														
WELL #: 1D RRCID -> 029364 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5008 - 5108														
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIAMS, JANIE, MRS.														
WELL #: 1 RRCID -> 029370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6076 - 6385														
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BETHANY (PETTIT)		//CONT.//		07527 403	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.				945936									
ROBERSON, JOE UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	029361	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6283	PERF.	6088 -	6150
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ADAMS, T. C.		WELL #:		1	RRCID ->	029446	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5660 -	6162
11	0	1653	-0-	1653	4073	1653	2		Y	-0-			26
12	0	2748	-0-	2748	6821	2685	2	63	9	57	59	1	24
01	0	3010	-0-	3010	9831	3010	2		Y	-0-			24
02	2800 N	2254	-0-	-546	9285	2254	2		Y	-0-			24
03	3100 N	2683	-0-	-417	8868	2683	2		Y	-0-			24
04	3000 N	2751	-0-	-249	8619	2751	2		Y	-0-			24

HIGHTOWER, IRMA		WELL #:		1	RRCID ->	029449	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6702	PERF.	5695 -	5802
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WALTON, ROBERT JR.		WELL #:		5	RRCID ->	146027	COMPL. DATE	05/19/1993	TOTAL DEPTH	6451	PERF.	6082 -	6094
11	0	758	-0-	758	1003	34	1	724	2	Y			-0-
12	0	399	-0-	399	1402	25	1	374	2	Y			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	1402					Y			-0-
02	1402 X	-0-	-0-	-1402	-0-				Y	-0-			-0-
03	775 X	-0-	-0-	-775	-0-				Y	-0-			-0-
04	750 X	-0-	-0-	-750	-0-				Y	-0-			-0-

GULLEY, MARVIN		WELL #:		16	RRCID ->	174536	COMPL. DATE	10/20/2015	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	5796 -	5799
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BETHANY (PETTIT-FURRH)		07527 490		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA					
GRAWARD OPERATING, INC.				326435									
TILLER		WELL #:		5	RRCID ->	198273	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	6735	PERF.	6182 -	6189
11	0	1839	-0-	1839	1839	1839	2		N	-0-			-0-
12	0	2062	-0-	2062	3901	2062	2		N	-0-			-0-
01	3100 N	2062	-0-	-1038	2863	2062	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1513	-0-	-1287	1576	1513	2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1576				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1576				N	NO RPT			-0-

BETHANY (PETTIT 5720) 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
FURRH, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 123853 COMPL. DATE 10/10/1986 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5780 - 5786

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				48
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				48

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263689 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5890 - 5916

11	0	3062	-0-	3062	3062	3032	3	30	9	N	27				120
12	0	2590	-0-	2590	5652	2590	3			N	-0-				120
01	0	3056	-0-	3056	8708	3056	3			N	-0-				120
02	11595 X	2887	-0-	-8708	-0-	2790	3	97	9	N	88				208
03	3193 X	3058	-0-	-135	-0-	3021	3	37	9	N	34	182	1		60
04	3060 X	2621	-0-	-439	-0-	2563	3	58	9	N	53				113

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 245752 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5885 - 5896

11	0	2194	-0-	2194	4505	2194	2			N	-0-				85
12	0	2249	-0-	2249	6754	2249	2			N	-0-				85
01	0	2237	-0-	2237	8991	2237	2			N	-0-				85
02	2800 N	2026	-0-	-774	8217	2026	2			N	-0-				85
03	3100 N	2211	-0-	-889	7328	2211	2			N	-0-				85
04	3000 N	2141	-0-	-859	6469	2141	2			N	-0-				85

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
ROLAND ANDERSON SWD WELL #: 2 RRCID -> 289789 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5016 - 6010

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CRENSHAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 294298 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5756 - 5761

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BETHANY (PETTIT 6170) 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
FURRH, GAIL WELL #: 1 RRCID -> 271767 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6161 - 6167

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (PETTIT 6170) COMSTOCK OIL & GAS, LLC JONES, PENNY		//CONT.// 07527 527 //CONT.// 170038		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
		WELL #: 5		RRCID -> 271903		COMPL. DATE 11/24/2013		TOTAL DEPTH 10216 PERF. 6560 - 6566								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
JONES, PENNY		WELL #: 7		RRCID -> 272005		COMPL. DATE 03/04/2014		TOTAL DEPTH 10338 PERF. 6481 - 6488								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BELL		WELL #: 8H		RRCID -> 220903 255774		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6690 - 6830								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ENPOWER RESOURCES INC. PERRY, ANNIE GU		WELL #: 1 U		RRCID -> 252992 187877		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
NOLTE, ELLA		WELL #: 1A		RRCID -> 239325		COMPL. DATE 07/17/2010		TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6130 - 6138								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2111					N	NO RPT					6
HOPEWELL OPERATING, INC. BRUMBLE-STUDDARD		WELL #: 1		RRCID -> 399624 163206		COMPL. DATE 04/09/1997		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5791 - 5812								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284												
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 189528 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RFE OPERATING, LLC 704776												
FONVILLE WELL #: 2 RRCID -> 161852 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6040 - 6090												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LAWSON-MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 180956 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 6114 - 6168												
11	29980 X	5306	-0-	-24674	-0-	5190	2	116	9	N	105	358
12	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	5843	2	147	9	N	134	322
01	0	4444	-0-	4444	-0-	4444	2	127	9	N	115	273
02	8662 X	4218	-0-	-4444	-0-	4080	2	138	9	N	125	398
03	5952 X	4354	-0-	-1598	-0-	4234	2	120	9	N	109	345
04	5790 X	4365	-0-	-1425	-0-	4207	2	158	9	N	144	318

BETHANY (RODESSA) 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038												
MARGIE SWD WELL #: 1 RRCID -> 208643 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5656 - 5674												
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764												
BRUMBLE WELL #: 1 T RRCID -> 029319 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4817 - 4823												
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	1

PINNERGY, LTD. 665701												
PANOLA SWD WELL #: 1 RRCID -> 293304 COMPL. DATE 06/23/2022 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 4928 - 5130												
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

 BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
 WYLIE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 200802 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 4978 - 5030

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

 ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 202879 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4994 - 5078

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 MYERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 229010 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 4894 - 5014

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 RICHARDSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 290668 COMPL. DATE 02/11/2021 TOTAL DEPTH 5387 PERF. 4922 - 5050

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 WERNER, L., SAW MILL, WERNER, L. -A- WELL #: 11 C RRCID -> 029322 COMPL. DATE 02/19/1954 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4790 - 4800

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 11 A RRCID -> 052075 COMPL. DATE 11/19/1971 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4778 - 4790

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
BRUMBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168334 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4818 - 4848												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

M. E. GULLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 188581 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5055 - 5122												
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863												
TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 029318 COMPL. DATE 12/02/1955 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 4818 - 4836												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467												
BELL, MILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029532 COMPL. DATE 05/15/1946 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5878 - 6054												
11	2966 N	2931	-0-	-35	-0-	2916	3	15	9	N	14	169
12	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2791	3	12	9	N	11	180
01	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3222	3	8	9	N	7	187
02	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2754	3	3	9	N	3	190
03	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2603	3	11	9	N	10	200
04	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2660	3	12	9	N	11	33

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353												
CALDWELL ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 095486 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6156 - 9226												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799												
CAVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029586 COMPL. DATE 12/15/1945 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5735 - 6100												
11	0	1280	-0-	1280	4450	1280	2			Y	-0-	-0-
12	0	1264	-0-	1264	5714	1264	2			Y	-0-	-0-
01	0	1120	-0-	1120	6834	1120	2			Y	-0-	-0-
02	2800 N	1323	-0-	-1477	5357	1323	2			Y	-0-	-0-
03	3100 N	3281	-0-	181	5538	3281	2			Y	-0-	-0-
04	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	4458					Y	NO RPT	-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 CAVIN UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 157053 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 6025

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	6334	-0-	6334	23169	6321	2	13	9	Y	12		14
12	0	4928	-0-	4928	28097	4910	2	18	9	Y	16	22 1	8
01	0	5145	-0-	5145	33242	5132	2	13	9	Y	12	10 1	10
02	39226 X	5984	-0-	-33242	-0-	5963	2	21	9	Y	19	23 1	6
03	6541 X	5903	-0-	-638	-0-	5883	2	20	9	Y	18		24
04	6330 X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					Y	NO RPT		24

CAVIN UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 202067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5850 - 6007

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203088 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5778 - 5782

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CAVIN UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 209779 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5766 - 5776

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 2 RRCID -> 029574 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5982 - 6132

11	0	5722	-0-	5722	5722	5669	3	53	9	Y	48	55 1	56
12	0	231	-0-	231	5953	212	3	19	9	Y	17		73
01	0	315	-0-	315	6268	245	3	70	9	Y	64	73 1	64
*02	6357 X	89	-0-	-6268	-0-	80	3	9	9	Y	8		72
*03	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-		72
04	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-	67 1	5

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: E 1 T RRCID -> 029576 COMPL. DATE 09/05/1948 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5960 - 6150

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT		-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 45 F RRCID -> 181006 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 5804 - 5943

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2023

BETHANY (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		07527 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903										
GREEN, FRANK, EST.		WELL #:		1	RRCID ->	029505	COMPL. DATE	01/14/1988	TOTAL DEPTH	6700 PERF. 6566 - 6570				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LISTON, A. P.		WELL #:		1	RRCID ->	029508	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	6400 PERF. 6040 - 6289				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENPOWER RESOURCES INC.		252992												
LAWLESS		WELL #:		1 T	RRCID ->	029488	COMPL. DATE	08/01/1955	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 6275 - 6283				
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J. F. ROBERTS		WELL #:		1 T	RRCID ->	029490	COMPL. DATE	10/20/1954	TOTAL DEPTH	6579 PERF. 6259 - 6267				
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAUDE CADENHEAD		WELL #:		1 T	RRCID ->	029501	COMPL. DATE	01/16/1957	TOTAL DEPTH	6532 PERF. 6428 - 6434				
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON, FLOYD, ET AL		WELL #:		1-L	RRCID ->	029516	COMPL. DATE	01/08/1960	TOTAL DEPTH	6700 PERF. 6586 - 6591				
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 PATTON, O. B. WELL #: 1 T RRCID -> 029525 COMPL. DATE 04/15/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 6299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	1531	-0-	1531	3137	260	1	1251	2	N	18		60
12	0	1403	-0-	1403	4540	250	1	1153	2	N	-0-		60
01	0	1317	-0-	1317	5857	225	1	1092	2	N	-0-		60
02	2800 N	80	-0-	-2720	3137	23	1	57	2	N	-0-		60
03	3100 N	1722	-0-	-1378	1759	267	1	1455	2	N	-0-		60
04	3000 N	1573	-0-	-1427	332	265	1	1236	2	N	65		125

 ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 T RRCID -> 029560 COMPL. DATE 08/31/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6356 - 6360

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

 ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 T RRCID -> 029561 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6329 - 6350

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

 WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 T RRCID -> 029582 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6617 - 6624

11	0	1885	-0-	1885	3810	315	1	1517	2	N	48		135
12	0	2052	-0-	2052	5862	360	1	1658	2	N	31	139 1	27
01	0	2088	-0-	2088	7950	34	9	1689	2	N	46		73
02	2800 N	1488	-0-	-1312	6638	51	9	1042	2	N	27		100
03	3100 N	2110	-0-	-990	5648	416	1	1781	2	N	2		102
04	3000 N	1884	-0-	-1116	4532	30	9	1476	2	N	84	122 1	64

 FORTUNE RESOURCES LLC 278755
 MITCHELL, J. H. WELL #: 1 T RRCID -> 029559 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6167 - 6172

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		07527 682	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
GRAWARD OPERATING, INC.				326435										
MCJIMSEY		WELL #:		1	RRCID ->	029489	COMPL. DATE	01/21/1955	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	6410 - 6426		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JERNIGAN-EVANS		WELL #:		2	RRCID ->	096103	COMPL. DATE	09/24/1981	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6504 - 6516		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19

HOELL OPERATING, LLC		WELL #:		3	RRCID ->	144074	COMPL. DATE	02/03/2003	TOTAL DEPTH	9104	PERF.	5890 - 6000		
BELL, MILES														
11		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-			30
12		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2		N	-0-			30
01		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2		N	-0-			30
02		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2		N	-0-			30
03		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2		N	-0-			30
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30

HOPEWELL OPERATING, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	029524	COMPL. DATE	04/11/1956	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6260 - 6272		
BRUMBLE-STUDDARD														
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

HRB OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		1 T	RRCID ->	029542	COMPL. DATE	08/23/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5785 - 6156		
BRUMBLE UNIT														
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

RFE OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	029503	COMPL. DATE	07/30/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6220 - 6243		
FORT, CARRIE, UNIT														
11		11846 X	4520	-0-	-7326	-0-	4520	2		N	-0-			18
12		6727 X	4983	-0-	-1744	-0-	4983	2		N	-0-			18
01		0	3838	-0-	3838	3838	3838	2		N	-0-			18
02		5399 X	1561	-0-	-3838	-0-	1561	2		N	-0-			18
03		4681 X	1436	-0-	-3245	-0-	1436	2		N	-0-			18
04		4830 X	1306	-0-	-3524	-0-	1306	2		N	-0-			18

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890														
FURRH-COOPER WELL #: 1 T RRCID -> 029504 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRENSHAW, E. H. WELL #: 15 RRCID -> 029579 COMPL. DATE 11/07/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5838 - 6010														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62 1		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851														
CRENSHAW UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029587 COMPL. DATE 07/08/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11	2550 X	2538	-0-	-12	-0-	2537	2	1	9	Y	1			1
12	2790 X	2125	-0-	-665	-0-	2125	2			Y	-0-			1
01	2790 X	2719	-0-	-71	-0-	2713	2	6	9	Y	5			6
02	2520 X	2350	-0-	-170	-0-	2349	2	1	9	Y	1	5 1		2
03	2635 X	2234	-0-	-401	-0-	2234	2			Y	-0-			2
04	2640 X	2236	-0-	-404	-0-	2234	2	2	9	Y	2	3 1		1

LEWIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 029590 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6016 - 6047														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 029592 COMPL. DATE 09/26/1946 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5792 - 6030														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 11 T RRCID -> 029595 COMPL. DATE 12/12/1946 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5858 - 6188														
11	3660 X	3321	-0-	-339	-0-	3310	2	11	9	Y	10	31 1		10
12	3875 X	3540	-0-	-335	-0-	3532	2			Y	7			17
01	3875 X	3486	-0-	-389	-0-	3478	2			Y	7			24
02	3500 X	3150	-0-	-350	-0-	3137	2			Y	12			36
03	3534 X	3479	-0-	-55	-0-	3458	2			Y	19	31 1		24
04	3420 X	3239	-0-	-181	-0-	3214	2	25	9	Y	23			47

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
CRENSHAW UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 097187 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6199 - 6215																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131551 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5960 - 6216																	
11		0	5289	-0-	5289	11256	5279	2	10	9	Y	9	8	1			12
12		0	3927	-0-	3927	15183	3918	2	9	9	Y	8	9	1			11
01		0	3703	-0-	3703	18886	3692	2	11	9	Y	10	9	1			12
02		24136 X	5250	-0-	-18886	-0-	5241	2	9	9	Y	8	10	1			10
03		5952 X	5822	-0-	-130	-0-	5813	2	9	9	Y	8	8	1			10
04		6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	6156	2	18	9	Y	16	8	1			18

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 8-U RRCID -> 155519 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5790 - 5796																	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 4 U RRCID -> 176953 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 5929 - 5977																	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19AU RRCID -> 177088 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5873 - 5936																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 U RRCID -> 178517 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 5954																	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189076 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5886 - 5892																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/20/2023

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 191646 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5825 - 5833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	180 N	139	-0-	-41	-0-	139 2		Y	-0-			-0-
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2		Y	-0-			-0-
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	322 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	253 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
03	186 N	171	-0-	-15	-0-	170 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
04	180 N	23	-0-	-157	-0-	23 2		Y	-0-			-0-

WALLACE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 201276 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 5880 - 5892

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LEWIS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 201900 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5933 - 5937

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 16H RRCID -> 226677 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6268 - 8089

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JERNIGAN A UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 287334 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5992 - 6000

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TE-RAY RESOURCES, LLC 840557
 BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 T RRCID -> 029500 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6544 - 6548

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. ROBERSON, JOE UNIT		//CONT.//		07527 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	2143	-0-	2143	4075	96	1	2019	2	Y	25	24	1			3
12	0	1652	-0-	1652	5727	100	1	1526	2	Y	24	22	1			5
01	0	1524	-0-	1524	7251	86	1	1409	2	Y	26	25	1			6
02	2800 N	1331	-0-	-1469	5782	84	1	1224	2	Y	21	23	1			4
03	3100 N	2026	-0-	-1074	4708	107	1	1893	2	Y	24	24	1			4
04	3000 N	1646	-0-	-1354	3354	86	1	1536	2	Y	22	23	1			3
ADAMS, T. C.		WELL #:		1 T	RRCID ->	029566	COMPL. DATE	04/25/1947	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5842	-	6162		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FLOYD UNITS		WELL #:		1	RRCID ->	029568	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	5999	PERF.	5800	-	5985		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HIGHTOWER, IRMA ET AL		WELL #:		1 T	RRCID ->	029569	COMPL. DATE	02/20/1948	TOTAL DEPTH	6702	PERF.	6054	-	6210		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	131656	COMPL. DATE	03/04/2017	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7534	-	8066		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MIDYETT-GULLEY UNITS WELL #: 8 RRCID -> 169238 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5856 - 6104

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 190218 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5899 - 5902

11	0	133	-0-	133	245	133	2		Y	-0-			-0-
12	0	126	-0-	126	371	126	2		Y	-0-			-0-
01	0	149	-0-	149	520	149	2		Y	-0-			-0-
02	634 N	114	-0-	-520	-0-	114	2		Y	-0-			-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		Y	-0-			-0-
04	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	2		Y	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 208379 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6292 - 6304

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37

PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2023

BOWLES ENERGY, INC. 084097
 LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 123926 COMPL. DATE 12/23/1986 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6559 - 6563

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125160 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 6281 - 6288

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
 DOUGLAS, E. -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100097 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7813 - 7823

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0	419	-0-	419	856	411	2	8	9	N	7			42
12		0	455	-0-	455	1311	452	2	3	9	N	3			45
01		1787 N	476	-0-	-1311	-0-	452	2	24	9	N	22			67
02		404 N	404	-0-	-0-	-0-	392	2	12	9	N	11			78
03		465 N	398	-0-	-67	-0-	381	2	17	9	N	15	79	1	14
04		450 N	393	-0-	-57	-0-	16	1	371	2	N	5			19
							6	9							

MHS-JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 182125 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6034 - 6143

11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143

MHS-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183663 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6030 - 6203

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MHS-WELLS WELL #: 2 RRCID -> 190675 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6008 - 6180

11		0	1726	-0-	1726	3612	58	1	1655	2	N	12			89
							13	9							
12		0	1746	-0-	1746	5358	85	1	1630	2	N	28			117
							31	9							
01		3100 N	1779	-0-	-1321	4037	65	1	1683	2	N	28			145
							31	9							
02		2800 N	1815	-0-	-985	3052	78	1	1725	2	N	11			156
							12	9							
03		3100 N	2136	-0-	-964	2088	67	1	2037	2	N	29	98	1	87
							32	9							
04		3000 N	1914	-0-	-1086	1002	70	1	1836	2	N	7			94
							8	9							

MORELOCK WELL #: 4 RRCID -> 204402 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5968 - 5974

11		0	215	-0-	215	644	9	1	206	2	N	-0-			20
12		0	331	-0-	331	975	36	1	289	2	N	5			25
							6	9							
01		2317 N	1342	-0-	-975	-0-	1334	2	8	9	N	7			32
02		909 N	909	-0-	-0-	-0-	900	2	9	9	N	8			40
03		864 N	864	-0-	-0-	-0-	144	1	710	2	N	9			49
							10	9							
04		960 N	844	-0-	-116	-0-	834	2	10	9	N	9			58

MHS-WELLS WELL #: 3 RRCID -> 222964 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6142 - 6336

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353										
MHS-WELLS		WELL #: 4		RRCID -> 235259		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6664 - 6665				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308										
MCCAIN		WELL #: 1		RRCID -> 124818		COMPL. DATE 06/30/1987		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6228 - 6246				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			47
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			47
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			47
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			47
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			47
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			47
MCCAIN		WELL #: 2		RRCID -> 151049		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6199 - 6234				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799										
CAVIN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 148846		COMPL. DATE 01/01/1994		TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6481 - 6546				
11	1700 N	1130	-0-	-570	2985	1124	2	6	9	Y	5	7
12	3100 N	1192	-0-	-1908	1077	1186	2	6	9	Y	5	3
01	0	1160	-0-	1160	2237	1154	2	6	9	Y	5	4
02	2800 N	1050	-0-	-1750	487	1041	2	9	9	Y	8	3
03	1618 N	1131	-0-	-487	-0-	1123	2	8	9	Y	7	10
04	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			Y	NO RPT			10
CAVIN UNIT		WELL #: 9 U		RRCID -> 154514		COMPL. DATE 04/25/1995		TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6110 - 6192				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
ROBERSON UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 174992		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6080 - 6095				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 ROBERSON UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 195581 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6258 - 6264

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 CRENSHAW, BETTIE WELL #: 1 U RRCID -> 075290 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 6098 - 6160

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 137801 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6514 - 6556

11	5970 X	2604	-0-	-3366	-0-	28	1	2576	3	Y	-0-					22
12	0	5843	-0-	5843	5843	65	1	5778	3	Y	-0-					22
01	0	5617	-0-	5617	11460	76	1	5541	3	Y	-0-					22
02	16692 X	5232	-0-	-11460	-0-	65	1	5167	3	Y	-0-	16	1			6
03	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	67	1	5869	3	Y	-0-					6
04	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	68	1	6355	3	Y	-0-	5	1			1

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 1 RRCID -> 143484 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 6090 - 6156

11	0	3251	-0-	3251	3251	3222	3	29	9	Y	26	6	1			26
12	0	2974	-0-	2974	6225	2954	3	20	9	Y	18					44
01	0	3044	-0-	3044	9269	3011	3	33	9	Y	30	44	1			30
*02	12118 X	2849	-0-	-9269	-0-	2836	3	13	9	Y	12					42
*03	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3779	3	24	9	Y	22					64
04	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3947	3	52	9	Y	47	60	1			51

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 147447 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6779 - 6783

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER, W.B. JR. WELL #: 1 RRCID -> 147768 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6540 - 6584

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BRUMBLE, G.W. NCT-2		WELL #: 39		RRCID -> 153846		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 6168 - 6272		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	9 1	856 3	Y	-0-			-0-
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	9 1	807 3	Y	-0-			-0-
01	0	757	-0-	757	757	10 1	747 3	Y	-0-			-0-
02	1745 N	988	-0-	-757	-0-	12 1	976 3	Y	-0-			-0-
03	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	16 1	1424 3	Y	-0-			-0-
04	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	14 1	1353 3	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, BETTIE		WELL #: 5 F		RRCID -> 156013		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 9463		PERF. 7295 - 7307		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CRENSHAW, BETTIE		WELL #: 4-F		RRCID -> 156016		COMPL. DATE 09/04/1995		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6302 - 6514		
11	0	3036	-0-	3036	3036	32 1	3004 3	Y	-0-			-0-
12	0	2952	-0-	2952	5988	33 1	2919 3	Y	-0-			-0-
01	0	2769	-0-	2769	8757	38 1	2731 3	Y	-0-			-0-
02	11371 X	2614	-0-	-8757	-0-	33 1	2581 3	Y	-0-			-0-
03	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	32 1	2782 3	Y	-0-			-0-
04	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	42 1	3915 3	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, BETTIE		WELL #: 4-D		RRCID -> 156017		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7308 - 7381		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEINER, W.B. JR ET AL		WELL #: 2-F		RRCID -> 156196		COMPL. DATE 10/02/1995		TOTAL DEPTH 7629		PERF. 6374 - 6384		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1		WELL #: 41 F		RRCID -> 159151		COMPL. DATE 04/30/1996		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 6274 - 6280		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRUMBLE, G.W. NCT-2		WELL #: 37		RRCID -> 175027		COMPL. DATE 09/11/2001		TOTAL DEPTH 6504		PERF. 6087 - 6171		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: 53 F		RRCID -> 182323		COMPL. DATE 09/27/2001		TOTAL DEPTH 9470 PERF. 6569 - 7592								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: 47 F		RRCID -> 183413		COMPL. DATE 07/02/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6310 - 6315								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: 43 F		RRCID -> 185215		COMPL. DATE 08/23/1992		TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW, BETTIE		WELL #: 9 F		RRCID -> 185440		COMPL. DATE 10/15/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6615 - 7584								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: 50 U		RRCID -> 198444		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5804 - 5888								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1		WELL #: 40 F		RRCID -> 199412		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 9481 PERF. 5782 - 5911								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: 60		RRCID -> 219808		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5772 - 6019								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: 61		RRCID -> 219809		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5748 - 5936				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0	1437	-0-	1437	2837	1437	3	Y	-0-			-0-
12	0	1375	-0-	1375	4212	1375	3	Y	-0-			-0-
01	0	1480	-0-	1480	5692	1480	3	Y	-0-			-0-
02	2800 N	1246	-0-	-1554	4138	1246	3	Y	-0-			-0-
*03	3100 N	1238	-0-	-1862	2276	1238	3	Y	-0-			-0-
04	3000 N	1048	-0-	-1952	324	1048	3	Y	-0-			-0-

BRUMBLE, G.W. NCT-2		WELL #: 49		RRCID -> 221331		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5793 - 5907				
11	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	29	1	2645	3	N		102
12	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	30	1	2666	3	N		102
01	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	38	1	2785	3	N		102
02	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	31	1	2462	3	N	7	109
03	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	8	9					109
04	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	29	1	2533	3	N		109
						25	1	2327	3	N		109

BRUMBLE, G. W. NCT-1		WELL #: 51		RRCID -> 235202		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5971 - 5974				
11	0	2353	-0-	2353	4789	2320	3	33	9	Y	30	21
12	0	2147	-0-	2147	6936	2094	3	53	9	Y	48	69
01	0	238	-0-	238	7174	221	3	17	9	Y	15	11
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	4374					Y	-0-	11
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	1274					Y	-0-	-0-
04	1274 N	-0-	-0-	-1274	-0-					Y	-0-	-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1		WELL #: 53		RRCID -> 248611		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5862 - 6037				
11	0	2557	-0-	2557	5234	2557	3			Y	-0-	-0-
12	0	2566	-0-	2566	7800	2566	3			Y	-0-	-0-
01	0	2799	-0-	2799	10599	2799	3			Y	-0-	-0-
02	2800 N	2493	-0-	-307	10292	2493	3			Y	-0-	-0-
03	3100 N	3051	-0-	-49	10243	3051	3			Y	-0-	-0-
04	3000 N	3058	-0-	58	10301	3058	3			Y	-0-	-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038		RRCID -> 203329		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 6710				
MARGIE		WELL #: 1 C										
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

BRADSHAW-O'BRIEN		WELL #: 1 C		RRCID -> 210677		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 9963 PERF. 6564 - 7020				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664			N		NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664			N		NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664			N		NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664			N		NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664			N		NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664			N		NO RPT		-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
RAINS GAS UNIT		WELL #: 1A		RRCID ->	229447	COMPL. DATE	12/11/2006	TOTAL DEPTH	10038	PERF. 5680 - 5700
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, A. GU 1		WELL #: 13TP		RRCID ->	234422	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	6922	PERF. 6290 - 6856
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1		WELL #: 9TP		RRCID ->	234427	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	7112	PERF. 6196 - 7032
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

FURRH GU 3		WELL #: 17TP		RRCID ->	236598	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL DEPTH	6915	PERF. 6370 - 6587
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FURRH, GAIL		WELL #: 9		RRCID ->	268473	COMPL. DATE	11/21/2012	TOTAL DEPTH	10130	PERF. 6336 - 6556
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11

FURRH, GAIL		WELL #: 10		RRCID ->	271891	COMPL. DATE	09/01/2013	TOTAL DEPTH	10115	PERF. 6338 - 6344
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		07527 722	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CRATON OPERATING LLC				186717								
FOGLE TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 249845	COMPL. DATE 05/13/2009	TOTAL DEPTH 10106	PERF. 6381	- 6569			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN GU				WELL #: 2	RRCID -> 286000	COMPL. DATE 10/01/2018	TOTAL DEPTH 11578	PERF. 6450	- 6488			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903								
CALLISON				WELL #: 11A	RRCID -> 251748	COMPL. DATE 05/21/2010	TOTAL DEPTH 6798	PERF. 6608	- 6620			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEASLEY 3 UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 289208	COMPL. DATE 11/05/2019	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 6388	- 6396			
11	840 X	488	-0-	-352	-0-	488 3		N	-0-			32
12	682 X	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			32
01	620 X	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			32
02	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			32
03	496 X	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			32
04	480 X	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT			32

ENPOWER RESOURCES INC.				252992								
SCOTT, JO ANN				WELL #: 1 U	RRCID -> 186958	COMPL. DATE 07/26/2001	TOTAL DEPTH 9986	PERF. 6605	- 6617			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			73

MOORE, SANDERS				WELL #: 2ST	RRCID -> 188208	COMPL. DATE 06/06/2006	TOTAL DEPTH 9938	PERF. 6676	- 6694			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ENPOWER RESOURCES INC.		//CONT.// 252992														
MCINTOSH		WELL #: 1 U		RRCID -> 188249		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6366 - 6622								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

UNDERWOOD		WELL #: 1A		RRCID -> 226750		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6472 - 6617								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	59					N	NO RPT					22

UNDERWOOD		WELL #: 6A		RRCID -> 234229		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6559 - 6669								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					61
12	0	30	-0-	30	30	29	2	1	9	N	1					62
01	30 X	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-					62
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62
04	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					62

BELL		WELL #: 4A		RRCID -> 234493		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6531 - 6605								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					122
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					122
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					122
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					122
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					122
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					122

UNDERWOOD		WELL #: 2AL		RRCID -> 234790		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6485 - 6624								
11	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CALLISON		WELL #: 3A		RRCID -> 243290		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL DEPTH 6778 PERF. 6598 - 6603								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MOORE, SANDERS		WELL #: 8A		RRCID -> 252751		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6545 - 6550								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					23

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ENPOWER RESOURCES INC.		//CONT.// 252992														
BALDWIN HEIRS TP		WELL #: 3H		RRCID -> 274253		COMPL. DATE 05/23/2014		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6995 - 10298								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GRAWARD OPERATING, INC.		326435														
REILLY-TILLER		WELL #: 3		RRCID -> 197384		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6621 - 6627								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SPARKS		WELL #: 1		RRCID -> 198045		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6707 - 6712								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1399				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	561	-0-	561	-0-	1960	561	2		N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	523	-0-	523	-0-	2483	523	2		N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	441	-0-	441	-0-	2924	441	2		N	-0-					-0-
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	2924				N	NO RPT					-0-
04	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	2924				N	NO RPT					-0-

HARKRIDER		WELL #: 1		RRCID -> 199906		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6664 - 6679								
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ANDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 199908		COMPL. DATE 12/14/2003		TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6678 - 6686								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MARTIN CANNON INTERESTS, LLC		528380														
BLACK, W. G. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 293875		COMPL. DATE 03/30/2022		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6052 - 6210								
11	0 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		07527 722	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
MCBRIDE OPERATING LLC				538006											
ELLA				WELL #:	1A	RRCID ->	293532	COMPL. DATE	08/15/2022	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6422 - 6428			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

11	36400 X	25426	-0-	-10974	-0-	25360	2	66	9	N	60				135
12	40300 X	22727	-0-	-17573	-0-	22655	2	72	9	N	65	180	1		20
01	40300 X	20762	-0-	-19538	-0-	20687	2	75	9	N	68				88
02	36400 X	21045	-0-	-15355	-0-	20905	2	140	9	N	127	180	1		35
03	40300 X	22832	-0-	-17468	-0-	22644	2	188	9	N	171	181	1		25
04	25440 X	NO RPT	-0-	-25440	-0-					N	NO RPT				25

NEW HORIZON RESOURCES LLC				606606											
TILLER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	237278	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	9660	PERF. 6010 - 6206			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0	2907	-0-	2907	2907	2900	2	7	9	N	6				110
12	6068 X	3161	-0-	-2907	-0-	3150	2	11	9	N	10				120
01	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3354	2	11	9	N	10				130
02	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	203	1	2584	2	N	10				140
						11	9								
03	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3631	2	11	9	N	10				150
04	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	22	1	3232	2	N	10				160
						11	9								

RFE OPERATING, LLC				704776											
FONVILLE				WELL #:	1	RRCID ->	162761	COMPL. DATE	03/13/1997	TOTAL DEPTH	8225	PERF. 6041 - 6294			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	3749 X	1352	-0-	-2397	-0-	1352	2			N	-0-				120
12	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-				120
01	0	2290	-0-	2290	2290	2290	2			N	-0-				120
02	2800 N	1344	-0-	-1456	-0-	1344	2	834		N	-0-				120
03	1593 N	759	-0-	-834	-0-	759	2			N	-0-				120
04	1860 N	645	-0-	-1215	-0-	645	2			N	-0-				120

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890											
CALDWELL "B"				WELL #:	1 U	RRCID ->	168369	COMPL. DATE	04/13/1998	TOTAL DEPTH	9820	PERF. 6322 - 6340			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SHELBY OPERATING COMPANY				773678											
BROUGHER				WELL #:	1	RRCID ->	178947	COMPL. DATE	08/31/2000	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 6408 - 6416			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74

DEASON				WELL #:	1	RRCID ->	180985	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	6511	PERF. 6373 - 6379			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0	1089	-0-	1089	2238	1089	2			N	-0-				123
12	0	1063	-0-	1063	3301	1063	2			N	-0-				123
01	0	1112	-0-	1112	4413	1112	2			N	-0-				123
02	2800 N	993	-0-	-1807	2606	993	2			N	-0-				123
03	3100 N	1095	-0-	-2005	601	1095	2			N	-0-				123
*04	1650 N	1049	-0-	-601	-0-	1049	2			N	-0-				123

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678												
EDGAR		WELL #: 2		RRCID -> 205968		COMPL. DATE 09/12/2004			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6084 - 6098					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11	0	748	-0-	748	920	747	2	1	9	N	1			109
12	0	1461	-0-	1461	2381	1448	2	13	9	N	12			121
01	0	1549	-0-	1549	3930	1532	2	17	9	N	15			136
02	2800 N	1406	-0-	-1394	2536	1392	2	14	9	N	13			149
03	2966 N	430	-0-	-2536	-0-	424	2	6	9	N	5			154
04	1500 N	113	-0-	-1387	-0-	113	2			N	-0-			154

EDGAR		WELL #: 4		RRCID -> 232004		COMPL. DATE 09/21/2007			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6250 - 6258					
11	0	887	-0-	887	1805	887	2			N	-0-			144
12	0	909	-0-	909	2714	909	2			N	-0-			144
01	0	909	-0-	909	3623	909	2			N	-0-			144
02	2800 N	808	-0-	-1992	1631	808	2			N	-0-			144
03	2515 N	884	-0-	-1631	-0-	884	2			N	-0-			144
04	870 N	865	-0-	-5	-0-	865	2			N	-0-			144

EDGAR		WELL #: 3		RRCID -> 234414		COMPL. DATE 09/21/2007			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6221 - 6228					
11	0	1278	-0-	1278	2469	1278	2			N	-0-			86
12	0	971	-0-	971	3440	971	2			N	-0-			86
01	0	950	-0-	950	4390	950	2			N	-0-			86
02	2800 N	963	-0-	-1837	2553	963	2			N	-0-			86
03	3100 N	748	-0-	-2352	201	748	2			N	-0-			86
04	630 N	146	-0-	-484	-0-	146	2			N	-0-			86

FLANAGAN HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 235929		COMPL. DATE 03/10/2008			TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6048 - 6648					
11	0	613	-0-	613	1230	613	2			N	-0-			174
12	0	576	-0-	576	1806	576	2			N	-0-			174
01	0	576	-0-	576	2382	576	2			N	-0-			174
02	2800 N	522	-0-	-2278	104	522	2			N	-0-			174
03	693 N	589	-0-	-104	-0-	589	2			N	-0-			174
04	570 N	567	-0-	-3	-0-	567	2			N	-0-			174

FLANAGAN HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 242807		COMPL. DATE 08/07/2008			TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6072 - 7896					
11	3000 N	1445	-0-	-1555	245	1434	2	11	9	N	10			38
12	1891 N	1634	-0-	-257	-0-	1617	2	17	9	N	15			53
01	0	1637	-0-	1637	1637	1617	2	20	9	N	18			71
02	2800 N	1747	-0-	-1053	584	1729	2	18	9	N	16			87
03	2248 N	1664	-0-	-584	-0-	1651	2	13	9	N	12			99
04	1590 N	1582	-0-	-8	-0-	1569	2	13	9	N	12			111

FLANAGAN HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 242808		COMPL. DATE 10/10/2008			TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6232 - 6400					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			275
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			275
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			275
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			275
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			275
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			275

AGURS		WELL #: 2		RRCID -> 261078		COMPL. DATE 11/26/2010			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6381 - 6400					
11	0	1588	-0-	1588	3346	1585	2	3	9	N	3			41
12	0	3265	-0-	3265	6611	3262	2	3	9	N	3			44
01	0	3309	-0-	3309	9920	3301	2	8	9	N	7			51
02	2800 N	2889	-0-	89	10009	2889	2			N	-0-			51
03	13120 X	3111	-0-	-10009	-0-	3111	2			N	-0-			51
*04	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-			51

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851														
ADAMS, T. C. WELL #: A 1 RRCID -> 147755 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6518 - 6622														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
LEWIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150673 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5996 - 6020														
11	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	332	1	1941	2	N	26	26	1	16
						29	9							
12	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	340	1	1818	2	N	25	24	1	17
						28	9							
01	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	349	1	2200	2	N	23	26	1	14
						25	9							
02	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	403	1	2137	2	N	29	38	1	5
						32	9							
03	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	435	1	2091	2	N	26	27	1	4
						29	9							
04	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	384	1	1846	2	N	6	8	1	2
						7	9							
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 7 RRCID -> 152244 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5763 - 5916														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STEELE, CORRIE UNIT A WELL #: A 8 L RRCID -> 153744 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6090 - 6188														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156519 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6125 - 6150														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
STEELE, CORRIE WELL #: A 6 RRCID -> 163209 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6084 - 6156														
11	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-			-0-
12	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			Y	-0-			-0-
01	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-			-0-
02	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-			-0-
03	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-			-0-
04	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1645	2	3	9	Y	3			3

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19A RRCID -> 174290										COMPL. DATE	08/19/1999	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6625 - 6633
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 174319										COMPL. DATE	04/28/2000	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6106 - 6133
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

TILLERY UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174523										COMPL. DATE	09/08/1999	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	6167 - 6177
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 20AU RRCID -> 175048										COMPL. DATE	10/20/1999	TOTAL DEPTH	9755	PERF.	6453 - 6473
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

TILLERY UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 176345										COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	5936 - 6182
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 11 RRCID -> 176422										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6046 - 6065
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
BRUMBLE UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 177714 COMPL. DATE 07/07/2021													TOTAL DEPTH	9710	PERF.	6198 -	9486
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE					
11	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	436 1	2372 2	Y	14			43					
12	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	15 9	2564 2	Y	20			63					
01	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	22 9	2405 2	Y	30	52	1	41					
02	3304 X	2393	-0-	-911	-0-	33 9	2393 2	Y	-0-			41					
03	3658 X	2078	-0-	-1580	-0-	22 9	2078 2	Y	-0-			41					
04	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	408 1	3151 2	Y	1	26	1	16					
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 18AU RRCID -> 181371 COMPL. DATE 02/06/2001													TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6164 -	6208
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		Y	-0-			-0-					
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		Y	-0-			-0-					
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		Y	-0-			-0-					
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		Y	-0-			-0-					
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		Y	-0-			-0-					
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		Y	-0-			-0-					
ADAMS, T. C. WELL #: A 2 RRCID -> 182077 COMPL. DATE 10/13/1999													TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6092 -	6102
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746			N	NO RPT			-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746			N	NO RPT			-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746			N	NO RPT			-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746			N	NO RPT			-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746			N	NO RPT			-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746			N	NO RPT			-0-					
TROSPER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 183243 COMPL. DATE 02/01/2000													TOTAL DEPTH	9755	PERF.	6089 -	6095
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568			Y	NO RPT			-0-					
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568			Y	NO RPT			-0-					
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568			Y	NO RPT			-0-					
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568			Y	NO RPT			-0-					
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568			Y	NO RPT			-0-					
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568			Y	NO RPT			-0-					
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 187207 COMPL. DATE 02/09/2002													TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6175 -	6181
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
LEWIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188204 COMPL. DATE 08/17/2018													TOTAL DEPTH	9700	PERF.	5934 -	5986
11	1410 N	1343	-0-	-67	-0-	18 1	1303 2	Y	20	20	1	12					
12	1457 N	1354	-0-	-103	-0-	22 9	1314 2	Y	20	19	1	13					
01	1457 N	1303	-0-	-154	-0-	18 1	1264 2	Y	17	20	1	10					
02	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	20 1	1204 2	Y	23	29	1	4					
03	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	19 9	1374 2	Y	19	20	1	3					
04	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	61 1	1259 2	Y	16	10	1	9					

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
CRENSHAW UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 188743 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6636 - 6677												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 13 U RRCID -> 189950 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7432 - 7550												
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
LEWIS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 201309 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5950 - 5968												
11		300 N	273	-0-	-27	-0-	4	1	269	2	Y	-0-
12		310 N	286	-0-	-24	-0-	4	1	282	2	Y	-0-
01		310 N	275	-0-	-35	-0-	4	1	271	2	Y	-0-
02		265 N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	2	Y	-0-
03		279 N	269	-0-	-10	-0-	13	1	256	2	Y	-0-
04		270 N	245	-0-	-25	-0-	11	1	234	2	Y	-0-
CRENSHAW UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 202056 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5815 - 5872												
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 U RRCID -> 202362 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6010 - 6017												
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 U RRCID -> 202475 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6096 - 6140												
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
BRUMBLE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 206318 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6122 - 6131												
11		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2216	2	6	9	Y	52
12		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2325	2	9	9	Y	60
01		2139 N	2051	-0-	-88	-0-	2040	2	11	9	Y	27
02		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1935	2	2	9	Y	29
03		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2160	2	32	9	Y	58
04		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2111	2	18	9	Y	37

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
CRENSHAW UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208087 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6047 - 6051															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHARP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209274 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 6120 - 6140															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224701 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7574															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233095 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6389 - 8680															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 283512 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6752 - 6766															
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 283919 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6210 - 6233															
11		0	11684	-0-	11684	24534	11660	2	24	9	N	22			34
12		0	7083	-0-	7083	31617	7080	2	3	9	N	3			37
01		0	-0-	-0-	-0-	31617					N	-0-			37
02		31617 X	-0-	-0-	-31617	-0-					N	-0-	33	1	4
*03		8897 X	7019	-0-	-1878	-0-	7012	2	7	9	N	6			10
04		8610 X	8130	-0-	-480	-0-	7981	2	149	9	N	135	96	1	49

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 22AL RRCID -> 285183 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6078 - 6092												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	2400 X	1406	-0-	-994	-0-	354 1	1006 2	N	42		88	
12	2480 X	968	-0-	-1512	-0-	46 9						
01	2356 X	1340	-0-	-1016	-0-	336 1	615 2	N	15	73 1	30	
02	2128 X	1815	-0-	-313	-0-	17 9						
03	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	360 1	947 2	N	30		60	
04	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	33 9						
						334 1	1415 2	N	60	69 1	51	
						66 9						
						343 1	1891 2	N	66	71 1	46	
						73 9						
						360 1	1024 2	N	91	101 1	36	
						100 9						

JORDAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285778 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6042 - 6344												
11	0	1432	-0-	1432	4428	111 1	1312 2	N	8	8 8	15	
12	0	3884	-0-	3884	8312	9 9						
01	0	5800	-0-	5800	14112	168 1	3716 2	N	-0-		15	
02	19632 X	5520	-0-	-14112	-0-	186 1	5561 2	N	48	1 8	62	
03	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	53 9						
04	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	168 1	5300 2	N	47	20 8	89	
						52 9						
						93 1	4716 2	N	123	170 1	42	
						135 9						
						90 1	5632 2	N	19	17 8	44	
						21 9						

WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 291822 COMPL. DATE 12/18/2021 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 5897 - 5903												
11	8550 X	6003	-0-	-2547	-0-	5934 2	69 9	N	63	73 1	97	
12	8835 X	5423	-0-	-3412	-0-	5356 2	67 9	N	61	71 1	87	
01	8835 X	5257	-0-	-3578	-0-	5162 2	95 9	N	86	73 1	100	
02	6916 X	4405	-0-	-2511	-0-	4322 2	83 9	N	75	85 1	90	
03	6665 X	4551	-0-	-2114	-0-	4473 2	78 9	N	71	70 1	91	
04	6000 X	4226	-0-	-1774	-0-	4120 2	106 9	N	96	71 1	116	

BRUMBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 292640 COMPL. DATE 05/15/2022 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 5939 - 5964												
11	0	5023	-0-	5023	12405	4998 2	25 9	N	23		69	
12	0	4832	-0-	4832	17237	4793 2	39 9	N	35		104	
01	0	5055	-0-	5055	22292	5004 2	51 9	N	46	85 1	65	
02	26883 X	4591	-0-	-22292	-0-	4587 2	4 9	N	4		69	
03	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	4936 2	109 9	N	99		168	
04	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4752 2	67 9	N	61	107 1	122	

TOPCAT OILFIELD TRANSPORT, LLC 862571 FURRH WELL #: 4A RRCID -> 230574 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6613 - 6554												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	513			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	513			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	513			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	513			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	513			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

 BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 URSUS OIL AND GAS 879300
 EVANS, JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 117828 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6718 - 6730

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0	45	-0-	45	45	45	3			N	-0-				177
12	0	-0-	-0-	-0-	45					N	-0-				177
01	95 N	50	-0-	-45	-0-	50	3			N	-0-				177
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-				177
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-				177
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				177

 FURRH WELL #: 1 RRCID -> 175473 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6407 - 6434

11	0	60	-0-	60	60	60	3			N	-0-				189
12	0	55	-0-	55	115	55	3			N	-0-				189
01	295 N	180	-0-	-115	-0-	180	3			N	-0-				189
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	75	3	3	9	N	3				192
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				192
04	90 N	64	-0-	-26	-0-	55	3	9	9	N	8				200

 MANN WELL #: 1 RRCID -> 177058 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6324 - 6332

11	0	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-				195
12	0	60	-0-	60	140	60	3			N	-0-				195
01	200 N	60	-0-	-140	-0-	60	3			N	-0-				195
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				195
03	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-				195
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				195

 RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 179189 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6525 - 6530

11	0	115	-0-	115	220	115	3			N	-0-				180
12	0	390	-0-	390	610	390	3			N	-0-				180
01	1015 N	405	-0-	-610	-0-	405	3			N	-0-				180
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-				180
03	403 N	315	-0-	-88	-0-	315	3			N	-0-				180
04	390 N	215	-0-	-175	-0-	215	3			N	-0-				180

 XTO ENERGY INC. 945936
 FLOYD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087103 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5772 - 6026

11	0	2180	-0-	2180	4331	2180	2			Y	-0-				-0-
12	0	2199	-0-	2199	6530	2199	2			Y	-0-				-0-
01	0	2327	-0-	2327	8857	2327	2			Y	-0-				-0-
02	2800 N	2025	-0-	-775	8082	2025	2			Y	-0-				-0-
03	3100 N	2196	-0-	-904	7178	2196	2			Y	-0-				-0-
04	3000 N	2142	-0-	-858	6320	2142	2			Y	-0-				-0-

 ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 1 RRCID -> 091272 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6087 - 6184

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

 BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ROQUEMORE WELL #: F 2 RRCID -> 133005 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6074 - 6217

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

 ROQUEMORE "E" WELL #: 1 RRCID -> 146026 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6298 - 7372

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

 LAWLESS WELL #: 11 RRCID -> 156105 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 6134 - 6167

11		0	338	-0-	338	648	338	2			Y	-0-				-0-
12		0	291	-0-	291	939	291	2			Y	-0-				-0-
01		0	283	-0-	283	1222	283	2			Y	-0-				-0-
02		1493 N	271	-0-	-1222	-0-	271	2			Y	-0-				-0-
03		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-				-0-
04		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-				-0-

 FLOYD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159320 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6503 - 6547

11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/19/2023

 ROQUEMORE "E" WELL #: 4 U RRCID -> 160282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6496 - 6549

11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

 FLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167139 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7233 - 7327

11		0	85	-0-	85	864	85	2			Y	-0-				-0-
12		0	150	-0-	150	1014	150	2			Y	-0-				-0-
01		0	100	-0-	100	1114	100	2			Y	-0-				-0-
02		1197 N	83	-0-	-1114	-0-	83	2			Y	-0-				-0-
03		155 N	85	-0-	-70	-0-	85	2			Y	-0-				-0-
04		90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2			Y	-0-				-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
ROQUEMORE "E"		WELL #: 6		RRCID -> 170252		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6091 - 7372								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E"		WELL #: 7		RRCID -> 171746		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7357 - 7632								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E"		WELL #: 9		RRCID -> 174285		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7271 - 7545								
11	0	56	-0-	56	115	56	2			Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-					-0-
01	0	60	-0-	60	175	60	2			Y	-0-					-0-
02	256 N	81	-0-	-175	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E"		WELL #: 11		RRCID -> 176133		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7267 - 7503								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E"		WELL #: 12		RRCID -> 176414		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7227 - 7376								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOYD GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 179089		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5814 - 9225								
11	0	1018	-0-	1018	2048	1018	2			Y	-0-					-0-
12	0	1011	-0-	-0-	3059	1011	2			Y	-0-					-0-
01	0	1083	-0-	1083	4142	1083	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	951	-0-	-1849	2293	951	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	1019	-0-	-2081	212	1019	2			Y	-0-					-0-
04	1282 N	1070	-0-	-212	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 179162		COMPL. DATE 12/01/2009		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5771 - 6185								
11	0	3025	-0-	3025	6109	3025	2			Y	-0-					12
12	0	2919	-0-	2919	9028	2919	2			Y	-0-					12
01	0	2543	-0-	2543	11571	2543	2			Y	-0-					12
02	14451 X	2880	-0-	-11571	-0-	2880	2			Y	-0-					12
03	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			Y	-0-					12
04	2790 X	2076	-0-	-714	-0-	2076	2			Y	-0-					12

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
ROQUEMORE "E"		WELL #: 14		RRCID -> 179169		COMPL. DATE 02/02/2002		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6692 - 6702								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "F"		WELL #: 4		RRCID -> 188644		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6080 - 6095								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E"		WELL #: 15		RRCID -> 200098		COMPL. DATE 11/28/2003		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6878 - 7274								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E"		WELL #: 16		RRCID -> 200662		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7232 - 7489								
11	0	215	-0-	215	464	215	2			Y	-0-					-0-
12	0	217	-0-	217	681	217	2			Y	-0-					-0-
01	0	219	-0-	219	900	219	2			Y	-0-					-0-
02	1089 N	189	-0-	-900	-900	189	2			Y	-0-					-0-
03	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT		WELL #: 7 U		RRCID -> 202090		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5808 - 6099								
11	0	-0-	-0-	-0-	54					N	-0-					40
12	0	52	-0-	52	106	52	2			N	-0-					40
01	0	46	-0-	46	152	46	2			N	-0-					40
02	187 N	35	-0-	-152	-0-	35	2			N	-0-					40
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					40
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					40

FLOYD GAS UNIT		WELL #: 20 L		RRCID -> 202360		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7320 - 7378								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. JR. ET AL UNIT #1		WELL #: 8 U		RRCID -> 203745		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 9613 PERF. 6169 - 6181								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FLOYD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203804 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5908 - 6134

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		0	4104	-0-	4104	9990	4104	2	Y	-0-			23
12		0	4959	-0-	4959	14949	4959	2	Y	-0-			23
01		0	7060	-0-	7060	22009	7060	2	Y	-0-			23
02		24973 X	2964	-0-	-22009	-0-	2964	2	Y	-0-			23
03		4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2	Y	-0-			23
04		5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2	Y	-0-			23

ROQUEMORE "E" WELL #: 24 RRCID -> 211295 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 6643 - 6645

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 241999 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 6512 - 6565

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 280057 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5994

11	0	2663	-0-	2663	6172	2662	2	1	9	N	1		102
12	0	3650	-0-	3650	9822	3650	2			N	-0-		102
01	0	3554	-0-	3554	13376	3552	2	2	9	N	2		104
02	15020 X	1644	-0-	-13376	-0-	1644	2			N	-0-		104
03	3069 X	554	-0-	-2515	-0-	554	2			N	-0-		104
04	2970 X	448	-0-	-2522	-0-	448	2			N	-0-		104

BETHANY (TRAVIS PEAK OIL) 07527 760 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
 PAYNE WELL #: 5 RRCID -> 177516 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 6106 - 6244

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FURRH 'B' WELL #: 2 RRCID -> 177518 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 6427 - 6601

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6100)		07527 770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
SHELBY OPERATING COMPANY		773678												
DEASON		WELL #: 1		RRCID -> 169297		COMPL. DATE 06/26/1998		TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6007 - 6014						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6300)		07527 806		ASSOCIATED		49B		CNTY: PANOLA						
ENPOWER RESOURCES INC.		252992												
PERRY, ANNIE GU		WELL #: 1 U		RRCID -> 187876		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35

PERRY, ANNIE GU		WELL #: 2 U		RRCID -> 188711		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10023 PERF. 6378 - 9875						
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARKER-LENTZ		WELL #: 5H		RRCID -> 255238		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6800 - 7030						
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60

BETHANY (TRAVIS PEAK 6305)		07527 820		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON						
BOWLES ENERGY, INC.		084097												
RAVEN, THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 185336		COMPL. DATE 05/21/2001		TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6495 - 6502						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51

MOBLEY		WELL #: 1		RRCID -> 201239		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6400						
11	14B DENY	843	-0-	843	1325	328	1	515	2	N	-0-			15
12	14B DENY	458	-0-	458	1783	190	1	268	2	N	-0-			15
01	0	642	-0-	642	2425	268	1	374	2	N	-0-			15
02	2795 N	370	-0-	-2425	-0-	142	1	228	2	N	-0-			15
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	129	1	169	2	N	-0-			15
04	630 N	26	-0-	-604	-0-	6	1	20	2	N	-0-			15

BETHANY (TRAVIS PEAK 6350) 07527 837 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 GMX PAWNEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 234132 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5416 - 6322

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6400, GAS) 07527 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 234561 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6312 - 6435

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	1517	-0-	1517	1517	16	1	1501	3	Y	-0-					-0-
12	0	1527	-0-	1527	3044	17	1	1510	3	Y	-0-					-0-
01	0	775	-0-	775	3819	11	1	764	3	Y	-0-					-0-
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	1019					Y	-0-					-0-
03	1019 N	-0-	-0-	-1019	-0-					Y	-0-					-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6510) 07527 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 GRAWARD OPERATING, INC. 326435
 FURRH WELL #: 1 RRCID -> 198527 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6588 - 6595

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6690) 07527 963 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 XTO ENERGY INC. 945936
 BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 126579 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6334 - 6341

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	1399	-0-	1399	1400	63	1	1336	2	Y	-0-					-0-
12	0	1016	-0-	1016	2416	62	1	954	2	Y	-0-					-0-
01	0	65	-0-	65	2481	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
02	2524 N	43	-0-	-2481	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
03	1023 N	53	-0-	-970	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-

BETHANY (WERNER) 07527 997 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. 945936
 GULLEY, M.E. WELL #: 6 RRCID -> 284370 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5870 - 5890

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	880	-0-	880	1804	880	2			N	-0-					-0-
12	0	886	-0-	886	2690	886	2			N	-0-					-0-
01	0	883	-0-	883	3573	883	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	811	-0-	-1989	1584	811	2			N	-0-					-0-
03	2496 N	912	-0-	-1584	-0-	912	2			N	-0-					-0-
04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-

 BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
 CRUMP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216562 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8438 - 9541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	2119	-0-	2119	4463	77	1	2042	2	N	-0-					234
12	0	1941	-0-	1941	6404	120	1	1782	2	N	35	159	1			110
						39	9									
01	3100 N	2178	-0-	-922	5482	57	1	2093	2	N	25					135
						28	9									
02	2800 N	1905	-0-	-895	4587	100	1	1791	2	N	13					148
						14	9									
03	3100 N	1794	-0-	-1306	3281	41	1	1734	2	N	17					165
						19	9									
04	3000 N	1847	-0-	-1153	2128	39	1	1772	2	N	33	110	1			88
						36	9									

 CRUMP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219216 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8404 - 9509

11	0	1083	-0-	1083	2231	39	1	1044	2	N	-0-					18
12	0	1011	-0-	1011	3242	64	1	947	2	N	-0-					18
01	4325 X	1083	-0-	-3242	-0-	29	1	1054	2	N	-0-					18
02	1064 X	988	-0-	-76	-0-	52	1	936	2	N	-0-					18
03	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	25	1	1020	2	N	-0-					18
04	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	28	1	1265	2	N	-0-					18

 BELL, MILES WELL #: 5 RRCID -> 219694 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8252 - 9401

11	0	3753	-0-	3753	7782	135	1	3593	2	N	23					115
						25	9									
12	0	3492	-0-	3492	11274	220	1	3252	2	N	18					133
						20	9									
01	14995 X	3721	-0-	-11274	-0-	98	1	3604	2	N	17					150
						19	9									
02	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	178	1	3193	2	N	17					167
						19	9									
03	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	79	1	3311	2	N	33	112	1			88
						36	9									
04	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	69	1	3167	2	N	41					129
						45	9									

 CRUMP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220727 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8336 - 9513

11	0	2127	-0-	2127	4363	77	1	2050	2	Y	-0-					347
12	0	1947	-0-	1947	6310	123	1	1824	2	Y	-0-					347
01	8362 X	2052	-0-	-6310	-0-	54	1	1998	2	Y	-0-					347
02	2128 X	1824	-0-	-304	-0-	96	1	1728	2	Y	-0-					347
03	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	56	1	2353	2	Y	-0-					347
04	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	53	1	2437	2	Y	-0-					347

 CRUMP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221425 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8356 - 9826

11	0	1968	-0-	1968	3420	71	1	1897	2	Y	-0-					397
12	0	1541	-0-	1541	4961	98	1	1443	2	Y	-0-					397
01	6682 X	1721	-0-	-4961	-0-	45	1	1676	2	Y	-0-					397
02	1848 X	1567	-0-	-281	-0-	83	1	1484	2	Y	-0-					397
03	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	41	1	1684	2	Y	-0-					397
04	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	38	1	1776	2	Y	-0-					397

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07528 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353									
BELL, MILES		WELL #: 8		RRCID -> 227714		COMPL. DATE 04/07/2007			TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8420 - 9466		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	0	1378	-0-	1378	2845	50 1	8	1319 2	N	113	
12	0	1385	-0-	1385	4230	87 1	6	1291 2	N	119	
01	5838 X	1608	-0-	-4230	-0-	42 1	6	1559 2	N	125	
02	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	70 1	5	1255 2	N	130	
03	1457 X	928	-0-	-529	-0-	21 1	22	883 2	N	152	
04	1560 X	561	-0-	-999	-0-	12 1	9	539 2	N	96	65 1

BELL, MILES		WELL #: 6		RRCID -> 227717		COMPL. DATE 06/07/2006			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9429		
11	0	1701	-0-	1701	3382	61 1	13	1626 2	N	102	
12	0	1578	-0-	1578	4960	100 1	2	1476 2	N	104	
01	3100 N	1433	-0-	-1667	3293	38 1	104	1395 2	N	104	
02	2800 N	1436	-0-	-1364	1929	71 1	186	1275 2	N	186	
03	3100 N	1357	-0-	-1743	186	31 1	53	1307 2	N	53	150 1
04	1737 N	1551	-0-	-186	-0-	33 1	53	1518 2	N	53	

BELL, MILES		WELL #: 7		RRCID -> 227720		COMPL. DATE 06/11/2006			TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8269 - 9386		
11	0	963	-0-	963	1962	35 1	94	928 2	N	94	
12	0	871	-0-	871	2833	55 1	94	816 2	N	94	
01	3100 N	1018	-0-	-2082	751	27 1	94	991 2	N	94	
02	1726 N	975	-0-	-751	-0-	52 1	94	923 2	N	94	
03	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	31 1	94	1293 2	N	94	
04	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	31 1	94	1419 2	N	94	

CRUMP GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 228998		COMPL. DATE 03/24/2007			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 9744		
11	0	2334	-0-	2334	4666	2334 2	200		N	200	
12	0	2219	-0-	2219	6885	2219 2	200		N	200	
01	8921 X	2036	-0-	-6885	-0-	50 1	200	1986 2	N	200	
02	2240 X	2211	-0-	-29	-0-	57 1	200	2154 2	N	200	
03	2418 X	2406	-0-	-12	-0-	2406 2	200		N	200	
*04	2340 X	2258	-0-	-82	-0-	13 1	200	2245 2	N	200	

CRUMP GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 229024		COMPL. DATE 05/15/2007			TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8606 - 9652		
11	0	1612	-0-	1612	3278	457 1	51	1155 2	N	51	
12	0	1862	-0-	1862	5140	517 1	51	1345 2	N	51	
01	3100 N	1757	-0-	-1343	3797	473 1	51	1284 2	N	51	
02	2800 N	1477	-0-	-1323	2474	190 1	51	1287 2	N	51	
03	3100 N	1670	-0-	-1430	1044	423 1	51	1247 2	N	51	
04	2599 N	1555	-0-	-1044	-0-	419 1	51	1136 2	N	51	

CRUMP GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 230251		COMPL. DATE 03/24/2007			TOTAL DEPTH 10077 PERF. 8756 - 9924		
11	0	90	-0-	90	148	90 2	78		N	78	
12	0	-0-	-0-	-0-	148		78		N	78	
01	148 N	-0-	-0-	-148	-0-		78		N	78	
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	3 1	78	88 2	N	78	
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2	78		N	78	
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	1 1	78	171 2	N	78	

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353													
BELL, MILES WELL #: 9 RRCID -> 232007 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8346 - 9471													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	626	-0-	626	1346	158	1	468	2	N	-0-		37
12	0	707	-0-	707	2053	196	1	511	2	N	-0-		37
01	2731 N	678	-0-	-2053	-0-	192	1	486	2	N	-0-		37
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	79	1	567	2	N	-0-		37
03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	253	1	581	2	N	-0-		37
04	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	359	1	658	2	N	-0-		37

BELL, MILES WELL #: 12 RRCID -> 232439 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8354 - 9494													
11	0	2044	-0-	2044	4102	517	1	1527	2	N	-0-		231
12	0	2078	-0-	2078	6180	575	1	1503	2	N	-0-		231
01	3100 N	2298	-0-	-802	5378	650	1	1648	2	N	-0-		231
02	2800 N	1797	-0-	-1003	4375	218	1	1579	2	N	-0-		231
03	3100 N	1980	-0-	-1120	3255	600	1	1380	2	N	-0-		231
04	3000 N	1935	-0-	-1065	2190	684	1	1251	2	N	-0-		231

CRUMP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232555 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8419 - 9585													
11	0	96	-0-	96	207	28	1	68	2	N	-0-		26
12	0	-0-	-0-	-0-	207					N	-0-		26
01	422 N	215	-0-	-207	-0-	42	1	114	2	N	54		80
						59	9						
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	15	1	99	2	N	18		98
						20	9						
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	48	1	141	2	N	7		105
						8	9						
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		105

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799													
CAVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 057240 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 5997 - 6006													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 060700 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8873 - 9367													
11	0	21	-0-	21	295	21	2			Y	-0-		-0-
12	0	18	-0-	18	313	18	2			Y	-0-		-0-
01	0	11	-0-	11	324	11	2			Y	-0-		-0-
02	325 N	1	-0-	-324	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
04	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT		-0-

CAVIN WELL #: 4 RRCID -> 097188 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8149 - 9245													
11	0	1775	-0-	1775	7281	1762	2	13	9	Y	12		14
12	0	1822	-0-	1822	9103	1804	2	18	9	Y	16	22 1	8
01	0	1686	-0-	1686	10789	1673	2	13	9	Y	12	10 1	10
02	2800 N	1610	-0-	-1190	9599	1589	2	21	9	Y	19	23 1	6
03	3100 N	1822	-0-	-1278	8321	1802	2	20	9	Y	18		24
04	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	6701					Y	NO RPT		24

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
ROBERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098588 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
01	DLQ	G-10	43	-0-	43	43	43	2			Y	-0-		1
02	DLQ	G-10	113	-0-	113	156	113	2			Y	-0-		1
*03	DLQ	G-10	1	-0-	1	157	1	2			Y	-0-		1
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	157					Y	NO RPT		1

SHARP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103892 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9497 - 9525														
11		0	4166	-0-	4166	16499	4121	2	45	9	Y	41	177 1	45
12		0	3938	-0-	3938	20437	3899	2	39	9	Y	35		80
01		0	4071	-0-	4071	24508	4039	2	32	9	Y	29		109
02		28123 X	3615	-0-	-24508	-0-	3594	2	21	9	Y	19		128
03		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3869	2	6	9	Y	5		133
04		870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT		133

CAVIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136557 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8139 - 9232														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136743 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8155 - 9296														
11		0	1036	-0-	1036	4350	1029	2	7	9	Y	6	12 1	1
12		0	1018	-0-	1018	5368	1012	2	6	9	Y	5		6
01		0	1210	-0-	1210	6578	1191	2	19	9	Y	17	12 1	11
02		2800 N	1530	-0-	-1270	5308	1517	2	13	9	Y	12	13 1	10
03		3100 N	1785	-0-	-1315	3993	1773	2	12	9	Y	11	13 1	8
04		1170 N	NO RPT	-0-	-1170	2823					Y	NO RPT		8

ROBERSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168284 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8305 - 9505														
11		990 N	913	-0-	-77	-0-	868	2	45	9	Y	41	79 1	9
12		907 N	907	-0-	-0-	-0-	872	2	35	9	Y	32		41
01		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1311	2	121	9	Y	110	79 1	72
02		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1433	2	94	9	Y	85	90 1	67
03		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1024	2	86	9	Y	78	89 1	56
04		1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT		56

CAVIN UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 169806 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8116 - 9227														
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SHARP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187100 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8383 - 9589														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-	1 1	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	7					Y	1		1
02		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-		1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07528 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
ROBERSON UNIT		WELL #: 8 U		RRCID -> 192006		COMPL. DATE 12/13/2002		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8273 - 9008							
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-						

CAVIN UNIT		WELL #: 11 L		RRCID -> 192544		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8201 - 9303							
11	DLQ G-10	1358	-0-	1358	5295	1345	2	13	9	Y	12				14
12	0	1437	-0-	1437	6732	1419	2	18	9	Y	16	22	1		8
01	0	1241	-0-	1241	7973	1228	2	13	9	Y	12	10	1		10
02	2800 N	1239	-0-	-1561	6412	1218	2	21	9	Y	19	23	1		6
03	3100 N	1416	-0-	-1684	4728	1396	2	20	9	Y	18				24
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	4578					Y	NO RPT				24

ROBERSON UNIT		WELL #: 7 L		RRCID -> 198115		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8292 - 9394							
11	DLQ G-10	2050	-0-	2050	8412	2013	2	37	9	Y	34	67	1		7
12	0	2114	-0-	2114	10526	2083	2	31	9	Y	28				35
01	0	1744	-0-	1744	12270	1642	2	102	9	Y	93	67	1		61
02	2800 N	1754	-0-	-1046	11224	1675	2	79	9	Y	72	76	1		57
03	3100 N	1923	-0-	-1177	10047	1851	2	72	9	Y	65	75	1		47
04	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	8367					Y	NO RPT				47

CAVIN UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 232943		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8433 - 9080							
11	DLQ G-10	2387	-0-	2387	11101	2374	2	13	9	Y	12				14
12	0	2939	-0-	2939	14040	2921	2	18	9	Y	16	22	1		8
01	0	3165	-0-	3165	17205	3152	2	13	9	Y	12	10	1		10
02	19995 X	2790	-0-	-17205	-	2769	2	21	9	Y	19	23	1		6
03	3693 X	3693	-0-	-	-	3673	2	20	9	Y	18				24
04	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-	-				Y	NO RPT				24

CAVIN UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 234235		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8445 - 8913							
11	DLQ G-10	2242	-0-	2242	8965	2229	2	13	9	Y	12				14
12	0	2383	-0-	2383	11348	2365	2	18	9	Y	16	22	1		8
01	0	2073	-0-	2073	13421	2060	2	13	9	Y	12	10	1		10
02	2800 N	1881	-0-	-919	12502	1860	2	21	9	Y	19	23	1		6
03	3100 N	1982	-0-	-1118	11384	1962	2	20	9	Y	18				24
04	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	9374					Y	NO RPT				24

CAVIN UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 236144		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8434 - 9236							
11	DLQ G-10	2301	-0-	2301	9273	2282	2	19	9	Y	17				20
12	0	3197	-0-	3197	12470	3173	2	24	9	Y	22	31	1		11
01	0	3214	-0-	3214	15684	3195	2	19	9	Y	17	14	1		14
02	18261 X	2577	-0-	-15684	-	2547	2	30	9	Y	27	32	1		9
03	3193 X	2588	-0-	-605	-	2560	2	28	9	Y	25				34
04	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-	-				Y	NO RPT				34

CAVIN UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 238041		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5210 - 9022							
11	DLQ G-10	2770	-0-	2770	12004	2757	2	13	9	Y	12				14
12	0	2854	-0-	2854	14858	2836	2	18	9	Y	16	22	1		8
01	0	2519	-0-	2519	17377	2506	2	13	9	Y	12	10	1		10
02	19795 X	2418	-0-	-17377	-	2397	2	21	9	Y	19	23	1		6
03	2759 X	2581	-0-	-178	-	2561	2	20	9	Y	18				24
04	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-	-				Y	NO RPT				24

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 CAVIN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243389 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 8441 - 8918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	679	-0-	679	2824	679	2			Y	-0-				-0-
12	0	699	-0-	699	3523	699	2			Y	-0-				-0-
01	0	653	-0-	653	4176	653	2			Y	-0-				-0-
02	2800 N	540	-0-	-2260	1916	540	2			Y	-0-				-0-
03	2754 N	838	-0-	-1916	-0-	838	2			Y	-0-				-0-
04	630 N NO RPT		-0-	-630	-0-					Y	NO RPT				-0-

CAVIN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244227 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 8164 - 8909

11	DLQ G-10	2061	-0-	2061	11237	1958	2	103	9	Y	94				113
12	0	2480	-0-	2480	13717	2342	2	138	9	Y	125	175	1		63
01	0	3139	-0-	3139	16856	3033	2	106	9	Y	96	81	1		78
02	19748 X	2892	-0-	-16856	-0-	2720	2	172	9	Y	156	183	1		51
03	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3291	2	156	9	Y	142				193
04	2130 X NO RPT		-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT				193

ROBERSON WELL #: 11 RRCID -> 245821 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8687 - 9537

11	DLQ G-10	220	-0-	220	803	216	2	4	9	Y	4	8	1		1
12	DLQ G-10	160	-0-	160	963	157	2	3	9	Y	3				4
01	0	173	-0-	173	1136	161	2	12	9	Y	11	8	1		7
02	1264 N	128	-0-	-1136	-0-	118	2	10	9	Y	9	9	1		7
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	175	2	9	9	Y	8	9	1		6
04	180 N NO RPT		-0-	-180	-0-					Y	NO RPT				6

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 055307 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8096 - 8640

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRUMBLE, G. W. GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 059876 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8965 - 8980

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 073706 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8097 - 8652

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																		
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113																		
ADAMS, T. C., NCT-1 WELL #: 43 D RRCID -> 142615 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8144 - 9300																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143796 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8112 - 9230																		
11		700 N	700	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	680	3	Y	12					25
								13	9									
12		0	704	-0-	704	704	704	8	1	694	3	Y	2					27
								2	9									
01		0	797	-0-	797	1501	1501	11	1	786	3	Y	-0-					27
02		2800 N	1756	-0-	-1044	457	457	22	1	1734	3	Y	-0-	20	1			7
03		3100 N	2801	-0-	-299	158	158	32	1	2769	3	Y	-0-					7
04		2963 N	2805	-0-	-158	-0-	-0-	30	1	2775	3	Y	-0-	6	1			1

ADAMS, T. C. G/U NO. 1 O/A WELL #: 2 RRCID -> 144658 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8262 - 9436																		
11		0	969	-0-	969	1876	1876	969	3			Y	-0-					-0-
12		0	1167	-0-	1167	3043	3043	1167	3			Y	-0-					-0-
01		0	1165	-0-	1165	4208	4208	1165	3			Y	-0-					-0-
02		2800 N	1118	-0-	-1682	2526	2526	1118	3			Y	-0-					-0-
03		3100 N	1138	-0-	-1962	564	564	1138	3			Y	-0-					-0-
04		1455 N	891	-0-	-564	-0-	-0-	891	3			Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 145329 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8048 - 9196																		
11		3750 X	3514	-0-	-236	-0-	-0-	37	1	3449	3	Y	25					62
								28	9									
12		3844 X	3656	-0-	-188	-0-	-0-	40	1	3607	3	Y	8					70
								9	9									
01		0	3629	-0-	3629	3629	3629	49	1	3559	3	Y	19					89
								21	9									
02		7351 X	3722	-0-	-3629	-0-	-0-	46	1	3635	3	Y	37	64	1			62
								41	9									
03		4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	4155	3	Y	20					82
								22	9									
04		4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	4077	3	Y	39	70	1			51
								43	9									

BRUMBLE, G.W.GAS UNIT#1 O/A WELL #: 3 RRCID -> 149193 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8225 - 9380																		
11		0	1297	-0-	1297	2663	2663	1283	3	14	9	Y	13	34	1			9
12		0	1308	-0-	1308	3971	3971	1287	3	21	9	Y	19					28
01		0	1287	-0-	1287	5258	5258	1272	3	15	9	Y	14	32	1			10
02		2800 N	1212	-0-	-1588	3670	3670	1168	3	44	9	Y	40					50
03		3100 N	1308	-0-	-1792	1878	1878	1290	3	18	9	Y	16	51	1			15
04		3000 N	1330	-0-	-1670	208	208	1291	3	39	9	Y	35					50

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 44 D RRCID -> 151621 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8245 - 9240																		
11		0	3280	-0-	3280	3280	3280	3273	3	7	9	Y	6	8	1			7
12		0	2966	-0-	2966	6246	6246	2962	3	4	9	Y	4					11
01		0	3285	-0-	3285	9531	9531	3277	3	8	9	Y	7	11	1			7
*02		12533 X	3002	-0-	-9531	-0-	-0-	3000	3	2	9	Y	2					9
*03		3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	-0-	3358	3	6	9	Y	5					14
04		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	-0-	3233	3	11	9	Y	10	13	1			11

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113																	
CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3-D RRCID -> 155422 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 8135 - 9293																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 4-D RRCID -> 155899 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8114 - 9260																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 4 D RRCID -> 158081 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8454 - 9388																	
11		225 N	225	-0-	-0-	-0-	200	3	25	9	Y	23	51	1			16
12		248 N	226	-0-	-22	-0-	184	3	42	9	Y	38					54
01		217 N	203	-0-	-14	-0-	175	3	28	9	Y	25	61	1			18
02		233 N	233	-0-	-0-	-0-	147	3	86	9	Y	78					96
03		194 N	194	-0-	-0-	-0-	160	3	34	9	Y	31	98	1			29
04		191 N	191	-0-	-0-	-0-	119	3	72	9	Y	65					94

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 45-D RRCID -> 159811 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 8220 - 9000																	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2023																	

BRUMBLE, G.W. G.U. #1 O/A WELL #: 6 RRCID -> 176116 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8296 - 9362																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 50 L RRCID -> 177935 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8252 - 9346																	
11		0	1638	-0-	1638	1638	1638	3			Y	-0-					52
12		0	1666	-0-	1666	3304	1666	3			Y	-0-					52
01		0	1521	-0-	1521	4825	1521	3			Y	-0-					52
02		2800 N	1394	-0-	-1406	3419	1394	3			Y	-0-					52
03		3100 N	1520	-0-	-1580	1839	1475	3	45	9	Y	41	68	1			25
04		3000 N	1559	-0-	-1441	398	1529	3	30	9	Y	27					52

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 178707 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8118 - 9239																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2023																	

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113															
ADAMS, T. C. ET UX NCT-1				WELL #:	47 D	RRCID ->	178710	COMPL. DATE	09/15/2000	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8265 -	9300	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
CRENSHAW GAS UNIT #2				WELL #:	10	RRCID ->	178764	COMPL. DATE	07/22/2000	TOTAL DEPTH	9380	PERF.	8518 -	9240	
11	0	1875	-0-	1875	3866	1829	3	46	9	Y	42	184	1	40	
12	0	1822	-0-	1822	5688	1792	3	30	9	Y	27			67	
01	0	2060	-0-	2060	7748	2025	3	35	9	Y	32			99	
02	2800 N	2019	-0-	-781	6967	1996	3	23	9	Y	21			120	
03	3100 N	2042	-0-	-1058	5909	1930	3	112	9	Y	102	180	1	42	
04	3000 N	1886	-0-	-1114	4795	1883	3	3	9	Y	3			45	
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1				WELL #:	8	RRCID ->	178928	COMPL. DATE	08/14/2000	TOTAL DEPTH	9370	PERF.	8480 -	8910	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24	
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A				WELL #:	5	RRCID ->	179773	COMPL. DATE	01/18/2003	TOTAL DEPTH	9570	PERF.	8320 -	9444	
11	0	555	-0-	555	987	555	3			Y	-0-			-0-	
12	0	727	-0-	727	1714	727	3			Y	-0-			-0-	
01	0	701	-0-	701	2415	701	3			Y	-0-			-0-	
02	2800 N	579	-0-	-2221	194	579	3			Y	-0-			-0-	
03	908 N	714	-0-	-194	-0-	714	3			Y	-0-			-0-	
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-			-0-	
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1				WELL #:	10	RRCID ->	180141	COMPL. DATE	12/21/2002	TOTAL DEPTH	9340	PERF.	8100 -	8816	
11	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	11	1	992	3	Y	30			85	
						33	9								
12	0	1093	-0-	1093	1093	12	1	1071	3	Y	9			94	
						10	9								
01	0	1066	-0-	1066	2159	14	1	1024	3	Y	25			119	
						28	9								
02	2800 N	1138	-0-	-1662	497	13	1	1074	3	Y	46	85	1	80	
						51	9								
03	1749 N	1252	-0-	-497	-0-	14	1	1212	3	Y	24			104	
						26	9								
04	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	13	1	1224	3	Y	49	89	1	64	
						54	9								
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A				WELL #:	11	RRCID ->	180837	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	9510	PERF.	8218 -	9384	
11	0	583	-0-	583	965	583	3			Y	-0-	26	1	-0-	
12	0	676	-0-	676	1641	676	3			Y	-0-			-0-	
01	0	660	-0-	660	2301	660	3			Y	-0-			-0-	
02	2800 N	503	-0-	-2297	4	503	3			Y	-0-			-0-	
03	682 N	617	-0-	-65	-0-	617	3			Y	-0-			-0-	
04	630 N	562	-0-	-68	-0-	562	3			Y	-0-			-0-	

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07528 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A		WELL #: 10		RRCID -> 181720		COMPL. DATE 02/03/2003		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8178 - 9343			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	0	612	-0-	612	1322	608 3	4 9	Y	4	16 1	3
12	0	568	-0-	568	1890	560 3	8 9	Y	7		10
01	0	506	-0-	506	2396	502 3	4 9	Y	4	11 1	3
02	2800 N	574	-0-	-2226	170	559 3	15 9	Y	14		17
03	767 N	597	-0-	-170	-0-	590 3	7 9	Y	6	18 1	5
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	605 3	13 9	Y	12		17

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 182318		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8391 - 9247			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 183802		COMPL. DATE 12/08/2002		TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8126 - 9260			
11	0	311	-0-	311	311	311 3		Y	-0-		37
12	0	444	-0-	444	755	444 3		Y	-0-		37
01	0	1031	-0-	1031	1786	968 3	63 9	Y	57		94
02	2715 N	929	-0-	-1786	-0-	920 3	9 9	Y	8		102
03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	836 3	11 9	Y	10		112
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	739 3	8 9	Y	7		119

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15 D		RRCID -> 184216		COMPL. DATE 10/15/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8863 - 9246			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1		WELL #: 56		RRCID -> 185328		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9247			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1		WELL #: 53 D		RRCID -> 185329		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8873 - 9261			
11	0	1147	-0-	1147	1147	1134 3	13 9	Y	12	109 1	28
12	0	1154	-0-	1154	2301	1145 3	9 9	Y	8		36
01	0	1511	-0-	1511	3812	1497 3	14 9	Y	13	36 1	13
*02	2800 N	1384	-0-	-1416	2396	1377 3	7 9	Y	6		19
*03	3100 N	1461	-0-	-1639	757	1450 3	11 9	Y	10		29
04	2132 N	1375	-0-	-757	-0-	1352 3	23 9	Y	21	27 1	23

ADAMS, T.C. GAS UNIT 1 O/A		WELL #: 5		RRCID -> 185970		COMPL. DATE 02/22/2003		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8284 - 9457			
11	0	1895	-0-	1895	1895	1895 3		Y	-0-		99
12	0	1899	-0-	1899	3794	1899 3		Y	-0-		99
01	0	1949	-0-	1949	5743	1949 3		Y	-0-		99
02	2800 N	1881	-0-	-919	4824	1881 3		Y	-0-		99
03	3100 N	2526	-0-	-574	4250	2498 3	28 9	Y	25	109 1	15
04	3000 N	2107	-0-	-893	3357	2087 3	20 9	Y	18		33

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113												
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 13 RRCID -> 186764 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8934 - 9299												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 3	Y	-0-	25	1	-0-
12		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 3	Y	-0-			-0-
01		1023 N	1016	-0-	-7	-0-	1016 3	Y	-0-			-0-
02		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 3	Y	-0-			-0-
03		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 3	Y	-0-			-0-
04		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 3	Y	-0-			-0-
BURNS, LIZZIE ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253964 COMPL. DATE 01/16/2017 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9172 - 9196												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
HOELL OPERATING, LLC 390873 CRUMP GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 257468 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8828 - 8880												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MARTINEAU PETROLEUM, INC. 531036 WIENER, WERNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059829 COMPL. DATE 07/21/1974 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8299 - 8330												
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890 FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8360 - 9108												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			13
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			13
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			13
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			13
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			13
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			13
ALEXANDER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 118758 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8548 - 8682												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/01/2023 - WELL PLUGGED 03-01-23

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
CHANDLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 121175 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9603	PERF.	9070 - 9076
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135343 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9611	PERF.	8446 - 9164
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 144276 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9860	PERF.	8431 - 9240
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30	1	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 144277 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9840	PERF.	8459 - 9256
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FURRH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 155516 COMPL. DATE 06/30/1995										TOTAL DEPTH	9577	PERF.	8320 - 8354
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BOURN WELL #: 3 T RRCID -> 164254 COMPL. DATE 06/19/1997										TOTAL DEPTH	9850	PERF.	N/A
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TILLER WELL #: 4 RRCID -> 165066 COMPL. DATE 08/16/1997										TOTAL DEPTH	9826	PERF.	9586 - 9705
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	1	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890											
TILLER		WELL #: 5		RRCID -> 165127		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9606 - 9638	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	8	8 8	-0-	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851									
WERNER, LOUIS -B- UNIT		WELL #: B 2		RRCID -> 057931		COMPL. DATE 02/28/1974		TOTAL DEPTH 9025		PERF. 8131 - 8603	
11	0	11284	-0-	11284	23641	710 1	10542 2	Y	29	3 8	105
12	0	12165	-0-	12165	35806	737 1	11314 2	Y	104	168 1	41
01	0	12098	-0-	12098	47904	787 1	11285 2	Y	24	4 8	61
02	58018 X	10114	-0-	-47904	-0-	10069 2	45 9	Y	41	4 8	98
03	11501 X	10696	-0-	-805	-0-	10608 2	88 9	Y	80	175 1	3
04	11130 X	10303	-0-	-827	-0-	10300 2	3 9	Y	3	3 8	3
ADAMS, T. C.		WELL #: 1		RRCID -> 058526		COMPL. DATE 05/15/1974		TOTAL DEPTH 9020		PERF. 8148 - 8626	
11	7518 X	7518	-0-	-0-	-0-	580 1	6837 2	Y	92	180 1	2 8 32
12	8205 X	8205	-0-	-0-	-0-	8190 2	15 9	Y	14		46
01	8599 X	8599	-0-	-0-	-0-	8587 2	12 9	Y	11	5 8	52
02	7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	7387 2	166 9	Y	151	181 1	5 8 17
03	8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	8067 2	2 9	Y	2		19
04	7893 X	7893	-0-	-0-	-0-	7729 2	164 9	Y	149	4 8	164
STEELE, CORRIE		WELL #: A 2		RRCID -> 058901		COMPL. DATE 06/25/1974		TOTAL DEPTH 8975		PERF. 8116 - 8572	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
WERNER, LOUIS SAWMILL CO.		WELL #: 15A		RRCID -> 059376		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8226 - 9020	
11	150 N	122	-0-	-28	-0-	122 2		Y	-0-	2 1	-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		Y	-0-		-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	185 2	1 9	Y	1		1
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	135 2	1 9	Y	1		2
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		Y	-0-	1 1	1
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	182 2	4 9	Y	4		5
CRENSHAW UNIT		WELL #: 2 T		RRCID -> 093622		COMPL. DATE 04/13/1981		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 8223 - 9399	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 BRUMBLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096846 COMPL. DATE 06/16/2022 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8303 - 9485

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE WELL #: A 3 RRCID -> 096847 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8140 - 9238

11	510 N	470	-0-	-40	-0-	-0-	464	2	6	9	Y	5	4	1			1
12	465 N	464	-0-	-1	-0-	-0-	458	2	6	9	Y	5	4	1			2
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	433	2	9	9	Y	8	8	1			2
02	448 N	379	-0-	-69	-0-	-0-	371	2	8	9	Y	7	8	1			1
03	465 N	429	-0-	-36	-0-	-0-	418	2	11	9	Y	10	10	1			1
04	420 N	395	-0-	-25	-0-	-0-	392	2	3	9	Y	3					4

WERNER, LEWIS SAWMILL CO. WELL #: 16A RRCID -> 096848 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8265 - 9405

11	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	-0-	1993	2	8	9	Y	7					17
12	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	-0-	2259	2	3	9	Y	3	14	1			6
01	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	-0-	2096	2	7	9	Y	6					12
02	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	-0-	1778	2	14	9	Y	13	14	1			11
03	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	-0-	1832	2	12	9	Y	11	14	1			8
04	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	-0-	2045	2	13	9	Y	12	15	1			5

TILLERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097189 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8365 - 9562

11	3660 X	1282	-0-	-2378	-0-	-0-	1279	2	3	9	Y	3					10
12	3782 X	2987	-0-	-795	-0-	-0-	2981	2	6	9	Y	5					15
01	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	-0-	5004	2			Y	-0-					15
02	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	-0-	4187	2	8	9	Y	7	18	1			4
03	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	-0-	3985	2	1	9	Y	1					5
04	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	-0-	2821	2	3	9	Y	3					8

LEWIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 098269 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 8302 - 9403

11	0	776	-0-	776	-0-	-0-	1632	11	1	765	2	Y	-0-				-0-
12	0	780	-0-	780	-0-	-0-	2412	11	1	769	2	Y	-0-				-0-
01	0	713	-0-	713	-0-	-0-	3125	11	1	702	2	Y	-0-				-0-
02	2800 N	681	-0-	-2119	-0-	-0-	1006	33	1	648	2	Y	-0-				-0-
03	1779 N	773	-0-	-1006	-0-	-0-	38	1	735	2	Y	-0-					-0-
04	917 N	917	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	870	2	Y	7	2	1			5
							8	9									

WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104319 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9037 - 9536

11	240 N	176	-0-	-64	-0-	-0-	170	2	6	9	Y	5	2	1			4
12	186 N	138	-0-	-48	-0-	-0-	138	2			Y	-0-	2	1			2
01	248 N	137	-0-	-111	-0-	-0-	136	2	1	9	Y	1	2	1			1
02	168 N	151	-0-	-17	-0-	-0-	150	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	219	2	3	9	Y	3	1	1			3

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 114626 COMPL. DATE 12/26/1984 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8345 - 9528												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0	5192	-0-	5192	7965	5186	2	6	9	Y	5	7
12	0	7762	-0-	7762	15727	7745	2	17	9	Y	15	22
01	0	5377	-0-	5377	21104	5367	2	10	9	Y	9	31
02	25301 X	4197	-0-	-21104	-0-	4189	2	8	9	Y	7	4
03	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4184	2	22	9	Y	20	24
04	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3838	2	25	9	Y	23	47

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134936 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9623												
11	1860 N	1081	-0-	-779	-0-	1023	2	58	9	Y	53	68
12	1922 N	1053	-0-	-869	-0-	997	2	56	9	Y	51	67
01	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1138	2	65	9	Y	59	70
02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1044	2	52	9	Y	47	59
03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1160	2	48	9	Y	44	58
04	1170 N	1078	-0-	-92	-0-	1044	2	34	9	Y	31	48

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 2 RRCID -> 135580 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8393 - 9602												
11	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3228	2	22	9	Y	20	29
12	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3797	2	67	9	Y	61	90
01	10146 X	10146	-0-	-0-	-0-	10106	2	40	9	Y	36	126
02	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	6149	2	29	9	Y	26	17
03	7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	7685	2	51	9	Y	46	63
04	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4021	2	58	9	Y	53	116

WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135728 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8319 - 9066												
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

TILLERY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135729 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8421 - 9593												
11	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1763	2	14	9	Y	13	88
12	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1652	2	24	9	Y	22	110
01	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			Y	-0-	110
02	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1436	2	41	9	Y	37	24
03	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1618	2	3	9	Y	3	27
04	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1712	2	20	9	Y	18	45

LEWIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135741 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8214 - 9361												
11	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	26	1	1876	2	Y	6	4
						7	9					
12	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	26	1	1837	2	Y	6	4
						7	9					
01	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	28	1	1780	2	Y	5	3
						6	9					
02	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	81	1	1604	2	Y	7	1
						8	9					
03	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	92	1	1773	2	Y	6	1
						7	9					
04	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	82	1	1820	2	Y	7	4
						8	9					

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 17A RRCID -> 136080 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8320 - 9493

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	626	-0-	626	1245	587	2	39	9	Y	35			83
12	0	735	-0-	735	1980	716	2	19	9	Y	17	69	1	31
01	0	688	-0-	688	2668	654	2	34	9	Y	31			62
02	2800 N	648	-0-	-2152	516	576	2	72	9	Y	65	71	1	56
03	1102 N	586	-0-	-516	-0-	551	2	35	9	Y	32	61	1	27
04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	671	2	28	9	Y	25	41	1	11

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 136111 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8447 - 9660

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2022 - WELL PLUGGED 10/19/22

CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136336 COMPL. DATE 11/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8269 - 9450

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 136599 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8161 - 9303

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 3 RRCID -> 159358 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8195 - 9325

11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	46	1	686	2	Y	-0-			2
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	46	1	704	2	Y	2	3	1	1
						2	9							
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	50	1	712	2	Y	-0-			1
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	695	2	1	9	Y	1			2
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	706	2	2	9	Y	2	4	1	-0-
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-			-0-

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 4 RRCID -> 166460 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8449 - 9752

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	32	-0-	32	32	32	2			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	12	-0-	12	44	12	2			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	27	-0-	27	71	27	2			Y	-0-			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
WALLACE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167240 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8387 - 9706												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	AMT	CODE	
11		0	751	-0-	751	751		749	2	2	9	27
12		0	343	-0-	343	1094		310	2	33	9	36
01		0	503	-0-	503	1597		497	2	6	9	18
02		1887 X	290	-0-	-1597	-0-		289	2	1	9	8
03		775 X	190	-0-	-585	-0-		188	2	2	9	5
04		750 X	247	-0-	-503	-0-		244	2	3	9	6

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 18AL RRCID -> 169768 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8240 - 9421												
11		3630 X	3364	-0-	-266	-0-		3350	2	14	9	30
12		3689 X	3151	-0-	-538	-0-		3144	2	7	9	11
01		3689 X	3586	-0-	-103	-0-		3573	2	13	9	23
02		3136 X	2964	-0-	-172	-0-		2938	2	26	9	21
03		3472 X	2734	-0-	-738	-0-		2715	2	19	9	13
04		3480 X	3118	-0-	-362	-0-		3098	2	20	9	8

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 L RRCID -> 169776 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8259 - 9279												
11		360 N	360	-0-	-0-	-0-		352	2	8	9	2
12		334 N	334	-0-	-0-	-0-		326	2	8	9	3
01		456 N	456	-0-	-0-	-0-		443	2	13	9	2
02		478 N	478	-0-	-0-	-0-		465	2	13	9	1
03		494 N	494	-0-	-0-	-0-		477	2	17	9	1
04		450 N	447	-0-	-3	-0-		444	2	3	9	4

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 173829 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8269 - 9463												
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

TILLERY UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174195 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9588												
11		420 N	355	-0-	-65	-0-		348	2	7	9	29
12		372 N	311	-0-	-61	-0-		308	2	3	9	32
01		434 N	209	-0-	-225	-0-		209	2			32
02		336 N	257	-0-	-79	-0-		243	2	14	9	16
03		310 N	150	-0-	-160	-0-		150	2			16
04		210 N	1	-0-	-209	-0-		1	2			16

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174880 COMPL. DATE 04/12/2021 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6036 - 9486												
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 20AL RRCID -> 174912 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8218 - 9394												
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
TROSPER UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 175018 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8388 - 9561																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CRENSHAW UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 175569 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8867 - 9280																	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 L RRCID -> 175654 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8178 - 9364																	
11		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1490	2	31	9	Y	28	23	1			9
12		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1481	2	22	9	Y	20	20	1			9
01		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1811	2	32	9	Y	29	34	1			4
02		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1463	2	55	9	Y	50	50	1			4
03		1488 N	851	-0-	-637	-0-	841	2	10	9	Y	9	13	1			-0-
04		1770 N	986	-0-	-784	-0-	974	2	12	9	Y	11					11
BRUMBLE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 181392 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8315 - 9546																	
11		180 N	148	-0-	-32	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
12		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
01		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
02		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
03		217 N	167	-0-	-50	-0-	153	2	14	9	Y	13					13
04		180 N	97	-0-	-83	-0-	95	2	2	9	Y	2	8	1			7
CRENSHAW UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 182044 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8162 - 9433																	
11		0	2797	-0-	2797	-0-	5516	2	2797	2	Y	-0-					13
12		0	2746	-0-	2746	-0-	8262	2	2735	2	Y	10					23
01		0	3123	-0-	3123	-0-	11385	2	3123	2	Y	-0-					23
02		14897 X	3512	-0-	-11385	-0-	3512	2			Y	-0-					23
03		2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			Y	-0-					23
04		2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2766	2	4	9	Y	4					27
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 22A RRCID -> 182613 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8248 - 8609																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CRENSHAW UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 183052 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8254 - 9477																	
11		2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	2177	2	22	9	Y	20					35
12		2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2666	2	6	9	Y	5					40
01		3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3583	2	98	9	Y	89					129
02		3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3040	2	19	9	Y	17	117	1			29
03		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3184	2	3	9	Y	3					32
04		3570 X	2835	-0-	-735	-0-	2790	2	45	9	Y	41	55	1			18

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 21A RRCID -> 184875 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 9004

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		1920 N	1730	-0-	-190	-0-	1680	2	50	9	Y	45	45
12		1922 N	1749	-0-	-173	-0-	1714	2	35	9	Y	32	77
01		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1855	2	40	9	Y	36	113
02		1624 N	1602	-0-	-22	-0-	1543	2	59	9	Y	54	167
03		1736 N	1685	-0-	-51	-0-	1627	2	58	9	Y	53	78
04		1830 N	1584	-0-	-246	-0-	1552	2	32	9	Y	29	107

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 L RRCID -> 187102 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8175 - 9398

11		0	1237	-0-	1237	2507	1203	2	34	9	Y	31	9
12		0	1163	-0-	1163	3670	1134	2	29	9	Y	26	11
01		0	947	-0-	947	4617	892	2	55	9	Y	50	10
02		2800 N	725	-0-	-2075	2542	677	2	48	9	Y	44	3
03		3100 N	740	-0-	-2360	182	706	2	34	9	Y	31	1
04		930 N	702	-0-	-228	-0-	700	2	2	9	Y	2	3

CRENSHAW UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 187166 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8952 - 9504

11		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2171	2	3	9	Y	3	5
12		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2474	2	1	9	Y	1	6
01		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2441	2	14	9	Y	13	19
02		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2430	2	2	9	Y	2	4
03		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2595	2	1	9	Y	1	5
04		2370 N	1774	-0-	-596	-0-	1760	2	14	9	Y	13	4

STEELE, CORRIE WELL #: A 13 L RRCID -> 188330 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8332 - 9418

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 L RRCID -> 188689 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8814 - 9230

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

LEWIS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 194836 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

11		0	2748	-0-	2748	5645	38	1	2663	2	Y	43	15
							47	9					
12		0	2894	-0-	2894	8539	40	1	2828	2	Y	24	16
							26	9					
01		0	2772	-0-	2772	11311	42	1	2685	2	Y	41	13
							45	9					
02		2800 N	2627	-0-	-173	11138	124	1	2455	2	Y	44	5
							48	9					
03		3100 N	2854	-0-	-246	10892	139	1	2689	2	Y	24	3
							26	9					
04		3000 N	3223	-0-	223	11115	138	1	3049	2	Y	33	10
							36	9					

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
LEWIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229545 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 9324 - 9352														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	37	1	2646	2	Y	12	4	1	8 8 3
12	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	13	9	2815	2	Y	4	4	1	3
01	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	39	1	2702	2	Y	12	4	1	9 8 2
02	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	4	9	2509	2	Y	12	6	1	7 8 1
03	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	127	1	2637	2	Y	4	4	1	1
04	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	13	9	2531	2	Y	9	2	1	6 8 2
						136	1							
						4	9							
						115	1							
						10	9							
LEWIS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230602 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8268 - 9028														
11	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	34	1	2425	2	N	67	51	1	15 8 32
12	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	74	9	2310	2	N	49	48	1	33
01	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	32	1	2123	2	N	60	50	1	16 8 27
02	1904 N	1528	-0-	-376	-0-	54	9	1403	2	N	49	65	1	11 8 -0-
03	2108 N	2005	-0-	-103	-0-	33	1	1864	2	N	41	34	1	7
04	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	66	9	1991	2	N	47	24	1	11 8 19
						71	1							
						54	9							
						96	1							
						45	9							
						90	1							
						52	9							
STEELE, CORRIE WELL #: A 15 RRCID -> 232594 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 8939														
11	750 N	734	-0-	-16	-0-	722	2	12	9	Y	11	9	1	3
12	806 N	774	-0-	-32	-0-	764	2	10	9	Y	9	8	1	4
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	852	2	18	9	Y	16	17	1	3
02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	968	2	17	9	Y	15	17	1	1
03	998 N	998	-0-	-0-	-0-	974	2	24	9	Y	22	21	1	2
04	780 N	654	-0-	-126	-0-	633	2	21	9	Y	19			21
STEELE, CORRIE WELL #: A 17 RRCID -> 232596 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9078 - 9121														
11	2250 N	1970	-0-	-280	-0-	1958	2	12	9	Y	11	11	1	2
12	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2598	2	11	9	Y	10	8	1	4
01	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2492	2	25	9	Y	23	22	1	5
02	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2188	2	15	9	Y	14	17	1	2
03	2604 N	2250	-0-	-354	-0-	2218	2	32	9	Y	29	29	1	2
04	2430 N	2076	-0-	-354	-0-	2065	2	11	9	Y	10			12
STEELE, CORRIE WELL #: 19 RRCID -> 238217 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8151 - 9253														
11	0	2798	-0-	2798	5833	2784	2	14	9	Y	13	11	1	4
12	0	2782	-0-	2782	8615	2770	2	12	9	Y	11	10	1	5
01	0	2859	-0-	2859	11474	2836	2	23	9	Y	21	22	1	4
02	2800 N	2530	-0-	-270	11204	2509	2	21	9	Y	19	22	1	1
03	3100 N	2463	-0-	-637	10567	2432	2	31	9	Y	28	27	1	2
04	3000 N	2087	-0-	-913	9654	2078	2	9	9	Y	8			10

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241940 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8317 - 9060															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
11		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1878	2	19	9	Y	17	14	1	5
12		1860 N	1803	-0-	-57	-0-	1786	2	17	9	Y	15	14	1	6
01		2108 N	2089	-0-	-19	-0-	2058	2	31	9	Y	28	28	1	6
02		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1934	2	28	9	Y	25	29	1	2
03		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2081	2	32	9	Y	29	29	1	2
04		1890 N	1632	-0-	-258	-0-	1626	2	6	9	Y	5			7

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 256286 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 9318															
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALLACE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 265571 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9720 - 14072															
11		0	24510	-0-	24510	50280	24510	2			Y	-0-			-0-
12		0	24848	-0-	24848	75128	24848	2			Y	-0-			-0-
01		0	23827	-0-	23827	98955	23827	2			Y	-0-			-0-
02		121505 X	22550	-0-	-98955	-0-	22550	2			Y	-0-			-0-
03		25761 X	24670	-0-	-1091	-0-	24670	2			Y	-0-			-0-
04		24510 X	23926	-0-	-584	-0-	23926	2			Y	-0-			-0-

SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863															
TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 099998 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8392 - 9541															
11		0	1588	-0-	1588	6593	1588	2			Y	-0-			-0-
12		0	1892	-0-	1892	8485	1892	2			Y	-0-			-0-
01		0	1742	-0-	1742	10227	1742	2			Y	-0-			-0-
02		2800 N	1646	-0-	-1154	9073	1646	2			Y	-0-			-0-
03		3100 N	1953	-0-	-1147	7926	1953	2			Y	-0-			-0-
04		3000 N	1532	-0-	-1468	6458	1532	2			Y	-0-			-0-

TILLER-CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137008 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8399 - 9576															
11		0	1477	-0-	1477	5690	1477	2			Y	-0-			-0-
12		0	1369	-0-	1369	7059	1369	2			Y	-0-			-0-
01		0	1048	-0-	1048	8107	1048	2			Y	-0-			-0-
02		2800 N	912	-0-	-1888	6219	912	2			Y	-0-			-0-
03		3100 N	995	-0-	-2105	4114	995	2			Y	-0-			-0-
04		3000 N	1174	-0-	-1826	2288	1174	2			Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936															
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 054887 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8052 - 8800															
11		0	2247	-0-	2247	4659	2247	2			Y	-0-			79
12		0	1448	-0-	1448	6107	1448	2			Y	-0-			79
01		0	731	-0-	731	6838	731	2			Y	-0-			79
02		2800 N	538	-0-	-2262	4576	538	2			Y	-0-			79
03		3100 N	859	-0-	-2241	2335	859	2			Y	-0-			79
04		3000 N	3334	-0-	334	2669	3334	2			Y	-0-			79

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 056744 COMPL. DATE 10/06/1973 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8175 - 8666													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11		0	289	-0-	289	492	289	2		Y	-0-	-0-	
12		0	260	-0-	260	752	260	2		Y	-0-	-0-	
01		0	309	-0-	309	1061	309	2		Y	-0-	-0-	
02		1323 N	262	-0-	-1061	-0-	262	2		Y	-0-	-0-	
03		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		Y	-0-	-0-	
04		300 N	152	-0-	-148	-0-	152	2		Y	-0-	-0-	

ADAMS, T. C. GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 058228 COMPL. DATE 02/16/1974 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8192 - 8384													
11		0	949	-0-	949	1774	865	2	84	9	Y	76	89
12		0	890	-0-	890	2664	890	2		Y	-0-	89	
01		0	770	-0-	770	3434	770	2		Y	-0-	89	
02		4156 X	722	-0-	-3434	-0-	722	2		Y	-0-	89	
03		992 X	908	-0-	-84	-0-	908	2		Y	-0-	89	
04		960 X	943	-0-	-17	-0-	943	2		Y	-0-	89	

FLOYD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 081087 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8064 - 8449													
11		0	874	-0-	874	1770	874	2		N	-0-	30	
12		0	1147	-0-	1147	2917	1147	2		N	-0-	30	
01		0	902	-0-	902	3819	902	2		N	-0-	30	
02		2800 N	803	-0-	-1997	1822	803	2		N	-0-	30	
03		2702 N	880	-0-	-1822	-0-	880	2		N	-0-	30	
04		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2		N	-0-	30	

LAWLESS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 118351 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8250 - 9441													
11		0	127	-0-	127	127	127	2		Y	-0-	90	
12		0	-0-	-0-	-0-	127	127	2		Y	-0-	90	
01		0	-0-	-0-	-0-	127	127	2		Y	-0-	90	
02		258 N	131	-0-	-127	-0-	131	2		Y	-0-	90	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-	90	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-	90	

LAWLESS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137082 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9440 - 9529													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-	-0-	

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 143852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8622 - 8895													
11		0	1639	-0-	1639	3124	1597	2	42	9	Y	38	45
12		0	1711	-0-	1711	4835	1711	2		Y	-0-	45	
01		0	1711	-0-	1711	6546	1711	2		Y	-0-	45	
02		2800 N	1278	-0-	-1522	5024	1278	2		Y	-0-	45	
03		3100 N	1363	-0-	-1737	3287	1363	2		Y	-0-	45	
04		3000 N	1227	-0-	-1773	1514	1227	2		Y	-0-	45	

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 3-L RRCID -> 159908 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 9159													
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-	-0-	
12		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-	-0-	
01		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-	-0-	
02		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-	-0-	
03		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-	-0-	
04		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-	-0-	

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
FLOYD GAS UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 160283 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8435 - 8904																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0	640	-0-	640	1273	640	2			Y	-0-					-0-
12		0	635	-0-	635	1908	635	2			Y	-0-					-0-
01		0	639	-0-	639	2547	639	2			Y	-0-					-0-
02		2800 N	578	-0-	-2222	325	578	2			Y	-0-					-0-
03		984 N	659	-0-	-325	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
04		630 N	619	-0-	-11	-0-	619	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160581 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8315 - 9077																	
11		0	780	-0-	780	2223	738	2	42	9	Y	38					45
12		0	537	-0-	537	2760	537	2			Y	-0-					45
01		0	543	-0-	543	3303	543	2			Y	-0-					45
02		2800 N	485	-0-	-2315	988	485	2			Y	-0-					45
03		1536 N	548	-0-	-988	-0-	548	2			Y	-0-					45
04		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					45

FLOYD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161746 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8078 - 9165																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 167448 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8134 - 9222																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 171998 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8175 - 9344																	
11		0	1298	-0-	1298	2673	1298	2			Y	-0-					39
12		0	1282	-0-	1282	3955	1282	2			Y	-0-					39
01		0	1247	-0-	1247	5202	1244	2	3	9	Y	3					42
02		2800 N	1113	-0-	-1687	3515	1113	2			Y	-0-					42
03		3100 N	1128	-0-	-1972	1543	1128	2			Y	-0-					42
04		2760 N	1217	-0-	-1543	-0-	1217	2			Y	-0-					42

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 174681 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8094 - 9194																	
11		0	949	-0-	949	2008	949	2			Y	-0-					21
12		0	951	-0-	951	2959	901	2	50	9	Y	45	45	1			21
01		0	943	-0-	943	3902	943	2			Y	-0-					21
02		2800 N	819	-0-	-1981	1921	819	2			Y	-0-					21
03		2811 N	890	-0-	-1921	-0-	890	2			Y	-0-					21
04		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					21

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175249 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8079 - 9168																	
11		0	193	-0-	193	361	193	2			N	-0-					28
12		0	273	-0-	273	634	273	2			N	-0-					28
01		0	348	-0-	348	982	348	2			N	-0-					28
02		1413 N	431	-0-	-982	-0-	431	2			N	-0-					28
03		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					28
04		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					28

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176106 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8052 - 9154												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0	684	-0-	684	1595	684	2			Y	30
12		0	1616	-0-	1616	3211	1616	2			Y	30
01		0	950	-0-	950	4161	950	2			Y	30
02		2800 N	1064	-0-	-1736	2425	1064	2			Y	30
03		3100 N	940	-0-	-2160	265	940	2			Y	30
04		1813 N	1548	-0-	-265	-0-	1548	2			Y	30

FLOYD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176180 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8151 - 8291												
11		0	896	-0-	896	1797	896	2			Y	-0-
12		0	910	-0-	910	2707	910	2			Y	-0-
01		0	950	-0-	950	3657	950	2			Y	-0-
02		2800 N	833	-0-	-1967	1690	833	2			Y	-0-
03		2610 N	920	-0-	-1690	-0-	920	2			Y	-0-
04		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177429 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8218 - 9344												
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	27

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 179160 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8093 - 9184												
11		0	290	-0-	290	1431	290	2			Y	-0-
12		0	324	-0-	324	1755	324	2			Y	-0-
01		0	365	-0-	365	2120	365	2			Y	-0-
02		2455 N	335	-0-	-2120	-0-	335	2			Y	-0-
03		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-
04		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179588 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9493												
11		0	307	-0-	307	599	307	2			Y	-0-
12		0	299	-0-	299	898	299	2			Y	-0-
01		0	299	-0-	299	1197	299	2			Y	-0-
02		1530 N	333	-0-	-1197	-0-	333	2			Y	-0-
03		310 N	258	-0-	-52	-0-	258	2			Y	-0-
04		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 182725 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8136 - 9220												
11		0	1236	-0-	1236	2620	1236	2			Y	12
12		0	1312	-0-	1312	3932	1312	2			Y	12
01		0	1248	-0-	1248	5180	1248	2			Y	12
02		2800 N	1109	-0-	-1691	3489	1109	2			Y	12
03		3100 N	1457	-0-	-1643	1846	1457	2			Y	12
04		3000 N	1450	-0-	-1550	296	1450	2			Y	12

FLOYD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182875 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8074 - 9174												
11		0	901	-0-	901	1816	901	2			Y	30
12		0	928	-0-	928	2744	928	2			Y	30
01		0	701	-0-	701	3445	701	2			Y	30
02		2800 N	629	-0-	-2171	1274	629	2			Y	30
03		2037 N	763	-0-	-1274	-0-	763	2			Y	30
04		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	30

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 19 RRCID -> 183414 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9158														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		0	39	-0-	39	88	39	2		Y	-0-			-0-
12		0	40	-0-	40	128	40	2		Y	-0-			-0-
01		0	36	-0-	36	164	36	2		Y	-0-			-0-
02		195 N	31	-0-	-164	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-			-0-
04		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		Y	-0-			-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 20 RRCID -> 183809 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8100 - 9216														
11		0	259	-0-	259	481	259	2		Y	-0-			27
12		0	55	-0-	55	536	55	2		Y	-0-			27
01		0	355	-0-	355	891	355	2		Y	-0-			27
02		1125 N	234	-0-	-891	-0-	234	2		Y	-0-			27
03		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		Y	-0-			27
04		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		Y	-0-			27

FLOYD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184003 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9192														
11		0	687	-0-	687	1390	687	2		Y	-0-			115
12		0	705	-0-	705	2095	705	2		Y	-0-			115
01		0	704	-0-	704	2799	704	2		Y	-0-			115
02		2800 N	606	-0-	-2194	605	606	2		Y	-0-			115
03		1269 N	664	-0-	-605	-0-	664	2		Y	-0-			115
04		690 N	685	-0-	-5	-0-	685	2		Y	-0-			115

LAWLESS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184200 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8412 - 9528														
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			209
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			209
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			209
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			209
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			209
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			209

LAWLESS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 184412 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8254 - 9354														
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 21 RRCID -> 184482 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8156 - 8890														
11		0	2501	-0-	2501	5300	2501	2		Y	-0-			21
12		0	2762	-0-	2762	8062	2712	2	50	9	Y	45	45 1	21
01		0	2949	-0-	2949	11011	2949	2		Y	-0-			21
02		2800 N	2655	-0-	-145	10866	2655	2		Y	-0-			21
03		3100 N	2940	-0-	-160	10706	2940	2		Y	-0-			21
04		3000 N	2933	-0-	-67	10639	2933	2		Y	-0-			21

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184905 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8240 - 9354														
11		0	924	-0-	924	1856	924	2		N	-0-			102
12		0	954	-0-	954	2810	954	2		N	-0-			102
01		0	950	-0-	950	3760	950	2		N	-0-			102
02		2800 N	848	-0-	-1952	1808	848	2		N	-0-			102
03		2722 N	914	-0-	-1808	-0-	914	2		N	-0-			102
04		930 N	841	-0-	-89	-0-	841	2		N	-0-			102

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HIGHTOWER, IRMA UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 185162 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8310 - 9444												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		0	1176	-0-	1176	2307	1176	2		Y	-0-	87
12		0	1259	-0-	1259	3566	1259	2		Y	-0-	87
01		0	723	-0-	723	4289	723	2		Y	-0-	87
02		2800 N	752	-0-	-2048	2241	752	2		Y	-0-	87
03		3100 N	966	-0-	-2134	107	966	2		Y	-0-	87
04		1400 N	1293	-0-	-107	-0-	1293	2		Y	-0-	87

LAWLESS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 185399 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8235 - 9340												
11		0	1136	-0-	1136	2388	1136	2		Y	-0-	105
12		0	1188	-0-	1188	3576	1188	2		Y	-0-	105
01		0	1095	-0-	1095	4671	1095	2		Y	-0-	105
02		2800 N	949	-0-	-1851	2820	949	2		Y	-0-	105
03		3100 N	995	-0-	-2105	715	995	2		Y	-0-	105
04		1718 N	1003	-0-	-715	-0-	1003	2		Y	-0-	105

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 186544 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8228 - 9336												
11		0	704	-0-	704	1402	704	2		Y	-0-	51
12		0	889	-0-	889	2291	762	2	127 9	Y	115	47
01		0	793	-0-	793	3084	793	2		Y	-0-	47
02		2800 N	685	-0-	-2115	969	685	2		Y	-0-	47
03		1728 N	759	-0-	-969	-0-	759	2		Y	-0-	47
04		780 N	737	-0-	-43	-0-	737	2		Y	-0-	47

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187630 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8290 - 9385												
11		0	249	-0-	249	473	249	2		Y	-0-	-0-
12		0	225	-0-	225	698	225	2		Y	-0-	-0-
01		0	120	-0-	120	818	120	2		Y	-0-	-0-
02		1018 N	200	-0-	-818	-0-	200	2		Y	-0-	-0-
03		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		Y	-0-	-0-
04		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		Y	-0-	-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187678 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8412 - 9242												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 187881 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8290 - 9386												
11		0	1054	-0-	1054	2051	1054	2		Y	-0-	61
12		0	918	-0-	918	2969	918	2		Y	-0-	61
01		0	940	-0-	940	3909	940	2		Y	-0-	61
02		2800 N	929	-0-	-1871	2038	929	2		Y	-0-	61
03		2777 N	739	-0-	-2038	-0-	739	2		Y	-0-	61
04		900 N	687	-0-	-213	-0-	687	2		Y	-0-	61

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188373 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8400 - 9554												
11		0	1550	-0-	1550	3201	1550	2		Y	-0-	54
12		0	1547	-0-	1547	4748	1547	2		Y	-0-	54
01		0	1414	-0-	1414	6162	1414	2		Y	-0-	54
02		2800 N	1577	-0-	-1223	4939	1577	2		Y	-0-	54
03		3100 N	1555	-0-	-1545	3394	1555	2		Y	-0-	54
04		3000 N	1206	-0-	-1794	1600	1206	2		Y	-0-	54

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 22 RRCID -> 189434 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8136 - 9240												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	
11		0	1230	-0-	1230	2519	1230	2		Y	-0-	41
12		0	1417	-0-	1417	3936	1318	2	99	9	90	41
01		0	1671	-0-	1671	5607	1671	2		Y	-0-	41
02		2800 N	1408	-0-	-1392	4215	1408	2		Y	-0-	41
03		3100 N	1269	-0-	-1831	2384	1269	2		Y	-0-	41
04		3000 N	1226	-0-	-1774	610	1226	2		Y	-0-	41

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 23 RRCID -> 199764 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 8550 - 9160												
11		0	3850	-0-	3850	6432	3850	2		Y	-0-	80
12		0	3926	-0-	3926	10358	3926	2		Y	-0-	80
01		0	3591	-0-	3591	13949	3591	2		Y	-0-	80
02		16389 X	2440	-0-	-13949	-0-	2440	2		Y	-0-	80
03		4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2		Y	-0-	80
04		5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2		Y	-0-	80

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 201971 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8562 - 9188												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 202662 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8466 - 9270												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 24 RRCID -> 202670 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8618 - 9179												
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 19 L RRCID -> 202991 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8338 - 9454												
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 8 L RRCID -> 203742 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8852 - 9412												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LAWLESS UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 204678 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 5350 - 9073												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 18 RRCID -> 231792 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8294 - 9457												
11		0	4877	-0-	4877	9989	4877	2		Y	-0-	29
12		0	4636	-0-	4636	14625	4636	2		Y	-0-	29
01		0	4981	-0-	4981	19606	4981	2		Y	-0-	29
02		24114 X	4508	-0-	-19606	-0-	4508	2		Y	-0-	29
03		4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2		Y	-0-	29
04		4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2		Y	-0-	29

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231978 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8317 - 9485												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28

FLOYD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232882 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8151 - 9294												
11		0	2069	-0-	2069	4457	2069	2		Y	-0-	-0-
12		0	2078	-0-	2078	6535	2078	2		Y	-0-	-0-
01		0	1945	-0-	1945	8480	1945	2		Y	-0-	-0-
02		10308 X	1828	-0-	-8480	-0-	1828	2		Y	-0-	-0-
03		2387 X	2072	-0-	-315	-0-	2072	2		Y	-0-	-0-
04		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2		Y	-0-	-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232886 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8340 - 9543												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 L RRCID -> 234576 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8094 - 9222												
11		0	933	-0-	933	1948	933	2		Y	-0-	187
12		0	1139	-0-	1139	3087	1139	2		Y	-0-	187
01		0	949	-0-	949	4036	949	2		Y	-0-	187
02		2800 N	710	-0-	-2090	1946	710	2		Y	-0-	187
03		2745 N	799	-0-	-1946	-0-	799	2		Y	-0-	187
04		930 N	884	-0-	-46	-0-	884	2		Y	-0-	187

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247715 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 9198												
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HIGHTOWER, IRMA "A" WELL #: 3 RRCID -> 261621 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8271 - 8548

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHEL (PETTIT) 07544 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
 XTO ENERGY INC. 945936
 COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AL RRCID -> 082008 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8592 - 8598

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINS GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 182428 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8711 - 8724

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHEL (RODESSA) 07544 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 XTO ENERGY INC. 945936
 COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AU RRCID -> 081999 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8022 - 8598

11	0	3746	-0-	3746	13974	52	1	3694	2	Y	-0-					10
12	0	6257	-0-	6257	20231	18	1	6239	2	Y	-0-					10
01	0	10127	-0-	10127	30358	52	1	10075	2	Y	-0-					10
02	30835 X	477	-0-	-30358	-0-	477	2			Y	-0-					10
03	10349 X	10349	-0-	-0-	-0-	78	1	10271	2	Y	-0-					10
04	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	57	1	2295	2	Y	-0-					10

BETHEL (WOODBINE) 07544 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
 ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
 BETHEL SWD WELL #: 4 RRCID -> 290025 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 5980 - 6373

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHEL SWD WELL #: 5 RRCID -> 290451 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5838 - 6298

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHEL (WOODBINE) //CONT.// 07544 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
 ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
 BROOKSIDE SWD WELL #: 3 RRCID -> 291963 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5979 - 6391

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

BETHEL DOME, EAST (RODESSA) 07558 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 XTO ENERGY INC. 945936
 WALTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 015786 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9727 - 9826

11	0	919	-0-	919	1891	13 1	906 2	N	-0-			81
12	0	582	-0-	582	2473	2 1	580 2	N	-0-			81
01	0	903	-0-	903	3376	5 1	898 2	N	-0-			81
02	2800 N	768	-0-	-2032	1344	768 2		N	-0-			81
03	2231 N	887	-0-	-1344	-0-	7 1	880 2	N	-0-			81
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	12 1	504 2	N	-0-			81

CONE, ADAM GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 052463 COMPL. DATE 04/19/1972 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9498 - 9514

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BETO (RODESSA) 07569 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
 GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
 ROYAL NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 118760 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8991 - 8997

11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		Y	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	1			1
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	7	8 1		-0-
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			1

CADY-STATE OF TEXAS, UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 119838 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8976 - 9164

11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		Y	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	1			1
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	24	25 1		-0-
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			1

BETTIE (COTTON VALLEY LIME) 07574 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
 MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
 JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 L RRCID -> 224392 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11830 - 11972

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BETTY JO (HILL) 07620 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
 GOLDSBERRY WELL #: 2 RRCID -> 091230 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 6746 - 6756

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	184	2	22	9	N	20				174
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	169	2	25	9	N	23	162	1		35
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	451	2	63	9	N	57				92
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	403	2	63	9	N	57				149
03	186 N	53	-0-	-133	-0-	47	2	6	9	N	5				154
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-				154

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME) 08030 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 MCFATRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 224043 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10913 - 11091

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38

ATOKA OPERATING, INC. 036606
 SABINE RIVER WELL #: 1 RRCID -> 218734 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11578 - 11670

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0	655	-0-	655	655	655	2			N	-0-				123
12	0	348	-0-	348	1003	342	2	6	9	N	5				128
01	0	-0-	-0-	-0-	1003					N	-0-				128
02	1665 N	662	-0-	-1003	-0-	660	2	2	9	N	2				130
03	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1308	2	28	9	N	25				155
04	951 N	951	-0-	-0-	-0-	918	2	33	9	N	30				185

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 JSMJ INVESTMENTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222072 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11574 - 11788

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0	6916	-0-	6916	12799	204	1	6568	2	N	131	192	1		251
12	0	3797	-0-	3797	16596	144	9	3587	2	N	90	192	1		149
01	0	5032	-0-	5032	21628	111	1			N					261
02	24877 X	3249	-0-	-21628	-0-	99	9	4761	2	N	112				261
03	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	148	1	3076	2	N	71				332
04	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	123	9	5001	2	N	112	190	1		254
						78	9			N					254
						155	1	4923	2	N	113	192	1		175
						123	9			N					175
						153	1			N					175
						124	9			N					175

BIG SANDY (PETTIT) 08030 780 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 C RRCID -> 283649 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7834 - 7840

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BIG SHORTY (TRAVIS PEAK) 08037 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452
LOWE, J. P. WELL #: RRCID -> 069191 COMPL. DATE 12/07/1976 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8578 - 8587

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	31
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	31
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	31
PLUGGED AND ABANDONED 06/22/2005									

BILL MARTIN (GLEN ROSE) 08142 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GOLDSMITH OPERATING, LLC 313705
SPEARS WELL #: RRCID -> 128420 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3469 - 3472

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BIRCH (SMACKOVER) 08296 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
FLETCHER, MAX J. WELL #: RRCID -> 141382 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12982 - 13346

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FLETCHER, MAX J. WELL #: 2 RRCID -> 142745 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13278 - 13600

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FLETCHER, MAX J. WELL #: 3 RRCID -> 150202 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 13645 PERF.13116 - 13447

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BIVINS-FAULKNER (RODESSA) 08490 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 KELLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251728 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9808 - 11116

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			150
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			160
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	96	148	1	108
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			121
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27			148

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15955 03/01/2023

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 121515 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7360 - 7546

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72

BARRET, L.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180623 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7371 - 7377

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GEORGE CASON WELL #: 3 RRCID -> 287098 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 7472 - 7476

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 285752 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 8210 - 8214

11	9480 X	9090	-0-	-390	-0-	1382	1	7708	2	Y	-0-	25
12	8897 X	6802	-0-	-2095	-0-	1213	1	5453	2	Y	124	46
						136	9					
01	9331 X	7583	-0-	-1748	-0-	1216	1	6367	2	Y	-0-	46
02	8484 X	6802	-0-	-1682	-0-	1221	1	5581	2	Y	-0-	46
03	9393 X	7633	-0-	-1760	-0-	1357	1	6276	2	Y	-0-	46
04	9090 X	7180	-0-	-1910	-0-	1382	1	5798	2	Y	-0-	46

SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 291110 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 12057 PERF. 8309 - 8321

11	12118 X	5744	-0-	-6374	-0-	397	1	5347	2	N	-0-	-0-
12	0	4107	-0-	4107	4107	277	1	3830	2	N	-0-	-0-
01	0	5858	-0-	5858	9965	351	1	5507	2	N	-0-	-0-
02	14385 X	4420	-0-	-9965	-0-	340	1	4080	2	N	-0-	-0-
03	6386 X	4913	-0-	-1473	-0-	376	1	4537	2	N	-0-	-0-
04	5730 X	4263	-0-	-1467	-0-	383	1	3880	2	N	-0-	-0-

BLACK BAYOU (GLEN ROSE)		//CONT.//		08511 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
SHELTON		WELL #:		8	RRCID ->	291334	COMPL. DATE	05/16/2021	TOTAL DEPTH	11746	PERF.	8568 - 8577				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
11	540 X	320	-0-	-220	-0-	22	1	298	2	Y	-0-	1				
12	558 X	255	-0-	-303	-0-	17	1	229	2	Y	8 6 1	3				
01	448 X	448	-0-	-0-	-0-	27	1	421	2	Y	-0-	3				
02	308 N	306	-0-	-2	-0-	24	1	282	2	Y	-0-	3				
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	23	1	276	2	Y	-0-	3				
04	360 N	227	-0-	-133	-0-	20	1	207	2	Y	-0-	3				

SHELTON		WELL #:		4	RRCID ->	291673	COMPL. DATE	08/26/2021	TOTAL DEPTH	12057	PERF.	8530 - 8538				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-	-0-				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-	-0-				
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-	-0-				
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-	-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				

HILL, J. C.		WELL #:		4	RRCID ->	293102	COMPL. DATE	04/08/2022	TOTAL DEPTH	11799	PERF.	N/A				
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				

SHELTON		WELL #:		5	RRCID ->	293235	COMPL. DATE	03/24/2022	TOTAL DEPTH	11944	PERF.	8523 - 8530				
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		RUTH STEWART		WELL #:		2	RRCID ->	265222	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	6404 - 10282
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				

STEWART, RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	268177	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	13330	PERF.	6410 - 8824				
11	3630 X	3572	-0-	-58	-0-	3559	2	13	9	Y	12	31				
12	3751 X	3008	-0-	-743	-0-	3008	2			Y	-0-	31				
01	3844 X	2805	-0-	-1039	-0-	2775	2	30	9	Y	27	52				
02	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			Y	-0-	11				
03	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3953	2	33	9	Y	30	41				
04	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			Y	-0-	41				

BLACK BAYOU (JAMES)										08511 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES	
MERIT ENERGY COMPANY										561136							
BLOUNT, LOIS FOSTER										WELL #: 1		RRCID -> 129073		COMPL. DATE 12/28/1998		TOTAL DEPTH 11462 PERF. 7900 - 7905	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	PROD	CODE		CODE		
11		0	793	-0-	793	1658	73	1	720	2	Y	-0-					7
12		0	793	-0-	793	2451	75	1	710	2	Y	7	10	1			4
01		0	747	-0-	747	3198	8	9	682	2	Y	-0-					4
02		2800 N	548	-0-	-2252	946	50	1	498	2	Y	-0-					4
03		1548 N	602	-0-	-946	-0-	60	1	542	2	Y	-0-					4
04		720 N	601	-0-	-119	-0-	53	1	548	2	Y	-0-					4

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC										722890							
JOHNSON-RIPPY										WELL #: 1H		RRCID -> 180339		COMPL. DATE 08/20/2000		TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8831 - 13981	
11		3480 X	3132	-0-	-348	-0-	376	1	2756	2	N	-0-					15
12		0	1962	-0-	1962	1962	220	1	1742	2	N	-0-					15
01		6545 X	4583	-0-	-1962	-0-	370	1	4212	2	N	1	1	8			15
02		3388 X	2954	-0-	-434	-0-	320	1	2634	2	N	-0-					15
03		3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	429	1	2990	2	N	-0-					15
04		3750 X	3375	-0-	-375	-0-	423	1	2952	2	N	-0-					15

SWANTON										WELL #: 1H		RRCID -> 184423		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8720 - 13912	
11		0	1632	-0-	1632	3399	202	1	1430	2	N	-0-					6
12		0	922	-0-	922	4321	104	1	818	2	N	-0-					6
01		0	2401	-0-	2401	6722	271	1	2130	2	N	-0-					6
02		2800 N	1179	-0-	-1621	5101	144	1	1035	2	N	-0-					6
03		3100 N	1887	-0-	-1213	3888	241	1	1646	2	N	-0-					6
04		3000 N	1579	-0-	-1421	2467	203	1	1376	2	N	-0-					6

VALENCE OPERATING COMPANY										881167							
JOHN TUBBE										WELL #: 1		RRCID -> 263794		COMPL. DATE 12/16/2010		TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 8870	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK BAYOU (PETTIT)										08511 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES	
MERIT ENERGY COMPANY										561136							
FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1										WELL #: 2		RRCID -> 241990		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9688 - 9781	
11		0	684	-0-	684	1760	63	1	621	2	N	-0-					79
12		0	758	-0-	758	2518	69	1	654	2	N	32	41	1			70
01		0	1482	-0-	1482	4000	35	9	1353	2	N	-0-					70
02		2800 N	1159	-0-	-1641	2359	106	1	1053	2	N	-0-					70
03		3100 N	1218	-0-	-1882	477	122	1	1096	2	N	-0-					70
04		1950 N	1473	-0-	-477	-0-	131	1	1342	2	N	-0-					70

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1										WELL #: 1		RRCID -> 264310		COMPL. DATE 10/18/2012		TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 12129	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK BAYOU (PETTIT)		//CONT.//		08511 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
JOHN TUBBE				WELL #:	1	RRCID ->	263801	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	11024	PERF.	8860 - 10860
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK)				08511 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406									
CASON, GEORGE				WELL #:	1	RRCID ->	234478	COMPL. DATE	08/07/2007	TOTAL DEPTH	11147	PERF.	10791 - 10832
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121	

CASON, GEORGE				WELL #:	2	RRCID ->	234483	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10720 - 10786
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120	

C. W. RESOURCES, INC.				121085									
CAMERON				WELL #:	1	RRCID ->	222284	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL DEPTH	11969	PERF.	11669 - 11874
11	5820 X	3645	-0-	-2175	-0-	3524	2	121	9	N	110		284
12	6014 X	5482	-0-	-532	-0-	5370	2	112	9	N	102	176 1	210
01	6014 X	5779	-0-	-235	-0-	5677	2	102	9	N	93	176 1	127
02	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	5070	2	99	9	N	90		217
03	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	5621	2	112	9	N	102		319
04	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT		319

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535									
FAULKNER, VESTA				WELL #:	1	RRCID ->	118349	COMPL. DATE	06/26/1985	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10401 - 10564
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		08511 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
REAVLEY				WELL #:	1	RRCID ->	208902	COMPL. DATE	12/22/2004	TOTAL DEPTH	11452	PERF.10532 - 11263
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0	2376	-0-	2376	5154	218	1	2158	2	Y	-0-	42
12	0	2334	-0-	2334	7488	221	1	2088	2	Y	23	34
											31	1
01	0	2672	-0-	2672	10160	232	1	2440	2	Y	-0-	34
02	2800 N	2321	-0-	-479	9681	213	1	2108	2	Y	-0-	34
03	3100 N	2581	-0-	-519	9162	258	1	2323	2	Y	-0-	34
04	3000 N	2509	-0-	-491	8671	223	1	2286	2	Y	-0-	34

ISAAC				WELL #:	2	RRCID ->	222166	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	11511	PERF.10778 - 11682
11	0	1529	-0-	1529	3206	140	1	1389	2	Y	-0-	-0-
12	0	1269	-0-	1269	4475	122	1	1147	2	Y	-0-	-0-
01	0	1547	-0-	1547	6022	135	1	1412	2	Y	-0-	-0-
02	2800 N	1521	-0-	-1279	4743	139	1	1382	2	Y	-0-	-0-
03	3100 N	1540	-0-	-1560	3183	154	1	1386	2	Y	-0-	-0-
04	3000 N	1531	-0-	-1469	1714	136	1	1395	2	Y	-0-	-0-

BLOUNT, L.F.				WELL #:	2	RRCID ->	223182	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10684 - 11386
11	0	305	-0-	305	631	28	1	277	2	Y	-0-	7
12	0	272	-0-	272	903	25	1	239	2	Y	7	4
											10	1
01	0	324	-0-	324	1227	28	1	296	2	Y	-0-	4
02	1554 N	327	-0-	-1227	-0-	30	1	297	2	Y	-0-	4
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	37	1	338	2	Y	-0-	4
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	30	1	313	2	Y	-0-	4

REAVLEY				WELL #:	3	RRCID ->	223601	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	11647	PERF.10546 - 11234
11	0	37	-0-	37	94	3	1	34	2	Y	-0-	28
12	0	56	-0-	56	150	5	1	43	2	Y	7	25
											10	1
01	0	51	-0-	51	201	4	1	47	2	Y	-0-	25
02	224 N	23	-0-	-201	-0-	2	1	21	2	Y	-0-	25
03	62 N	17	-0-	-45	-0-	2	1	15	2	Y	-0-	25
04	60 N	36	-0-	-24	-0-	3	1	33	2	Y	-0-	25

ISAAC				WELL #:	1	RRCID ->	224326	COMPL. DATE	07/16/2005	TOTAL DEPTH	11512	PERF.10504 - 11512
11	0	1237	-0-	1237	2597	113	1	1124	2	Y	-0-	-0-
12	0	1257	-0-	1257	3854	120	1	1137	2	Y	-0-	-0-
01	0	1253	-0-	1253	5107	109	1	1144	2	Y	-0-	-0-
02	2800 N	1019	-0-	-1781	3326	93	1	926	2	Y	-0-	-0-
03	3100 N	946	-0-	-2154	1172	95	1	851	2	Y	-0-	-0-
04	2298 N	1126	-0-	-1172	-0-	100	1	1026	2	Y	-0-	-0-

WINSTON				WELL #:	2	RRCID ->	225354	COMPL. DATE	09/06/2006	TOTAL DEPTH	12080	PERF.11034 - 11890
11	0	3143	-0-	3143	6545	288	1	2855	2	N	-0-	131
12	0	3155	-0-	3155	9700	300	1	2829	2	N	24	124
											31	1
01	0	2870	-0-	2870	12570	250	1	2620	2	N	-0-	124
02	15261 X	2691	-0-	-12570	-0-	247	1	2444	2	N	-0-	124
03	3410 X	2517	-0-	-893	-0-	252	1	2265	2	N	-0-	124
04	3150 X	2709	-0-	-441	-0-	241	1	2468	2	N	-0-	124

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		08511 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
REAVLEY		WELL #:		2	RRCID ->	228995	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	11935	PERF.	9952 - 11828	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	0	152	-0-	152	294	14	1	138	2	Y	-0-	21	
12	0	111	-0-	111	405	11	1	100	2	Y	-0-	21	
01	0	113	-0-	113	518	10	1	103	2	Y	-0-	21	
02	600 N	82	-0-	-518	-0-	8	1	74	2	Y	-0-	21	
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	11	1	95	2	Y	-0-	21	
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	2	Y	-0-	21	

REAVLEY		WELL #:		4	RRCID ->	229327	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	11808	PERF.	10900 - 11888	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	

FINCHER-SCHWARTZ		GAS UNIT 1		WELL #:	1	RRCID ->	267276	COMPL. DATE	10/18/2012	TOTAL DEPTH	11696	PERF.	10034 - 12129
11	0	681	-0-	681	23584	62	1	619	2	N	-0-	39	
12	0	620	-0-	620	24204	58	1	545	2	N	15	19 1 35	
01	0	700	-0-	700	24904	61	1	639	2	N	-0-	35	
02	2800 N	590	-0-	-2210	22694	54	1	536	2	N	-0-	35	
03	3100 N	643	-0-	-2457	20237	64	1	579	2	N	-0-	35	
04	3000 N	604	-0-	-2396	17841	54	1	550	2	N	-0-	35	

BLACK FORK CREEK (RODESSA)				08526 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
C. W. RESOURCES, INC.				121085									
GILBERT, LOY		WELL #:		1-U	RRCID ->	138408	COMPL. DATE	03/28/1991	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10096 - 10153	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

FAULCONER ENERGY, LLC				263648									
BREEDLOVE-ROGERS		WELL #:		2	RRCID ->	188132	COMPL. DATE	09/18/2001	TOTAL DEPTH	11090	PERF.	10238 - 10929	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK)				08526 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
C. W. RESOURCES, INC.				121085									
GILBERT, LOY		WELL #:		1-L	RRCID ->	138409	COMPL. DATE	10/01/1992	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10727 - 11440	
11	0	6470	-0-	6470	11906	6470	3			N	-0-	102	
12	0	5532	-0-	5532	17438	5471	3	61	9	N	55	157	
01	0	4743	-0-	4743	22181	4699	3	44	9	N	40	197	
02	27109 X	4928	-0-	-22181	-0-	4884	3	44	9	N	40	58	
03	6696 X	5441	-0-	-1255	-0-	5389	3	52	9	N	47	105	
04	6480 X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					N	NO RPT	105	

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC 263648														
BREEDLOVE-ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150098 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	0	10014	-0-	10014	19909	900	1	9095	2	Y	17			179
12	0	7762	-0-	7762	27671	19	9	6683	2	Y	135			314
01	0	9063	-0-	9063	36734	149	9	8133	2	Y	-0-			314
02	45866 X	9132	-0-	-36734	-0-	930	1	8292	2	Y	-0-			314
03	10354 X	7712	-0-	-2642	-0-	840	1	6858	2	Y	13	175	1	152
04	10020 X	4165	-0-	-5855	-0-	14	9	3431	2	Y	13			165

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465														
CARTER ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 223680 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 12467 PERF.11458 - 12382														
11	0	82	-0-	82	157	63	2	19	9	N	17			82
12	0	107	-0-	107	264	101	2	6	9	N	5			87
01	0	127	-0-	127	391	121	2	6	9	N	5			92
02	424 N	33	-0-	-391	-0-	33	2			N	-0-			92
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	66			158
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	146	161	1	143

BLACKFOOT, NORTH (RODESSA) 08554 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON														
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562														
HANKS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139481 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9306 - 9310														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209

BLOCKER (COTTON VALLEY) 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BPX OPERATING COMPANY 085408														
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 1 RRCID -> 082658 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8999 - 9104														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082660 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9826 - 10096														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
		WELL #: 1		RRCID -> 084700		COMPL. DATE 07/13/1979			TOTAL DEPTH 10308 PERF.10000 - 10204					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	2340 N	1147	-0-	-1193	-0-	66	1	1060	3	Y	19	19	1	-0-
						21	9							
12	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	73	1	1084	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
01	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	59	1	1042	3	Y	21	21	1	-0-
						23	9							
02	977 N	977	-0-	-0-	-0-	53	1	909	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
*03	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	56	1	924	3	Y	19	19	1	-0-
						21	9							
04	960 N	919	-0-	-41	-0-	52	1	858	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 084939		COMPL. DATE 09/29/1979			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9930 - 10124					
11	1484 N	769	-0-	-715	-0-	45	1	724	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	151	1	2348	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	48	1	855	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	41	1	698	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	961 N	817	-0-	-144	-0-	47	1	770	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	870 N	823	-0-	-47	-0-	47	1	776	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 085226		COMPL. DATE 12/19/1992			TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8866 - 10041					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 087089		COMPL. DATE 03/24/1980			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9944 - 10105					
11	2472 N	1175	-0-	-1297	-0-	69	1	1106	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	77	1	1155	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1302 N	1240	-0-	-62	-0-	67	1	1173	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	63	1	1072	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1209 N	1051	-0-	-158	-0-	60	1	991	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1200 N	1075	-0-	-125	-0-	61	1	1014	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 087530		COMPL. DATE 04/28/1980			TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9988 - 10146					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
		WELL #: 1		RRCID -> 087531		COMPL. DATE 04/28/1980			TOTAL DEPTH 10326 PERF. 9990 - 10164				
11	2845 N	1646	-0-	-1199	-0-	93	1	1534	3	Y	17	17 1	-0-
*12	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	19	9	1553	3	Y	23	23 1	-0-
01	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	25	9	1147	3	Y	18	18 1	-0-
02	1372 N	1128	-0-	-244	-0-	65	1	1053	3	Y	13	13 1	-0-
*03	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-	20	9				22	22 1	-0-
04	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-	61	1			Y	-0-		-0-
		WELL #: 1		RRCID -> 087773		COMPL. DATE 05/15/1980			TOTAL DEPTH 10402 PERF.10088 - 10245				
11	1012 N	383	-0-	-629	-0-	22	1	355	3	Y	5	5 1	-0-
12	589 N	414	-0-	-175	-0-	6	9	381	3	Y	6	6 1	-0-
01	589 N	483	-0-	-106	-0-	7	9	442	3	Y	14	14 1	-0-
02	364 N	199	-0-	-165	-0-	15	9	187	3	Y	2	2 1	-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	10	1			Y	-0-		-0-
04	480 N	272	-0-	-208	-0-	2	9	255	3	Y	2	2 1	-0-
		WELL #: 1		RRCID -> 087908		COMPL. DATE 05/23/1980			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9920 - 10083				
11	769 N	195	-0-	-574	-0-	12	1	183	3	Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-		-0-
*03	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	159	1	2672	3	Y	-0-		-0-
04	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	81	1	1416	3	Y	-0-		-0-
		WELL #: 1		RRCID -> 088496		COMPL. DATE 04/20/1981			TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8774 - 8894				
11	480 N	238	-0-	-242	-0-	14	1	224	3	Y	-0-		-0-
12	496 N	247	-0-	-249	-0-	16	1	231	3	Y	-0-		-0-
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	298	3	Y	-0-		-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	214	3	Y	-0-		-0-
*03	248 N	154	-0-	-94	-0-	9	1	145	3	Y	-0-		-0-
04	300 N	197	-0-	-103	-0-	11	1	186	3	Y	-0-		-0-
		WELL #: 1		RRCID -> 089090		COMPL. DATE 07/31/1980			TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8692 - 10068				
11	2280 X	358	-0-	-1922	-0-	20	1	331	3	Y	6	6 1	-0-
12	943 N	943	-0-	-0-	-0-	7	9	875	3	Y	9	9 1	-0-
01	1178 N	670	-0-	-508	-0-	10	9	626	3	Y	8	8 1	-0-
02	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	35	1	2580	3	Y	40	40 1	-0-
*03	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	9	9	2410	3	Y	43	43 1	-0-
04	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	146	1	1905	3	Y	13	13 1	-0-
						47	9						
						115	1						
						14	9						

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 089737		COMPL. DATE 08/23/1980		TOTAL DEPTH 10325		PERF. 9982 - 10232				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	3000 N	3602	-0-	602	5444	204	1	3353	3	Y	41	41	1	-0-
12	3100 N	2657	-0-	-443	5001	165	1	2466	3	Y	24	24	1	-0-
01	7668 X	2667	-0-	-5001	-0-	141	1	2489	3	Y	34	34	1	-0-
02	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	127	1	2185	3	Y	24	24	1	-0-
*03	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	119	1	1960	3	Y	27	27	1	-0-
04	1260 X	921	-0-	-339	-0-	52	1	863	3	Y	5	5	1	-0-

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 089994		COMPL. DATE 09/24/1980		TOTAL DEPTH 10360		PERF. 8834 - 10222				
11	650 N	274	-0-	-376	-0-	16	1	258	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	372 N	302	-0-	-70	-0-	19	1	283	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	372 N	356	-0-	-16	-0-	19	1	337	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	251	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	310 N	291	-0-	-19	-0-	17	1	274	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	19	1	319	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 090396		COMPL. DATE 10/26/1980		TOTAL DEPTH 10157		PERF. 8651 - 8774				
11	1408 N	694	-0-	-714	-0-	40	1	647	3	Y	6	6	1	-0-
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	47	1	702	3	Y	5	5	1	-0-
01	713 N	91	-0-	-622	-0-	5	1	85	3	Y	1	1	1	-0-
02	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	72	1	1255	3	Y	12	12	1	-0-
*03	922 N	922	-0-	-0-	-0-	53	1	859	3	Y	9	9	1	-0-
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	45	1	733	3	Y	3	3	1	-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 090844		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8671 - 8785				
11	169 N	83	-0-	-86	-0-	5	1	76	3	Y	2	2	1	-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	5	1	81	3	Y	1	1	1	-0-
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	5	1	82	3	Y	2	2	1	-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	4	1	76	3	Y	1	1	1	-0-
*03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	Y	2	2	1	-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	Y	1	1	1	-0-

GEORGE, T. W.		WELL #: 1		RRCID -> 090864		COMPL. DATE 09/16/1980		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3456 - 3592				
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY WARE GAS UNIT -A-		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON				
		WELL #: 1		RRCID -> 092389		COMPL. DATE 02/20/1981		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 9869 - 10118				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	3000 N	1675	-0-	-1325	441	97	1	1547	3	Y	28	28	1	-0-
12	2164 N	1723	-0-	-441	-0-	106	1	1594	3	Y	21	21	1	-0-
01	1767 N	1518	-0-	-249	-0-	79	1	1410	3	Y	26	26	1	-0-
02	1568 N	1366	-0-	-202	-0-	74	1	1274	3	Y	16	16	1	-0-
*03	1705 N	1585	-0-	-120	-0-	89	1	1460	3	Y	33	33	1	-0-
04	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	91	1	1481	3	Y	13	13	1	-0-

AMIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 092748		COMPL. DATE 03/19/1981		TOTAL DEPTH 10390		PERF.10038 - 10266				
11	232 X	134	-0-	-98	-0-	8	1	125	3	Y	1	1	1	-0-
12	217 X	117	-0-	-100	-0-	7	1	109	3	Y	1	1	1	-0-
01	217 X	200	-0-	-17	-0-	10	1	188	3	Y	2	2	1	-0-
02	327 X	327	-0-	-0-	-0-	18	1	307	3	Y	2	2	1	-0-
*03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	25	1	400	3	Y	5	5	1	-0-
04	180 N	128	-0-	-52	-0-	7	1	121	3	Y	-0-			-0-

JUSTICE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 093283		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 10395		PERF. 8914 - 9132				
11	689 N	407	-0-	-282	-0-	24	1	375	3	Y	7	7	1	-0-
12	434 N	114	-0-	-320	-0-	7	1	106	3	Y	1	1	1	-0-
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	26	1	463	3	Y	8	8	1	-0-
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	23	1	401	3	Y	4	4	1	-0-
*03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	28	1	460	3	Y	9	9	1	-0-
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	28	1	464	3	Y	4	4	1	-0-

COATS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 093528		COMPL. DATE 09/16/1981		TOTAL DEPTH 10474		PERF.10027 - 10272				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094001 COMPL. DATE 05/24/1981 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 8782 - 10167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	2927 N	1743	-0-	-1184	-0-	101	1	1627	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
12	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	117	1	1733	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	65	1	1131	3	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
02	1652 N	1040	-0-	-612	-0-	57	1	976	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
*03	1829 N	1156	-0-	-673	-0-	66	1	1075	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
04	1170 N	928	-0-	-242	-0-	54	1	870	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094960 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9806 - 10065

11	980 N	478	-0-	-502	-0-	27	1	428	3	Y	21	21	1	-0-
						23	9							
12	620 N	503	-0-	-117	-0-	30	1	455	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	26	1	462	3	Y	24	24	1	-0-
						26	9							
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	25	1	424	3	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
*03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	30	1	483	3	Y	29	29	1	-0-
						32	9							
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	29	1	472	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094961 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9931 - 10230

11	1101 N	524	-0-	-577	-0-	31	1	493	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	44	1	647	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	29	1	509	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	26	1	442	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	31	1	497	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	30	1	487	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095091 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8334 - 9044

11	1226 N	595	-0-	-631	-0-	35	1	554	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
12	620 N	311	-0-	-309	-0-	18	1	291	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	36	1	630	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	31	1	529	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
*03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	25	1	409	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
04	660 N	299	-0-	-361	-0-	16	1	282	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY DUDECK HEIRS GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
		WELL #: 1		RRCID -> 096849		COMPL. DATE 11/15/1981			TOTAL DEPTH 10349 PERF. 9025 - 10216					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	3000 N	2348	-0-	-652	1262	135	1	2166	3	Y	43	43	1	-0-
12	3100 N	2175	-0-	-925	337	137	1	2003	3	Y	32	32	1	-0-
01	2542 N	2205	-0-	-337	-0-	113	1	2055	3	Y	34	34	1	-0-
02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	62	1	992	3	Y	27	27	1	-0-
*03	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	107	1	1737	3	Y	44	44	1	-0-
04	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	81	1	1312	3	Y	14	14	1	-0-

WYATT, C. A. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 099792		COMPL. DATE 04/26/1982			TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9858 - 10130					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THOMPSON GAS UNIT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 099999		COMPL. DATE 05/11/1982			TOTAL DEPTH N/A PERF. 9860 - 10130					
11	1433 N	729	-0-	-704	-0-	42	1	677	3	Y	9	9	1	-0-
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	47	1	716	3	Y	7	7	1	-0-
01	713 N	555	-0-	-158	-0-	30	1	518	3	Y	6	6	1	-0-
02	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	62	1	1103	3	Y	20	20	1	-0-
*03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	49	1	796	3	Y	12	12	1	-0-
04	868 N	868	-0-	-0-	-0-	13	9	49	1	Y	5	5	1	-0-

YOUNG, DELCIA M. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 100029		COMPL. DATE 01/02/1982			TOTAL DEPTH 10450 PERF.10090 - 10235					
11	944 N	476	-0-	-468	-0-	28	1	448	3	Y	-0-			-0-
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	29	1	437	3	Y	-0-			-0-
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	26	1	474	3	Y	-0-			-0-
02	448 N	402	-0-	-46	-0-	22	1	380	3	Y	-0-			-0-
*03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	28	1	447	3	Y	-0-			-0-
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	28	1	489	3	Y	-0-			-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 138530		COMPL. DATE 05/08/1991			TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8735 - 10111					
11	2076 N	965	-0-	-1111	-0-	56	1	897	3	Y	11	11	1	-0-
12	1333 N	912	-0-	-421	-0-	56	1	847	3	Y	8	8	1	-0-
01	1116 N	273	-0-	-843	-0-	15	1	254	3	Y	4	4	1	-0-
02	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	61	1	1065	3	Y	12	12	1	-0-
*03	899 N	772	-0-	-127	-0-	44	1	717	3	Y	10	10	1	-0-
04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	41	1	676	3	Y	4	4	1	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY VANN, AURELIA GAS UNIT		//CONT.// 09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
		//CONT.// 085408			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	985 N	677	-0-	-308	-0-	39 1	629 3	Y	8	8 1		-0-
12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	48 1	757 3	Y	8	8 1		-0-
01	310 N	1	-0-	-309	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
02	644 N	5	-0-	-639	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
*03	806 N	28	-0-	-778	-0-	2 1	25 3	Y	1	1 1		-0-
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	21 1	363 3	Y	2	2 1		-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B"		WELL #:	2-C	RRCID ->	138806	COMPL. DATE	05/17/1991	TOTAL DEPTH	10230	PERF.	9831 - 10123	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BATH GAS UNIT A		WELL #:	2	RRCID ->	138810	COMPL. DATE	05/25/1991	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	9040 - 10261	
11	2133 N	949	-0-	-1184	-0-	55 1	884 3	Y	9	9 1		-0-
12	1457 N	985	-0-	-472	-0-	61 1	916 3	Y	7	7 1		-0-
01	1178 N	947	-0-	-231	-0-	50 1	886 3	Y	10	10 1		-0-
02	896 N	821	-0-	-75	-0-	45 1	768 3	Y	7	7 1		-0-
*03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	55 1	896 3	Y	12	12 1		-0-
04	949 N	949	-0-	-0-	-0-	54 1	891 3	Y	4	4 1		-0-

BATH GAS UNIT "B"		WELL #:	2	RRCID ->	138813	COMPL. DATE	06/20/1991	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	8813 - 10225	
11	2765 N	2201	-0-	-564	-0-	131 1	2057 3	Y	12	12 1		-0-
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	44 1	669 3	Y	6	6 1		-0-
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	44 1	754 3	Y	10	10 1		-0-
02	840 N	587	-0-	-253	-0-	32 1	548 3	Y	6	6 1		-0-
*03	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	69 1	1101 3	Y	14	14 1		-0-
04	780 N	384	-0-	-396	-0-	22 1	360 3	Y	2	2 1		-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	138814	COMPL. DATE	06/22/1991	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8891 - 10118	
11	3000 N	2101	-0-	-899	303	120 1	1981 3	Y	-0-			-0-
12	3100 N	4925	-0-	1825	2128	306 1	4619 3	Y	-0-			-0-
01	3100 N	3690	-0-	590	2718	197 1	3493 3	Y	-0-			-0-
02	2800 N	2911	-0-	111	2829	160 1	2751 3	Y	-0-			-0-
*03	6265 X	3436	-0-	-2829	-0-	199 1	3237 3	Y	-0-			-0-
04	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	104 1	1700 3	Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY RUNNELS, MACK V. GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON								
		WELL #: 2		RRCID -> 138815		COMPL. DATE 06/27/1991			TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8846 - 10226								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BREWSTER GAS UNIT		WELL #: 3-L		RRCID -> 139288		COMPL. DATE 08/15/1991			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9824 - 10126								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 139908		COMPL. DATE 11/02/1991			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9800 - 10070								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-		58	1	1016	3	Y	-0-					-0-
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-		33	1	556	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON GAS UNIT -B-		WELL #: 2		RRCID -> 139914		COMPL. DATE 10/26/1991			TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9832 - 10076								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RESCH, KATHLEEN M.		WELL #: 2		RRCID -> 140121		COMPL. DATE 11/14/1991			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8822 - 10189								
11	660 N	21	-0-	-639	-0-		1	1	20	3	Y	-0-					-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						Y	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					-0-
02	2800 N	3248	-0-	448	448		178	1	3070	3	Y	-0-					-0-
*03	3100 N	3299	-0-	199	647		193	1	3106	3	Y	-0-					-0-
04	3000 N	2774	-0-	-226	421		161	1	2613	3	Y	-0-					-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 140296		COMPL. DATE 12/13/1991			TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9952 - 10206								
11	1679 N	697	-0-	-982	-0-		41	1	656	3	Y	-0-					-0-
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-		42	1	658	3	Y	-0-					-0-
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-		39	1	709	3	Y	-0-					-0-
02	504 N	397	-0-	-107	-0-		22	1	375	3	Y	-0-					-0-
*03	717 N	717	-0-	-0-	-0-		41	1	676	3	Y	-0-					-0-
04	868 N	868	-0-	-0-	-0-		49	1	819	3	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 140337		COMPL. DATE 12/29/1991			TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8786 - 10169								
11	720 N	343	-0-	-377	-0-		20	1	323	3	Y	-0-					-0-
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-		27	1	392	3	Y	-0-					-0-
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-		21	1	364	3	Y	-0-					-0-
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-		19	1	328	3	Y	-0-					-0-
*03	403 N	373	-0-	-30	-0-		22	1	351	3	Y	-0-					-0-
04	360 N	323	-0-	-37	-0-		19	1	304	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140344 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8793 - 10169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140519 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8818 - 10182

11	1353 N	794	-0-	-559	-0-	46	1	747	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	58	1	871	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	45	1	787	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	756 N	728	-0-	-28	-0-	40	1	687	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
*03	930 N	781	-0-	-149	-0-	45	1	735	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	46	1	764	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140685 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8740 - 10138

11	1389 N	683	-0-	-706	-0-	39	1	643	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	59	1	860	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
01	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	61	1	1063	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	49	1	846	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
*03	899 N	768	-0-	-131	-0-	44	1	722	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
04	1080 N	492	-0-	-588	-0-	29	1	463	3	Y	-0-					-0-

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140688 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8900 - 10224

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	113	1	2046	3	Y	11	11	1			-0-
						12	9									
02	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	63	1	1087	3	Y	7	7	1			-0-
						8	9									
*03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	30	1	498	3	Y	5	5	1			-0-
						6	9									
04	720 N	348	-0-	-372	-0-	21	1	325	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140781 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9966 - 10216

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	152	1	2533	3	Y	-0-					-0-
04	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	69	1	1132	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140850 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9892 - 10182

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140898 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9956 - 11096

11	1949 N	1244	-0-	-705	-0-	74	1	1161	3	Y	8	8	1	-0-
12	744 N	516	-0-	-228	-0-	30	1	484	3	Y	2	2	1	-0-
01	713 N	454	-0-	-259	-0-	24	1	422	3	Y	7	7	1	-0-
02	756 N	260	-0-	-496	-0-	13	1	246	3	Y	1	1	1	-0-
*03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	36	1	592	3	Y	8	8	1	-0-
04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	49	1	808	3	Y	7	7	1	-0-

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141109 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10252

11	1429 N	160	-0-	-1269	-0-	9	1	151	3	Y	-0-	-0-		-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	109	1	1820	3	Y	-0-	-0-			-0-
*03	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	110	1	1810	3	Y	-0-	-0-			-0-
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	32	1	498	3	Y	-0-	-0-			-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141232 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8770 - 10140

11	2983 N	1422	-0-	-1561	-0-	82	1	1317	3	Y	21	21	1	-0-
12	1550 N	1159	-0-	-391	-0-	71	1	1073	3	Y	14	14	1	-0-
01	1550 N	1045	-0-	-505	-0-	55	1	973	3	Y	15	15	1	-0-
02	1344 N	908	-0-	-436	-0-	49	1	847	3	Y	11	11	1	-0-
*03	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	69	1	1120	3	Y	25	25	1	-0-
04	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	87	1	1433	3	Y	10	10	1	-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141263 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 10454 PERF. 9992 - 10258

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 4		RRCID -> 141386		COMPL. DATE 04/29/1992		TOTAL DEPTH 10273		PERF. 9078		- 10158				
11	2065 N	1247	-0-	-818	-0-	73	1	1163	3	Y	10	10	1			-0-
12	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	67	1	1040	3	Y	4	4	1			-0-
01	806 N	48	-0-	-758	-0-	3	1	44	3	Y	1	1	1			-0-
02	840 N	456	-0-	-384	-0-	27	1	426	3	Y	3	3	1			-0-
*03	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	87	1	1425	3	Y	11	11	1			-0-
04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	48	1	885	3	Y	1	1	1			-0-
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 141431		COMPL. DATE 05/06/1992		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8826		- 10224				
11	2534 N	1200	-0-	-1334	-0-	70	1	1127	3	Y	3	3	1			-0-
12	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	83	1	1248	3	Y	2	2	1			-0-
01	1333 N	1192	-0-	-141	-0-	62	1	1129	3	Y	1	1	1			-0-
02	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	71	1	1218	3	Y	2	2	1			-0-
*03	1333 N	1311	-0-	-22	-0-	76	1	1231	3	Y	4	4	1			-0-
04	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	74	1	1225	3	Y	2	2	1			-0-
GREER, CECIL B. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 141438		COMPL. DATE 05/01/1992		TOTAL DEPTH 10315		PERF. 9968		- 10208				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 141453		COMPL. DATE 04/24/1992		TOTAL DEPTH 10245		PERF. 9049		- 10132				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 141478		COMPL. DATE 05/13/1992		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9854		- 10131				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY BECKER, H.G. GAS UNIT		//CONT.// 09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON						
		//CONT.// 085408	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
			3	141496	05/15/1992	10200	8656	-		10040				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	141497	COMPL. DATE	05/14/1992	TOTAL DEPTH	10305	PERF.	9894	-	10174
11	3621 X	2312	-0-	-1309	-0-	136	1	2176	3	Y	-0-		-0-	
12	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	159	1	2383	3	Y	-0-		-0-	
01	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	144	1	2552	3	Y	-0-		-0-	
02	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	159	1	2729	3	Y	-0-		-0-	
*03	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	170	1	2774	3	Y	-0-		-0-	
04	1080 N	1044	-0-	-36	-0-	58	1	986	3	Y	-0-		-0-	
VANN, AURELIA GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	141576	COMPL. DATE	06/06/1992	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9942	-	10194
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-		-0-	
VANN, AURELIA GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	141703	COMPL. DATE	06/13/1992	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9928	-	10134
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	141705	COMPL. DATE	06/15/1992	TOTAL DEPTH	10372	PERF.	8973	-	10228
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	85	1	1359	3	Y	2	2	1	-0-
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	20	1	370	3	Y	-0-			-0-
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	24	1	420	3	Y	-0-			-0-
*03	1085 N	493	-0-	-592	-0-	28	1	464	3	Y	1	1	1	-0-
04	390 N	93	-0-	-297	-0-	5	1	88	3	Y	-0-			-0-
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"			WELL #:	2	RRCID ->	141721	COMPL. DATE	06/25/1992	TOTAL DEPTH	10277	PERF.	9900	-	10160
11	960 N	512	-0-	-448	-0-	29	1	483	3	Y	-0-			-0-
12	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	142	1	2107	3	Y	-0-			-0-
01	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	77	1	1446	3	Y	-0-			-0-
02	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	84	1	1527	3	Y	-0-			-0-
*03	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	95	1	1552	3	Y	-0-			-0-
04	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	77	1	1248	3	Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY BATH GAS UNIT "B"		//CONT.// 09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
		//CONT.// 085408											
		WELL #:	4	RRCID ->	141816	COMPL. DATE	06/20/1992	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	9850 - 10108		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		1215 N	594	-0-	-621	-0-	35 1	559 3	Y	-0-			-0-
12		603 N	603	-0-	-0-	-0-	38 1	565 3	Y	-0-			-0-
01		612 N	612	-0-	-0-	-0-	33 1	579 3	Y	-0-			-0-
02		562 N	562	-0-	-0-	-0-	31 1	531 3	Y	-0-			-0-
*03		623 N	623	-0-	-0-	-0-	36 1	587 3	Y	-0-			-0-
04		610 N	610	-0-	-0-	-0-	35 1	575 3	Y	-0-			-0-

RESCH, KATHLEEN M.		WELL #:	3	RRCID ->	141818	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	10286	PERF.	8784 - 10168		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"		WELL #:	3	RRCID ->	142050	COMPL. DATE	07/21/1992	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	9846 - 10140		
11		2412 N	1207	-0-	-1205	-0-	71 1	1136 3	Y	-0-			-0-
12		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	78 1	1172 3	Y	-0-			-0-
01		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	58 1	1029 3	Y	-0-			-0-
02		930 N	930	-0-	-0-	-0-	51 1	879 3	Y	-0-			-0-
*03		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	67 1	1083 3	Y	-0-			-0-
04		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	66 1	1083 3	Y	-0-			-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	142100	COMPL. DATE	08/06/1992	TOTAL DEPTH	10206	PERF.	8672 - 10029		
11		3000 N	1477	-0-	-1523	138	86 1	1372 3	Y	17	17 1		-0-
							19 9						
12		1612 N	1450	-0-	-162	-0-	90 1	1347 3	Y	12	12 1		-0-
							13 9						
01		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	86 1	1514 3	Y	19	19 1		-0-
							21 9						
02		1400 N	1394	-0-	-6	-0-	76 1	1305 3	Y	12	12 1		-0-
							13 9						
*03		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	103 1	1671 3	Y	24	24 1		-0-
							26 9						
04		1560 N	1295	-0-	-265	-0-	74 1	1213 3	Y	7	7 1		-0-
							8 9						

BREWSTER, NANCY GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	142108	COMPL. DATE	07/31/1992	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	9908 - 10202		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DUDECK HEIRS GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	142159	COMPL. DATE	07/24/1992	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	9987 - 10289		
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142210 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9779 - 10028

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142211 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8700 - 10064

11	1095 N	505	-0-	-590	-0-	29	1	470	3	Y	5	5	1			-0-
						6	9									
12	217 N	49	-0-	-168	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142301 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10084

11	3000 N	1704	-0-	-1296	167	98	1	1598	3	Y	7	7	1			-0-
						8	9									
12	1746 N	1579	-0-	-167	-0-	96	1	1476	3	Y	6	6	1			-0-
						7	9									
01	1457 N	1317	-0-	-140	-0-	70	1	1238	3	Y	8	8	1			-0-
						9	9									
02	1596 N	1504	-0-	-92	-0-	84	1	1413	3	Y	6	6	1			-0-
						7	9									
*03	1550 N	1165	-0-	-385	-0-	66	1	1092	3	Y	6	6	1			-0-
						7	9									
04	1260 N	430	-0-	-830	-0-	25	1	403	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142339 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10064

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142396 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8800 - 9048

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142397 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9820 - 10083

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY ROSBOROUGH GAS UNIT "B"		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
		WELL #: 4		RRCID -> 142633		COMPL. DATE 09/24/1992		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8642 - 10026		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	763 N	372	-0-	-391	-0-	22	1	350 3	Y	-0-	-0-	
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	25	1	372 3	Y	-0-	-0-	
01	403 N	399	-0-	-4	-0-	21	1	378 3	Y	-0-	-0-	
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	20	1	347 3	Y	-0-	-0-	
*03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	24	1	395 3	Y	-0-	-0-	
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	23	1	386 3	Y	-0-	-0-	

BATH GAS UNIT A		WELL #: 3		RRCID -> 142667		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 10420		PERF. 8902 - 10254		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

COATS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 142861		COMPL. DATE 10/13/1992		TOTAL DEPTH 10415		PERF.10042 - 10154		
11	120 N	60	-0-	-60	-0-	4	1	56 3	Y	-0-	-0-	
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3		Y	-0-	-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-	-0-	
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 143627		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 10254		PERF. 9896 - 10114		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

AMIS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 143822		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 10398		PERF. 9996 - 10063		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

DORSETT, W.N. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 144003		COMPL. DATE 01/20/1993		TOTAL DEPTH 10270		PERF. 9816 - 10118		
11	3000 N	1337	-0-	-1663	159	79	1	1258 3	Y	-0-	-0-	
12	1116 N	679	-0-	-437	-0-	43	1	636 3	Y	-0-	-0-	
01	1581 N	603	-0-	-978	-0-	32	1	571 3	Y	-0-	-0-	
02	1260 N	969	-0-	-291	-0-	54	1	915 3	Y	-0-	-0-	
*03	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	87	1	1441 3	Y	-0-	-0-	
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	36	1	588 3	Y	-0-	-0-	

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144318 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9018 - 10256												

11	1074 N	524	-0-	-550	-0-	31 1 2 9	491 3	Y	2	2 1		-0-
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	35 1 2 9	522 3	Y	2	2 1		-0-
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	30 1 2 9	530 3	Y	2	2 1		-0-
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	28 1 2 9	487 3	Y	2	2 1		-0-
*03	558 N	38	-0-	-520	-0-	2 1	36 3	Y	-0-			-0-
04	540 N	223	-0-	-317	-0-	12 1	211 3	Y	-0-			-0-

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144596 COMPL. DATE 05/08/2016 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8761 - 10122												

11	4895 X	1599	-0-	-3296	-0-	93 1 10 9	1496 3	Y	9	9 1		-0-
12	3007 X	482	-0-	-2525	-0-	30 1 2 9	450 3	Y	2	2 1		-0-
01	3007 X	2915	-0-	-92	-0-	153 1 13 9	2749 3	Y	12	12 1		-0-
02	2492 X	2404	-0-	-88	-0-	131 1 12 9	2261 3	Y	11	11 1		-0-
*03	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	140 1 19 9	2269 3	Y	17	17 1		-0-
04	2820 N	1716	-0-	-1104	-0-	98 1 7 9	1611 3	Y	6	6 1		-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 5 RRCID -> 152346 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9799 - 10098												

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 152669 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9832 - 10132												

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153341 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9773 - 10022												

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY RESCH GAS UNIT "B"		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 3 RRCID -> 153538 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9827 - 10119												
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 154199		COMPL. DATE 04/01/1995		TOTAL DEPTH 10243		PERF. 9792 - 10091		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 162689		COMPL. DATE 12/03/2003		TOTAL DEPTH 10265		PERF. 8754 - 10101			
11	2990 N	1311	-0-	-1679	-0-	76	1	1227	3	Y	7	7 1	-0-
						8	9						
12	1085 N	883	-0-	-202	-0-	54	1	823	3	Y	5	5 1	-0-
						6	9						
01	1085 N	692	-0-	-393	-0-	37	1	649	3	Y	5	5 1	-0-
						6	9						
02	980 N	634	-0-	-346	-0-	35	1	596	3	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
*03	868 N	727	-0-	-141	-0-	42	1	678	3	Y	6	6 1	-0-
						7	9						
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	40	1	662	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 167007		COMPL. DATE 01/04/1998		TOTAL DEPTH 10305		PERF. 8792 - 10140			
11	995 N	470	-0-	-525	-0-	27	1	439	3	Y	4	4 1	-0-
						4	9						
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	32	1	476	3	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	30	1	532	3	Y	6	6 1	-0-
						7	9						
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	39	1	664	3	Y	5	5 1	-0-
						6	9						
*03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	46	1	756	3	Y	8	8 1	-0-
						9	9						
04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	45	1	738	3	Y	3	3 1	-0-
						3	9						

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 167202		COMPL. DATE 01/24/1998		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8870 - 10216		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167894 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8796 - 10192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	447 N	218	-0-	-229	-0-	12 1	198 3	Y	7	7 1		-0-
12	248 N	219	-0-	-29	-0-	8 9 13 1	200 3	Y	5	5 1		-0-
*01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	6 9		Y	-0-			-0-
*02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-			Y	-0-			-0-
*03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	17 1	271 3	Y	-0-			-0-
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	40 1 15 9	639 3	Y	14	14 1		-0-

 RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 5 RRCID -> 168113 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9929 - 10168

11	1834 N	966	-0-	-868	-0-	57 1	909 3	Y	-0-			-0-
12	682 N	564	-0-	-118	-0-	35 1	529 3	Y	-0-			-0-
01	868 N	543	-0-	-325	-0-	29 1	514 3	Y	-0-			-0-
02	924 N	462	-0-	-462	-0-	25 1	437 3	Y	-0-			-0-
*03	558 N	483	-0-	-75	-0-	28 1	455 3	Y	-0-			-0-
04	540 N	459	-0-	-81	-0-	26 1	433 3	Y	-0-			-0-

 RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177727 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8832 - 10223

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 BATH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 177831 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8798 - 10178

11	1777 N	1119	-0-	-658	-0-	65 1 10 9	1044 3	Y	9	9 1		-0-
12	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	120 1 19 9	1816 3	Y	17	17 1		-0-
01	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	71 1 18 9	1246 3	Y	16	16 1		-0-
02	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	75 1 10 9	1286 3	Y	9	9 1		-0-
*03	1736 N	1638	-0-	-98	-0-	94 1 19 9	1525 3	Y	17	17 1		-0-
04	1290 N	787	-0-	-503	-0-	48 1 3 9	736 3	Y	3	3 1		-0-

 THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178651 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8817 - 10179

11	2710 N	1572	-0-	-1138	-0-	91 1 9 9	1472 3	Y	8	8 1		-0-
12	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	111 1 9 9	1666 3	Y	8	8 1		-0-
01	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	65 1 9 9	1142 3	Y	8	8 1		-0-
02	1288 N	1070	-0-	-218	-0-	59 1 6 9	1005 3	Y	5	5 1		-0-
*03	1426 N	1224	-0-	-202	-0-	70 1 10 9	1144 3	Y	9	9 1		-0-
04	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	68 1 3 9	1118 3	Y	3	3 1		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY GEORGE, T.W. GAS UNIT "B"		//CONT.// //CONT.//	09591 300 085408	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: 4 RRCID -> 178955 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 8932 - 10115																
11		2240 X	845	-0-	-1395	-0-	47 1 33 9	765 3	Y		30	30 1				-0-
12		796 X	796	-0-	-0-	-0-	47 1 29 9	720 3	Y		26	26 1				-0-
01		808 X	808	-0-	-0-	-0-	42 1 29 9	737 3	Y		26	26 1				-0-
02		735 X	735	-0-	-0-	-0-	39 1 20 9	676 3	Y		18	18 1				-0-
*03		850 N	850	-0-	-0-	-0-	47 1 34 9	769 3	Y		31	31 1				-0-
04		819 N	819	-0-	-0-	-0-	46 1 13 9	760 3	Y		12	12 1				-0-

WELL #: 3 RRCID -> 179093 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8849 - 10255																
11		1347 N	347	-0-	-1000	-0-	20 1 1 9	326 3	Y		1	1 1				-0-
12		1333 N	283	-0-	-1050	-0-	18 1 1 9	264 3	Y		1	1 1				-0-
01		992 N	871	-0-	-121	-0-	46 1 2 9	823 3	Y		2	2 1				-0-
02		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	57 1 2 9	993 3	Y		2	2 1				-0-
*03		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	129 1 9 9	2134 3	Y		8	8 1				-0-
04		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	98 1 2 9	1653 3	Y		2	2 1				-0-

WELL #: 7 RRCID -> 179118 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8878 - 10233																
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-

WELL #: 5 RRCID -> 180348 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8788 - 10156																
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-

WELL #: 6 RRCID -> 180599 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8832 - 10214																
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181457 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 8876 - 10238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	971 N	607	-0-	-364	-0-	31 1 74 9	502 3	Y	67	67 1		-0-
12	961 N	336	-0-	-625	-0-	19 1 33 9	284 3	Y	30	30 1		-0-
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	20 1 52 9	350 3	Y	47	47 1		-0-
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	13 1 31 9	229 3	Y	28	28 1		-0-
*03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	22 1 68 9	359 3	Y	62	62 1		-0-
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	17 1 24 9	283 3	Y	22	22 1		-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182419 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8789 - 10170

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190096 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8780 - 10129

11	0	-0-	-0-	-0-	453			Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	453			Y	-0-			-0-
01	2827 N	2374	-0-	-453	-0-	122 1 39 9	2213 3	Y	35	35 1		-0-
02	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	89 1 24 9	1551 3	Y	22	22 1		-0-
*03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	46 1 15 9	756 3	Y	14	14 1		-0-
04	1470 N	594	-0-	-876	-0-	34 1 4 9	556 3	Y	4	4 1		-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202866 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 990 - 10153

11	4435 X	2176	-0-	-2259	-0-	127 1 26 9	2023 3	Y	24	24 1		-0-
12	2542 X	2306	-0-	-236	-0-	143 1 22 9	2141 3	Y	20	20 1		-0-
01	2356 X	2277	-0-	-79	-0-	120 1 31 9	2126 3	Y	28	28 1		-0-
02	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	115 1 22 9	1968 3	Y	20	20 1		-0-
*03	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	136 1 35 9	2222 3	Y	32	32 1		-0-
04	2190 N	1308	-0-	-882	-0-	78 1 8 9	1222 3	Y	7	7 1		-0-

 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 8 RRCID -> 204310 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 8862 - 10020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	3772 X	1793	-0-	-1979	-0-	106 1	1675 3	Y	11	11 1		-0-
12	1767 X	1648	-0-	-119	-0-	102 1	1537 3	Y	8	8 1		-0-
01	1984 X	1561	-0-	-423	-0-	83 1	1466 3	Y	11	11 1		-0-
02	1680 N	471	-0-	-1209	-0-	25 1	443 3	Y	3	3 1		-0-
*03	1643 N	1629	-0-	-14	-0-	93 1	1525 3	Y	10	10 1		-0-
04	1500 N	830	-0-	-670	-0-	47 1	780 3	Y	3	3 1		-0-

 YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 205769 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8910 - 10264

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208044 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8754 - 10144

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209229 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8898 - 10192

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211142 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 8782 - 10147

11	1620 N	136	-0-	-1484	-0-	8 1	128 3	Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	13 1	244 3	Y	1	1 1		-0-
*03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	10 1	159 3	Y	1	1 1		-0-
04	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	168 1	2781 3	Y	10	10 1		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY BECKER, H.G. GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY BECKER, H.G. GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
		WELL #: 7		RRCID -> 211143		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8728 - 10100			

11	1618 N	1245	-0-	-373	-0-	61 1 96 9	1088 3	Y	87	87 1		-0-
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	23 1 18 9	341 3	Y	16	16 1		-0-
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	20 1 26 9	347 3	Y	24	24 1		-0-
02	812 N	356	-0-	-456	-0-	19 1 19 9	318 3	Y	17	17 1		-0-
*03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	22 1 31 9	362 3	Y	28	28 1		-0-
04	390 N	387	-0-	-3	-0-	22 1 11 9	354 3	Y	10	10 1		-0-

RESCH, KATHLEEN M.		WELL #: 7		RRCID -> 211879		COMPL. DATE 05/17/2005			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8856 - 10152			

11	152 N	74	-0-	-78	-0-	4 1 1 9	69 3	Y	1	1 1		-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5 1 1 9	73 3	Y	1	1 1		-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	4 1 2 9	74 3	Y	2	2 1		-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4 1 1 9	68 3	Y	1	1 1		-0-
*03	93 N	84	-0-	-9	-0-	5 1 2 9	77 3	Y	2	2 1		-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	5 1 1 9	76 3	Y	1	1 1		-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"		WELL #: 5		RRCID -> 212403		COMPL. DATE 04/08/2005			TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9941 - 10120			

11	999 N	417	-0-	-582	-0-	24 1 3 9	390 3	Y	3	3 1		-0-
12	1209 N	468	-0-	-741	-0-	29 1 3 9	436 3	Y	3	3 1		-0-
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	33 1 6 9	593 3	Y	5	5 1		-0-
02	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	86 1 10 9	1435 3	Y	9	9 1		-0-
*03	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	105 1 20 9	1730 3	Y	18	18 1		-0-
04	904 N	904	-0-	-0-	-0-	53 1 4 9	847 3	Y	4	4 1		-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 213520		COMPL. DATE 05/21/2005			TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8784 - 10109			

11	3000 N	2675	-0-	-325	595	152 1 29 9	2494 3	Y	26	26 1		-0-
12	1530 N	935	-0-	-595	-0-	58 1 12 9	865 3	Y	11	11 1		-0-
01	3100 N	3116	-0-	16	16	162 1 57 9	2897 3	Y	52	52 1		-0-
02	1148 N	626	-0-	-522	-0-	35 1 6 9	585 3	Y	5	5 1		-0-
*03	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	70 1 19 9	1188 3	Y	17	17 1		-0-
04	1230 N	509	-0-	-721	-0-	29 1 4 9	476 3	Y	4	4 1		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY PATTERSON-HERRIN GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
		WELL #: 7		RRCID -> 213562		COMPL. DATE 06/09/2005			TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8805 - 10097				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2406 N	1458	-0-	-948	-0-	86	1	1364	3	Y	7	7 1	-0-
12	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	84	1	1263	3	Y	6	6 1	-0-
01	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	65	1	1148	3	Y	8	8 1	-0-
02	1372 N	1011	-0-	-361	-0-	55	1	949	3	Y	6	6 1	-0-
*03	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	83	1	1369	3	Y	11	11 1	-0-
04	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	82	1	1344	3	Y	3	3 1	-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"		WELL #: 6		RRCID -> 214984		COMPL. DATE 07/17/2005			TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8798 - 10131				
11	988 N	393	-0-	-595	-0-	23	1	367	3	Y	3	3 1	-0-
12	806 N	640	-0-	-166	-0-	40	1	597	3	Y	3	3 1	-0-
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	36	1	592	3	Y	10	10 1	-0-
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	40	1	673	3	Y	4	4 1	-0-
*03	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	60	1	970	3	Y	8	8 1	-0-
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	42	1	661	3	Y	3	3 1	-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 216022		COMPL. DATE 08/03/2005			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9857 - 10001				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B"		WELL #: 5		RRCID -> 216023		COMPL. DATE 08/19/2005			TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8752 - 10026				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 216598		COMPL. DATE 11/08/2005			TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8752 - 10028				
11	450 N	146	-0-	-304	-0-	9	1	134	3	Y	3	3 1	-0-
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	37	1	595	3	Y	2	2 1	-0-
01	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	58	1	1000	3	Y	13	13 1	-0-
02	140 N	77	-0-	-63	-0-	14	1	72	3	Y	1	1 1	-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	4	1			Y	-0-		-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	1	9			Y	-0-		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY RODEN, MARY L. GAS UNIT			//CONT.// //CONT.//	09591 300 085408	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON			
			WELL #:	5	RRCID ->	217116	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	8772 - 10064	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

11	3000 N	2280	-0-	-720	1421	134	1	2139	3	Y	6	6 1	-0-
12	3100 N	2457	-0-	-643	778	154	1	2297	3	Y	5	5 1	-0-
01	3076 N	2298	-0-	-778	-0-	123	1	2167	3	Y	7	7 1	-0-
02	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	103	1	1779	3	Y	5	5 1	-0-
*03	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	126	1	2059	3	Y	7	7 1	-0-
04	1260 N	1028	-0-	-232	-0-	63	1	963	3	Y	2	2 1	-0-

DUDECK HEIRS GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	217744	COMPL. DATE	12/05/2005	TOTAL DEPTH	10328	PERF.	8859 - 10214	

11	3000 N	2424	-0-	-576	1003	138	1	2271	3	Y	14	14 1	-0-
12	3100 N	2110	-0-	-990	13	143	1	1919	3	Y	44	44 1	-0-
01	1581 N	1316	-0-	-265	-0-	48	1	1236	3	Y	12	12 1	-0-
02	2800 N	2961	-0-	161	161	67	1	2783	3	Y	13	13 1	-0-
*03	2077 N	1739	-0-	-338	-0-	13	1	1622	3	Y	19	19 1	-0-
04	1290 N	826	-0-	-464	-0-	96	1	774	3	Y	6	6 1	-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B"			WELL #:	5	RRCID ->	218523	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	10245	PERF.	9652 - 10034	

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	220762	COMPL. DATE	02/26/2006	TOTAL DEPTH	10272	PERF.	9000 - 10046	

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	221200	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	10265	PERF.	9944 - 10120	

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221208 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8882 - 10188														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
11	3000 N	1780	-0-	-1220	806	104	1	1662	3	Y	13	13	1	-0-
12	2778 N	1972	-0-	-806	-0-	14	9	1837	3	Y	12	12	1	-0-
01	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	13	9	1821	3	Y	13	13	1	-0-
02	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	100	1	1727	3	Y	12	12	1	-0-
*03	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	100	1	1921	3	Y	18	18	1	-0-
04	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	118	1	1878	3	Y	7	7	1	-0-
						20	9							
						114	1							
						8	9							
BATH GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 221548 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 8934 - 10158														
*08	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	124	1	1829	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	133	1	2008	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	143	1	2143	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	128	1	2044	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	145	1	2173	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	125	1	2209	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	118	1	2027	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
BATH GAS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 221787 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8890 - 10222														
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
BATH GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 221856 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8792 - 10178														
11	2022 N	987	-0-	-1035	-0-	57	1	917	3	Y	12	12	1	-0-
12	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	13	9	975	3	Y	10	10	1	-0-
01	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	65	1	992	3	Y	14	14	1	-0-
02	974 N	974	-0-	-0-	-0-	11	9	910	3	Y	10	10	1	-0-
*03	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	56	1	1036	3	Y	17	17	1	-0-
04	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	15	9	1012	3	Y	6	6	1	-0-
						53	1							
						11	9							
						64	1							
						19	9							
						62	1							
						7	9							
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221970 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8876 - 10181														
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
BREWSTER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 222203		COMPL. DATE 06/04/2006		TOTAL DEPTH 10246 PERF. 8784 - 10115					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BREWSTER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 222208		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8758 - 10097					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WARE GAS UNIT -A-		WELL #: 6		RRCID -> 222299		COMPL. DATE 04/11/2014		TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8615 - 8748					
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
YOUNG, DELCIA M. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 223141		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8958 - 10274					
11	3000 N	1709	-0-	-1291	533	99 1	1589 3	Y	19	19	1		-0-
12	2330 N	1797	-0-	-533	-0-	21 9	1668 3	Y	16	16	1		-0-
01	1829 N	1267	-0-	-562	-0-	18 9	1184 3	Y	17	17	1		-0-
02	1624 N	1235	-0-	-389	-0-	64 1	1150 3	Y	15	15	1		-0-
*03	1767 N	377	-0-	-1390	-0-	19 9	344 3	Y	12	12	1		-0-
04	1230 N	864	-0-	-366	-0-	20 1	818 3	Y	2	2	1		-0-
						13 9							
						44 1							
						2 9							
YOUNG, DELCIA M. -B-		WELL #: 3		RRCID -> 223148		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8957 - 10260					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223619 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8758 - 10109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	884 N	443	-0-	-441	-0-	26	1	408	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
12	403 N	382	-0-	-21	-0-	23	1	351	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
01	777 N	777	-0-	-0-	-0-	40	1	726	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	30	1	505	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
*03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	34	1	562	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	30	1	483	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							

 BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224377 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8740 - 10016

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 BREWSTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224381 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8712 - 10077

11	2374 N	1075	-0-	-1299	-0-	63	1	1012	3	Y	-0-			-0-
12	930 N	809	-0-	-121	-0-	50	1	759	3	Y	-0-			-0-
01	1302 N	1268	-0-	-34	-0-	68	1	1200	3	Y	-0-			-0-
02	1008 N	437	-0-	-571	-0-	24	1	413	3	Y	-0-			-0-
*03	806 N	456	-0-	-350	-0-	26	1	430	3	Y	-0-			-0-
04	1230 N	524	-0-	-706	-0-	31	1	493	3	Y	-0-			-0-

 WARE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 225290 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8753 - 10110

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	848	-0-	848	848	43	1	761	3	Y	40	40	1	-0-
						44	9							
*03	14B2 EXT	112	-0-	112	960	6	1	94	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
*04	1140 X	180	-0-	-960	-0-	10	1	166	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							

 RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 225314 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8791 - 10144

11	3000 N	2344	-0-	-656	2016	137	1	2192	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
12	3100 N	2221	-0-	-879	1137	138	1	2073	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
01	3100 N	2238	-0-	-862	275	119	1	2104	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
02	2334 N	2059	-0-	-275	-0-	113	1	1934	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
*03	2201 N	2056	-0-	-145	-0-	118	1	1924	3	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
04	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	124	1	2037	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226578 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8790 - 10145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	683 N	349	-0-	-334	-0-	20 1	327 3	Y	2	2 1	-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	2 9	332 3	Y	2	2 1	-0-
01	341 N	332	-0-	-9	-0-	22 1	312 3	Y	2	2 1	-0-
02	336 N	327	-0-	-9	-0-	18 1	307 3	Y	2	2 1	-0-
*03	341 N	336	-0-	-5	-0-	2 9	314 3	Y	3	3 1	-0-
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	19 1	315 3	Y	1	1 1	-0-
						3 9					
						19 1					
						1 9					

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226581 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8719 - 10090

11	3000 N	3177	-0-	177	2055	185 1	2952 3	Y	36	36 1	-0-
12	3100 N	1641	-0-	-1459	596	40 9	1502 3	Y	35	35 1	-0-
01	2212 N	1616	-0-	-596	-0-	100 1	1507 3	Y	22	22 1	-0-
02	1820 X	881	-0-	-939	-0-	39 9	822 3	Y	10	10 1	-0-
*03	2015 X	969	-0-	-1046	-0-	85 1	899 3	Y	14	14 1	-0-
04	1950 X	772	-0-	-1178	-0-	24 9	723 3	Y	5	5 1	-0-
						48 1					
						11 9					
						55 1					
						15 9					
						43 1					
						6 9					

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227895 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8764 - 10134

11	5047 X	2377	-0-	-2670	-0-	139 1	2226 3	Y	11	11 1	-0-
12	2914 X	2242	-0-	-672	-0-	12 9	2094 3	Y	7	7 1	-0-
01	2666 X	2560	-0-	-106	-0-	140 1	2410 3	Y	13	13 1	-0-
02	2408 X	2339	-0-	-69	-0-	136 1	2201 3	Y	9	9 1	-0-
*03	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	14 9	2685 3	Y	16	16 1	-0-
04	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	128 1	2372 3	Y	6	6 1	-0-
						10 9					
						164 1					
						18 9					
						145 1					
						7 9					

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227896 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8925 - 10088

11	296 N	167	-0-	-129	-0-	9 1	151 3	Y	6	6 1	-0-
12	155 N	116	-0-	-39	-0-	7 9	108 3	Y	1	1 1	-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	7 1	179 3	Y	2	2 1	-0-
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	1 9	448 3	Y	9	9 1	-0-
*03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	9 1	355 3	Y	4	4 1	-0-
04	180 N	171	-0-	-9	-0-	2 9	160 3	Y	1	1 1	-0-
						26 1					
						10 9					
						22 1					
						4 9					
						10 1					
						1 9					

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY BATH GAS UNIT A		//CONT.// 09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
		//CONT.// 085408												
BATH GAS UNIT A		WELL #:	8	RRCID ->	227898	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	10432	PERF.	9068 - 10233			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
BATH GAS UNIT A		WELL #:	7	RRCID ->	227989	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	10403	PERF.	8958 - 10226			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B"		WELL #:	4	RRCID ->	229403	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	10262	PERF.	9840 - 10088			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B"		WELL #:	7	RRCID ->	229468	COMPL. DATE	05/27/2007	TOTAL DEPTH	10233	PERF.	9826 - 10068			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
ROSBOROUGH GAS UNIT "B"		WELL #:	7	RRCID ->	229470	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8698 - 10078			
11	3214 X	1558	-0-	-1656	-0-	91	1	1453	3	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
12	1798 X	1740	-0-	-58	-0-	108	1	1621	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
01	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	97	1	1711	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
02	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	88	1	1503	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
*03	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	113	1	1836	3	Y	20	20	1	-0-
						22	9							
04	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	110	1	1808	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY ALLEN, LENORA GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	09591 300 085408	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
ALLEN, LENORA GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	229542	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9824 - 10072					
11		3000 N	1545	-0-	-1455	150	90 1	1440 3	Y		14	14 1				-0-
12		1944 N	1794	-0-	-150	-0-	112 1	1670 3	Y		11	11 1				-0-
01		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	90 1	1593 3	Y		17	17 1				-0-
02		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	86 1	1481 3	Y		14	14 1				-0-
*03		1581 N	1459	-0-	-122	-0-	83 1	1359 3	Y		15	15 1				-0-
04		1530 N	1254	-0-	-276	-0-	72 1	1176 3	Y		5	5 1				-0-
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	230091	COMPL. DATE	04/21/2007	TOTAL DEPTH	10265	PERF.	8778 - 10124					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
MOSLEY, THELMA GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	230270	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	10338	PERF.	9990 - 10175					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"		WELL #:	7	RRCID ->	230463	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	9844 - 10082					
11		3000 N	2258	-0-	-742	1420	132 1	2105 3	Y		19	19 1				-0-
12		3100 N	2934	-0-	-166	1254	184 1	2729 3	Y		19	19 1				-0-
01		3100 N	3348	-0-	248	1502	177 1	3136 3	Y		32	32 1				-0-
02		2800 N	3107	-0-	307	1809	170 1	2913 3	Y		22	22 1				-0-
*03		3100 N	3426	-0-	326	2135	196 1	3190 3	Y		36	36 1				-0-
04		5326 X	3191	-0-	-2135	-0-	182 1	2994 3	Y		14	14 1				-0-
ALLEN, LENORA GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	230595	COMPL. DATE	07/05/2007	TOTAL DEPTH	10265	PERF.	8748 - 10116					
11		1937 N	955	-0-	-982	-0-	55 1	890 3	Y		9	9 1				-0-
12		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	65 1	973 3	Y		7	7 1				-0-
01		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	53 1	937 3	Y		9	9 1				-0-
02		935 N	935	-0-	-0-	-0-	51 1	876 3	Y		7	7 1				-0-
*03		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	64 1	1047 3	Y		13	13 1				-0-
04		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	60 1	994 3	Y		5	5 1				-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230882 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8928 - 10266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231463 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9822 - 10072

11	2690 N	1183	-0-	-1507	-0-	68	1	1104	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
12	1519 N	1299	-0-	-220	-0-	80	1	1205	3	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
01	1519 N	1483	-0-	-36	-0-	78	1	1375	3	Y	27	27	1	-0-
						30	9							
02	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	70	1	1189	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
*03	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	78	1	1286	3	Y	26	26	1	-0-
						29	9							
04	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	89	1	1474	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231986 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8872 - 10206

11	3000 N	2082	-0-	-918	1232	122	1	1941	3	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
12	3100 N	2032	-0-	-1068	164	125	1	1890	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
01	2139 N	1865	-0-	-274	-0-	99	1	1747	3	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
02	1960 N	1709	-0-	-251	-0-	93	1	1603	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
*03	2015 N	1958	-0-	-57	-0-	112	1	1824	3	Y	20	20	1	-0-
						22	9							
04	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	108	1	1782	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232511 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8830 - 10212

11	1932 N	839	-0-	-1093	-0-	49	1	782	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
12	961 N	948	-0-	-13	-0-	59	1	883	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
01	961 N	952	-0-	-9	-0-	50	1	893	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	46	1	795	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
*03	930 N	855	-0-	-75	-0-	49	1	797	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
04	930 N	900	-0-	-30	-0-	51	1	846	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY VANN, AURELIA GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON						
		WELL #: 5		RRCID -> 232621		COMPL. DATE 10/14/2007			TOTAL DEPTH 10422 PERF. 8902 - 10228						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	3000 N	1441	-0-	-1559	170	84	1	1339	3	Y	16	16	1	-0-	
12	1271 N	384	-0-	-887	-0-	18	9	355	3	Y	6	6	1	-0-	
01	1736 N	652	-0-	-1084	-0-	22	1	613	3	Y	3	3	1	-0-	
02	1372 N	335	-0-	-1037	-0-	7	9	316	3	Y	1	1	1	-0-	
*03	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	36	1	1005	3	Y	16	16	1	-0-	
04	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	18	1	1615	3	Y	8	8	1	-0-	
						1	9								
VANN, AURELIA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 232792		COMPL. DATE 10/22/2007			TOTAL DEPTH 10415 PERF.10004 - 10228						
11	1866 N	914	-0-	-952	-0-	53	1	852	3	Y	8	8	1	-0-	
12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	9	9	931	3	Y	7	7	1	-0-	
01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	62	1	941	3	Y	9	9	1	-0-	
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	8	9	825	3	Y	6	6	1	-0-	
*03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	53	1	957	3	Y	11	11	1	-0-	
04	960 N	944	-0-	-16	-0-	10	9	886	3	Y	4	4	1	-0-	
						48	1								
						7	9								
						59	1								
						12	9								
						54	1								
						4	9								
ALLEN, LENORA GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 233705		COMPL. DATE 09/09/2007			TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8754 - 10950						
11	2490 X	588	-0-	-1902	-0-	34	1	544	3	Y	9	9	1	-0-	
12	2542 X	656	-0-	-1886	-0-	10	9	612	3	Y	3	3	1	-0-	
01	1860 X	635	-0-	-1225	-0-	41	1	586	3	Y	10	10	1	-0-	
02	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	3	9	1607	3	Y	15	15	1	-0-	
*03	3100 N	4350	-0-	1250	1250	38	1	4049	3	Y	48	48	1	-0-	
04	3000 N	4021	-0-	1021	2271	11	9	3771	3	Y	18	18	1	-0-	
						95	1								
						17	9								
						248	1								
						53	9								
						230	1								
						20	9								
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 233710		COMPL. DATE 10/26/2007			TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9814 - 11916						
11	3000 N	2376	-0-	-624	1174	139	1	2213	3	Y	22	22	1	-0-	
12	3100 N	4054	-0-	954	2128	24	9	3767	3	Y	32	32	1	-0-	
01	3100 N	3932	-0-	832	2960	252	1	3673	3	Y	46	46	1	-0-	
02	2800 N	3424	-0-	624	3584	35	9	3206	3	Y	28	28	1	-0-	
*03	6614 X	3030	-0-	-3584	-0-	208	1	2814	3	Y	40	40	1	-0-	
04	2160 X	1911	-0-	-249	-0-	51	9	1790	3	Y	10	10	1	-0-	
						187	1								
						31	9								
						172	1								
						44	9								
						110	1								
						11	9								

 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233858 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8956 - 10254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2605 N	1334	-0-	-1271	-0-	77	1	1236	3	Y	19	19	1	-0-	
						21	9								
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	32	1	522	3	Y	8	8	1	-0-	
						9	9								
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-			-0-	
*03	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	152	1	2487	3	Y	38	38	1	-0-	
						42	9								
04	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	88	1	1546	3	Y	17	17	1	-0-	
						19	9								

 BREWSTER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234149 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8744 - 10092

11	3000 N	1414	-0-	-1586	45	83	1	1317	3	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
12	1487 N	1442	-0-	-45	-0-	90	1	1342	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
01	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	101	1	1803	3	Y	20	20	1	-0-
						22	9							
02	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	88	1	1509	3	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
*03	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	100	1	1633	3	Y	20	20	1	-0-
						22	9							
04	1860 N	1546	-0-	-314	-0-	88	1	1450	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							

 RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234518 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8862 - 10261

11	882 N	431	-0-	-451	-0-	25	1	403	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	28	1	422	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	34	1	563	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
02	420 N	66	-0-	-354	-0-	4	1	62	3	Y	-0-			-0-
*03	3100 N	5333	-0-	2233	2233	306	1	4952	3	Y	68	68	1	-0-
						75	9							
04	3000 N	4375	-0-	1375	3608	251	1	4104	3	Y	18	18	1	-0-
						20	9							

 WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234523 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8882 - 10232

11	2706 X	1221	-0-	-1485	-0-	70	1	1141	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
12	2108 X	1487	-0-	-621	-0-	92	1	1382	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
01	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	84	1	1526	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
02	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	77	1	1314	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
*03	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	95	1	1552	3	Y	22	22	1	-0-
						24	9							
04	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	93	1	1522	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							

 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 241851 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9882 - 10064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2769 N	759	-0-	-2010	-0-	42 1 9 9	708 3	N	8	8 1		-0-
12	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	113 1 11 9	1694 3	N	10	10 1		-0-
01	1457 N	1035	-0-	-422	-0-	53 1 4 9	978 3	N	4	4 1		-0-
02	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	125 1 14 9	2248 3	N	13	13 1		-0-
*03	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	123 1 12 9	2022 3	N	11	11 1		-0-
04	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	89 1 6 9	1446 3	N	5	5 1		-0-

 ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244730 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. N/A

11	14277 X	6876	-0-	-7401	-0-	396 1 23 9	6457 3	Y	21	21 1		-0-
12	8153 X	8047	-0-	-106	-0-	499 1 20 9	7528 3	Y	18	18 1		-0-
01	7843 X	6717	-0-	-1126	-0-	359 1 24 9	6334 3	Y	22	22 1		-0-
02	7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	387 1 19 9	6740 3	Y	17	17 1		-0-
*03	7967 X	6709	-0-	-1258	-0-	385 1 26 9	6298 3	Y	24	24 1		-0-
04	7800 X	7137	-0-	-663	-0-	405 1 12 9	6720 3	Y	11	11 1		-0-

 GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 246157 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. N/A

11	10082 X	6406	-0-	-3676	-0-	368 1 163 9	5875 3	Y	148	148 1		-0-
12	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	332 1 113 9	5253 3	Y	103	103 1		-0-
01	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	301 1 113 9	5464 3	Y	103	103 1		-0-
02	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	305 1 118 9	5295 3	Y	107	107 1		-0-
*03	6356 X	6356	-0-	-0-	-0-	357 1 187 9	5812 3	Y	170	170 1		-0-
04	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	347 1 80 9	5724 3	Y	73	73 1		-0-

 DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247941 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10888 - 13229

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	216 1 1 9	4164 3	Y	1	1 1		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY DORSETT, W.N. GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		6356 X	3063	-0-	-3293	-0-	180	1	2876	3	Y	6	6	1		-0-
12		3410 X	3276	-0-	-134	-0-	205	1	3065	3	Y	5	5	1		-0-
01		3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	191	1	3374	3	Y	8	8	1		-0-
02		2968 X	2805	-0-	-163	-0-	158	1	2643	3	Y	4	4	1		-0-
*03		3286 X	3084	-0-	-202	-0-	177	1	2896	3	Y	10	10	1		-0-
04		3450 X	3347	-0-	-103	-0-	191	1	3153	3	Y	3	3	1		-0-

BRAMMER ENGINEERING, INC. BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT		088595		WELL #: 4		RRCID -> 219851		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9804		- 10087		
11		0	830	-0-	830	2038	172	1	658	2	N	-0-				52
12		0	1346	-0-	1346	3384	182	1	1163	2	N	1	1	8		52
01		0	2477	-0-	2477	5861	358	1	2119	2	N	-0-				52
02		2800 N	1956	-0-	-844	5017	312	1	1644	2	N	-0-				52
03		3100 N	1858	-0-	-1242	3775	280	1	1578	2	N	-0-				52
04		3000 N	1576	-0-	-1424	2351	220	1	1356	2	N	-0-				52

LYNCH, DAVID GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221070		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 10230		PERF. 9862		- 10124				
11		0	1387	-0-	1387	2858	229	1	1158	2	N	-0-				53
12		0	1395	-0-	1395	4253	242	1	1151	2	N	2	2	8		53
01		0	1434	-0-	1434	5687	237	1	1197	2	N	-0-				53
02		2800 N	1366	-0-	-1434	4253	188	1	1178	2	N	-0-				53
03		3100 N	2136	-0-	-964	3289	191	1	1945	2	N	-0-				53
04		3000 N	2423	-0-	-577	2712	237	1	2186	2	N	-0-				53

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 232174		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 10260		PERF. 8772		- 10120				
11		0	1517	-0-	1517	2993	314	1	1203	2	N	-0-				85
12		0	1484	-0-	1484	4477	201	1	1282	2	N	1	1	8		85
01		0	1183	-0-	1183	5660	169	1	1001	2	N	12	12	8		85
02		2800 N	1282	-0-	-1518	4142	205	1	1077	2	N	-0-				85
03		3100 N	615	-0-	-2485	1657	93	1	522	2	N	-0-				85
04		1944 N	287	-0-	-1657	-0-	40	1	247	2	N	-0-				85

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 235146		COMPL. DATE 02/02/2008		TOTAL DEPTH 10298		PERF. 8708		- 10095				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595														
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242520 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8810 - 10098														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	549	-0-	549	1583	114	1	435	2	N	-0-			60
12	0	1585	-0-	1585	3168	205	1	1314	2	N	60			120
						66	9							
01	0	938	-0-	938	4106	135	1	803	2	N	-0-			120
02	2800 N	380	-0-	-2420	1686	53	1	282	2	N	41	1	8	160
						45	9							
03	3100 N	1747	-0-	-1353	333	262	1	1483	2	N	2	2	8	160
						2	9							
04	3000 N	2698	-0-	-302	31	375	1	2319	2	N	4	4	8	160
						4	9							

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242541 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8749 - 10122														
11	0	1568	-0-	1568	3230	259	1	1309	2	N	-0-			172
12	0	1532	-0-	1532	4762	266	1	1266	2	N	-0-			172
01	0	1631	-0-	1631	6393	268	1	1352	2	N	10	10	8	172
						11	9							
02	2800 N	1619	-0-	-1181	5212	222	1	1397	2	N	-0-			172
03	3100 N	2421	-0-	-679	4533	216	1	2199	2	N	5	5	8	172
						6	9							
04	3000 N	2740	-0-	-260	4273	268	1	2471	2	N	1	1	8	172
						1	9							

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245682 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8768 - 10066														
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

JOSSIE TAYLOR BECKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255970 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8762 - 10118														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038														
WOODS "B" WELL #: 1 RRCID -> 093285 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9833 - 10126														
*05	1085 N	693	-0-	-392	-0-	681	3	12	9	N	11	96	1	23
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-			23
07	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	10			33
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	1			34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1	30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			31
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			36
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	9	1	28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			29

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104968 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9819 - 10068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	527 N	419	-0-	-108	-0-	419	3			N	-0-			25
*06	480 N	350	-0-	-130	-0-	350	3			N	-0-			25
*07	496 N	449	-0-	-47	-0-	427	3	22	9	N	20			45
*08	434 N	354	-0-	-80	-0-	353	3	1	9	N	1			46
*09	745 N	745	-0-	-0-	-0-	743	3	2	9	N	2	4	1	44
*10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-			44
*11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	799	3	2	9	N	2			46
*12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-			46
*01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	862	3	3	9	N	3			49
*02	532 N	494	-0-	-38	-0-	493	3	1	9	N	1			50
*03	589 N	371	-0-	-218	-0-	371	3			N	-0-	9	1	41
04	570 N	247	-0-	-323	-0-	246	3	1	9	N	1			42

WOODS "B" WELL #: 2 RRCID -> 134439 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9855 - 10117

*05	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-			40
*06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-			40
*07	798 N	798	-0-	-0-	-0-	787	3	11	9	N	10			50
*08	1023 N	687	-0-	-336	-0-	686	3	1	9	N	1			51
*09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	817	3	41	9	N	37	4	1	84
*10	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-			84
*11	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1138	3	3	9	N	3			87
*12	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1049	3	1	9	N	1			88
*01	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1233	3	3	9	N	3			91
*02	980 N	970	-0-	-10	-0-	970	3			N	-0-			91
*03	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1221	3	3	9	N	3	9	1	85
*04	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1282	3	10	9	N	9			94

WOODS "B" WELL #: 3 RRCID -> 139335 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9790 - 10045

*05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-			27
*06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-			27
*07	279 N	270	-0-	-9	-0-	260	3	10	9	N	9			36
*08	279 N	158	-0-	-121	-0-	157	3	1	9	N	1			37
*09	270 N	48	-0-	-222	-0-	47	3	1	9	N	1	4	1	34
*10	279 N	171	-0-	-108	-0-	117	3	54	9	N	49			83
*11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	165	3	1	9	N	1			84
*12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	440	3	1	9	N	1			85
*01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	304	3	3	9	N	3			88
*02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-			88
*03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	311	3	1	9	N	1	9	1	80
*04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-			80

WOODS "B" WELL #: 4 RRCID -> 161185 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9769 - 10030

*05	434 N	295	-0-	-139	-0-	295	3			N	-0-			32
*06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	421	3	9	9	N	8			40
*07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	517	3	11	9	N	10			50
*08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	478	3	1	9	N	1			51
*09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-	4	1	47
*10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	794	3	1	9	N	1			48
*11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	583	3	1	9	N	1			49
*12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	560	3	1	9	N	1			50
*01	496 N	461	-0-	-35	-0-	446	3	15	9	N	14			64
*02	448 N	231	-0-	-217	-0-	230	3	1	9	N	1			65
*03	496 N	364	-0-	-132	-0-	364	3			N	-0-	9	1	56
04	450 N	348	-0-	-102	-0-	341	3	7	9	N	6			62

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 WOODS "B" WELL #: 6 RRCID -> 182489 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8722 - 9074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	1488 N	1351	-0-	-137	-0-	1351	3			N	-0-					90
*06	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					90
*07	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1512	3	11	9	N	10					100
*08	1364 N	1220	-0-	-144	-0-	1219	3	1	9	N	1					101
*09	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-	4	1			97
*10	1488 N	1200	-0-	-288	-0-	1199	3	1	9	N	1					98
*11	1170 N	819	-0-	-351	-0-	818	3	1	9	N	1					99
*12	1488 N	1153	-0-	-335	-0-	1094	3	59	9	N	54					153
*01	1209 N	910	-0-	-299	-0-	904	3	6	9	N	5					158
*02	756 N	655	-0-	-101	-0-	644	3	11	9	N	10	72	1			96
*03	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1446	3	9	9	N	8	9	1			95
*04	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1579	3	4	9	N	4					99

WOODS "B" WELL #: 5 RRCID -> 184364 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10141

*05	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					22
*06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					22
*07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	627	3	10	9	N	9					31
*08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	590	3	1	9	N	1					32
*09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	647	3	1	9	N	1	4	1			29
*10	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					29
*11	942 N	942	-0-	-0-	-0-	892	3	50	9	N	45					74
*12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	774	3	2	9	N	2					76
*01	403 N	376	-0-	-27	-0-	373	3	3	9	N	3					79
*02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	662	3	7	9	N	6					85
*03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-	55	1			30
04	900 N	900	-0-	-0-	-0-	890	3	10	9	N	9					39

WOODS "B" WELL #: 7 RRCID -> 184706 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8804 - 8893

*05	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					65
*06	2040 N	1607	-0-	-433	-0-	1534	3	73	9	N	66	79	1			52
*07	1643 N	933	-0-	-710	-0-	923	3	10	9	N	9					61
*08	1829 N	963	-0-	-866	-0-	962	3	1	9	N	1					62
*09	1620 N	1442	-0-	-178	-0-	1441	3	1	9	N	1	4	1			59
*10	3100 N	3888	-0-	788	788	3886	3	2	9	N	2					61
*11	2909 N	2121	-0-	-788	-0-	2120	3	1	9	N	1					62
*12	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2393	3	1	9	N	1					63
*01	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2470	3	2	9	N	2					65
*02	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1822	3	85	9	N	77	113	1			29
*03	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2923	3	1	9	N	1	9	1			21
04	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3			N	-0-					21

WOODS "B" WELL #: 11 RRCID -> 208435 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 8714 - 10041

*05	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					40
*06	360 N	252	-0-	-108	-0-	252	3			N	-0-					40
*07	217 N	183	-0-	-34	-0-	172	3	11	9	N	10					50
*08	372 N	160	-0-	-212	-0-	159	3	1	9	N	1					51
*09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-	4	1			47
*10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	363	3	1	9	N	1					48
*11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	257	3	1	9	N	1					49
*12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	612	3	1	9	N	1					50
*01	372 N	300	-0-	-72	-0-	297	3	3	9	N	3					53
*02	252 N	151	-0-	-101	-0-	151	3			N	-0-					53
*03	434 N	169	-0-	-265	-0-	168	3	1	9	N	1	9	1			45
*04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					45

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
WOODS "B"		WELL #: 8		RRCID -> 210894		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8960 - 10144				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3		N	-0-			70
*06	420 N	379	-0-	-41	-0-	379 3		N	-0-			70
*07	465 N	329	-0-	-136	-0-	318 3	11 9	N	10			80
*08	465 N	256	-0-	-209	-0-	255 3	1 9	N	1			81
*09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3		N	-0-	4 1		77
*10	341 N	195	-0-	-146	-0-	194 3	1 9	N	1			78
*11	240 N	118	-0-	-122	-0-	51 3	67 9	N	61			139
*12	465 N	118	-0-	-347	-0-	117 3	1 9	N	1			140
*01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	566 3	3 9	N	3			143
*02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3		N	-0-			143
*03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	439 3	1 9	N	1	119 1		25
04	450 N	433	-0-	-17	-0-	433 3		N	-0-			25

WOODS "B"		WELL #: 12		RRCID -> 210900		COMPL. DATE 09/25/2005		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8664 - 10048				
*05	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1622 3	8 9	N	7			105
*06	1050 N	999	-0-	-51	-0-	996 3	3 9	N	3			108
*07	1550 N	1186	-0-	-364	-0-	1175 3	11 9	N	10			118
*08	1550 N	1000	-0-	-550	-0-	988 3	12 9	N	11	92 1		37
*09	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1606 3	1 9	N	1	4 1		34
*10	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 3		N	-0-			34
*11	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1070 3	2 9	N	2			36
*12	1550 N	1277	-0-	-273	-0-	1262 3	15 9	N	14			50
*01	1457 N	1269	-0-	-188	-0-	1266 3	3 9	N	3			53
*02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 3		N	-0-			53
*03	1271 N	1023	-0-	-248	-0-	1022 3	1 9	N	1	9 1		45
04	1230 N	913	-0-	-317	-0-	913 3		N	-0-			45

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 220766		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9790 - 10082				
*05	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 3		N	-0-			97
*06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	620 3	14 9	N	13	100 1		10
*07	651 N	531	-0-	-120	-0-	520 3	11 9	N	10			20
*08	775 N	457	-0-	-318	-0-	456 3	1 9	N	1			21
*09	630 N	552	-0-	-78	-0-	552 3		N	-0-	4 1		17
*10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	591 3	1 9	N	1			18
*11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	566 3	1 9	N	1			19
*12	781 N	781	-0-	-0-	-0-	780 3	1 9	N	1			20
*01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	872 3	3 9	N	3			23
*02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3		N	-0-			23
*03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	815 3	1 9	N	1	9 1		15
04	750 N	704	-0-	-46	-0-	704 3		N	-0-			15

WOODS "B"		WELL #: 9		RRCID -> 225461		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8792 - 10057				
*05	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2015 3	1 9	N	1	83 1		65
*06	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 3		N	-0-			65
*07	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1638 3	11 9	N	10			75
*08	2015 N	1063	-0-	-952	-0-	975 3	88 9	N	80	79 1		76
*09	1470 N	1004	-0-	-466	-0-	1004 3		N	-0-	4 1		72
*10	1643 N	744	-0-	-899	-0-	743 3	1 9	N	1			73
*11	3000 N	3559	-0-	559	559	3558 3	1 9	N	1			74
*12	1182 N	623	-0-	-559	-0-	622 3	1 9	N	1			75
*01	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2047 3	3 9	N	3			78
*02	1820 X	942	-0-	-878	-0-	942 3		N	-0-			78
*03	2015 X	1319	-0-	-696	-0-	1318 3	1 9	N	1	9 1		70
04	1950 X	1561	-0-	-389	-0-	1561 3		N	-0-			70

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
WOODS "B"		WELL #: 10		RRCID -> 227084		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8728 - 10086				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*05	279 N	194	-0-	-85	-0-		193 3	1 9	N	1		53
*06	360 N	223	-0-	-137	-0-		223 3		N	-0-		53
*07	341 N	298	-0-	-43	-0-		287 3	11 9	N	10		63
*08	197 N	197	-0-	-0-	-0-		196 3	1 9	N	1		64
*09	317 N	317	-0-	-0-	-0-		317 3		N	-0-	4 1	60
*10	313 N	313	-0-	-0-	-0-		310 3	3 9	N	3		63
*11	283 N	283	-0-	-0-	-0-		271 3	12 9	N	11		74
*12	341 N	186	-0-	-155	-0-		185 3	1 9	N	1		75
*01	310 N	187	-0-	-123	-0-		184 3	3 9	N	3		78
*02	252 N	94	-0-	-158	-0-		94 3		N	-0-		78
*03	186 N	108	-0-	-78	-0-		100 3	8 9	N	7	9 1	76
04	180 N	68	-0-	-112	-0-		67 3	1 9	N	1		77

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 232841		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8674 - 10058				
*05	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-		1281 3		N	-0-		46
*06	1830 N	538	-0-	-1292	-0-		538 3		N	-0-		46
*07	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-		2245 3	14 9	N	13		59
*08	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-		1541 3	1 9	N	1		60
*09	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-		1263 3	1 9	N	1	4 1	57
*10	2263 N	529	-0-	-1734	-0-		529 3		N	-0-		57
*11	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-		1613 3	1 9	N	1		58
*12	1302 N	617	-0-	-685	-0-		616 3	1 9	N	1		59
*01	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-		2473 3	3 9	N	3		62
*02	1512 N	647	-0-	-865	-0-		646 3	1 9	N	1		63
*03	620 N	512	-0-	-108	-0-		512 3		N	-0-	9 1	54
04	2190 N	365	-0-	-1825	-0-		364 3	1 9	N	1		55

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 234541		COMPL. DATE 01/13/2008		TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8712 - 10096				
*05	2108 N	1945	-0-	-163	-0-		1932 3	13 9	N	12		140
*06	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-		2006 3	10 9	N	9	129 1	20
*07	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-		2041 3	20 9	N	18		38
*08	1953 N	1692	-0-	-261	-0-		1692 3		N	-0-		38
*09	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-		2480 3		N	-0-	31 1	7
*10	2046 N	1955	-0-	-91	-0-		1954 3	1 9	N	1		8
*11	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-		1864 3	1 9	N	1		9
*12	2573 N	2081	-0-	-492	-0-		2080 3	1 9	N	1		10
*01	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-		1993 3	3 9	N	3		13
*02	1736 N	1381	-0-	-355	-0-		1381 3		N	-0-		13
*03	2077 N	1862	-0-	-215	-0-		1861 3	1 9	N	1	9 1	5
04	1920 N	978	-0-	-942	-0-		978 3		N	-0-		5

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 247326		COMPL. DATE 03/28/2009		TOTAL DEPTH 10042 PERF.10075 - 14086				
*05	8029 X	7124	-0-	-905	-0-		7068 3	56 9	N	51		178
*06	7230 X	5684	-0-	-1546	-0-		5684 3	36 9	N	33	121 1	90
*07	7471 X	7014	-0-	-457	-0-		6975 3	39 9	N	35		125
*08	7471 X	5503	-0-	-1968	-0-		5471 3	32 9	N	29		154
*09	7140 X	6879	-0-	-261	-0-		6832 3	47 9	N	43	103 1	94
*10	7130 X	6060	-0-	-1070	-0-		6016 3	44 9	N	40		134
*11	6780 X	6275	-0-	-505	-0-		6228 3	47 9	N	43		177
*12	7099 X	6978	-0-	-121	-0-		6924 3	54 9	N	49		226
*01	7364 X	7364	-0-	-0-	-0-		7311 3	53 9	N	48	175 1	99
*02	6412 X	5600	-0-	-812	-0-		5554 3	46 9	N	42		141
*03	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-		6958 3	47 9	N	43	9 1	175
04	7140 X	6546	-0-	-594	-0-		6503 3	43 9	N	39	184 1	30

BLOCKER (COTTON VALLEY) CRATON OPERATING LLC CLARK, WINSTON ET AL		//CONT.//	09591 300 186717	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON						
		WELL #:	1	RRCID -> 109591	COMPL. DATE 05/11/1983	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 10034	- 10356				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	73	-0-	73	193	3 1	69 2	Y	1	1 8		-0-
12	0	85	-0-	85	278	1 9						-0-
01	0	116	-0-	116	394	4 1	81 2	Y	-0-			-0-
02	438 N	44	-0-	-394	-0-	6 1	110 2	Y	-0-			-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	2 1	42 2	Y	-0-			-0-
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	4 1	87 2	Y	-0-			-0-
						5 1	111 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						

HARRIS-MUNDEN GU		WELL #:	4	RRCID -> 206254	COMPL. DATE 10/28/2004	TOTAL DEPTH 10226	PERF. 9814	- 9992				
11	210 N	133	-0-	-77	-0-	24 1	109 2	Y	-0-			248
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	19 1	85 2	Y	-0-			248
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	39 1	149 2	Y	-0-			248
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			Y	-0-			248
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		Y	-0-			248
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		Y	-0-			248

HARRIS-MUNDEN GU		WELL #:	10	RRCID -> 211745	COMPL. DATE 03/21/2005	TOTAL DEPTH 10275	PERF. 8784	- 10065				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HARRIS-MUNDEN GU		WELL #:	6	RRCID -> 213032	COMPL. DATE 01/19/2005	TOTAL DEPTH 10260	PERF. 10004	- 10083				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HARRIS-MUNDEN GU		WELL #:	5	RRCID -> 213726	COMPL. DATE 12/31/2004	TOTAL DEPTH 10205	PERF. 8794	- 10063				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HARRIS-MUNDEN GU		WELL #:	2	RRCID -> 262594	COMPL. DATE 08/21/2011	TOTAL DEPTH 10280	PERF. 6702	- 10036				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	9 1	33 2	Y	-0-			-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717									
HARRIS-MUNDEN GU		WELL #: 15H		RRCID -> 264376		COMPL. DATE 10/18/2011		TOTAL DEPTH 10045 PERF.10105 - 13858			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	17850 X	11874	-0-	-5976	-0-	2116	1 9758 2	Y	-0-		47
12	18445 X	10432	-0-	-8013	-0-	1918	1 8514 2	Y	-0-		47
01	18445 X	9712	-0-	-8733	-0-	1976	1 7666 2	Y	64	90 1	21
02	11088 X	7327	-0-	-3761	-0-	7202	2 125 9	Y	114		135
03	12276 X	8943	-0-	-3333	-0-	8902	2 41 9	Y	37		172
04	11880 X	8750	-0-	-3130	-0-	8747	2 3 9	Y	3		175

WINSTON CLARK GU 1		WELL #: 2H		RRCID -> 264493		COMPL. DATE 12/21/2011		TOTAL DEPTH 10314 PERF.10700 - 14360			
11	0	5137	-0-	5137	10194	233	1 4898 2	Y	5	5 8	140
12	0	4866	-0-	4866	15060	218	1 4637 2	Y	10		150
01	0	4987	-0-	4987	20047	253	1 4734 2	Y	-0-		150
02	23982 X	3935	-0-	-20047	-0-	190	1 3726 2	Y	17		167
03	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	260	1 5402 2	Y	8		175
04	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	237	1 4898 2	Y	3	3 8	175

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		WELL #: 220903		RRCID -> 215269		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8910 - 10094			
SHAW GAS UNIT											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ENPOWER RESOURCES INC.		WELL #: 252992		RRCID -> 215332		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8684 - 9942			
SHAW GAS UNIT											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORTUNE RESOURCES LLC		WELL #: 278755		RRCID -> 099469		COMPL. DATE 04/29/1982		TOTAL DEPTH 10440 PERF.10054 - 10229			
COOK GAS UNIT											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES, R. W. GAS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 100001		COMPL. DATE 05/14/1982		TOTAL DEPTH 10380 PERF.10011 - 10175			
11	810 X	65	-0-	-745	-0-	65	2	N	-0-		-0-
12	806 X	566	-0-	-240	-0-	566	2	N	-0-		-0-
01	806 X	540	-0-	-266	-0-	540	2	N	-0-		-0-
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2	N	-0-		-0-
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.// 278755											
WILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 100728		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 9845 - 10122			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	240 N	18	-0-	-222	-0-	18	2		N	-0-			-0-
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			-0-
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FURRH GAS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 101570		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 10317		PERF. 9972 - 10224			
11	960 X	869	-0-	-91	-0-	869	2		N	-0-			-0-
12	992 X	832	-0-	-160	-0-	832	2		N	-0-			-0-
01	806 X	547	-0-	-259	-0-	547	2		N	-0-			-0-
02	812 N	405	-0-	-407	-0-	405	2		N	-0-			-0-
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHEELER		WELL #: 1		RRCID -> 114383		COMPL. DATE 11/26/2013		TOTAL DEPTH 10275		PERF. 8805 - 10152			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	17			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35

PEPPER GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 118214		COMPL. DATE 07/31/2013		TOTAL DEPTH 10314		PERF. 9036 - 10158			
11	240 X	91	-0-	-149	-0-	91	2		N	-0-			70
12	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-	59 7		11
01	248 X	163	-0-	-85	-0-	53	2	110 9	N	100			111
02	782 N	782	-0-	-0-	-0-	767	2	15 9	N	14			125
03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-			125
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125

PEPPER GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 222337		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 10310		PERF.10038 - 10226			
11	1590 N	1340	-0-	-250	-0-	1338	2	2 9	Y	2	2 8		12
12	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2		Y	-0-	12 7		-0-
01	1643 N	112	-0-	-1531	-0-	97	2	15 9	Y	14			14
02	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1731	2	7 9	Y	6			20
03	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2		Y	-0-	20 8		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

COOK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222340		COMPL. DATE 07/24/2013		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8872 - 10240			
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			42
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-	42 7		-0-
01	372 N	92	-0-	-280	-0-	26	2	66 9	N	60			60
02	336 N	308	-0-	-28	-0-	306	2	2 9	N	2			62
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			62
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62

PEPPER GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 222633		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 10325		PERF.10033 - 10180			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	11			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3			17
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17

BLOCKER (COTTON VALLEY) FORTUNE RESOURCES LLC COOK GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 278755		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

COOK GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 222805	COMPL. DATE 10/26/2006	TOTAL DEPTH 10350	PERF.10060	-	10194			
11	450 N	328	-0-	-122	-0-	328 2		N	-0-			25
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-	25 7		-0-
01	496 N	41	-0-	-455	-0-	27 2	14 9	N	13			13
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	380 2	2 9	N	2			15
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2		N	-0-			15
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

COOK GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 223258	COMPL. DATE 06/14/2006	TOTAL DEPTH 10283	PERF.10069	-	10197			
11	1200 N	1165	-0-	-35	-0-	1165 2		N	-0-			25
12	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2		N	-0-	21 7		4
01	1271 N	95	-0-	-1176	-0-	83 2	12 9	N	11			15
02	1092 N	1041	-0-	-51	-0-	1038 2	3 9	N	3			18
03	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1064 2	1 9	N	1			19
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

WILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 231277	COMPL. DATE 01/03/2007	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9920	-	10144			
11	180 X	61	-0-	-119	-0-	61 2		N	-0-			27
12	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618 2		N	-0-	24 7		3
01	155 X	76	-0-	-79	-0-	28 2	48 9	N	44			47
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	394 2	3 9	N	3			50
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	291 2	1 9	N	1			51
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51

HAYNES, R. W. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 231449	COMPL. DATE 02/12/2007	TOTAL DEPTH 10315	PERF. 9998	-	10156			
11	510 X	469	-0-	-41	-0-	469 2		N	-0-			84
12	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575 2		N	-0-	82 7		2
01	589 X	153	-0-	-436	-0-	23 2	130 9	N	118			120
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	444 2	6 9	N	5			125
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	371 2	1 9	N	1			126
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			126

FURRH GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 233172	COMPL. DATE 11/05/2014	TOTAL DEPTH 10425	PERF. 8880	-	10206			
11	1410 N	1311	-0-	-99	-0-	1311 2		N	-0-			82
12	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2		N	-0-	79 7		3
01	1457 N	156	-0-	-1301	-0-	92 2	64 9	N	58			61
02	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1329 2	4 9	N	4			65
03	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1347 2	4 9	N	4			69
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69

WHEELER		WELL #: 8		RRCID -> 233174	COMPL. DATE 06/24/2014	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 8814	-	10164			
11	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3433 2	48 9	N	44	106 1		27
12	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499 2		N	-0-	10 7		17
01	3441 X	259	-0-	-3182	-0-	225 2	34 9	N	31			48
02	3248 X	3132	-0-	-116	-0-	3128 2	4 9	N	4			52
03	3596 X	3422	-0-	-174	-0-	3399 2	23 9	N	21			73
04	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-			N	NO RPT			73

PEPPER GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 236375	COMPL. DATE 07/29/2007	TOTAL DEPTH 10550	PERF.10182	-	10360			
11	1200 X	835	-0-	-365	-0-	835 2		Y	-0-			15
12	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2		Y	-0-	15 7		-0-
01	1116 X	70	-0-	-1046	-0-	60 2	10 9	Y	9			9
02	960 N	960	-0-	-0-	-0-	957 2	3 9	Y	3			12
03	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2		Y	-0-			12
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.// 278755									
PEPPER GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 240417		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9968 - 10252			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	120 N	50	-0-	-70	-0-	50	2	N	-0-		27
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-	27 7	-0-
01	93 N	22	-0-	-71	-0-	8	2	N	13		13
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	99	2	N	2		15
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-		15
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15

PEPPER GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 242057		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 10254 - 10425			
11	1080 X	963	-0-	-117	-0-	963	2	Y	-0-		26
12	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2	Y	-0-	26 7	-0-
01	1364 X	108	-0-	-1256	-0-	95	2	Y	12		12
02	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1331	2	Y	3		15
03	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1331	2	Y	6		20
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20

HARLETON OIL & GAS INC.		357165		RRCID -> 205229		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9796 - 10084			
11	0	2361	-0-	2361	2361	2350	3	N	10	137 1	28
12	0	1942	-0-	1942	4303	1942	3	N	-0-		28
01	0	2544	-0-	2544	6847	2530	3	N	13		41
02	2800 N	2144	-0-	-656	6191	2144	3	N	-0-		41
03	3100 N	2428	-0-	-672	5519	2388	3	N	36		77
04	3000 N	2302	-0-	-698	4821	2290	3	N	11		88

HARRIS		WELL #: 2		RRCID -> 243455		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9798 - 10082			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42

BRUCE, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 257148		COMPL. DATE 04/27/2010		TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9845 - 10122			
11	0	1758	-0-	1758	1758	1758	3	N	-0-	34 1	19
12	0	1607	-0-	1607	3365	1600	3	N	6		25
01	0	1934	-0-	1934	5299	1818	3	N	105		130
02	2800 N	1614	-0-	-1186	4113	1614	3	N	-0-		130
03	3100 N	1697	-0-	-1403	2710	1661	3	N	33		163
04	3000 N	1772	-0-	-1228	1482	1759	3	N	12		175

KEM ENERGY, INC.		455126		RRCID -> 140124		COMPL. DATE 11/27/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10030 - 10050			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126
 BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143401 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9848 - 10066

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	0	940	-0-	940	940	938	2	2 9	Y	2		86
12	0	869	-0-	869	1809	867	2	2 9	Y	2		88
01	0	814	-0-	814	2623	810	2	4 9	Y	4		92
02	2800 N	782	-0-	-2018	605	780	2	2 9	Y	2	36 1	58
03	1459 N	854	-0-	-605	-0-	851	2	3 9	Y	3		61
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-				Y	-0-		61

 BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 169077 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8830 - 10120

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

 BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 213528 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9912 - 10038

11	0	1528	-0-	1528	1528	1525	2	3 9	Y	3		82
12	0	1313	-0-	1313	2841	1310	2	3 9	Y	3		85
01	0	1537	-0-	1537	4378	1531	2	6 9	Y	5		90
02	2800 N	1479	-0-	-1321	3057	1475	2	4 9	Y	4	61 1	33
03	3100 N	2305	-0-	-795	2262	2299	2	6 9	Y	5		38
04	2585 N	323	-0-	-2262	-0-	323	2		Y	-0-		38

 BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 213530 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9948 - 10080

11	0	759	-0-	759	759	757	2	2 9	Y	2		89
12	0	733	-0-	733	1492	731	2	2 9	Y	2		91
01	0	902	-0-	902	2394	898	2	4 9	Y	4		95
02	2800 N	842	-0-	-1958	436	841	2	1 9	Y	1	35 1	61
03	1280 N	844	-0-	-436	-0-	842	2	2 9	Y	2		63
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-				Y	-0-		63

 BARTLETT-BAILEY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 265773 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9850 - 10093

11	0	2559	-0-	2559	2559	2555	2	4 9	N	4		44
12	4580 X	2021	-0-	-2559	-0-	2017	2	4 9	N	4		48
01	0	2363	-0-	2363	2363	2361	2	2 9	N	2		50
02	5044 X	2681	-0-	-2363	-0-	2679	2	2 9	N	2		52
03	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2983	2	13 9	N	12		64
04	2550 X	603	-0-	-1947	-0-	603	2		N	-0-		64

 PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
 TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218576 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8866 - 10196

11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	739	2	3 9	N	3		98
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	720	2	6 9	N	5		103
01	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1123	2	2 9	N	2		105
02	836 N	836	-0-	-0-	-0-	830	2	6 9	N	5		110
03	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2		N	-0-		110
*04	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2		N	-0-		110

BLOCKER (COTTON VALLEY) RFE OPERATING, LLC		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
GROSS				WELL #:	1	RRCID ->	212493	COMPL. DATE	05/29/2005	TOTAL DEPTH	10220	PERF.	9723 - 10023
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	185	-0-	185	185	185	185	2				-0-
03		14B2 EXT	175	-0-	175	360	360	175	2				-0-
04		14B2 EXT	196	-0-	196	556	556	196	2				-0-

PARISH, JOSEPH				WELL #:	1	RRCID ->	219180	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	9691 - 9991
11		729 N	729	-0-	-0-	-0-	-0-	692	2	37	9	Y	75
12		434 N	401	-0-	-33	-0-	-0-	401	2			Y	75
01		434 N	340	-0-	-94	-0-	-0-	340	2			Y	75
02		672 N	215	-0-	-457	-0-	-0-	215	2			Y	75
03		558 N	242	-0-	-316	-0-	-0-	242	2			Y	75
04		330 N	264	-0-	-66	-0-	-0-	264	2			Y	75

GROSS				WELL #:	2	RRCID ->	224700	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9849 - 9916
11		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	36
12		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	-0-	2453	2			Y	36
01		0	2310	-0-	2310	2310	2310	2291	2	19	9	Y	53
02		2800 N	2488	-0-	-312	1998	1998	2488	2			Y	53
03		3100 N	2254	-0-	-846	1152	1152	2242	2	12	9	Y	17
*04		2738 N	1586	-0-	-1152	-0-	-0-	1586	2			Y	17

GROSS				WELL #:	3	RRCID ->	224702	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	10175	PERF.	9878 - 9936
11		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	-0-	2142	2			Y	71
12		2294 N	2195	-0-	-99	-0-	-0-	2195	2			Y	71
01		0	1895	-0-	1895	1895	1895	1858	2	37	9	Y	105
02		2800 N	1864	-0-	-936	959	959	1864	2			Y	105
03		2478 N	1519	-0-	-959	-0-	-0-	1495	2	24	9	Y	34
04		1830 N	1349	-0-	-481	-0-	-0-	1349	2			Y	34

PARISH, JOSEPH				WELL #:	2	RRCID ->	227769	COMPL. DATE	05/16/2007	TOTAL DEPTH	10132	PERF.	9685 - 9938
11		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	-0-	1298	2	56	9	Y	113
12		1054 N	876	-0-	-178	-0-	-0-	876	2			Y	113
01		1085 N	622	-0-	-463	-0-	-0-	622	2			Y	113
02		1260 N	585	-0-	-675	-0-	-0-	585	2			Y	113
03		688 N	688	-0-	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	113
04		600 N	478	-0-	-122	-0-	-0-	478	2			Y	113

GROSS				WELL #:	4	RRCID ->	242879	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL DEPTH	11565	PERF.	9708 - 11259
11		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	36
12		1674 N	1206	-0-	-468	-0-	-0-	1206	2			Y	36
01		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	-0-	1852	2	19	9	Y	53
02		1344 N	519	-0-	-825	-0-	-0-	519	2			Y	53
03		1674 N	1087	-0-	-587	-0-	-0-	1075	2	12	9	Y	17
04		1620 N	1197	-0-	-423	-0-	-0-	1197	2			Y	17

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890														
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 095670 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9979 - 10223														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63

FINKLEA WELL #: 1 RRCID -> 105311 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8989 - 10348														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WASHINGTON, E. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 107289 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 10042 - 10285														
11	0	272	-0-	272	272	79	1	193	2	N	-0-			20
12	499 N	227	-0-	-272	-0-	67	1	157	2	N	3	3 8		20
						3	9							
01	0	203	-0-	203	203	63	1	140	2	N	-0-			20
02	369 N	166	-0-	-203	-0-	54	1	110	2	N	2	2 8		20
						2	9							
03	217 N	206	-0-	-11	-0-	66	1	140	2	N	-0-			20
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	63	1	181	2	N	-0-			20

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216094 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8975 - 10218														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

WASHINGTON, E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216261 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8957 - 10275														
11	0	1154	-0-	1154	1154	344	1	810	2	Y	-0-			26
12	0	1226	-0-	1226	2380	369	1	857	2	Y	-0-			26
01	0	1179	-0-	1179	3559	367	1	812	2	Y	-0-			26
02	2800 N	1041	-0-	-1759	1800	342	1	699	2	Y	-0-			26
03	3003 N	1203	-0-	-1800	-0-	392	1	811	2	Y	-0-			26
04	1140 N	1079	-0-	-61	-0-	302	1	777	2	Y	-0-			26

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217415 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9053 - 10408														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217842 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8928 - 10353												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	750	1	1018	2	Y	6	23
12	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	725	1	1023	2	Y	4	23
01	0	1426	-0-	1426	1426	650	1	776	2	Y	-0-	23
02	2800 N	1566	-0-	-1234	192	700	1	864	2	Y	2	23
03	1814 N	1622	-0-	-192	-0-	725	1	838	2	Y	54	13
04	1350 N	534	-0-	-816	-0-	75	1	459	2	Y	-0-	13
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 217844 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8885 - 10221												
11	2370 N	2364	-0-	-6	-0-	519	1	1842	2	N	3	10
12	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	552	1	1828	2	N	1	10
01	0	2565	-0-	2565	2565	519	1	2046	2	N	-0-	10
02	2800 N	2189	-0-	-611	1954	476	1	1712	2	N	1	10
03	3100 N	2350	-0-	-750	1204	521	1	1829	2	N	-0-	10
04	3000 N	2276	-0-	-724	480	514	1	1762	2	N	-0-	10
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 218632 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8880 - 10249												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221459 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9093 - 10467												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
FINKLEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221987 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9275 - 10390												
11	0	1247	-0-	1247	2591	372	1	875	2	Y	-0-	17
12	0	1286	-0-	1286	3877	386	1	900	2	Y	-0-	17
01	0	1281	-0-	1281	5158	399	1	882	2	Y	-0-	17
02	2800 N	1098	-0-	-1702	3456	360	1	738	2	Y	-0-	17
03	3100 N	1204	-0-	-1896	1560	395	1	809	2	Y	-0-	17
04	3000 N	2642	-0-	-358	1202	504	1	2138	2	Y	-0-	17

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
WASHINGTON, E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223760 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8924 - 10269														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1643 N	774	-0-	-869	-0-	229 1	539 2	Y	5		5 8		31
12		0	799	-0-	799	799	240 1	559 2	Y	-0-				31
01		0	747	-0-	747	1546	232 1	515 2	Y	-0-				31
02		2180 N	634	-0-	-1546	-0-	208 1	426 2	Y	-0-				31
03		806 N	711	-0-	-95	-0-	232 1	478 2	Y	1		1 8		31
*04		720 N	649	-0-	-71	-0-	181 1	467 2	Y	1		1 8		31
							1 9							
							1 9							
FINKLEA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223966 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9064 - 10379														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				42
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				42
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				42
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				42
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				42
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				42
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 224244 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8900 - 10288														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 225076 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10247														
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				18
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				18
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				18
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				18
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				18
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				18
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 225255 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9456 - 10184														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
WASHINGTON, E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227307 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8978 - 10297														
11		0	88	-0-	88	176	26 1	62 2	Y	-0-				-0-
12		0	80	-0-	80	256	24 1	56 2	Y	-0-				-0-
01		0	77	-0-	77	333	23 1	54 2	Y	-0-				-0-
02		393 N	60	-0-	-333	-0-	16 1	44 2	Y	-0-				-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-				-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-				-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 227893 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9071 - 10186															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		0	917	-0-	917	1809	201	1	716	2	Y	-0-			25
12		0	836	-0-	836	2645	192	1	644	2	Y	-0-			25
01		0	1107	-0-	1107	3752	225	1	882	2	Y	-0-			25
02		2800 N	903	-0-	-1897	1855	196	1	707	2	Y	-0-			25
03		2822 N	967	-0-	-1855	-0-	223	1	744	2	Y	-0-			25
04		1080 N	911	-0-	-169	-0-	206	1	705	2	Y	-0-			25

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143															
BELL, C. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 096271 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10025 - 10284															
11		960 X	559	-0-	-401	-0-	30	1	529	2	N	-0-			17
12		3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	259	1	2764	2	N	4	4 8		17
01		992 X	426	-0-	-566	-0-	25	1	401	2	N	-0-			17
02		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	116	1	1905	2	N	-0-			17
03		1798 N	420	-0-	-1378	-0-	30	1	390	2	N	-0-			17
04		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	175	1	2053	2	N	-0-			17

FIELDS, ISAIAH JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 096850 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 8935 - 9237															
11		240 N	181	-0-	-59	-0-	10	1	171	2	Y	-0-			-0-
12		292 N	292	-0-	-0-	-0-	25	1	265	2	Y	2	2 8		-0-
01		279 N	210	-0-	-69	-0-	12	1	198	2	Y	-0-			-0-
02		186 N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	2	Y	-0-			-0-
03		279 N	185	-0-	-94	-0-	13	1	172	2	Y	-0-			-0-
04		210 N	175	-0-	-35	-0-	14	1	161	2	Y	-0-			-0-

MOHON GU WELL #: 1 RRCID -> 097644 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8940 - 8982															
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SIMS, R. C. G U I WELL #: 1 RRCID -> 101028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8802 - 10261															
11		0	9	-0-	9	129	9	2			Y	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-			-0-
01		0	677	-0-	677	806	40	1	637	2	Y	-0-			-0-
02		828 N	22	-0-	-806	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			-0-
03		77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-			-0-
04		330 N	62	-0-	-268	-0-	5	1	57	2	Y	-0-			-0-

DICKARD WELL #: 1 RRCID -> 118002 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9909 - 10152															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143														
MOHON GU		WELL #: 2		RRCID -> 181265		COMPL. DATE 01/21/2001		TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8888 - 10207								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITTAKER		WELL #: 1		RRCID -> 192545		COMPL. DATE 12/17/2002		TOTAL DEPTH 10492 PERF.10120 - 10230								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

WHITTAKER		WELL #: 2		RRCID -> 197543		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10234								
11	90 N	37	-0-	-53	-0-	37	2			N	-0-					32
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					32
01	124 N	52	-0-	-72	-0-	52	2			N	-0-					32
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					32
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					32
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					32

ANDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 197645		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9735 - 10280								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON		WELL #: 3		RRCID -> 202278		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10112 - 10286								
11	660 N	522	-0-	-138	-0-	30	1	492	2	N	-0-					97
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	28	1	459	2	N	40					137
						44	9									
01	682 N	466	-0-	-216	-0-	28	1	438	2	N	-0-					137
02	476 N	383	-0-	-93	-0-	23	1	360	2	N	-0-					137
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	35	1	568	2	N	7	117	1			27
						8	9									
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	34	1	556	2	N	-0-					27

MOHON GU		WELL #: 3		RRCID -> 203631		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9148 - 10010								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
DINKLE				WELL #:	1	RRCID ->	203783	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10096 - 10262	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	97	
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	97	
01	14 N	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-	97	
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-	97	
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-	97	
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-	97	

DINKLE				WELL #:	2	RRCID ->	203949	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10040 - 10210	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

DINKLE				WELL #:	3	RRCID ->	206253	COMPL. DATE	10/06/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10070 - 10258	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

MOHON GU				WELL #:	6	RRCID ->	206499	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	10425	PERF. 9734 - 9742	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

BLALOCK "A"				WELL #:	1	RRCID ->	207070	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8835 - 10230	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

BLALOCK "A"				WELL #:	2	RRCID ->	207702	COMPL. DATE	12/09/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10082 - 10262	
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-	25	
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	25	1	665	2	N	-0-	25	
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	46	1	374	2	N	-0-	25	
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	25	1	284	2	N	-0-	25	
03	558 N	460	-0-	-98	-0-	52	1	408	2	N	-0-	25	
04	420 N	359	-0-	-61	-0-	42	1	317	2	N	-0-	25	

MOHON GU				WELL #:	8	RRCID ->	208433	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	10545	PERF. 9212 - 10258	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143										
MOHON GU WELL #: 7 RRCID -> 208979 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9286 - 10453										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 3 RRCID -> 211913 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10234										
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					26
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	16	1	410	2	26
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	28	1	231	2	26
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	22	1	253	2	26
03	434 N	246	-0-	-188	-0-	28	1	218	2	26
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	33	1	246	2	26

MOHON GU WELL #: 4 RRCID -> 213452 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9318 - 10425										
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					186
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					186
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					186
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					186
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					186
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					186

MOHON GU WELL #: 11 RRCID -> 217948 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9050 - 10378										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 14 RRCID -> 222221 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9050 - 10370										
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 4 RRCID -> 222252 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10076 - 10260										
11	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					104
12	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	40	1	1044	2	104
01	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	126	1	1031	2	104
02	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	88	1	1007	2	104
03	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	132	1	1039	2	104
04	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	132	1	993	2	104

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143														
BLALOCK "A"		WELL #: 6		RRCID -> 222253		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9948 - 10284								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					10
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	168	2	Y	-0-					10
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	33	1	272	2	Y	-0-					10
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	14	1	156	2	Y	1	1	8			10
								1	9							
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	22	1	171	2	Y	1	1	8			10
								1	9							
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	44	1	335	2	Y	-0-					10

BLALOCK "A"		WELL #: 7		RRCID -> 222254		COMPL. DATE 07/17/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10076 - 10256								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DINKLE		WELL #: 4		RRCID -> 222255		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10064 - 10242								
11	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	114	1	1851	2	N	-0-					28
12	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	86	1	1397	2	N	-0-					28
01	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	117	1	1794	2	N	-0-					28
02	1848 N	1793	-0-	-55	-0-	105	1	1682	2	N	5	5	8			28
								6	9							
03	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	102	1	1639	2	N	4	4	8			28
								4	9							
04	1860 N	1736	-0-	-124	-0-	101	1	1635	2	N	-0-					28

DINKLE		WELL #: 5		RRCID -> 222256		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 10509 PERF.10042 - 10214								
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	N	-0-					25
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					25
01	62 N	28	-0-	-34	-0-	2	1	26	2	N	-0-					25
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					25
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					25
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					25

DINKLE		WELL #: 6		RRCID -> 222257		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10004 - 10242								
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					27
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	N	-0-					27
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	2	N	-0-					27
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	N	-0-					27
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	7	1	107	2	N	-0-					27
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	2	N	-0-					27

BLALOCK "A"		WELL #: 5		RRCID -> 223421		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9930 - 10216								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 AMIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223436 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8924 - 10242

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1198	2	7 9	N	6	6 0	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-		-0-
02	1092 N	-0-	-0-	-1092	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

 GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223438 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8900 - 10202

11	1560 X	1106	-0-	-454	-0-	1104	2	2 9	N	2	2 0	-0-
12	1612 X	1092	-0-	-520	-0-	1090	2	2 9	N	2	2 0	-0-
01	1612 X	848	-0-	-764	-0-	846	2	2 9	N	2	2 0	-0-
02	1036 N	702	-0-	-334	-0-	701	2	1 9	N	1	1 0	-0-
03	1085 N	979	-0-	-106	-0-	977	2	2 9	N	2	2 0	-0-
04	973 N	973	-0-	-0-	-0-	972	2	1 9	N	1	1 0	-0-

 JUSTICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223439 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8878 - 10244

11	660 N	226	-0-	-434	-0-	225	2	1 9	N	1	1 0	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-		-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

 JUSTICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223440 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8945 - 10302

11	0	1604	-0-	1604	4684	1604	2		N	-0-		-0-
12	0	1431	-0-	1431	6115	1431	2		N	-0-		-0-
01	0	1454	-0-	1454	7569	1454	2		N	-0-		-0-
02	2800 N	1335	-0-	-1465	6104	1335	2		N	-0-		-0-
03	3100 N	1524	-0-	-1576	4528	1524	2		N	-0-		-0-
04	3000 N	1484	-0-	-1516	3012	1484	2		N	-0-		-0-

 DINKLE WELL #: 7 RRCID -> 223587 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9931 - 10214

11	1260 N	831	-0-	-429	-0-	48	1	783	2	N	-0-	27
12	946 N	946	-0-	-0-	-0-	55	1	891	2	N	-0-	27
01	1054 N	747	-0-	-307	-0-	46	1	701	2	N	-0-	27
02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	62	1	985	2	N	2	2 8
						2	9					27
03	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	68	1	1101	2	N	-0-	27
04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	62	1	1006	2	N	-0-	27

 ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 224720 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8921 - 10288

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143								
DINKLE		WELL #: 8		RRCID -> 225122		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9894 - 10174		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	81 1	1311 2	N	33	70
12	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	36 9				
01	1364 N	947	-0-	-417	-0-	68 1	1116 2	N	-0-	70
						53 1	811 2	N	75	25
						83 9				
02	1344 N	1130	-0-	-214	-0-	67 1	1063 2	N	-0-	25
03	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	76 1	1216 2	N	-0-	25
04	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	84 1	1354 2	N	-0-	25

WHITTAKER		WELL #: 3		RRCID -> 225273		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 10657 PERF.10024 - 10300		
11	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	2129 2	52 9	N	47	80
12	2015 X	1703	-0-	-312	-0-	1703 2		N	-0-	80
01	2201 X	1710	-0-	-491	-0-	1710 2		N	-0-	80
02	2044 N	1556	-0-	-488	-0-	1554 2	2 9	N	2	80
03	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1990 2	1 9	N	1	80
04	1650 N	1578	-0-	-72	-0-	1509 2	69 9	N	63	140

DINKLE		WELL #: 10		RRCID -> 225276		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 10520 PERF.10058 - 10208		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ANDERSON		WELL #: 6		RRCID -> 226254		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9994 - 10264		
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	46 1	741 2	N	-0-	74
12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	42 1	679 2	N	-0-	74
01	744 N	517	-0-	-227	-0-	32 1	485 2	N	-0-	74
02	728 N	508	-0-	-220	-0-	30 1	476 2	N	2	74
						2 9				
03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	42 1	678 2	N	48	57
						53 9				
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	44 1	706 2	N	-0-	57

BLALOCK "A"		WELL #: 9		RRCID -> 226575		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 10520 PERF.10034 - 10194		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DICKARD		WELL #: 4		RRCID -> 226948		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9972 - 10212		
11	150 N	96	-0-	-54	-0-	96 2		N	-0-	40
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-	40
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2		N	-0-	40
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-	40
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-	40
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-	40

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
DINKLE WELL #: 9 RRCID -> 227288 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9970 - 10164												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		1410 N	1383	-0-	-27	-0-	80 1	1303 2	N	-0-		70
12		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	66 1	1078 2	N	-0-		70
01		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	83 1	1274 2	N	36	64 1	42
							40 9					
02		1288 N	1148	-0-	-140	-0-	67 1	1079 2	N	2	2 8	42
							2 9					
03		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	82 1	1313 2	N	-0-		42
04		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	81 1	1303 2	N	-0-		42

AMIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227983 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8964 - 10238												
11		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2		N	-0-		-0-
12		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2		N	-0-		-0-
01		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2		N	-0-		-0-
02		1120 N	713	-0-	-407	-0-	713 2		N	-0-		-0-
03		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2		N	-0-		-0-
04		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2		N	-0-		-0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228318 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8890 - 10288												
11		2040 X	1295	-0-	-745	-0-	1291 2	4 9	N	4	4 0	-0-
12		2108 X	1547	-0-	-561	-0-	1543 2	4 9	N	4	4 0	-0-
01		2108 X	1266	-0-	-842	-0-	1259 2	7 9	N	6	6 0	-0-
02		1904 X	1493	-0-	-411	-0-	1489 2	4 9	N	4	4 0	-0-
03		2108 X	1710	-0-	-398	-0-	1702 2	8 9	N	7	7 0	-0-
04		1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	1653 2	3 9	N	3	3 0	-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230226 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8924 - 10324												
11		2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	2916 2		N	-0-		-0-
12		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 2		N	-0-		-0-
01		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2		N	-0-		-0-
02		2716 N	592	-0-	-2124	-0-	592 2		N	-0-		-0-
03		1054 N	578	-0-	-476	-0-	578 2		N	-0-		-0-
04		750 N	232	-0-	-518	-0-	232 2		N	-0-		-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230227 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8936 - 10268												
11		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-		-0-
12		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-		-0-
01		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-		-0-
02		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2		N	-0-		-0-
03		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-		-0-
04		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-		-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230229 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8892 - 10233												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
DICKARD WELL #: 2 RRCID -> 230649 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10099 - 10196														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	1410	2	22	9	N	20			80
12	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-			80
01	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-			80
02	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1600	2	2	9	N	2	2 8		80
03	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1844	2	11	9	N	10	3 8		87
04	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1815	2	14	9	N	13			100

BLALOCK "A" WELL #: 8 RRCID -> 234310 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9948 - 10236														
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 238159 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8902 - 10256														
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	6	1	103	2	N	-0-			27
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	N	-0-			27
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	N	-0-			27
02	112 N	83	-0-	-29	-0-	5	1	78	2	N	-0-			27
03	93 N	62	-0-	-31	-0-	4	1	58	2	N	-0-			27
04	120 N	52	-0-	-68	-0-	3	1	49	2	N	-0-			27

BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 242952 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 10179														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITTAKER WELL #: 5H RRCID -> 260257 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF.10320 - 13568														
11	7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	540	1	7023	2	N	87	2 8		110
						96	9							
12	7905 X	6349	-0-	-1556	-0-	288	1	6061	2	N	-0-			110
01	9354 X	9354	-0-	-0-	-0-	558	1	8752	2	N	40			150
						44	9							
02	7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	504	1	7311	2	N	88	180 1	15 8	43
						97	9							
03	9212 X	9212	-0-	-0-	-0-	558	1	8633	2	N	19	19 8		43
						21	9							
04	8905 X	8905	-0-	-0-	-0-	540	1	8308	2	N	52	5 8		90
						57	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
BLALOCK "A" WELL #: 17H RRCID -> 262182 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10360 - 14735														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		11130 X	-0-	-0-	-11130	-0-				Y	-0-			27
12		15891 X	15891	-0-	-0-	-0-	584	1	15307	2	Y	-0-		27
01		11501 X	9940	-0-	-1561	-0-	1084	1	8856	2	Y	-0-		27
02		10360 X	10258	-0-	-102	-0-	824	1	9432	2	Y	2	2 8	27
							2	9						
03		11921 X	11921	-0-	-0-	-0-	1324	1	10392	2	Y	186	174 1 6 8	33
							205	9						
04		11190 X	10717	-0-	-473	-0-	1257	1	9454	2	Y	5	5 8	33
							6	9						

DINKLE WELL #: 12H RRCID -> 264377 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10328 - 14381														
11		11340 X	11008	-0-	-332	-0-	640	1	10366	2	Y	2	2 8	27
							2	9						
12		11656 X	10744	-0-	-912	-0-	621	1	10123	2	Y	-0-		27
01		11682 X	11682	-0-	-0-	-0-	713	1	10969	2	Y	-0-		27
02		10395 X	10395	-0-	-0-	-0-	611	1	9776	2	Y	7	7 8	27
							8	9						
03		11492 X	11492	-0-	-0-	-0-	666	1	10707	2	Y	108	5 8	130
							119	9						
04		11310 X	10674	-0-	-636	-0-	623	1	10048	2	Y	3	3 8	130
							3	9						

MOHON GU WELL #: 19H RRCID -> 273551 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10524 - 15404														
11		16707 X	16707	-0-	-0-	-0-	16502	2	205	9	N	186	179 1 39 8	47
12		15594 X	15594	-0-	-0-	-0-	15544	2	50	9	N	45	45 8	47
01		17949 X	16946	-0-	-1003	-0-	16946	2			N	-0-		47
02		16212 X	14520	-0-	-1692	-0-	14314	2	206	9	N	187	173 1 35 8	26
03		17267 X	15610	-0-	-1657	-0-	15567	2	43	9	N	39	39 8	26
04		16710 X	15555	-0-	-1155	-0-	15540	2	15	9	N	14	14 8	26

VALENCE OPERATING COMPANY 881167 HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090395 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10016 - 10108														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2

TUTT, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 118364 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9558 - 10228														
11		0	-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-		-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-		-0-
03		T. A.	499	-0-	499	552	13	1	486	2	Y	-0-		-0-
04		T. A.	200	-0-	200	752	5	1	195	2	Y	-0-		-0-

TUTT, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 154068 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10056 - 10352														
11		292 N	292	-0-	-0-	-0-	9	1	283	2	Y	-0-		-0-
12		342 N	342	-0-	-0-	-0-	11	1	331	2	Y	-0-		-0-
01		434 N	230	-0-	-204	-0-	5	1	225	2	Y	-0-		-0-
02		280 N	72	-0-	-208	-0-	1	1	71	2	Y	-0-		-0-
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-		-0-
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 162332		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10270		PERF. 8730 - 8968			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 176572		COMPL. DATE 12/22/1999		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8698 - 9996					
11	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	60	1	3045	2	Y	7				19
12	3131 X	1976	-0-	-1155	-0-	37	1	1935	2	Y	4	15	1		8
01	3131 X	1873	-0-	-1258	-0-	4	9	1842	2	Y	11				19
02	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	12	9	2250	2	Y	6	16	1		9
03	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	44	1	2650	2	Y	10	8	1		11
04	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	7	9	2911	2	Y	4				15
						54	1								
						4	9								
MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 180626		COMPL. DATE 10/08/2000		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8790 - 10110					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 187263		COMPL. DATE 01/05/2002		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 8802 - 10116					
11	780 N	760	-0-	-20	-0-	756	2	4	9	Y	4	4	1		-0-
12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	706	2	3	9	Y	3	3	1		-0-
01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	808	2	6	9	Y	5	5	1		-0-
02	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1148	2	6	9	Y	5	5	1		-0-
03	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1300	2	8	9	Y	7	7	1		-0-
04	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1188	2	3	9	Y	3	3	1		-0-
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 188198		COMPL. DATE 05/19/2011		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8788 - 10454					
11	1170 N	919	-0-	-251	-0-	913	2	6	9	Y	5	5	1		-0-
12	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1560	2	8	9	Y	7	7	1		-0-
01	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1799	2	13	9	Y	12	12	1		-0-
02	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1435	2	9	9	Y	8	8	1		-0-
03	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1252	2	4	9	Y	4	4	1		-0-
04	1170 N	843	-0-	-327	-0-	836	2	7	9	Y	6	6	1		-0-
BATH GAS UNIT "B"		WELL #: 7		RRCID -> 188352		COMPL. DATE 01/28/2002		TOTAL DEPTH 10239		PERF. 8746 - 8994					
11	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1846	2	3	9	Y	3	3	1		-0-
12	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1883	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
01	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2064	2	3	9	Y	3	3	1		-0-
02	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1877	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
03	1891 N	1885	-0-	-6	-0-	1881	2	4	9	Y	4	4	1		-0-
04	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2018	2	1	9	Y	1	1	1		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 197157		COMPL. DATE 07/26/2003			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8788 - 10070			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	840 N	691	-0-	-149	-0-	685 2	6 9	Y	5	5 1		-0-
12	1364 N	692	-0-	-672	-0-	689 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	737 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	667 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	681 2	6 9	Y	5	5 1		-0-
04	720 N	646	-0-	-74	-0-	643 2	3 9	Y	3	3 1		-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 197158		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10316 PERF. 1003 - 9466			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 197437		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8714 - 9990			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 202063		COMPL. DATE 09/12/2004			TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 10034			
11	1530 N	1508	-0-	-22	-0-	1490 2	18 9	Y	16	16 1		-0-
12	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2053 2	18 9	Y	16	16 1		-0-
01	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2190 2	40 9	Y	36	28 1	8 8	-0-
02	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1877 2	20 9	Y	18	18 1		-0-
03	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1930 2	30 9	Y	27	27 1		-0-
04	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2150 2	12 9	Y	11	11 1		-0-

MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 235167		COMPL. DATE 11/01/2008			TOTAL DEPTH 11963 PERF. 8734 - 11804			
11	3000 N	3433	-0-	433	460	66 1	3363 2	Y	4			9
12	3100 N	2793	-0-	-307	153	52 1	2737 2	Y	4	7 1		6
01	3016 X	2863	-0-	-153	-0-	30 1	2820 2	Y	12			18
02	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	81 1	4190 2	Y	8	15 1		11
03	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	74 1	3714 2	Y	11	10 1		12
04	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	76 1	4078 2	Y	4			16

MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 243391		COMPL. DATE 10/23/2008			TOTAL DEPTH 11980 PERF. 8715 - 11859			
11	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-			Y	-0-			-0-
12	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			Y	-0-			-0-
01	465 X	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 250704		COMPL. DATE 06/18/2022		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 10070				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	1 1	372 2	Y	3	3 8		-0-
12	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	3 9	4 1	Y	28	9 8		19
01	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	31 9	12 1	Y	20	4 8		35
02	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	22 9	12 1	Y	19			54
03	1922 N	1852	-0-	-70	-0-	21 9	27 1	Y	23	53 1		24
04	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	25 9	30 1	Y	17			41
						19 9						
MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 250852		COMPL. DATE 06/28/2009		TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 10090				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 251227		COMPL. DATE 07/03/2009		TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 10086				
11	1740 N	743	-0-	-997	-0-	3 1	731 2	Y	8			56
12	1798 N	49	-0-	-1749	-0-	9 9	48 2	Y	1			57
01	1798 N	1441	-0-	-357	-0-	7 1	1414 2	Y	18	6 8		69
02	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	20 9	19 1	Y	37			106
03	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	41 9	31 1	Y	33	103 1		36
04	600 N	43	-0-	-557	-0-	36 9	1 1	Y	-0-			36
MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 254648		COMPL. DATE 10/19/2009		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8759 - 10086				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BREWSTER, NANCY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 263333		COMPL. DATE 07/25/2011		TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BATH GAS UNIT B		WELL #: 10		RRCID -> 263591		COMPL. DATE 03/14/2012		TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
RUNNELS, MACK V.		WELL #: 9		RRCID -> 263592		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 276958		COMPL. DATE 08/12/2015		TOTAL DEPTH 10017 PERF.10308 - 14599								
11	16825 X	16825	-0-	-0-	-0-	16703	2	122	9	N	111	111	1			-0-
12	23314 X	23314	-0-	-0-	-0-	23186	2	128	9	N	116	116	1			-0-
01	25635 X	25635	-0-	-0-	-0-	25427	2	208	9	N	189	189	1			-0-
02	21124 X	21124	-0-	-0-	-0-	20993	2	131	9	N	119	119	1			-0-
03	21147 X	21147	-0-	-0-	-0-	20957	2	190	9	N	173	173	1			-0-
04	18371 X	18371	-0-	-0-	-0-	18263	2	108	9	N	98	98	1			-0-

MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 282977		COMPL. DATE 03/03/2018		TOTAL DEPTH 10132 PERF.10509 - 15196								
11	24750 X	20162	-0-	-4588	-0-	390	1	19757	2	Y	14					38
12	22971 X	21157	-0-	-1814	-0-	394	1	20740	2	Y	21	30	1			29
01	22971 X	10103	-0-	-12868	-0-	105	1	9956	2	Y	38	10	8			57
02	20748 X	18729	-0-	-2019	-0-	357	1	18346	2	Y	24	49	1			32
03	22041 X	19848	-0-	-2193	-0-	387	1	19421	2	Y	36	28	1			40
04	20460 X	19343	-0-	-1117	-0-	355	1	18974	2	Y	13					53

THELMA MOSLEY GAS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 282978		COMPL. DATE 10/10/2017		TOTAL DEPTH 10124 PERF.10372 - 12634								
11	8400 X	7023	-0-	-1377	-0-	136	1	6876	2	Y	10					27
12	8060 X	6822	-0-	-1238	-0-	127	1	6680	2	Y	14	21	1			20
01	8060 X	4760	-0-	-3300	-0-	49	1	4682	2	Y	26					46
02	7112 X	5906	-0-	-1206	-0-	112	1	5777	2	Y	15	39	1			22
03	7564 X	5879	-0-	-1685	-0-	114	1	5742	2	Y	21	19	1			24
04	7020 X	6166	-0-	-854	-0-	113	1	6043	2	Y	9					33

THELMA MOSLEY GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 285469		COMPL. DATE 04/12/2019		TOTAL DEPTH 10170 PERF.10415 - 15745								
11	30120 X	25750	-0-	-4370	-0-	498	1	25201	2	Y	46					127
12	29822 X	25581	-0-	-4241	-0-	475	1	25031	2	Y	68	101	1			94
01	28489 X	20102	-0-	-8387	-0-	208	1	19729	2	Y	150	4	8			240
02	25284 X	21838	-0-	-3446	-0-	415	1	21342	2	Y	74	205	1			109
03	27373 X	23172	-0-	-4201	-0-	450	1	22601	2	Y	110	96	1			123
04	25740 X	22632	-0-	-3108	-0-	415	1	22171	2	Y	42					165

BLOCKER (PAGE)		09591 350		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370										
BLALOCK		WELL #: 4		RRCID -> 186405		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6850 - 6856				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	833	-0-	833	3189	833	2	N	-0-			55
12	0	1294	-0-	1294	4483	1294	2	N	-0-			55
01	3100 N	1341	-0-	-1759	2724	1181	2	N	145	150	1	50
02	2800 N	1089	-0-	-1711	1013	1089	2	N	-0-			50
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			50
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			50

BPX OPERATING COMPANY		085408		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
DORSETT, W.N. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 191807		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 10209 PERF. 6458 - 6575				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074			Y	NO RPT			-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 193862		COMPL. DATE 02/24/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6540 - 6550				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
KENNEDY		WELL #: 1		RRCID -> 232441		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 10185 PERF. 6557 - 6564				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

CRATON OPERATING LLC		186717		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
HARRIS-MUNDEN GU		WELL #: 3		RRCID -> 227862		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 10288 PERF. 6532 - 6568				
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	65	1	Y	-0-			-0-
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	49	1	Y	-0-			-0-
01	310 N	191	-0-	-119	-0-	39	1	Y	-0-			-0-
02	336 N	42	-0-	-294	-0-	42	2	Y	-0-			-0-
03	279 N	50	-0-	-229	-0-	50	2	Y	-0-			-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	Y	-0-			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
MEEK-HAYNES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242396		COMPL. DATE 11/24/2014		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6559 - 10154				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOCKER (PAGE)		//CONT.//		09591 350	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
JENKINS 'A'		WELL #:		3	RRCID ->	280202	COMPL. DATE	05/29/2015	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	6518 - 6524	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			19
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			19
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			19
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			19
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			19
*04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			19

RUTLAND				WELL #:	2	RRCID ->	286072	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	6400 - 6405
11	0	1255	-0-	1255	5856	226	1	1011	2	Y	16		22
12	0	708	-0-	708	6564	142	1	565	2	Y	1		23
01	3100 N	1099	-0-	-2001	4563	248	1	839	2	Y	11		34
02	2800 N	749	-0-	-2051	2512	181	1	561	2	Y	6	31 1	9
03	3100 N	1094	-0-	-2006	506	123	1	963	2	Y	7		16
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	506					Y	NO RPT		16

FAULCONER ENERGY, LLC				WELL #:	1	RRCID ->	221574	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	6468 - 6475
BLOCKER, VEF UNIT 2				263648	1 C								
11	0	118	-0-	118	251	41	1	77	2	N	-0-		-0-
12	0	201	-0-	201	452	45	1	156	2	N	-0-		-0-
01	0	208	-0-	208	660	34	1	174	2	N	-0-		-0-
02	882 N	222	-0-	-660	-0-	38	1	184	2	N	-0-		-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	30	1	198	2	N	-0-		-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		-0-

SM OPERATING COMPANY LLC				WELL #:	2	RRCID ->	178516	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6756 - 6770
HAYNES GAS UNIT				788993									
11	0	2563	-0-	2563	5768	735	1	1793	2	N	32	89 1	53
12	0	2202	-0-	2202	7970	488	1	1681	2	N	30		83
01	0	2597	-0-	2597	10567	435	1	2159	2	N	3	69 1	17
02	12787 X	2220	-0-	-10567	-0-	407	1	1811	2	N	2		19
*03	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	502	1	1843	2	N	2		21
04	1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT		21

VALENCE OPERATING COMPANY				WELL #:	8	RRCID ->	250705	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	6542 - 6550
HARRIS, JAMES GAS UNIT				881167									
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BLOCKER (PAGE)		//CONT.//		09591 350	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	251228	COMPL. DATE	07/03/2009	TOTAL DEPTH	10312	PERF. 6550 - 6558
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOBLEY GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	254649	COMPL. DATE	10/19/2009	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 6652 - 6658
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUNNELS, MACK V.		WELL #:		9	RRCID ->	263632	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	12075	PERF. 6727 - 11990
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROBERTSON, GEORGE		WELL #:		3	RRCID ->	265446	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	11948	PERF. 6469 - 11816
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JAMES HARRIS GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	282357	COMPL. DATE	12/21/2016	TOTAL DEPTH	10345	PERF. 6548 - 6554
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BLOCKER (RODESSA)		09591 450		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRISON				
BPX OPERATING COMPANY		085408									
BRUNE - BURNETT GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	278053	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	6954	PERF. 5616 - 5763
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLOCKER (RODESSA)			//CONT.//		09591 450	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRISON			
IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C.					426447									
C.C. FORBES			WELL #:		1	RRCID ->	226703	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	6507	PERF. 5770 - 5806		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

C.C. FORBES			WELL #:		2	RRCID ->	233312	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5752 - 5790		

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION					742143									
DINKLE			WELL #:		10	RRCID ->	284771	COMPL. DATE	06/26/2018	TOTAL DEPTH	10520	PERF. 6134 - 6138		

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ANDERSON			WELL #:		2	RRCID ->	286163	COMPL. DATE	03/06/2019	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 6187 - 6833		

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRI-STATE VACUUM AND RENTAL LLC					868625									
DAVIS SWD			WELL #:		2RR	RRCID ->	224708	COMPL. DATE	01/27/2021	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5612 - 5864		

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK)					09591 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
BPX OPERATING COMPANY					085408									
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B"			WELL #:		2-T	RRCID ->	138807	COMPL. DATE	06/01/1991	TOTAL DEPTH	10230	PERF. 6672 - 6686		

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		09591 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
DORSETT, W. N. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	282403	COMPL. DATE	02/07/2017	TOTAL DEPTH	10210	PERF. 6798 - 6808		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CRATON OPERATING LLC				186717									
HARRIS-MUNDEN GU		WELL #:		2	RRCID ->	232046	COMPL. DATE	05/26/2007	TOTAL DEPTH	10280	PERF. 6702 - 6776		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
BELL, CHARLIE				WELL #:	3	RRCID ->	285083	COMPL. DATE	08/10/2018	TOTAL DEPTH	10084	PERF. 6610 - 7964	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903									
STURGES GU		WELL #:		1 C	RRCID ->	213849	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 6652 - 6658		
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
JENKINS 'A' UNIT				WELL #:	17	RRCID ->	280141	COMPL. DATE	07/29/2015	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 6766 - 6870	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
HAZEL R. BYRNE GAS UNIT 2				WELL #:	9	RRCID ->	280142	COMPL. DATE	08/28/2015	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 6655 - 6985	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
01	0	18	-0-	18	18		18	2	N	-0-			22
02	18 N	-0-	-0-	-18	-18				N	-0-			22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04	30 N	-0-	-0-	-30	-30				N	-0-			22

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
DOYLE HARRIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280151 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6768 - 6798																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	1664	-0-	1664		3362	1664	2			N	-0-					68
12	0	1546	-0-	1546		4908	1546	2			N	-0-					68
01	0	2250	-0-	2250		7158	2094	2	156	9	N	142					210
02	2800 N	1865	-0-	-935		6223	1857	2	8	9	N	7	181	1	6	8	30
03	3100 N	2922	-0-	-178		6045	2919	2	3	9	N	3					30
04	3000 N	2952	-0-	-48		5997	2951	2	1	9	N	1					30

JENKINS 'A' UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280158 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6632 - 7016																	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

JENKINS A UNIT WELL #: 12 RRCID -> 285700 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6669 - 6800																	
11	0	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					10
12	0	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					10
01	0	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					10
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					10
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					10
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					10

BROWN WELL #: 2D RRCID -> 289773 COMPL. DATE 05/21/2020 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 6580 - 6594																	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

ENPOWER RESOURCES INC. 252992 RRCID -> 170836 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6502																	
BALDWIN HEIRS WELL #: 1																	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					43

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781 RRCID -> 136971 COMPL. DATE 08/05/1990 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 6532 - 6548																	
JUSTICE, LUCILLE WELL #: 1																	
11	1080 N	807	-0-	-273		-0-	755	2	52	9	Y	47					151
12	1488 N	-0-	-0-	-1488		-0-					Y	21					172
01	1147 N	896	-0-	-251		-0-	837	2	59	9	Y	54	182	1			44
02	1546 N	1546	-0-	-0-		-0-	1489	2	57	9	Y	52					96
*03	2054 N	2054	-0-	-0-		-0-	1988	2	66	9	Y	60					156
04	1393 N	1393	-0-	-0-		-0-	1339	2	54	9	Y	49	164	1			41

BLOCKER (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		09591 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON								
PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC				660284												
KEYS, WARREN		WELL #:		RRCID -> 155214	COMPL. DATE 05/16/1995	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6636	- 6641								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2016																

RFE OPERATING, LLC				704776												
DEUTSCH		WELL #:		1	RRCID -> 194431	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6700	-		6708				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT	136	-0-	136	136	136	2			N	-0-					9
03	14B2 EXT	170	-0-	170	306	170	2			N	-0-					9
04	14B2 EXT	215	-0-	215	521	215	2			N	-0-					9

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143												
DINKLE		WELL #:		10	RRCID -> 284398	COMPL. DATE 04/10/2018	TOTAL DEPTH 10520	PERF. 6770	-		7026					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167												
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 227835	COMPL. DATE 09/12/2004	TOTAL DEPTH 10257	PERF. 6634	-		6640					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 251229	COMPL. DATE 07/03/2009	TOTAL DEPTH 10312	PERF. 6746	-		6747					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOGGY CREEK				10153 001	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: ANDERSON								
BARBEE, R.L. OPERATING, INC.				049145												
GLUCKSMAN		WELL #:		1	RRCID -> 290850	COMPL. DATE 04/09/2021	TOTAL DEPTH 3751	PERF. 3410	-		3481					
11	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BOGGY CREEK (CV SHALE) 10156 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
 XTO ENERGY INC. 945936
 LONGHORNS DU WELL #: 3 RRCID -> 265225 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 12646 PERF. 12527 - 12572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	93	-0-	93	192	93	2		N	-0-			-0-
12	0	37	-0-	37	229	37	2		N	-0-			-0-
01	0	508	-0-	508	737	508	2		N	-0-			-0-
02	997 N	260	-0-	-737	-0-	260	2		N	-0-			-0-
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-			-0-
04	300 N	145	-0-	-155	-0-	145	2		N	-0-			-0-

BRACHFIELD (RODESSA) 11180 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
 JIMMERSON, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 107599 COMPL. DATE 09/29/1983 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6181 - 6187

11	0	236	-0-	236	1398	236	2		N	-0-			63
12	0	304	-0-	304	1702	304	2		N	-0-			63
01	2035 N	333	-0-	-1702	-0-	333	2		N	-0-			63
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			63
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
 PINEHILL RANCH WELL #: RRCID -> 172092 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6135 - 6139

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			175
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			175
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			175
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			175
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			175
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			175

PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2019

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY) 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232048 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 11042

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 WEDGEWORTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 212302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9444 - 9517

11	0	409	-0-	409	2213	59	1	350	3	Y	-0-		27
12	0	80	-0-	80	2293	13	1	67	3	Y	-0-		27
01	2293 N	-0-	-0-	-2293	-0-					Y	-0-		27
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	35	1	364	3	Y	-0-		27
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	20	1	203	3	Y	-0-		27
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		27

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
FAHLE WELL #: 2 RRCID -> 219188 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9535 - 10668														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	0	1071	-0-	1071	2075	65	1	1006	2	Y	-0-			64
12	0	1323	-0-	1323	3398	83	1	1240	2	Y	-0-			64
01	0	1015	-0-	1015	4413	64	1	951	2	Y	-0-			64
02	2800 N	980	-0-	-1820	2593	60	1	920	2	Y	-0-			64
03	3100 N	1393	-0-	-1707	886	87	1	1286	2	Y	18	3	8	79
04	1919 N	1033	-0-	-886	-0-	63	1	967	2	Y	3	3	8	79
						3	9							

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 219626 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9519 - 10710														
11	0	1363	-0-	1363	2764	83	1	1277	2	Y	3	3	8	46
						3	9							
12	0	1314	-0-	1314	4078	83	1	1230	2	Y	1	1	8	46
						1	9							
01	0	1332	-0-	1332	5410	84	1	1246	2	Y	2	2	8	46
						2	9							
02	2800 N	1098	-0-	-1702	3708	67	1	1027	2	Y	4	4	8	46
						4	9							
03	3100 N	1380	-0-	-1720	1988	86	1	1276	2	Y	16	7	8	55
						18	9							
04	3000 N	1281	-0-	-1719	269	78	1	1197	2	Y	5	2	8	58
						6	9							

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 219629 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9451 - 10658														
11	0	1436	-0-	1436	3135	87	1	1335	2	Y	13	7	8	95
						14	9							
12	0	1375	-0-	1375	4510	86	1	1276	2	Y	12	3	8	104
						13	9							
01	0	1362	-0-	1362	5872	86	1	1272	2	Y	4	3	8	105
						4	9							
02	2800 N	1282	-0-	-1518	4354	78	1	1196	2	Y	7	3	8	109
						8	9							
03	3100 N	1435	-0-	-1665	2689	91	1	1340	2	Y	4	4	8	109
						4	9							
04	3000 N	1286	-0-	-1714	975	78	1	1202	2	Y	5	4	8	110
						6	9							

BRITTON, LINDY WELL #: 1 RRCID -> 221139 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9706														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 222623 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. N/A														
11	0	-0-	-0-	-0-	372					Y	-0-			13
12	0	120	-0-	120	492	8	1	112	2	Y	-0-			13
01	0	48	-0-	48	540	3	1	45	2	Y	-0-			13
02	1067 N	527	-0-	-540	-0-	32	1	495	2	Y	-0-			13
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	7	1	105	2	Y	-0-			13
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	2	Y	-0-			13

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
FAHLE WELL #: 4 RRCID -> 224041 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	783	-0-	783	1833	48	1 3 9	732	2	Y	3	3	8	78
12	0	834	-0-	834	2667	52	1 6 9	776	2	Y	5	1	8	82
01	0	694	-0-	694	3361	44	1 3 9	647	2	Y	3	2	8	83
02	3999 X	638	-0-	-3361	-0-	39	1 6 9	593	2	Y	5	1	8	87
03	1054 X	780	-0-	-274	-0-	49	1 4 9	727	2	Y	4	2	8	89
04	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	61	1 8 9	939	2	Y	7	3	8	93
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 227008 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9244 - 10467														
11	0	788	-0-	788	1553	48	1 1 9	739	2	Y	1	1	8	85
12	0	1651	-0-	1651	3204	101	1 43 9	1507	2	Y	39	6	8	118
01	0	1620	-0-	1620	4824	102	1 4 9	1514	2	Y	4	21	1 4 8	97
02	2800 N	923	-0-	-1877	2947	57	1 2 9	864	2	Y	2	2	8	97
03	3100 N	1550	-0-	-1550	1397	98	1 9 9	1443	2	Y	8	8	8	97
04	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	19	5	8	111
FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 227303 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9478 - 10564														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FAHLE WELL #: 5 RRCID -> 228772 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9580 - 10596														
11	0	1099	-0-	1099	2293	67	1	1032	2	Y	-0-			35
12	0	945	-0-	945	3238	60	1	885	2	Y	-0-			35
01	0	786	-0-	786	4024	50	1	736	2	Y	-0-			35
02	2800 N	1005	-0-	-1795	2229	62	1	943	2	Y	-0-			35
03	3100 N	1049	-0-	-2051	178	66	1 6 9	977	2	Y	5	2	8	38
04	1404 N	1226	-0-	-178	-0-	75	1 3 9	1148	2	Y	3	3	8	38
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 229507 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9513 - 10629														
11	0	173	-0-	173	329	11	1	162	2	Y	-0-			-0-
12	0	98	-0-	98	427	6	1	92	2	Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	427					Y	-0-			-0-
02	427 N	-0-	-0-	-427	-0-					Y	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229689 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9552 - 10684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0	387	-0-	387	685	23	1	356	2	Y	7	1	8	148	
12	0	388	-0-	388	1073	24	1	356	2	Y	7	1	8	154	
01	0	478	-0-	478	1551	30	1	440	2	Y	7	2	8	159	
02	1861 N	310	-0-	-1551	-0-	19	1	285	2	Y	5	138	1	26	
03	403 N	263	-0-	-140	-0-	16	1	235	2	Y	11	1	8	36	
04	450 N	416	-0-	-34	-0-	25	1	378	2	Y	12	3	8	45	

POLVE WELL #: 1 RRCID -> 229733 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9528 - 10749

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229785 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9333 - 10640

11	0	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-			1
12	0	29	-0-	29	35	2	1	27	2	Y	-0-			1
01	0	65	-0-	65	100	4	1	61	2	Y	-0-	1	1	-0-
02	149 N	49	-0-	-100	-0-	3	1	46	2	Y	-0-			-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	Y	-0-			-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-			-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 230313 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9518 - 10693

11	0	1348	-0-	1348	2829	80	1	1228	2	Y	36	81	1	70
12	0	1445	-0-	1445	4274	40	9	1238	2	Y	113	2	8	181
01	0	1200	-0-	1200	5474	83	1	1045	2	Y	77	174	1	82
02	2800 N	1225	-0-	-1575	3899	124	9	1054	2	Y	93	85	1	88
03	3100 N	1388	-0-	-1712	2187	70	1	1224	2	Y	74	88	1	71
04	3000 N	1172	-0-	-1828	359	85	9	1024	2	Y	74	3	8	142

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231388 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9463 - 10663

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.//		11183 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.//		220903											
HARRELL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 231592		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9418 - 10647					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	337	-0-	337	866	21	1	316	2	Y	-0-		106
12	0	351	-0-	351	1217	22	1	328	2	Y	1	99 1	8
01	0	363	-0-	363	1580	1	9						
02	1858 X	278	-0-	-1580	-0-	23	1	339	2	Y	1	1 8	8
03	527 X	508	-0-	-19	-0-	1	9						
04	369 X	369	-0-	-0-	-0-	17	1	260	2	Y	1	1 8	8
						1	9						
						32	1	474	2	Y	2	2 8	8
						2	9						
						22	1	339	2	Y	7	2 8	13
						8	9						
HARRELL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 231779		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9421 - 10660					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
POLVE		WELL #: 2		RRCID -> 231982		COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9462 - 10688					
11	0	1298	-0-	1298	2704	79	1	1210	2	Y	8	1 8	86
12	0	-0-	-0-	-0-	2704	9	9			Y	-0-		86
01	0	-0-	-0-	-0-	2704					Y	-0-		86
02	2704 N	-0-	-0-	-2704	-0-					Y	-0-	60 1	26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		26
HARRELL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 232060		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9499 - 10737					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
POOVEY, MARKS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 232240		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10675					
11	0	-0-	-0-	-0-	29				Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	29				Y	-0-			-0-
01	0	43	-0-	43	72	3	1	40	2	Y	-0-		-0-
02	72 N	-0-	-0-	-72	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
KANGERGA GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 232711		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9511 - 10637					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 232730 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9441 - 10653														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

11		0	-0-	-0-	-0-	100				Y	-0-	1 1		-0-
12		0	150	-0-	150	250	9	1	141	2	Y			-0-
01		0	97	-0-	97	347	6	1	91	2	Y			-0-
02		756 N	409	-0-	-347	-0-	25	1	384	2	Y			-0-
03		155 N	113	-0-	-42	-0-	7	1	106	2	Y			-0-
04		104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y			-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234428 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9480 - 10716														
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60

BRADY WELL #: 3 T RRCID -> 234719 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9281 - 10315														
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234948 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8776 - 10772														
11		0	386	-0-	386	798	23	1	355	2	Y	7	1 8	44
12		0	377	-0-	377	1175	24	1	350	2	Y	3	32 1 1 8	14
01		0	378	-0-	378	1553	24	1	352	2	Y	2	1 8	15
02		1875 N	322	-0-	-1553	-0-	19	1	294	2	Y	8	1 8	22
03		373 N	373	-0-	-0-	-0-	24	1	348	2	Y	1	1 8	22
04		369 N	369	-0-	-0-	-0-	22	1	340	2	Y	6	3 8	25

GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 235316 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9544 - 10749														
11		0	419	-0-	419	1252	26	1	393	2	Y	-0-		56
12		0	392	-0-	392	1644	25	1	367	2	Y	-0-		56
01		0	302	-0-	302	1946	19	1	283	2	Y	-0-		56
02		2159 N	213	-0-	-1946	-0-	13	1	200	2	Y	-0-		56
03		403 N	145	-0-	-258	-0-	9	1	136	2	Y	-0-		56
04		300 N	138	-0-	-162	-0-	8	1	130	2	Y	-0-		56

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 2 RRCID -> 235337 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9565 - 10775														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	842	-0-	842	1421	51	1	788	2	N	3	2	8	180
12	0	919	-0-	919	2340	58	1	858	2	N	3	164	1	18
01	0	915	-0-	915	3255	57	1	846	2	N	11	2	8	27
02	2800 N	722	-0-	-2078	1177	44	1	665	2	N	12	2	8	37
03	2008 N	831	-0-	-1177	-0-	52	1	766	2	N	12	2	8	47
04	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	71	1	1087	2	N	13	3	8	57

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 236082 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8864 - 10738														
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	183	2	Y	14	1	8	32
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	11	22	1	21
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	Y	12	1	8	32
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	38	1	584	2	Y	-0-			32
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1	26	1	6
*04	120 N	49	-0-	-71	-0-	3	1	46	2	Y	-0-			6

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 236135 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9545 - 10766														
11	0	244	-0-	244	489	15	1	229	2	Y	-0-			-0-
12	0	383	-0-	383	872	24	1	359	2	Y	-0-			-0-
01	0	256	-0-	256	1128	16	1	240	2	Y	-0-			-0-
02	1128 N	-0-	-0-	-1128	-0-					Y	-0-			-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 236442 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9560 - 10765														
11	0	1007	-0-	1007	2063	61	1	943	2	Y	3	3	8	48
12	0	1000	-0-	1000	3063	63	1	934	2	Y	3	3	8	48
01	0	965	-0-	965	4028	61	1	902	2	Y	2	2	8	48
02	2800 N	873	-0-	-1927	2101	54	1	817	2	Y	2	2	8	48
03	3100 N	1162	-0-	-1938	163	73	1	1075	2	Y	13	6	8	55
04	1187 N	1024	-0-	-163	-0-	62	1	945	2	Y	15	3	8	67

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236510 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9764 - 10655														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 237105 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10752															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRITTON, LINDY WELL #: 2 RRCID -> 238012 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF.10138 - 12546															
11		14B2 EXT	5964	-0-	5964	7204	867	1	5097	3	Y	-0-			78
12		14B2 EXT	5422	-0-	5422	12626	908	1	4513	3	Y	1			79
							1	9							
01		14B2 EXT	11147	-0-	11147	23773	1455	1	9612	3	Y	73			152
							80	9							
02		14B2 EXT	12770	-0-	12770	36543	1123	1	11597	3	Y	45			197
							50	9							
03		14B2 EXT	7740	-0-	7740	44283	684	1	7045	3	Y	10	165	1	42
							11	9							
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44283					Y	NO RPT			42

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238271 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9478 - 10672															
11		0	780	-0-	780	1701	47	1	722	2	Y	10			13
							11	9							
12		0	614	-0-	614	2315	38	1	559	2	Y	15	10	1	18
							17	9							
01		0	727	-0-	727	3042	45	1	661	2	Y	19	14	1	23
							21	9							
02		2800 N	528	-0-	-2272	770	31	1	480	2	Y	15	17	1	21
							17	9							
03		1314 N	544	-0-	-770	-0-	33	1	492	2	Y	17	18	1	1 8
							19	9							
04		690 N	518	-0-	-172	-0-	31	1	472	2	Y	14	16	1	17
							15	9							

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9650 - 10738															
11		60 N	56	-0-	-4	-0-	3	1	45	2	Y	7			8
							8	9							
12		0	36	-0-	36	36	2	1	34	2	Y	-0-			8
01		0	42	-0-	42	78	3	1	39	2	Y	-0-			8
02		137 N	59	-0-	-78	-0-	4	1	54	2	Y	1	7	1	2
							1	9							
03		52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	1			3
							1	9							
04		39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	4			7
							4	9							

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 240438 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9616 - 10701															
11		0	31	-0-	31	63	2	1	29	2	Y	-0-			-0-
12		0	31	-0-	31	94	2	1	29	2	Y	-0-			-0-
01		0	31	-0-	31	125	2	1	29	2	Y	-0-			-0-
02		153 N	28	-0-	-125	-0-	2	1	26	2	Y	-0-			-0-
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			-0-
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
POOVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240978 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9548 - 10761													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

11	0	1599	-0-	1599	3278	97	1	1493	2	Y	8	4 8	74
12	0	1724	-0-	1724	5002	109	1	1613	2	Y	2	2 8	74
01	0	1638	-0-	1638	6640	103	1	1533	2	Y	2	2 8	74
02	2800 N	1318	-0-	-1482	5158	81	1	1234	2	Y	3	2 8	75
03	3100 N	1429	-0-	-1671	3487	89	1	1318	2	Y	20	5 8	90
04	3000 N	1732	-0-	-1268	2219	104	1	1595	2	Y	30	6 8	114
						9	9						

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 242162 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9205 - 10435													
11	0	248	-0-	248	248	15	1	227	2	N	5		97
12	0	110	-0-	110	358	6	1	102	2	N	1	1 8	97
01	0	392	-0-	392	750	1	1	340	2	N	26	1 8	122
02	1200 N	450	-0-	-750	-0-	23	1	396	2	N	25		147
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	29	1			N	3	3 8	147
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-	26	1			N	10		157
						28	9						

JARRELL, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 242918 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9756 - 10665													
11	0	799	-0-	799	2225	49	1	748	2	N	2	2 8	65
12	0	1580	-0-	1580	3805	99	1	1478	2	N	3	3 8	65
01	0	1685	-0-	1685	5490	106	1	1575	2	N	4	4 8	65
02	2800 N	828	-0-	-1972	3518	51	1	774	2	N	3	3 8	65
03	3100 N	1126	-0-	-1974	1544	71	1	1051	2	N	4	4 8	65
04	3000 N	1755	-0-	-1245	299	107	1	1644	2	N	4	4 8	65
						4	9						

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243127 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9435 - 10335													
11	0	61	-0-	61	120	4	1	56	2	Y	1		13
12	0	-0-	-0-	-0-	120	1	1			Y	-0-		13
01	0	61	-0-	61	181	4	1	56	2	Y	1	10 1	4
02	181 N	-0-	-0-	-181	-0-	1	1			Y	-0-		4
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	2		6
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	2	1	53	2	Y	1		7
						3	1						
						1	9						

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243366 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9470 - 10729															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

11	0	384	-0-	384	1074	23	1	354	2	Y	6	1	8	128	
12	0	447	-0-	447	1521	28	1	417	2	Y	2			130	
01	0	405	-0-	405	1926	25	1	372	2	Y	7			137	
02	2130 N	204	-0-	-1926	-0-	12	1	189	2	Y	3			140	
03	434 N	360	-0-	-74	-0-	22	1	330	2	Y	7			147	
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	25	1	389	2	Y	-0-			147	

FAHLE WELL #: 18 RRCID -> 244225 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9474 - 10714															
11	0	78	-0-	78	114	5	1	73	2	Y	-0-			-0-	
12	0	41	-0-	41	155	3	1	38	2	Y	-0-			-0-	
01	0	95	-0-	95	250	6	1	89	2	Y	-0-			-0-	
02	294 N	44	-0-	-250	-0-	3	1	41	2	Y	-0-			-0-	
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-			-0-	
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	5	1	74	2	Y	-0-			-0-	

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 245175 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8710 - 10679															
11	0	922	-0-	922	1899	55	1	845	2	Y	20	47	1	41	
12	0	977	-0-	977	2876	22	9	843	2	Y	70	1	8	110	
01	0	974	-0-	974	3850	57	1	866	2	Y	45	106	1	1 8 48	
02	2800 N	870	-0-	-1930	1920	50	9	759	2	Y	55	50	1	1 8 52	
03	2891 N	971	-0-	-1920	-0-	61	9	866	2	Y	42	51	1	1 8 42	
04	957 N	957	-0-	-0-	-0-	59	1	853	2	Y	44	1	8	85	

BLACK STONE MINERALS CO, G.U. WELL #: 18 RRCID -> 245177 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10205 - 10740															
11	0	2511	-0-	2511	4521	153	1	2356	2	Y	2	2	8	60	
12	0	1565	-0-	1565	6086	2	9	1464	2	Y	3	3	8	60	
01	0	1800	-0-	1800	7886	98	1	1684	2	Y	3	3	8	60	
02	2800 N	1392	-0-	-1408	6478	113	1	1304	2	Y	2	2	8	60	
03	3100 N	1713	-0-	-1387	5091	86	1	1596	2	Y	8	8	8	60	
04	3000 N	1696	-0-	-1304	3787	108	1	1589	2	Y	4	4	8	60	

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245477 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9585 - 10745														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	256	-0-	256	256	16	1	239	2	Y	1	1	8	11
12	0	169	-0-	169	425	11	1	157	2	Y	1	8	1	3
01	0	747	-0-	747	1172	47	1	699	2	Y	1	1	8	3
02	1893 N	721	-0-	-1172	-0-	44	1	675	2	Y	2	2	8	3
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	1	1	8	3
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-			3

BRITTON, LINDY WELL #: 4 RRCID -> 246141 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.10800 - 11802														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			45

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 246646 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10575 - 10726														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246648 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9562 - 10640														
11	0	3066	-0-	3066	6388	185	1	2851	2	Y	27	8	8	96
12	0	2642	-0-	2642	9030	165	1	2452	2	Y	23	4	8	115
01	0	3214	-0-	3214	12244	202	1	3004	2	Y	7	84	1	32
02	14710 X	2466	-0-	-12244	-0-	151	1	2306	2	Y	8	6	8	34
03	3317 X	3108	-0-	-209	-0-	193	1	2858	2	Y	52	11	8	75
04	3120 X	2827	-0-	-293	-0-	171	1	2631	2	Y	23	9	8	89

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 246843 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9487 - 10730														
11	0	919	-0-	919	1990	56	1	862	2	N	1	1	8	150
12	0	1164	-0-	1164	3154	73	1	1087	2	N	4			154
01	0	1204	-0-	1204	4358	75	1	1116	2	N	12	1	8	165
02	2800 N	1138	-0-	-1662	2696	68	1	1030	2	N	36	2	8	199
03	3100 N	1136	-0-	-1964	732	72	1	1057	2	N	6	1	8	204
04	1824 N	1092	-0-	-732	-0-	65	1	1001	2	N	24	4	8	224

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246991 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9738 - 10708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	2021	-0-	2021	4225	122	1	1882	2	Y	15	3 8	59
12	0	1913	-0-	1913	6138	120	1	1778	2	Y	14	2 8	71
01	0	1884	-0-	1884	8022	119	1	1762	2	Y	3	52 1 2 8	20
02	2800 N	1420	-0-	-1380	6642	87	1	1330	2	Y	3	2 8	21
03	3100 N	2124	-0-	-976	5666	133	1	1959	2	Y	29	4 8	46
04	3000 N	1705	-0-	-1295	4371	104	1	1591	2	Y	9	3 8	52

POLVE WELL #: 4 RRCID -> 246993 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9940 - 10702

11	0	409	-0-	409	962	25	1	380	2	Y	4		29
12	0	625	-0-	625	1587	39	1	578	2	Y	7		36
01	0	536	-0-	536	2123	34	1	502	2	Y	-0-		36
02	2757 X	634	-0-	-2123	-0-	39	1	594	2	Y	1	25 1 1 8	11
03	620 X	334	-0-	-286	-0-	21	1	311	2	Y	2	2 8	11
04	628 X	628	-0-	-0-	-0-	38	1	590	2	Y	-0-		11

POLVE WELL #: 3 RRCID -> 247673 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9934 - 10672

11	2669 N	1264	-0-	-1405	-0-	77	1	1181	2	Y	5	3 8	82
12	1426 N	1281	-0-	-145	-0-	81	1	1198	2	Y	2	2 8	82
01	1395 N	958	-0-	-437	-0-	60	1	896	2	Y	2	2 8	82
02	1176 N	974	-0-	-202	-0-	60	1	912	2	Y	2	65 1 2 8	17
03	1302 N	840	-0-	-462	-0-	53	1	785	2	Y	2	2 8	17
04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	84	1	1290	2	Y	13	3 8	27

JARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 247674 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9853 - 10724

11	0	46	-0-	46	172	3	1	43	2	Y	-0-		4
12	0	150	-0-	150	322	9	1	141	2	Y	-0-		4
01	0	172	-0-	172	494	11	1	161	2	Y	-0-	2 1	2
02	589 N	95	-0-	-494	-0-	6	1	89	2	Y	-0-		2
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	199	2	Y	1	1 8	2
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	188	2	Y	1	1 1 1 8	1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
FAHLE WELL #: 16 RRCID -> 249626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9867 - 10616												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	0	197	-0-	197	655	12	1	184	2	Y	1	27
12	0	544	-0-	544	1199	34	1	506	2	Y	4	30
01	0	452	-0-	452	1651	28	1	422	2	Y	2	30
02	1835 X	184	-0-	-1651	-0-	11	1	172	2	Y	1	30
03	558 X	462	-0-	-96	-0-	29	1	421	2	Y	11	40
04	540 X	437	-0-	-103	-0-	26	1	400	2	Y	10	49

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 251516 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9435 - 10559												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253440 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9853 - 10724												
11	0	162	-0-	162	255	10	1	152	2	Y	-0-	6
12	0	73	-0-	73	328	5	1	68	2	Y	-0-	6
01	0	122	-0-	122	450	8	1	114	2	Y	-0-	3
02	494 N	44	-0-	-450	-0-	3	1	41	2	Y	-0-	3
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	2	Y	-0-	3
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	190	2	Y	1	1

JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256447 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9505 - 11035												
11	3000 N	1800	-0-	-1200	812	110	1	1686	2	Y	4	182
12	2486 N	1674	-0-	-812	-0-	105	1	1563	2	Y	5	185
01	2015 N	1512	-0-	-503	-0-	95	1	1415	2	Y	2	71
02	1708 N	1442	-0-	-266	-0-	89	1	1350	2	Y	3	71
03	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	103	1	1524	2	Y	111	173
04	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	122	1	1372	2	Y	37	78

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 256448 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9587 - 10558												
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	51
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 256662 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9398 - 10715												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	0	632	-0-	632	1244	36	1	557	2	N	35	162
12	0	891	-0-	891	2135	39	9	835	2	N	-0-	162
01	0	1094	-0-	1094	3229	68	1	1007	2	N	17	179
02	2800 N	847	-0-	-1953	1276	19	9	784	2	N	11	1 8
03	2037 N	761	-0-	-1276	-0-	51	1	710	2	N	3	3 8
04	750 N	658	-0-	-92	-0-	12	9	617	2	N	1	1 8
						48	1					
						3	9					
						40	1					
						1	9					
F.J. JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 258356 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9552 - 10692												
11	0	2476	-0-	2476	5129	151	1	2322	2	N	3	3 8
12	0	2123	-0-	2123	7252	3	9	1986	2	N	3	3 8
01	0	2525	-0-	2525	9777	134	1	2363	2	N	3	3 8
02	2800 N	2290	-0-	-510	9267	159	1	2146	2	N	3	3 8
03	3100 N	2459	-0-	-641	8626	3	9	2299	2	N	4	4 8
04	3000 N	2380	-0-	-620	8006	141	1	2229	2	N	5	5 8
						4	9					
						145	1					
						6	9					
MARKS-POOVEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258512 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11701 PERF. 11024 - 11425												
11	0	3155	-0-	3155	6814	191	1	2935	2	Y	26	3 8
12	0	3254	-0-	3254	10068	29	9	3035	2	Y	14	139 1
01	0	3030	-0-	3030	13098	204	1	2831	2	Y	7	2 8
02	15947 X	2849	-0-	-13098	-0-	15	9	2639	2	Y	34	2 8
03	3658 X	3216	-0-	-442	-0-	8	9	3010	2	Y	2	2 8
04	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	173	1	3007	2	Y	19	7 8
						37	9					
						204	1					
						2	9					
						196	1					
						21	9					
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 259269 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 10308 - 10646												
11	0	112	-0-	112	174	7	1	105	2	Y	-0-	10
12	0	-0-	-0-	-0-	174					Y	-0-	1
01	0	160	-0-	160	334	10	1	150	2	Y	-0-	1
02	399 N	65	-0-	-334	-0-	4	1	61	2	Y	-0-	1
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	Y	-0-	1
04	150 N	132	-0-	-18	-0-	8	1	124	2	Y	-0-	1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 JARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 259379 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9500 - 10735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	769	-0-	769	2365	46	1	708	2	Y	14	2 8	27
12	0	1092	-0-	1092	3457	15	9	1006	2	Y	16	2 8	41
01	0	545	-0-	545	4002	68	1	510	2	Y	1	22 1	20
02	4337 X	335	-0-	-4002	-0-	34	1	314	2	Y	-0-		20
03	1581 X	1020	-0-	-561	-0-	1	9	955	2	Y	-0-		20
04	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	21	1	1509	2	Y	-0-	14 1	6

BRADY WELL #: 8H RRCID -> 260928 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10563 PERF.10992 - 14276

11	0	5608	-0-	5608	10639	342	1	5265	2	Y	1	1 8	-0-
12	0	5794	-0-	5794	16433	1	9	5429	2	Y	-0-		-0-
01	0	5206	-0-	5206	21639	365	1	4877	2	Y	-0-		-0-
02	26983 X	5344	-0-	-21639	-0-	329	1	5014	2	Y	1	1 8	-0-
03	5797 X	5758	-0-	-39	-0-	1	9	5392	2	Y	1	1 8	-0-
04	5610 X	4862	-0-	-748	-0-	365	1	4564	2	Y	1	1 8	-0-

WHITE WELL #: 4H RRCID -> 263830 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.10824 - 14402

11	0	8293	-0-	8293	17853	505	1	7769	2	N	17	2 8	178
12	0	8830	-0-	8830	26683	19	9	8257	2	N	15	1 8	192
01	0	7695	-0-	7695	34378	17	9	7207	2	N	3	146 1	2 8 47
02	40910 X	6532	-0-	-34378	-0-	485	1	6128	2	N	2	2 8	47
03	9548 X	7331	-0-	-2217	-0-	3	9	6865	2	N	1	1 8	47
04	8550 X	7677	-0-	-873	-0-	402	1	7206	2	N	2	2 8	47

BRITTON, LINDY WELL #: 5H RRCID -> 275425 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9981 - 13067

11	0	8258	-0-	8258	34904	1201	1	7057	3	Y	-0-		327
12	0	4264	-0-	4264	39168	714	1	3550	3	Y	-0-		327
01	47620 X	8452	-0-	-39168	-0-	1111	1	7341	3	Y	-0-		327
02	7952 X	7578	-0-	-374	-0-	669	1	6909	3	Y	-0-		327
03	8711 X	6221	-0-	-2490	-0-	550	1	5671	3	Y	-0-	179 1	148
04	8250 X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					Y	NO RPT		148

BLACKSTONE/HARRELL WELL #: 1H RRCID -> 276825 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10552 PERF.11160 - 13204

11	0	5231	-0-	5231	10809	319	1	4904	2	N	7	5 8	40
12	0	5253	-0-	5253	16062	8	9	4918	2	N	4	4 8	40
01	0	5159	-0-	5159	21221	331	1	4831	2	N	3	3 8	40
02	25825 X	4604	-0-	-21221	-0-	4	9	4317	2	N	4	4 8	40
03	5580 X	4933	-0-	-647	-0-	325	1	4612	2	N	8	8 8	40
04	5220 X	4890	-0-	-330	-0-	283	1	4583	2	N	8	8 8	40

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
POOVEY/MARKS-POOVEY WELL #: 1H RRCID -> 276992 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10960 - 16386														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
11	0	12264	-0-	12264	25480	747	1	11500	2	N	15	8	8	149
12	0	11791	-0-	11791	37271	743	1	11042	2	N	5	5	8	149
01	0	12128	-0-	12128	49399	765	1	11351	2	N	11	6	8	154
02	59814 X	10415	-0-	-49399	-0-	638	1	9725	2	N	47	7	8	194
03	13206 X	12191	-0-	-1015	-0-	772	1	11407	2	N	11	159	1	11 8 35
04	12270 X	11894	-0-	-376	-0-	726	1	11158	2	N	9	9	8	35
BRITTON, LINDY WELL #: 6H RRCID -> 280088 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10136 - 14614														
11	0	16499	-0-	16499	68226	2396	1	14085	3	Y	16			317
12	0	16193	-0-	16193	84419	2709	1	13458	3	Y	24			341
01	100761 X	16342	-0-	-84419	-0-	2141	1	14143	3	Y	53			394
02	15848 X	15146	-0-	-702	-0-	1335	1	13787	3	Y	22			416
03	17205 X	14207	-0-	-2998	-0-	1242	1	12796	3	Y	154	532	1	38
04	16500 X	NO RPT	-0-	-16500	-0-					Y	NO RPT			38
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 282107 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11810 - 16513														
11	0	13900	-0-	13900	28560	844	1	12987	2	N	63	6	8	214
12	0	12015	-0-	12015	40575	756	1	11241	2	N	16	179	1	3 8 48
01	0	7195	-0-	7195	47770	454	1	6737	2	N	4	4	8	48
02	60626 X	12856	-0-	-47770	-0-	791	1	12059	2	N	5	5	8	48
03	10951 X	10951	-0-	-0-	-0-	694	1	10251	2	N	5	5	8	48
04	12445 X	12445	-0-	-0-	-0-	760	1	11678	2	N	6	6	8	48
POOVEY-KARGERGA GU 1 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282339 COMPL. DATE 05/30/2020 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10918 - 15453														
11	0	12884	-0-	12884	27077	785	1	12086	2	N	12	7	8	145
12	0	12860	-0-	12860	39937	810	1	12032	2	N	16	6	8	155
01	0	13676	-0-	13676	53613	861	1	12785	2	N	27	7	8	175
02	64539 X	10926	-0-	-53613	-0-	668	1	10188	2	N	64	5	8	234
03	14198 X	12331	-0-	-1867	-0-	780	1	11521	2	N	27	12	8	249
04	13230 X	12124	-0-	-1106	-0-	741	1	11374	2	N	8	8	8	249

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
HARRELL-POOVEY-BLACK STONE (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 282582 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10864 - 15529														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	16413	-0-	16413	36349	999	1	15381	2	N	30	6	8	194
12	0	13922	-0-	13922	50271	876	1	13023	2	N	21	3	8	212
01	0	19318	-0-	19318	69589	1217	1	18069	2	N	29	180	1	8 8 53
02	88553 X	18964	-0-	-69589	-0-	1166	1	17774	2	N	22	12	8	63
03	19933 X	19356	-0-	-577	-0-	1226	1	18115	2	N	14	12	8	65
04	18690 X	18650	-0-	-40	-0-	1139	1	17501	2	N	9	9	8	65

HARRELL GUL-HARRELL GU2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282988 COMPL. DATE 05/30/2020 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11130 - 15513														
11	0	2621	-0-	2621	2802	783	1	1823	2	N	14	2	8	164
12	0	12205	-0-	12205	15007	765	1	11361	2	N	72	9	8	227
01	0	16541	-0-	16541	31548	1039	1	15419	2	N	75	166	1	27 8 109
02	45758 X	14210	-0-	-31548	-0-	872	1	13294	2	N	40	24	8	125
03	14958 X	14958	-0-	-0-	-0-	943	1	13929	2	N	78	36	8	167
04	17474 X	17474	-0-	-0-	-0-	1063	1	16325	2	N	78	45	8	200

BLACK STONE FAHLE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283144 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11897 - 16571														
11	0	16862	-0-	16862	34383	1024	1	15757	2	N	74	16	8	215
12	0	16804	-0-	16804	51187	1057	1	15711	2	N	33	175	1	11 8 62
01	0	15654	-0-	15654	66841	987	1	14658	2	N	8	8	8	62
02	80473 X	13632	-0-	-66841	-0-	838	1	12783	2	N	10	10	8	62
03	17515 X	15795	-0-	-1720	-0-	998	1	14744	2	N	48	23	8	87
04	16860 X	15806	-0-	-1054	-0-	964	1	14814	2	N	25	22	8	90

BLACK STONE-FAHLE-AM LIB (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284753 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10934 - 17033														
11	0	19395	-0-	19395	39826	1180	1	18171	2	N	40	22	8	198
12	0	19775	-0-	19775	59601	1245	1	18501	2	N	26	14	8	210
01	0	18843	-0-	18843	78444	1187	1	17621	2	N	32	152	1	15 8 75
02	95229 X	16785	-0-	-78444	-0-	1031	1	15728	2	N	24	17	8	82
03	20429 X	18672	-0-	-1757	-0-	1176	1	17382	2	N	104	29	8	157
04	19410 X	18068	-0-	-1342	-0-	1099	1	16884	2	N	77	24	8	210

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
GYPSY FAHLE-COBRA 2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284760										COMPL. DATE	04/21/2020	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	11159 - 17303
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
11	0	28261	-0-	28261	58529	1722	1 26514 2	N	23	23 8	127				
12	0	28058	-0-	28058	86587	1768	1 26275 2	N	14	14 8	127				
01	0	27682	-0-	27682	114269	1746	1 25919 2	N	15	15 8	127				
02	138848 X	24579	-0-	-114269	-0-	1511	1 23047 2	N	19	19 8	127				
03	30256 X	27092	-0-	-3164	-0-	1715	1 25342 2	N	32	32 8	127				
04	28260 X	26392	-0-	-1868	-0-	1611	1 24749 2	N	29	24 8	132				

CHADWICK-BRANNON WELL #: 1H RRCID -> 292626										COMPL. DATE	01/31/2022	TOTAL DEPTH	9702	PERF.	10899 - 17802
11	0	103202	-0-	103202	226407	682	1 100643 2	N	1706	1869 1	2 8	226			
12	0	104826	-0-	104826	331233	1877	1 100442 2	N	1510	1484 1	1 8	251			
01	0	115602	-0-	115602	446835	2723	1 110988 2	N	1561	1445 1	1 8	366			
02	555077 X	108242	-0-	-446835	-0-	1661	1 104186 2	N	1249	1299 1		316			
03	123194 X	103084	-0-	-20110	-0-	2897	1 98703 2	N	1374	1513 1	3 8	174			
04	111870 X	103951	-0-	-7919	-0-	1717	1 99533 2	N	1298	1306 1	4 8	162			

TURNER-MOSS WELL #: 1H RRCID -> 292808										COMPL. DATE	03/25/2022	TOTAL DEPTH	9690	PERF.	9908 - 17266
11	0	46156	-0-	46156	96467	45226	2 930 9	N	845	936 1	11 8	129			
12	0	44921	-0-	44921	141388	1438	1 42586 2	N	815	767 1		177			
01	0	43031	-0-	43031	184419	897	1 35160 2	N	879	901 1	30 8	125			
02	224418 X	39999	-0-	-184419	-0-	6904	1 34614 2	N	748	762 1	27 8	84			
03	50313 X	38130	-0-	-12183	-0-	967	1 29757 2	N	867	744 1	52 8	155			
04	46170 X	34538	-0-	-11632	-0-	823	1 32260 2	N	861	938 1	6 8	72			

TATUM B-BRIAR WELL #: 1H RRCID -> 294341										COMPL. DATE	02/17/2023	TOTAL DEPTH	9855	PERF.	N/A
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

WILLIAMS A-TATUM A WELL #: 3H RRCID -> 294452										COMPL. DATE	01/26/2023	TOTAL DEPTH	9943	PERF.	10507 - 16065
01	0	8570	-0-	8570	8570	45	1 8427 2	N	89	61 8		28			
02	0	104333	-0-	104333	112903	98	1 102915 2	N	1063	867 1	144 8	80			
03	DELQ PR	124462	-0-	124462	237365	249	1 123202 2	N	865	688 1		257			
04	324289 X	86924	-0-	-237365	-0-	1169	1 85727 2	N	837	854 1		240			

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
WILLIAMS A-TATUM A WELL #: 2H RRCID -> 294457 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10454 - 13406														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	6492	-0-	6492	6492	34	1	6367	2	N	83	48	8	35
02	0	43219	-0-	43219	49711	102	1	42230	2	N	806	692	1	67 8
*03	DELQ PR	46204	-0-	46204	95915	887	9	45199	2	N	811	698	1	195
*04	127819 X	31904	-0-	-95915	-0-	113	1	30872	2	N	847	867	1	175
						892	9							
						100	1							
						932	9							
LILY-BIRCH WELL #: 1H RRCID -> 294462 COMPL. DATE 03/12/2023 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10308 - 16730														
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*04	197520 X	NO RPT	-0-	-197520	-0-					N	NO RPT			-0-
TATUM B-HOLLY WELL #: 2H RRCID -> 294520 COMPL. DATE 04/09/2023 TOTAL DEPTH 9813 PERF. N/A														
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GRAWARD OPERATING, INC. 326435														
BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 153458 COMPL. DATE 12/31/1994 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9659 - 9841														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRITTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198719 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9634 - 9706														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201666 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9078 - 9750														
11	DLQ G-10	32	-0-	32	269	32	2			Y	-0-			1
12	0	33	-0-	33	302	33	2			Y	-0-			1
01	320 N	18	-0-	-302	-0-	18	2			Y	-0-			1
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-			1
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-			1
*04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-			1
BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202468 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9132 - 9339														
11	0	39	-0-	39	39	39	2			Y	-0-			45
12	0	41	-0-	41	80	41	2			Y	-0-			45
01	110 N	30	-0-	-80	-0-	30	2			Y	-0-			45
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			45
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-			45
*04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-			45

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435																	
BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203801 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9540 - 9760																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206355 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9690 - 9711																	
11		14B2 EXT	62	-0-	62	866	62	2			Y	-0-					2
12		14B2 EXT	38	-0-	38	904	38	2			Y	-0-					2
01		14B2 EXT	27	-0-	27	931	27	2			Y	-0-					2
02		14B2 EXT	40	-0-	40	971	40	2			Y	-0-					2
03		1015 X	44	-0-	-971	-0-	44	2			Y	-0-					2
*04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206356 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8916 - 9698																	
11		0	41	-0-	41	41	41	2			Y	-0-					2
12		0	48	-0-	48	89	48	2			Y	-0-					2
01		130 N	41	-0-	-89	-0-	41	2			Y	-0-					2
02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					2
03		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					2
*04		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 206574 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9412 - 9677																	
11		0	101	-0-	101	101	101	2			Y	-0-					6
12		0	51	-0-	51	152	51	2			Y	-0-					6
01		190 N	38	-0-	-152	-0-	38	2			Y	-0-					6
02		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					6
03		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					6
*04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					6

BRITTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207135 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9495 - 9730																	
11		0	61	-0-	61	61	61	2			Y	-0-					9
12		0	72	-0-	72	133	72	2			Y	-0-					9
01		193 N	60	-0-	-133	-0-	60	2			Y	-0-					9
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					9
03		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					9
*04		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					9

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208358 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9044 - 9560																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

TOMPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213845 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9532 - 9762																	
11		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					35
12		0	60	-0-	60	60	60	2			N	-0-					35
01		91 N	31	-0-	-60	-0-	31	2			N	-0-					35
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					35
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					35
*04		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					35

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435												
BRITTON GAS UNIT WELL #: 12R RRCID -> 246625 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9712 - 9793												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	52	-0-	52	3027	52	2			Y	2
12		0	131	-0-	131	3158	131	2			Y	2
01		3238 X	80	-0-	-3158	-0-	80	2			Y	2
02		112 X	40	-0-	-72	-0-	40	2			Y	2
03		93 X	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	2
*04		201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	2

KJ ENERGY, LLC 469901												
HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218528 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10520 - 10540												
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1	Y	1
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218707 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10630 - 10650												
11		0	612	-0-	612	1061	2	1	607	2	Y	48
							3	9				
12		0	148	-0-	148	1209	148	2			Y	48
01		0	566	-0-	566	1775	566	2			Y	48
02		1824 X	49	-0-	-1775	-0-	49	2			Y	48
03		620 X	276	-0-	-344	-0-	275	2	1	9	Y	46
04		600 X	140	-0-	-460	-0-	140	2			Y	46

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219296 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9363 - 10550												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220457 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9438 - 10557												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221717 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 9425 - 10647												
11		0	490	-0-	490	2569	488	2	2	9	Y	3
12		0	890	-0-	890	3459	890	2			Y	3
01		0	342	-0-	342	3801	342	2			Y	3
02		4183 X	382	-0-	-3801	-0-	1	1	380	2	Y	4
							1	9				
03		1395 X	855	-0-	-540	-0-	841	2	14	9	Y	3
04		870 X	548	-0-	-322	-0-	496	2	52	9	Y	18

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221720 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9478 - 10667														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	576	-0-	576	2368	570	2	6	9	Y	5	2	1	4
12	0	60	-0-	60	2428	60	2			Y	-0-			4
01	0	769	-0-	769	3197	769	2			Y	-0-			4
02	2800 N	409	-0-	-2391	806	54	1	354	2	Y	1	5	1	-0-
						1	9							
03	990 N	184	-0-	-806	-0-	183	2	1	9	Y	1			1
04	750 N	168	-0-	-582	-0-	168	2			Y	-0-			1

HARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221889 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 10585														
11	0	1346	-0-	1346	1918	168	1	1170	2	Y	7	11	1	2
						8	9							
12	0	901	-0-	901	2819	901	2			Y	-0-			2
01	0	700	-0-	700	3519	700	2			Y	-0-			2
02	2800 N	582	-0-	-2218	1301	71	1	510	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
03	2636 N	1335	-0-	-1301	-0-	702	1	629	2	Y	4	3	1	3
						4	9							
04	690 N	354	-0-	-336	-0-	142	1	211	2	Y	1	1	1	3
						1	9							

HARRELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221977 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 10054 - 10598														
11	0	48	-0-	48	407	4	1	42	2	Y	2	5	1	2
						2	9							
12	0	-0-	-0-	-0-	407					Y	-0-			2
01	0	518	-0-	518	925	518	2			Y	-0-			2
02	1352 N	427	-0-	-925	-0-	426	2	1	9	Y	1	1	1	2
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	29	1	24	2	Y	-0-	1	1	1
04	510 N	367	-0-	-143	-0-	88	1	278	2	Y	1	1	1	1
						1	9							

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 222418 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9893 - 10672														
11	0	32	-0-	32	55	32	2			N	-0-	1	1	74
12	0	32	-0-	32	87	32	2			N	-0-			74
01	0	25	-0-	25	112	25	2			N	-0-			74
02	133 N	21	-0-	-112	-0-	21	2			N	-0-			74
03	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			74
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-			74

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222474 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9312 - 10513														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1	1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: RUSK		
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901															
HARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222475 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10639															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	296					Y	2		2	1	1
12	0	410	-0-	410	706	410	2			Y	-0-				1
01	0	443	-0-	443	1149	443	2			Y	-0-				1
02	1438 N	289	-0-	-1149	-0-	47	1	241	2	Y	1	1	1		1
						1	9								
03	403 N	227	-0-	-176	-0-	111	1	115	2	Y	1	1	1		1
						1	9								
04	420 N	340	-0-	-80	-0-	129	1	210	2	Y	1	1	1		1
						1	9								
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9388 - 10528															
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1		12
01	0	823	-0-	823	823	271	1	549	2	Y	3				15
						3	9								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	823					Y	-0-				15
03	T. A.	36	-0-	36	859	19	2	17	9	Y	15	16	1		14
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	859					Y	-0-				14
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222700 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9394 - 10590															
11	0	-0-	-0-	-0-	573					Y	2	1	1		3
12	0	1183	-0-	1183	1756	128	1	1055	2	Y	-0-				3
01	0	524	-0-	524	2280	143	1	381	2	Y	-0-				3
02	2744 X	464	-0-	-2280	-0-	29	1	434	2	Y	1	4	1		-0-
						1	9								
03	1178 X	676	-0-	-502	-0-	673	2	3	9	Y	3	2	1		1
04	1140 X	176	-0-	-964	-0-	13	1	163	2	Y	-0-				1
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222701 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10662															
11	0	429	-0-	429	2101	427	2	2	9	Y	2	4	1		32
12	0	420	-0-	420	2521	420	2			Y	-0-				32
01	0	900	-0-	900	3421	900	2			Y	-0-				32
02	2800 N	694	-0-	-2106	1315	693	2	1	9	Y	1	1	1		32
03	1783 N	468	-0-	-1315	-0-	411	2	57	9	Y	52	84	1		-0-
04	780 N	117	-0-	-663	-0-	117	2			Y	-0-				-0-
ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222703 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9425 - 10622															
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
02	T. A.	48	-0-	48	48	48	2			Y	-0-				8
03	T. A.	200	-0-	200	248	13	1	186	2	Y	1				9
						1	9								
04	T. A.	109	-0-	109	357	10	1	99	2	Y	-0-				9

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
HARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223419 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9470 - 10699														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	61					Y	2	2	1	1
12	T. A.	75	-0-	75	136	75	2			Y	-0-			1
01	T. A.	118	-0-	118	254	118	2			Y	-0-			1
02	621 N	367	-0-	-254	-0-	109	1	257	2	Y	1	1	1	1
							9							
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	44	1	53	2	Y	-0-			1
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	52	1	100	2	Y	-0-			1

HARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223517 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 9540 - 10624														
11	T. A.	362	-0-	362	954	6	1	353	2	Y	3	3	1	1
							9							
12	T. A.	313	-0-	313	1267	40	1	273	2	Y	-0-			1
01	T. A.	173	-0-	173	1440	4	1	169	2	Y	-0-			1
02	1519 X	79	-0-	-1440	-0-	5	1	74	2	Y	-0-			1
03	589 X	361	-0-	-228	-0-	166	1	194	2	Y	1	1	1	1
							9							
04	360 X	275	-0-	-85	-0-	111	1	163	2	Y	1	1	1	1
							9							

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224039 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9364 - 10550														
11	0	70	-0-	70	1510	3	1	65	2	Y	2	1	1	2
							9							
12	0	1197	-0-	1197	2707	1197	2			Y	-0-			2
01	0	453	-0-	453	3160	453	2			Y	-0-			2
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	360					Y	-0-	2	1	-0-
03	806 N	174	-0-	-632	-0-	13	1	160	2	Y	1			1
							9							
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			1

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224040 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10642														
11	T. A.	884	-0-	884	2456	880	2	4	9	Y	4	2	1	11
12	0	78	-0-	78	2534	78	2			Y	-0-			11
01	0	92	-0-	92	2626	92	2			Y	-0-			11
02	2626 X	-0-	-0-	-2626	-0-					Y	-0-			11
03	899 X	355	-0-	-544	-0-	4	1	349	2	Y	2	13	1	-0-
							9							
04	870 X	380	-0-	-490	-0-	379	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

HERRON WELL #: 1 RRCID -> 224253 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 9408 - 10616														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224404 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9338 - 10550														
11	0	936	-0-	936	1951	933	2	3	9	Y	3	4	1	34
12	0	918	-0-	918	2869	918	2			Y	-0-			34
01	0	1094	-0-	1094	3963	1094	2			Y	-0-			34
02	2800 N	403	-0-	-2397	1566	402	2	1	9	Y	1	1	1	34
03	2570 N	1004	-0-	-1566	-0-	1004	2			Y	-0-			34
04	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-	13	1	21

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 TXU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224718 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10718 - 10846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	1464	-0-	1464	4353	366	1	1098	2	N	-0-	3	1	90
12	0	1188	-0-	1188	5541	218	1	970	2	N	-0-	1	1	89
01	0	1481	-0-	1481	7022	391	1	1090	2	N	-0-	2	1	87
02	2800 N	1457	-0-	-1343	5679	1457	2			N	-0-	2	1	85
03	3100 N	1000	-0-	-2100	3579	204	1	796	2	N	-0-	1	1	84
04	3000 N	1563	-0-	-1437	2142	405	1	1158	2	N	-0-	1	1	83

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224737 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 10537

11	0	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-			10
12	0	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-			10
01	0	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-			10
02	35 N	24	-0-	-11	-0-	24	2			Y	-0-			10
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-	1	1	9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225142 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 10441

11	0	8	-0-	8	8	8	2			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			-0-
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225190 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9263 - 10213

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	58	-0-	58	58	19	1	39	2	N	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225459 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9290 - 10430

11	0	404	-0-	404	2386	404	2			Y	-0-	1	1	22
12	0	67	-0-	67	2453	3	1	64	2	Y	-0-			22
01	0	123	-0-	123	2576	9	1	114	2	Y	-0-	1	1	21
02	2798 X	222	-0-	-2576	-0-	16	1	206	2	Y	-0-	2	1	19
03	1984 X	77	-0-	-1907	-0-	5	1	72	2	Y	-0-			19
04	390 X	277	-0-	-113	-0-	19	1	258	2	Y	-0-	2	1	17

TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226068 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10803 PERF. 9420 - 10650

11	0	38	-0-	38	411	5	1	33	2	Y	-0-	1	1	8
12	0	901	-0-	901	1312	901	2			Y	-0-			8
01	0	685	-0-	685	1997	662	2	23	9	Y	21			29
02	2210 N	213	-0-	-1997	-0-	29	1	183	2	Y	1	1	1	29
						1	9							
03	806 N	737	-0-	-69	-0-	728	2	9	9	Y	8	30	1	7
04	660 N	491	-0-	-169	-0-	491	2			Y	-0-	3	1	4

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
HARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226259 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10554 - 10700												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		0	982	-0-	982	1754	975	2	7	9	Y	3
12		0	589	-0-	589	2343	3	1	586	2	Y	3
01		0	488	-0-	488	2831	488	2			Y	3
02		2800 N	1535	-0-	-1265	1566	1531	2	4	9	Y	5
03		3100 N	1914	-0-	-1186	380	1227	1	679	2	Y	6
04		2684 N	2304	-0-	-380	-0-	964	1	1334	2	Y	7
							8	9				
							6	9				
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226411 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9276 - 9694												
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226676 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9222 - 10154												
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227010 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9430 - 10690												
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8
12		0	563	-0-	563	563	563	2			Y	8
01		0	291	-0-	291	854	291	2			Y	8
02		T. A.	121	-0-	121	975	121	2			Y	8
03		T. A.	493	-0-	493	1468	67	1	424	2	Y	9
04		T. A.	131	-0-	131	1599	2	9	129	2	Y	9
							2	1				
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227096 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9609 - 10430												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227220 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9320 - 10542												
11		0	183	-0-	183	324	181	2	2	9	Y	1
12		0	148	-0-	148	472	147	2	1	9	Y	-0-
01		0	141	-0-	141	613	141	2			Y	-0-
02		781 N	168	-0-	-613	-0-	168	2			Y	-0-
03		155 N	140	-0-	-15	-0-	139	2	1	9	Y	-0-
04		150 N	139	-0-	-11	-0-	7	1	132	2	Y	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901															
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 227319 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9900 - 10643															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11		0	1305	-0-	1305	2905	1299	2	6	9	Y	5	5	1	52
12		0	821	-0-	821	3726	821	2			Y	-0-			52
01		0	955	-0-	955	4681	955	2			Y	-0-			52
02		5409 X	728	-0-	-4681	-0-	727	2	1	9	Y	1	1	1	52
03		1612 X	678	-0-	-934	-0-	676	2	2	9	Y	2	2	1	52
04		1320 X	1148	-0-	-172	-0-	1146	2	2	9	Y	2	2	1	52

TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227592 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9410 - 9777															
11		0	264	-0-	264	694	263	2	1	9	Y	1	2	1	15
12		0	360	-0-	360	1054	360	2			Y	-0-			15
01		0	413	-0-	413	1467	398	2	15	9	Y	14			29
02		1616 N	149	-0-	-1467	-0-	149	2			Y	-0-	1	1	28
03		372 N	328	-0-	-44	-0-	328	2			Y	-0-			28
04		390 N	269	-0-	-121	-0-	269	2			Y	-0-	11	1	17

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227740 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9828 - 10384															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SPRADLIN WELL #: 1 RRCID -> 227744 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9430 - 10644															
11		0	338	-0-	338	957	337	2	1	9	N	1	1	1	42
12		0	522	-0-	522	1479	522	2			N	-0-			42
01		0	648	-0-	648	2127	648	2			N	-0-			42
02		2800 N	1036	-0-	-1764	-0-	363	2	2	9	N	2	2	1	42
03		2098 N	1735	-0-	-363	-0-	1728	2	7	9	N	6	6	1	42
04		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1680	2	4	9	N	4	3	1	1 8 42

HARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227745 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9486 - 10600															
11		0	253	-0-	253	1523	75	1	146	2	Y	29	32	1	8
							32	9							
12		0	504	-0-	504	2027	17	1	487	2	Y	-0-			8
01		0	440	-0-	440	2467	42	1	398	2	Y	-0-			8
02		2800 N	1576	-0-	-1224	1243	1573	2	3	9	Y	3	4	1	7
03		2240 N	997	-0-	-1243	-0-	657	1	337	2	Y	3	5	1	5
							3	9							
04		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	382	1	624	2	Y	2	2	1	5
							2	9							

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 227871 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9683 - 10366															
11		0	2	-0-	2	4	2	1			N	-0-			9
12		0	2	-0-	2	6	1	1	1	2	N	-0-			9
01		0	27	-0-	27	33	18	1	9	2	N	-0-			9
02		40 N	7	-0-	-33	-0-	3	1	4	2	N	-0-			9
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	2	N	-0-			9
04		30 N	3	-0-	-27	-0-	2	1	1	2	N	-0-			9

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228326 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9288 - 9720														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1	13
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			16
02	T. A.	51	-0-	51	51	51	2			Y	-0-			16
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	51					Y	15	16	1	15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-			15
CYPHERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228369 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9472 - 10370														
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228371 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9930 - 10508														
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	21
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	19
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	18
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	17
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	15
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228630 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 10188 - 10808														
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WILDER WELL #: 3 RRCID -> 228904 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10083 - 10600														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	5	1	2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	14B2 EXT	199	-0-	199	199	15	1	184	2	Y	-0-			2
04	14B2 EXT	146	-0-	146	345	121	1	25	2	Y	-0-			2
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 229008 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 10978														
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229189 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 10192														
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901															
WHITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229255 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9752 - 10413															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229499 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9680 - 10361															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229535 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10695 - 10720															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7 1		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 230308 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 10055															
11		0	1	-0-	1	2	1 1				Y	-0-			2
12		0	2	-0-	2	4	2 2				Y	-0-			2
01		0	2	-0-	2	6	2 1				Y	-0-			2
02		9 N	3	-0-	-6	-0-	3 2				Y	-0-			2
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	3 1	3 2			Y	-0-			2
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	2 1	1 2			Y	-0-			2

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230381 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF.11781 - 11399															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230594 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10190 - 10890															
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230746 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9310 - 9684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	23
01	0	851	-0-	851	851	126	1	725	2	Y	-0-	3	1	20
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	851					Y	-0-	1	1	19
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	851					Y	-0-	1	1	18
04	T. A.	869	-0-	869	1720	59	1	804	2	Y	5	3	1	20
						6	9							

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230837 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9774 - 10472

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
12	14B2 EXT	356	-0-	356	356	22	1	327	2	Y	6	23	1	4
						7	9							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	356					Y	8			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	356					Y	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	356					Y	15	14	1	13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	356					Y	-0-			13

TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231330 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10764 PERF. 9482 - 10620

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-			1
12	0	559	-0-	559	583	559	2			Y	-0-			1
01	0	3	-0-	3	586	3	2			Y	-0-			1
02	T. A.	38	-0-	38	624	38	2			Y	-0-			1
03	T. A.	406	-0-	406	1030	405	2	1	9	Y	1	1	1	1
04	T. A.	285	-0-	285	1315	9	1	274	2	Y	2	2	1	1
						2	9							

DAWSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231624 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9246 - 10631

11	0	1151	-0-	1151	2415	1145	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
12	0	1003	-0-	1003	3418	1003	2			Y	-0-			-0-
01	0	1255	-0-	1255	4673	1255	2			Y	-0-			-0-
02	2800 N	953	-0-	-1847	2826	951	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
03	3100 N	1214	-0-	-1886	940	1210	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
04	2112 N	1172	-0-	-940	-0-	1170	2	2	9	Y	2	2	1	-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231626 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10690

11	14B2 EXT	215	-0-	215	236	214	2	1	9	Y	1			1
12	0	887	-0-	887	1123	7	1	880	2	Y	-0-			1
01	0	-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-	1	1	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-			-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231628 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9412 - 10634

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	1131	-0-	1131	1131	912	2	219	9	Y	199	106	1	93
04	14B2 EXT	417	-0-	417	1548	19	1	398	2	Y	-0-	34	1	59

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
CYPHERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231714 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11354 PERF. 9208 - 10419												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	560	-0-	560	560	60	1	497	2	Y	1
							3	9				
04		14B2 EXT	179	-0-	179	739	15	1	163	2	Y	-0-
							1	9				
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232083 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9710 - 10546												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
01		14B2 EXT	-0-	89	-0-	89	89	2			Y	1
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/10/2023 - WELL PLUGGED 2/10/2023												
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232172 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 9684 - 11320												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232173 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9136 - 10374												
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26
03		14B2 EXT	935	-0-	935	935	65	1	870	2	Y	23
04		14B2 EXT	655	-0-	655	1590	38	1	492	2	Y	7
							125	9				
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232190 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9412 - 10538												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24
12		14B2 EXT	1327	-0-	1327	1327	1295	2	32	9	Y	8
01		14B2 EXT	551	-0-	551	1878	544	2	7	9	Y	14
02		14B2 EXT	151	-0-	151	2029	15	1	136	2	Y	14
03		14B2 EXT	806	-0-	806	2835	787	2	19	9	Y	15
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15
WHITE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232212 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9361 - 10437												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9210 - 10314												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
03	14B2 EXT	206	-0-	206	206	205	2	1	9	Y	1	10
04	14B2 EXT	602	-0-	602	808	54	1	545	2	Y	3	11
						3	9					
CYPHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232421 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 9258 - 10364												
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	1514	-0-	1514	1514	122	1	1383	2	Y	8	1
						9	9					
04	T. A.	1269	-0-	1269	2783	88	1	1173	2	Y	7	2
						8	9					
WHITE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232654 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11482 PERF. 9284 - 11334												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 232655 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9552 - 10812												
11	0	71	-0-	71	328	71	2			Y	-0-	20
12	0	44	-0-	44	372	11	1	33	2	Y	-0-	20
01	0	59	-0-	59	431	22	1	37	2	Y	-0-	20
02	681 X	250	-0-	-431	-0-	60	1	189	2	Y	1	20
						1	9					
03	258 X	258	-0-	-0-	-0-	36	1	221	2	Y	1	20
						1	9					
04	60 X	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-	20
ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 233237 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9493 - 10756												
11	0	2460	-0-	2460	5227	2448	2	12	9	Y	11	-0-
12	0	2084	-0-	2084	7311	18	1	2065	2	Y	1	-0-
						1	9					
01	0	3320	-0-	3320	10631	3320	2			Y	-0-	-0-
02	12907 X	2276	-0-	-10631	-0-	2270	2	6	9	Y	5	-0-
03	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	2908	2	122	9	Y	111	-0-
04	3210 X	3177	-0-	-33	-0-	3167	2	10	9	Y	9	-0-
											7	2
											1	8
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234189 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 10731												
11	0	3998	-0-	3998	7226	3998	2			Y	-0-	50
12	0	4474	-0-	4474	11700	4474	2			Y	-0-	50
01	0	4247	-0-	4247	15947	4247	2			Y	-0-	50
02	17278 X	1331	-0-	-15947	-0-	1331	2			Y	-0-	42
03	1643 X	810	-0-	-833	-0-	810	2			Y	-0-	42
04	1590 X	1117	-0-	-473	-0-	1117	2			Y	-0-	42

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 PINKERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234807 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 1000 - 10614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	3845	-0-	3845	7156	3824	2	21	9	Y	19	9	1			21
12	0	2730	-0-	2730	9886	2729	2	1	9	Y	1					22
01	0	2968	-0-	2968	12854	2968	2			Y	-0-					22
02	14399 X	1545	-0-	-12854	-0-	88	1	1300	2	Y	143	149	1			16
						157	9									
03	3968 X	3006	-0-	-962	-0-	2995	2	11	9	Y	10	13	1			13
04	3840 X	2823	-0-	-1017	-0-	2819	2	4	9	Y	4	4	1			13

TXU GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235131 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10244 - 10788

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 235794 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10148 - 10680

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235879 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9158 - 10479

11	0	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
12	0	24	-0-	24	33	24	1			N	-0-					-0-
01	0	52	-0-	52	85	52	2			N	-0-					-0-
02	109 N	24	-0-	-85	-0-	6	1	18	2	N	-0-					-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	15	1	17	2	N	-0-					-0-
04	60 N	24	-0-	-36	-0-	8	1	16	2	N	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235909 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10195 - 10641

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	5	1			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TUFACO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 235977 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10190 - 10709

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235986 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 10662												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236088 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9248 - 11266												
11		0	194	-0-	194	647	18	1	176	2	Y	47
12		0	744	-0-	744	1391	744	2			Y	44
01		0	102	-0-	102	1493	8	1	94	2	Y	44
02		2226 X	733	-0-	-1493	-0-	54	1	679	2	Y	40
03		744 X	289	-0-	-455	-0-	7	1	282	2	Y	37
04		720 X	601	-0-	-119	-0-	33	1	426	2	Y	8
							142	9				

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236143 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10170 - 10742												
11		0	584	-0-	584	1445	270	1	311	2	N	3
							3	9				
12		0	987	-0-	987	2432	425	1	555	2	N	-0-
							7	9				
01		0	771	-0-	771	3203	225	1	439	2	N	24
							107	9				
02		2800 N	745	-0-	-2055	1148	108	1	631	2	N	9
							6	9				
03		1858 N	710	-0-	-1148	-0-	216	1	493	2	N	8
							1	9				
04		660 N	441	-0-	-219	-0-	435	2	6	9	N	4

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11766 PERF.10660 - 10828												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50
03		14B2 EXT	307	-0-	307	307	307	2			Y	49
04		14B2 EXT	699	-0-	699	1006	60	1	639	2	Y	48

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236219 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9549 - 10778												
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236655 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10036 - 10704												
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0	837	-0-	837	837	286	1	551	2	N	-0-
02		1052 X	215	-0-	-837	-0-	75	1	140	2	N	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901															
TXU GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236750 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10014 - 10671															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
12	0	2321	-0-	2321	2321	328	1	1989	2	N	4	2	1	2 8	16
							4								
01	0	2706	-0-	2706	5027	2705	2	1	9	N	1	3	1	1 8	13
02	2800 N	709	-0-	-2091	2936	707	2	2	9	N	2	1	1	2 8	12
03	3100 N	1325	-0-	-1775	1161	376	1	947	2	N	2	2	1	2 8	10
							2								
							9								
04	2794 N	1633	-0-	-1161	-0-	530	1	1075	2	N	25	1	1	25 8	9
							28								
							9								

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237109 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9939 - 10678															
11	0	1353	-0-	1353	2919	324	1	1025	2	N	4	2	1		21
							4								
							9								
12	0	1937	-0-	1937	4856	1927	2	10	9	N	9	7	1		23
01	0	1358	-0-	1358	6214	376	1	973	2	N	8	6	1		25
							9								
							9								
02	2800 N	1162	-0-	-1638	4576	393	1	756	2	N	12	10	1		27
							13								
							9								
03	3100 N	1560	-0-	-1540	3036	425	1	1124	2	N	10	9	1		28
							11								
							9								
04	3000 N	1624	-0-	-1376	1660	1570	2	54	9	N	49	60	1		17

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237110 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10102 - 10772															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TUFECO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237203 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10103 - 10640															
11	0	339	-0-	339	2150	109	1	229	2	N	1	1	1		1
							1								
							9								
12	0	1494	-0-	1494	3644	526	1	955	2	N	12	12	1		1
							13								
							9								
01	0	475	-0-	475	4119	137	1	336	2	N	2	2	1		1
							2								
							9								
02	2800 N	523	-0-	-2277	1842	515	2	8	9	N	7	5	1		3
03	2271 N	429	-0-	-1842	-0-	122	1	306	2	N	1	1	1		3
							1								
							9								
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	2	1		1

JARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237292 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10165 - 10689															
11	0	2129	-0-	2129	3985	2125	2	4	9	Y	4	4	1		2
12	0	1830	-0-	1830	5815	1829	2	1	9	Y	1	2	1		1
01	0	2837	-0-	2837	8652	2835	2	2	9	Y	2	2	1		1
02	10428 X	1776	-0-	-8652	-0-	1774	2	2	9	Y	2	2	1		1
03	2201 X	1089	-0-	-1112	-0-	1088	2	1	9	Y	1	1	1		1
04	2760 X	1396	-0-	-1364	-0-	1395	2	1	9	Y	1	1	1		1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237583 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10101 - 10739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0	685	-0-	685	1438	237	1	447	2	N	1				1
12	0	-0-	-0-	-0-	1438	1	9			N	-0-	1	1		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	1438					N	-0-				-0-
02	1438 N	-0-	-0-	-1438	-0-					N	-0-				-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	7	1	13	2	N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 237623 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10184 - 10727

11	0	570	-0-	570	570	191	1	378	2	N	1				1
12	0	84	-0-	84	654	28	1	56	2	N	-0-	1	1		-0-
01	0	376	-0-	376	1030	164	1	209	2	N	3	2	1		1
02	1475 N	445	-0-	-1030	-0-	125	1	303	2	N	15	11	1		5
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	17	9			N	-0-	1	1		4
04	360 N	160	-0-	-200	-0-	36	1	123	2	N	1	3	1		2

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237624 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10193 - 10730

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	112	1	187	2	N	1	1	1		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237657 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10133 - 1069

11	0	2444	-0-	2444	5087	856	1	1582	2	N	5	3	1		5
12	0	3075	-0-	3075	8162	1136	1	1917	2	N	20	24	1		1
01	0	2545	-0-	2545	10707	22	9	2254	2	N	33	26	1		8
02	2800 N	2055	-0-	-745	9962	36	9	1361	2	N	36	30	1		14
03	3100 N	2486	-0-	-614	9348	40	9	2000	2	N	3	3	1		14
04	3000 N	3717	-0-	717	10065	483	1	96	9	N	87	67	1		34

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237658 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10387 - 10935

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237659 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10131 - 10663														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	3913	-0-	3913	6100	1317	1	2587	2	N	8	4	1	6
12	0	3003	-0-	3003	9103	1347	1	1631	2	N	23	28	1	1
01	0	2002	-0-	2002	11105	365	1	1605	2	N	29	23	1	7
02	12788 X	1683	-0-	-11105	-0-	605	1	1048	2	N	27	23	1	11
03	3937 X	2121	-0-	-1816	-0-	318	1	1800	2	N	3	3	1	11
04	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	3985	2	85	9	N	77	59	1	29
HAYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237773 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10176 - 10696														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8	-0-
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237780 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10156 - 10696														
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 237871 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10212 - 10723														
11	0	990	-0-	990	2313	988	2	2	9	Y	2	1	1	1
12	0	2099	-0-	2099	4412	717	1	1380	2	Y	2	2	1	1
01	0	1200	-0-	1200	5612	1199	2	1	9	Y	1	1	1	1
02	5631 X	19	-0-	-5612	-0-	19	2			Y	-0-	1	1	-0-
03	2108 X	441	-0-	-1667	-0-	71	1	369	2	Y	1	1	1	-0-
04	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-	1	9			Y	-0-			-0-
KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238172 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 10283														
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238243 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	115	-0-	115	115	115	2			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901																	
ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239355 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9070 - 10194																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		0	232	-0-	232	232	231	2	1	9	N	1	1	1			25
12		0	-0-	-0-	-0-	232					N	-0-					25
01		0	-0-	-0-	-0-	232					N	-0-					25
02		232 N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					25
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240044 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 10859																	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	11	1			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242537 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9488 - 10617																	
11		0	88	-0-	88	416	33	1	55	2	Y	-0-	1	1			59
12		0	1763	-0-	1763	2179	1508	1	255	2	Y	-0-	1	1			58
01		0	264	-0-	264	2443	150	1	114	2	Y	-0-	1	1			57
02		2800 N	529	-0-	-2271	172	27	1	502	2	Y	-0-					57
03		961 N	99	-0-	-862	-0-	19	1	80	2	Y	-0-					57
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					57

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242544 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10392 - 10726																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242546 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10456 - 10682																	
11		0	3392	-0-	3392	7105	359	1	3025	2	Y	7	7	1			4
							8										
							9										
12		0	3648	-0-	3648	10753	355	1	3289	2	Y	4	4	1			4
							4										
							9										
01		0	3591	-0-	3591	14344	114	1	3471	2	Y	5	5	1			4
							6										
							9										
02		20335 X	5991	-0-	-14344	-0-	5984	2	7	9	Y	6	6	1			4
03		3720 X	3520	-0-	-200	-0-	145	1	3371	2	Y	4	4	1			4
							4										
							9										
04		3540 X	3405	-0-	-135	-0-	3403	2	2	9	Y	2	2	1			4

TXU GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242550 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10310 - 10891																	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
WILDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242552 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9699 - 10610														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	5	1	2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242780 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12034 - 12086														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	4	-0-	4	4	1	1	3	2	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	4	-0-	4	8	4	2			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	14	-0-	14	22	14	2			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-			-0-

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242877 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9412 - 10646														
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	32	1	9

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 242878 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9552 - 9680														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEST PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 242900 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9154 - 11061														
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242935 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10692 - 10754														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	502	-0-	502	502	500	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	502					Y	-0-			-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243223 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9458 - 10584														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	5	1	2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 MIMS WELL #: 1 RRCID -> 243310 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9473 - 10693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	19	-0-	19	149	7	1	12	2	N	-0-	2	1			12
12	0	172	-0-	172	321	171	2	1	9	N	1	3	1			10
01	0	24	-0-	24	345	24	2			N	-0-	2	1			8
02	401 N	56	-0-	-345	-0-	24	1	31	2	N	1	3	1			6
						1	9									
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	40	1	190	2	N	1	2	1			5
						1	9									
04	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	446	1	1367	2	N	50	43	1			12
						55	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243340 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 11929 - 14384

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.	8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-	1	1			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243346 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 10197

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243452 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 11336 - 11416

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUFKO GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 243469 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 9442 - 10639

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100 N	4272	-0-	1172	1172	405	1	3861	2	N	5	1	1			4
						6	9									
04	1871 N	699	-0-	-1172	-0-	157	1	532	2	N	9	9	1			4
						10	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244102 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 10223 - 10766

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592					Y	-0-					4
12	0	-0-	-0-	-0-	1592					Y	-0-					4
01	0	-0-	-0-	-0-	1592					Y	-0-	1	1			3
02	14B2 EXT	7	-0-	7	1599	7	2			Y	-0-					3
03	14B2 EXT	1171	-0-	1171	2770	11	1	1160	2	Y	-0-	1	1			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2770					Y	-0-					2

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 244118 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9516 - 10736

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 244215 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9626 - 10906

*11		815	-0-	-0-	-815	-741					Y	-0-	3	1			602
*12		741 X	-0-	-0-	-741	-741					Y	-0-	2	1			600
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	2	1			598
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	93	1			505
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			502
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					502

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 106 RRCID -> 244238 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10230 - 10778

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 244247 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10292 - 10875

11		0	123	-0-	123	291	18	1	26	9	79	2	N	24	36	1	1
12		0	120	-0-	120	411	24	1	48	2	96	2	N	-0-			1
01		0	48	-0-	48	459	48	2					N	-0-			1
02		459 N	-0-	-0-	-459	-0-							N	-0-			1
03		124 N	99	-0-	-25	-0-	15	1	84	2	84	2	N	-0-			1
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-							N	-0-			1

HARRELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11434 - 11302

11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			1
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02		T. A.	156	-0-	156	156	156	2			Y	-0-					1
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	156					Y	-0-					1
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	156					Y	-0-					1

HAYS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244491 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11352 - 11460

11		0	2184	-0-	2184	4784	890	1	1294	2	Y	-0-	1	1			63
12		0	2763	-0-	2763	7547	1364	1	1399	2	Y	-0-	1	1			62
01		0	3378	-0-	3378	10925	1734	1	1644	2	Y	-0-	1	1			61
02		12656 X	1731	-0-	-10925	-0-	221	1	1510	2	Y	-0-	1	1			60
03		2759 X	937	-0-	-1822	-0-	159	1	778	2	Y	-0-					60
04		3270 X	3142	-0-	-128	-0-	632	1	2510	2	Y	-0-					60

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HUGHES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244562 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11222 - 11304

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	1178	-0-	1178	1178	200	1	978	2	N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	1178					N	-0-					-0-
02	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
03	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244563 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10166 - 10661

11	0	3555	-0-	3555	6633	3534	2	21	9	Y	19	15	1			8
12	0	4111	-0-	4111	10744	4109	2	2	9	Y	2	1	1			9
01	0	1935	-0-	1935	12679	1933	2	2	9	Y	2	1	1			10
02	13960 X	1281	-0-	-12679	-0-	188	1	1092	2	Y	1	1	1			10
						1	9									
03	1705 X	1615	-0-	-90	-0-	180	1	1434	2	Y	1	1	1			10
						1	9									
04	1650 X	1570	-0-	-80	-0-	644	1	926	2	Y	-0-	1	1			9

WILDER GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 244908 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9884 - 10512

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	5	1			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	2052	-0-	2052	2052	674	1	1377	2	Y	1					3
						1	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245070 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10080 - 10726

11	0	-0-	-0-	-0-	1139					Y	7	9	1			4
12	0	1187	-0-	1187	2326	1186	2	1	9	Y	1					5
01	0	1996	-0-	1996	4322	1994	2	2	9	Y	2	1	1			6
02	4846 X	524	-0-	-4322	-0-	81	1	442	2	Y	1	1	1			6
						1	9									
03	930 X	638	-0-	-292	-0-	69	1	568	2	Y	1	1	1			6
						1	9									
04	900 X	576	-0-	-324	-0-	236	1	340	2	Y	-0-					6

TXU GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245164 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10346 - 10872

11	0	415	-0-	415	2453	86	1	329	2	N	-0-					13
12	0	170	-0-	170	2623	35	1	135	2	N	-0-					13
01	0	440	-0-	440	3063	162	1	278	2	N	-0-					13
02	3366 X	303	-0-	-3063	-0-	303	2			N	-0-					13
03	379 X	379	-0-	-0-	-0-	80	1	299	2	N	-0-					13
04	369 X	369	-0-	-0-	-0-	92	1	277	2	N	-0-					13

HAYS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245281 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10164 - 10579

11	0	982	-0-	982	3809	583	1	399	2	Y	-0-	4	1			350
12	0	440	-0-	440	4249	264	1	176	2	Y	-0-	4	1			346
01	0	370	-0-	370	4619	210	1	160	2	Y	-0-	4	1			342
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	1819					Y	-0-	3	1			339
03	2075 N	256	-0-	-1819	-0-	39	1	217	2	Y	-0-	1	1			338
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	86	1	333	2	Y	-0-	1	1			337

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 HUGHES GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245807 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11246 - 11356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 245808 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10638 - 10744

11	0	-0-	-0-	-0-	277					N	9	14	1			-0-
12	0	239	-0-	239	516	28	1	211	2	N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	516					N	-0-					-0-
02	774 N	258	-0-	-516	-0-	103	1	155	2	N	-0-					-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAWSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246218 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10568 - 10616

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 246399 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9496 - 10720

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 246433 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10578

11	0	1313	-0-	1313	2768	147	1	1163	2	Y	3	3	1			1
						3										
						9										
12	0	1572	-0-	1572	4340	183	1	1387	2	Y	2	2	1			1
						2										
						9										
01	0	1696	-0-	1696	6036	68	1	1626	2	Y	2	2	1			1
						2										
						9										
02	2800 N	2512	-0-	-288	5748	2510	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	3100 N	1578	-0-	-1522	4226	72	1	1504	2	Y	2	2	1			1
						2										
						9										
04	3000 N	896	-0-	-2104	2122	73	1	822	2	Y	1	1	8			1
						1										
						9										

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246575 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10488 - 10626

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247353 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9518 - 10546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-			-0-
12	T. A.	527	-0-	527	533	442	1	84	2	Y	1	1	1	-0-
01	T. A.	96	-0-	96	629	96	2			Y	-0-			-0-
02	T. A.	1737	-0-	1737	2366	1735	2	2	9	Y	2	1	1	1
03	T. A.	1063	-0-	1063	3429	1062	2	1	9	Y	1	1	1	1
04	T. A.	383	-0-	383	3812	383	2			Y	-0-			1

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 247354 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10552 - 10668

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	813	-0-	813	813	813	2			Y	-0-			-0-
01	T. A.	21	-0-	21	834	21	2			Y	-0-			-0-
02	T. A.	1122	-0-	1122	1956	1122	2			Y	-0-			-0-
03	T. A.	2361	-0-	2361	4317	2361	2			Y	-0-			-0-
04	T. A.	2378	-0-	2378	6695	2378	2			Y	-0-			-0-

SHAW, R.W. WELL #: 1 RRCID -> 247358 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10680

11	0	504	-0-	504	1017	502	2	2	9	Y	2	2	1	12
12	0	517	-0-	517	1534	517	2			Y	-0-			12
01	0	585	-0-	585	2119	585	2			Y	-0-			12
02	2463 N	344	-0-	-2119	-0-	343	2	1	9	Y	1	1	1	12
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	579	2	2	9	Y	2	2	1	12
04	570 N	525	-0-	-45	-0-	524	2	1	9	Y	1	1	1	12

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248406 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11296 - 14000

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1	1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	T. A.	44	-0-	44	44	44	2			Y	-0-			1
02	14B2 EXT	53	-0-	53	97	52	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
03	14B2 EXT	181	-0-	181	278	180	2	1	9	Y	1			1
04	14B2 EXT	202	-0-	202	480	202	2			Y	-0-			1

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 108 RRCID -> 248848 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9421 - 10648

11	0	410	-0-	410	1658	410	2			Y	-0-			-0-
12	0	252	-0-	252	1910	252	2			Y	-0-			-0-
01	0	577	-0-	577	2487	577	2			Y	-0-			-0-
02	3051 X	564	-0-	-2487	-0-	543	2	21	9	Y	19	19	1	-0-
03	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-			-0-
04	606 X	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-			-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 249110 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9664 - 10631

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	5	1	3
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 WILDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249325 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9504 - 10620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	352	-0-	352	2093	339	2	13	9	Y	12	12	1	6
12	0	536	-0-	536	2629	536	2			Y	-0-			6
01	0	128	-0-	128	2757	128	2			Y	-0-	1	1	5
02	2800 N	204	-0-	-2596	161	7	1	197	2	Y	-0-			5
03	375 N	214	-0-	-161	-0-	2	1	212	2	Y	-0-			5
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	64	1	86	2	Y	-0-			5

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 111 RRCID -> 249394 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9514 - 10792

11	0	8	-0-	8	412	8	1			Y	-0-			2
12	0	618	-0-	618	1030	618	2			Y	-0-			2
01	0	610	-0-	610	1640	610	2			Y	-0-			2
02	1811 X	171	-0-	-1640	-0-	171	2			Y	-0-			2
03	687 X	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-			2
04	600 X	-0-	-0-	-600	-0-	-0-				Y	-0-			2

WILDER GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 249395 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9496 - 10610

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	5	1	2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

TXU GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 250127 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 11220 - 15354

11	0	34	-0-	34	89	6	1	28	2	N	-0-	1	1	40
12	0	127	-0-	127	216	41	1	86	2	N	-0-			40
01	0	88	-0-	88	304	17	1	71	2	N	-0-	1	1	39
02	1392 X	1088	-0-	-304	-0-	164	1	924	2	N	-0-	1	1	38
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38

JARRELL GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 250726 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 10196 - 11558

11	0	1414	-0-	1414	3399	1411	2	3	9	Y	3	2	1	1
12	0	1253	-0-	1253	4652	1252	2	1	9	Y	1	1	1	1
01	0	-0-	-0-	-0-	4652	-0-				Y	-0-			1
02	2800 N	700	-0-	-2100	2552	699	2	1	9	Y	1	1	1	1
03	3100 N	1426	-0-	-1674	878	1425	2	1	9	Y	1	1	1	1
04	2485 N	1607	-0-	-878	-0-	1606	2	1	9	Y	1	1	1	1

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 251571 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9593 - 10846

11	0	216	-0-	216	216	26	1	180	2	N	9	14	1	-0-
						10	9							
12	0	-0-	-0-	-0-	216					N	-0-			-0-
01	0	182	-0-	182	398	182	2			N	-0-			-0-
02	398 N	-0-	-0-	-398	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901													
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 255141 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11130 - 15250													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

11		0	7747	-0-	7747	16561	1650	1	6039	2	N	53	22 1 41
12		0	7555	-0-	7555	24116	1525	1	5962	2	N	62	97 1 6
01		0	8524	-0-	8524	32640	1115	1	7307	2	N	93	75 1 24
02		40351 X	7711	-0-	-32640	-0-	710	1	6879	2	N	111	92 1 43
03		8804 X	7759	-0-	-1045	-0-	1266	1	6483	2	N	9	11 1 41
04		8250 X	7908	-0-	-342	-0-	1372	1	6268	2	N	244	189 1 96
							268	9					

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256603 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11006 - 14513													
11		0	6913	-0-	6913	14798	1478	1	5421	2	Y	13	13 1 8
12		0	6671	-0-	6671	21469	1312	1	5351	2	Y	7	7 1 8
01		0	7804	-0-	7804	29273	1030	1	6762	2	Y	11	11 1 8
02		36661 X	7388	-0-	-29273	-0-	687	1	6688	2	Y	12	12 1 8
03		8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	1305	1	6900	2	Y	10	10 1 8
04		8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	1447	1	6613	2	Y	4	4 1 8
							4	9					

CARLETON_CYPHERS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283547 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10854 - 14448													
11		0	10528	-0-	10528	23620	420	1	10077	2	N	28	28 1 17
12		0	9302	-0-	9302	32922	536	1	8699	2	N	61	61 1 17
01		0	9563	-0-	9563	42485	707	1	8801	2	N	50	50 1 17
02		52598 X	10113	-0-	-42485	-0-	683	1	9324	2	N	96	96 1 17
03		13082 X	7375	-0-	-5707	-0-	508	1	6822	2	N	41	41 1 17
04		10863 X	10863	-0-	-0-	-0-	711	1	10088	2	N	58	58 1 17
							64	9					

GREEN-WILDER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283701 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10962 - 14977													
11		0	1848	-0-	1848	18361	377	1	1467	2	N	4	4 1 45
12		0	7745	-0-	7745	26106	1812	1	5924	2	N	8	8 1 45
01		0	12182	-0-	12182	38288	1606	1	10556	2	N	18	17 1 45
02		50365 X	12077	-0-	-38288	-0-	1307	1	10737	2	N	30	20 1 55
03		17056 X	17056	-0-	-0-	-0-	2717	1	14254	2	N	77	120 1 10
04		15899 X	15899	-0-	-0-	-0-	2851	1	13036	2	N	11	8 1 10
							12	9					

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
WILKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 283723 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10714 - 14365														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	8520	-0-	8520	18146	280	1	8216	2	Y	22	22	1	30
12	0	9160	-0-	9160	27306	24	9	8744	2	Y	59	59	1	30
01	0	8374	-0-	8374	35680	351	1	7717	2	Y	43	43	1	30
02	43916 X	8236	-0-	-35680	-0-	65	9	7595	2	Y	77	77	1	30
03	9641 X	8679	-0-	-962	-0-	610	1	8056	2	Y	48	48	1	30
04	8850 X	8102	-0-	-748	-0-	47	9	7558	2	Y	42	42	1	30
						556	1							
						85	9							
						570	1							
						53	9							
						498	1							
						46	9							
WHITE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283862 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10842 - 15305														
11	0	11352	-0-	11352	24273	401	1	10918	2	Y	30	30	1	25
12	0	12377	-0-	12377	36650	33	9	11816	2	Y	80	80	1	25
01	0	12848	-0-	12848	49498	473	1	11856	2	Y	66	66	1	25
02	61445 X	11947	-0-	-49498	-0-	88	9	11017	2	Y	112	112	1	25
03	12927 X	12415	-0-	-512	-0-	919	1	11525	2	Y	69	69	1	25
04	12420 X	11405	-0-	-1015	-0-	73	9	10635	2	Y	60	60	1	25
						807	1							
						123	9							
						814	1							
						76	9							
						704	1							
						66	9							
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 284105 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11042 - 14955														
11	0	30253	-0-	30253	69729	843	1	29319	2	N	83	83	1	52
12	0	35698	-0-	35698	105427	91	9	34037	2	N	242	242	1	52
01	0	32068	-0-	32068	137495	266	9	29602	2	N	174	174	1	52
02	168215 X	30720	-0-	-137495	-0-	2275	1	28284	2	N	303	303	1	52
03	33975 X	33975	-0-	-0-	-0-	191	9	31531	2	N	197	197	1	52
04	31751 X	31751	-0-	-0-	-0-	2103	1	29607	2	N	176	176	1	52
						333	9							
						2227	1							
						217	9							
						1950	1							
						194	9							
CYPHERS GU-CLARKE WELL #: 1H RRCID -> 284106 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10770 - 14279														
11	0	13875	-0-	13875	31687	496	1	13339	2	Y	36	36	1	19
12	0	14716	-0-	14716	46403	40	9	13958	2	Y	94	95	1	18
01	0	15304	-0-	15304	61707	655	1	14130	2	Y	79	78	1	19
02	75213 X	13506	-0-	-61707	-0-	103	9	12417	2	Y	162	164	1	17
03	17825 X	14555	-0-	-3270	-0-	1087	1	13510	2	Y	80	80	1	17
04	14820 X	12306	-0-	-2514	-0-	87	9	11459	2	Y	65	66	1	16
						911	1							
						178	9							
						957	1							
						88	9							
						775	1							
						72	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
WHITE-BURKS WELL #: 1H RRCID -> 284668 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10793 - 16075														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	0	9865	-0-	9865	22272	431	1	9405	2	N	26	26	1	23
						29	9							
12	0	8893	-0-	8893	31165	522	1	8308	2	N	57	57	1	23
						63	9							
01	0	11969	-0-	11969	43134	804	1	11034	2	N	119	127	1	15
						131	9							
02	56090 X	12956	-0-	-43134	-0-	876	1	11946	2	N	122	122	1	15
						134	9							
03	13362 X	13362	-0-	-0-	-0-	885	1	12396	2	N	74	74	1	15
						81	9							
04	12535 X	12535	-0-	-0-	-0-	772	1	11598	2	N	150	150	1	15
						165	9							

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 284797 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10714 - 14293														
11	0	11594	-0-	11594	24626	386	1	11175	2	N	30	30	1	25
						33	9							
12	0	9802	-0-	9802	34428	539	1	9194	2	N	63	63	1	25
						69	9							
01	0	12881	-0-	12881	47309	946	1	11862	2	N	66	66	1	25
						73	9							
02	58995 X	11686	-0-	-47309	-0-	789	1	10776	2	N	110	110	1	25
						121	9							
03	13020 X	12323	-0-	-697	-0-	813	1	11435	2	N	68	68	1	25
						75	9							
04	12480 X	11902	-0-	-578	-0-	751	1	11082	2	N	63	63	1	25
						69	9							

WEST PHILLIPS-ALLISON CASSITY WELL #: 1H RRCID -> 284924 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10545 - 14496														
11	0	16475	-0-	16475	35167	443	1	15951	2	N	74	201	1	17
						81	9					1	8	
12	0	16840	-0-	16840	52007	686	1	16009	2	N	132	132	1	17
						145	9							
01	0	17648	-0-	17648	69655	786	1	16723	2	N	126	123	1	20
						139	9							
02	85906 X	16251	-0-	-69655	-0-	564	1	15461	2	N	205	175	1	50
						226	9							
03	18947 X	18947	-0-	-0-	-0-	600	1	18200	2	N	134	134	1	50
						147	9							
04	17070 X	16803	-0-	-267	-0-	728	1	15946	2	N	117	114	1	53
						129	9							

ALLISON CASSITY PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 285372 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10486 - 14067														
11	0	11824	-0-	11824	24789	246	1	11559	2	N	17	17	1	13
						19	9							
12	0	17418	-0-	17418	42207	691	1	16587	2	N	127	123	1	17
						140	9							
01	0	12615	-0-	12615	54822	561	1	12025	2	N	26	26	1	17
						29	9							
02	65536 X	10714	-0-	-54822	-0-	336	1	10357	2	N	19	19	1	17
						21	9							
03	17422 X	13076	-0-	-4346	-0-	278	1	12768	2	N	27	27	1	17
						30	9							
04	16860 X	13563	-0-	-3297	-0-	13537	2	26	9	N	24	24	1	17

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901															
ALLISON CASSITY-JACK PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 285374 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10766 - 45198															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
11	0	20071	-0-	20071	40921	1809	1	18198	2	N	58	52	1	28	
12	0	22566	-0-	22566	63487	2258	1	20104	2	N	185	143	1	70	
01	0	23496	-0-	23496	86983	1754	1	21610	2	N	120	120	1	70	
02	103646 X	16663	-0-	-86983	-0-	333	1	16158	2	N	156	155	1	1 8	70
03	22568 X	19740	-0-	-2828	-0-	864	1	18743	2	N	121	108	1	83	
04	22740 X	18711	-0-	-4029	-0-	588	1	17996	2	N	115	183	1	15	
						127	9								
JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285534 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10762 - 14545															
11	0	7858	-0-	7858	18168	1626	1	6209	2	Y	21	21	1	27	
12	0	6758	-0-	6758	24926	1355	1	5355	2	Y	44	44	1	27	
01	0	8298	-0-	8298	33224	2195	1	6056	2	Y	43	43	1	27	
02	41025 X	7801	-0-	-33224	-0-	1886	1	5834	2	Y	74	74	1	27	
03	10323 X	8823	-0-	-1500	-0-	2350	1	6419	2	Y	49	49	1	27	
04	8391 X	8391	-0-	-0-	-0-	1027	1	7191	2	Y	157	171	1	13	
						173	9								
CYPHERS GU-POOL WELL #: 1H RRCID -> 286045 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10943 - 15121															
11	0	8170	-0-	8170	19670	452	1	7695	2	Y	21	21	1	11	
12	0	10885	-0-	10885	30555	546	1	10263	2	Y	69	68	1	12	
01	0	9001	-0-	9001	39556	640	1	8310	2	Y	46	47	1	11	
02	49923 X	10367	-0-	-39556	-0-	695	1	9536	2	Y	124	122	1	13	
03	11501 X	8849	-0-	-2652	-0-	613	1	8183	2	Y	48	50	1	11	
04	10530 X	10476	-0-	-54	-0-	654	1	9763	2	Y	54	53	1	12	
						59	9								
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 286399 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 10758 PERF.11270 - 15005															
11	0	15072	-0-	15072	31653	3123	1	11916	2	N	30	30	1	62	
12	0	16002	-0-	16002	47655	3391	1	12592	2	N	17	17	1	62	
01	0	15842	-0-	15842	63497	4065	1	11752	2	N	23	23	1	62	
02	76080 X	12583	-0-	-63497	-0-	2462	1	10098	2	N	21	21	1	62	
03	16585 X	15341	-0-	-1244	-0-	3129	1	12191	2	N	19	19	1	62	
04	15480 X	14521	-0-	-959	-0-	3404	1	11106	2	N	10	72	1	-0-	
						11	9								

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
TODD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286464 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10520 - 13723														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	18643	-0-	18643	41381	537	1	18076	2	Y	27	27	1	-0-
12	0	19139	-0-	19139	60520	711	1	18233	2	Y	177	141	1	36
01	0	17988	-0-	17988	78508	821	1	17116	2	Y	46	34	1	48
02	89389 X	10881	-0-	-78508	-0-	352	1	10508	2	Y	19	20	1	47
03	22723 X	16623	-0-	-6100	-0-	561	1	15994	2	Y	62	37	1	72
04	18630 X	10554	-0-	-8076	-0-	744	1	9740	2	Y	64	112	1	24

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 286478 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10504 - 14713														
11	0	8067	-0-	8067	19827	455	1	7587	2	N	23	23	1	27
12	0	11575	-0-	11575	31402	261	1	11102	2	N	193	193	1	27
01	0	12353	-0-	12353	43755	879	1	11399	2	N	68	68	1	27
02	54376 X	10621	-0-	-43755	-0-	723	1	9780	2	N	107	107	1	27
03	11749 X	6807	-0-	-4942	-0-	408	1	6355	2	N	40	40	1	27
04	11940 X	10689	-0-	-1251	-0-	703	1	9919	2	N	61	61	1	27

MAXWELL-TXU WELL #: 1H RRCID -> 286622 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11075 - 14349														
11	0	9836	-0-	9836	20019	2085	1	7729	2	N	20	20	1	3
12	0	9824	-0-	9824	29843	2237	1	7576	2	N	10	10	1	3
01	0	9521	-0-	9521	39364	1209	1	8297	2	N	14	14	1	3
02	48067 X	8703	-0-	-39364	-0-	730	1	7956	2	N	15	15	1	3
03	10168 X	9441	-0-	-727	-0-	1508	1	7920	2	N	12	12	1	3
04	9840 X	8242	-0-	-1598	-0-	1400	1	6748	2	N	85	63	1	25

JONES-ALFORD WELL #: 1H RRCID -> 286658 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11824 - 15310														
11	0	18889	-0-	18889	46586	4122	1	14726	2	N	37	37	1	5
12	0	26506	-0-	26506	73092	6115	1	20361	2	N	27	27	1	5
01	0	25577	-0-	25577	98669	3369	1	22167	2	N	37	37	1	5
02	121475 X	22806	-0-	-98669	-0-	2110	1	20653	2	N	39	39	1	5
03	27683 X	24830	-0-	-2853	-0-	3999	1	20797	2	N	31	31	1	5
04	25650 X	23798	-0-	-1852	-0-	4234	1	19355	2	N	190	195	1	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901															
CARLETON-MAURITZEN-CYPHERS WELL #: 1H RRCID -> 286839 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10919 - 14573															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M			CODE	CODE	
11		0	12664	-0-	12664	15178	482	1	12145	2	N	34	34	1	38
12		0	14181	-0-	14181	29359	761	1	13186	2	N	213	234	1	17
01		0	13449	-0-	13449	42808	936	1	12436	2	N	70	70	1	17
02		54345 X	11537	-0-	-42808	-0-	773	1	10643	2	N	110	110	1	17
03		14167 X	13467	-0-	-700	-0-	121	1	12497	2	N	75	75	1	17
04		13710 X	12039	-0-	-1671	-0-	887	1	11227	2	N	65	65	1	17
							83	9							
							740	1							
							72	9							

WYLIE TRUST-BURKS WELL #: 1H RRCID -> 286850 COMPL. DATE 01/07/2019 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10900 - 14847															
11		0	11680	-0-	11680	28806	771	1	10875	2	N	31	31	1	13
12		0	15200	-0-	15200	44006	741	1	14310	2	N	135	135	1	13
01		0	14420	-0-	14420	58426	149	9	13264	2	N	74	74	1	13
02		70118 X	11692	-0-	-58426	-0-	1075	1	10784	2	N	110	110	1	13
03		17112 X	11154	-0-	-5958	-0-	81	9	10340	2	N	61	61	1	13
04		14700 X	11750	-0-	-2950	-0-	787	1	10822	2	N	146	144	1	15
							121	9							
							747	1							
							67	9							
							767	1							
							161	9							

TODD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287799 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10700 - 14034															
11		0	12193	-0-	12193	26526	327	1	11846	2	Y	18	18	1	-0-
12		0	12487	-0-	12487	39013	454	1	11901	2	Y	120	95	1	25
01		0	5601	-0-	5601	44614	132	9	5318	2	Y	12	15	1	22
02		50973 X	6359	-0-	-44614	-0-	270	1	6128	2	Y	11	10	1	23
03		15787 X	15787	-0-	-0-	-0-	13	9	15396	2	Y	64	29	1	58
04		12180 X	8268	-0-	-3912	-0-	219	1	7499	2	Y	58	95	1	21
							12	9							
							321	1							
							70	9							
							705	1							
							64	9							

TODD-POOL WELL #: 1H RRCID -> 287828 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10383 PERF.11014 - 14696															
11		0	16810	-0-	16810	37539	710	1	16052	2	N	44	44	1	23
12		0	16921	-0-	16921	54460	637	1	16164	2	N	109	109	1	23
01		0	20876	-0-	20876	75336	120	9	19261	2	N	108	108	1	23
02		89874 X	14538	-0-	-75336	-0-	1496	1	13414	2	N	137	137	1	23
03		18662 X	18662	-0-	-0-	-0-	119	9	17320	2	N	103	103	1	23
04		18211 X	18211	-0-	-0-	-0-	973	1	16951	2	N	96	96	1	23
							151	9							
							1229	1							
							113	9							
							1154	1							
							106	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
POOL-CYPHERS-WHITE WELL #: 1H RRCID -> 288582 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10826 - 14319														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	10281	-0-	10281	27791	635	1	9616	2	N	27	27	1	28
12	0	12435	-0-	12435	40226	731	1	11616	2	N	80	80	1	28
01	0	15433	-0-	15433	55659	1083	1	14263	2	N	79	79	1	28
02	69308 X	13649	-0-	-55659	-0-	924	1	12584	2	N	128	128	1	28
03	17515 X	12742	-0-	-4773	-0-	831	1	11834	2	N	70	70	1	28
04	14940 X	11767	-0-	-3173	-0-	751	1	10948	2	N	62	62	1	28

POOL-WILKS WELL #: 2H RRCID -> 288583 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10856 - 14609														
11	0	5846	-0-	5846	19288	260	1	5569	2	N	15	15	1	25
12	0	11703	-0-	11703	30991	611	1	11009	2	N	75	75	1	25
01	0	13564	-0-	13564	44555	960	1	12527	2	N	70	70	1	25
02	56790 X	12235	-0-	-44555	-0-	832	1	11278	2	N	114	114	1	25
03	13454 X	12252	-0-	-1202	-0-	802	1	11376	2	N	67	67	1	25
04	13140 X	12522	-0-	-618	-0-	781	1	11668	2	N	66	66	1	25

HUGHES-KEELING WELL #: 1H RRCID -> 288862 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10448 - 14169														
11	0	3828	-0-	3828	8472	258	1	3556	2	N	13			30
12	0	2356	-0-	2356	10828	2355	2	1	9	N	1	1	8	30
01	0	3048	-0-	3048	13876	3047	2	1	9	N	1	1	8	30
*02	17675 X	3799	-0-	-13876	-0-	571	1	3182	2	N	42	2	8	70
03	4650 X	4284	-0-	-366	-0-	781	1	3418	2	N	77	74	1	73
04	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	859	1	4479	2	N	4	4	8	73

BURKS-KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 288895 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10726 - 13970														
11	0	13373	-0-	13373	30974	603	1	12731	2	N	35	35	1	27
12	0	14271	-0-	14271	45245	712	1	13457	2	N	93	93	1	27
01	0	8994	-0-	8994	54239	624	1	8170	2	N	182	192	1	17
02	54307 X	68	-0-	-54239	-0-	4	1	63	2	N	1	1	1	17
03	17608 X	4501	-0-	-13107	-0-	332	1	4141	2	N	25	25	1	17
04	13800 X	13219	-0-	-581	-0-	835	1	12307	2	N	70	70	1	17

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 WILKS WELL #: 2H RRCID -> 290103 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10789 - 14753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	12673	-0-	12673	29376	519	1	12118	2	N	33	33	17
12	0	13934	-0-	13934	43310	690	1	13146	2	N	89	89	17
01	0	14066	-0-	14066	57376	986	1	12917	2	N	148	158	7
02	69607 X	12231	-0-	-57376	-0-	163	1	11280	2	N	114	114	7
03	16709 X	12879	-0-	-3830	-0-	826	1	11962	2	N	71	71	7
04	13620 X	10815	-0-	-2805	-0-	125	1	10064	2	N	57	57	7

ROQUEMORE SWD WELL #: 1 RRCID -> 290435 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3323 - 3402

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CHURCH-CLAUD HOLDER WELL #: 1H RRCID -> 290537 COMPL. DATE 12/06/2020 TOTAL DEPTH 9671 PERF.10240 - 14442

11	0	31298	-0-	31298	65161	758	1	29781	2	Y	690	612	2 8	84
12	0	31339	-0-	31339	96500	1148	1	29518	2	Y	612	639	3 8	54
01	0	35374	-0-	35374	131874	673	1	33166	2	Y	612	574	1 8	91
02	158993 X	27119	-0-	-131874	-0-	1535	1	25637	2	Y	507	489	5 8	104
03	33852 X	31957	-0-	-1895	-0-	673	1	30180	2	Y	704	744	12 8	52
04	34230 X	30791	-0-	-3439	-0-	558	1	28752	2	Y	657	622	2 8	85

POWELL WELL #: 2H RRCID -> 291868 COMPL. DATE 01/30/2021 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10710 - 14790

11	0	34946	-0-	34946	76381	1015	1	33868	2	Y	57	50	1	34
12	0	36209	-0-	36209	112590	63	1	34695	2	Y	159	157	1	36
01	0	36445	-0-	36445	149035	1339	1	34732	2	Y	75	75	1	36
02	180815 X	31780	-0-	-149035	-0-	175	1	30608	2	Y	82	55	1	63
03	41447 X	34000	-0-	-7447	-0-	1630	1	32831	2	Y	77	69	1	71
04	35280 X	29879	-0-	-5401	-0-	83	1	28415	2	Y	95	128	1	38

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
CHURCH-BOX WELL #: 1H RRCID -> 292116 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10098 - 14975														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	39822	-0-	39822	86984	976	1	37984	2	N	784	792	1	202
12	0	41205	-0-	41205	128189	862	9	1459	1	N	790	702	1	290
01	0	43777	-0-	43777	171966	869	9	1889	1	N	751	878	1	163
02	210549 X	38583	-0-	-171966	-0-	826	9	1282	1	N	620	641	1	142
03	47151 X	41697	-0-	-5454	-0-	682	9	1310	1	N	705	742	1	105
04	42360 X	38968	-0-	-3392	-0-	776	9	1669	1	N	829	861	1	73
						912	9							
CASSITY-POWELL WELL #: 2H RRCID -> 292366 COMPL. DATE 10/02/2021 TOTAL DEPTH 10115 PERF.10646 - 14970														
11	0	75257	-0-	75257	150700	2162	1	72934	2	Y	146	177	1	11
12	0	73341	-0-	73341	224041	161	9	2703	1	Y	171	132	1	50
01	0	74149	-0-	74149	298190	188	9	3265	1	Y	187	229	1	8
02	358506 X	60316	-0-	-298190	-0-	206	9	2045	1	Y	128	103	1	33
03	77779 X	62213	-0-	-15566	-0-	141	9	1986	1	Y	127	127	1	33
04	75270 X	15161	-0-	-60109	-0-	140	9	639	1	Y	28	41	1	20
						31	9							
CASSITY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292481 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10561 - 14667														
11	0	85228	-0-	85228	190271	2261	1	82785	2	Y	165	207	1	13
12	0	87498	-0-	87498	277769	182	9	3247	1	Y	209	162	1	60
01	0	83351	-0-	83351	361120	230	9	3667	1	Y	210	260	1	10
02	427197 X	66077	-0-	-361120	-0-	231	9	1931	1	Y	143	116	1	37
03	101804 X	71226	-0-	-30578	-0-	157	9	2274	1	Y	145	144	1	38
04	85230 X	64910	-0-	-20320	-0-	160	9	2839	1	Y	121	108	1	51
						133	9							
CHURCH-BOX-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 293158 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 9683 PERF.10120 - 13687														
11	0	71956	-0-	71956	154446	1789	1	68623	2	Y	1404	1451	1	141
12	0	75009	-0-	75009	229455	1544	9	2992	1	Y	1316	1292	1	165
01	0	69707	-0-	69707	299162	1448	9	3007	1	Y	1365	1358	1	172
02	358028 X	58866	-0-	-299162	-0-	1502	9	1952	1	Y	1071	1116	1	126
03	82491 X	61835	-0-	-20656	-0-	1178	9	1940	1	Y	1093	1139	1	80
04	72600 X	56920	-0-	-15680	-0-	1202	9	2445	1	Y	1002	947	1	135
						1102	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: RUSK			
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901																
CHURCH-BRADY-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 293181 COMPL. DATE 04/20/2022													TOTAL DEPTH	9701	PERF.10348	- 14550
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
11	0	70833	-0-	70833	156012	1716	1	67603	2	Y	1376	1431	1	139		
12	0	74712	-0-	74712	230724	1514	9	3002	1	Y	1315	1289	1	164		
01	0	71250	-0-	71250	301974	1447	9	3077	1	Y	1392	1381	1	175		
02	362048 X	60074	-0-	-301974	-0-	1531	9	1992	1	Y	1089	1136	1	128		
03	85188 X	62679	-0-	-22509	-0-	1198	9	1965	1	Y	1113	1160	1	81		
04	72300 X	56666	-0-	-15634	-0-	1224	9	2432	1	Y	996	942	1	135		
						1096	9									
HOLDER-DILLEN-BOUNDS WELL #: 1H RRCID -> 293317 COMPL. DATE 06/13/2022													TOTAL DEPTH	9658	PERF.10693	- 14767
11	0 W	87931	-0-	87931	553440	2077	1	83912	2	Y	1765	1573	1	216		
12	0 W	88152	-0-	88152	641592	1942	9	3412	1	Y	1674	1744	1	146		
01	0 W	82891	-0-	82891	724483	1841	9	3595	1	Y	1356	1298	1	204		
02	0 W	69392	-0-	69392	793875	1492	9	2314	1	Y	1204	1162	1	246		
03	0 W	71445	-0-	71445	865320	1324	9	2238	1	Y	1362	1502	1	106		
04	929750 X	64430	-0-	-865320	-0-	1498	9	2763	1	Y	1260	1201	1	165		
						1386	9									
PRO WELL #: 1H RRCID -> 293768 COMPL. DATE 09/05/2022													TOTAL DEPTH	10512	PERF.10940	- 14016
11	0	65714	-0-	65714	271514	6293	1	58436	2	Y	895	718	1	313		
12	351777 X	80263	-0-	-271514	-0-	985	9	8103	1	Y	681	787	1	207		
01	73594 X	67495	-0-	-6099	-0-	749	9	5242	1	Y	452	589	1	70		
02	66472 X	53101	-0-	-13371	-0-	497	9	421	1	Y	478	446	1	102		
03	53512 X	53512	-0-	-0-	-0-	526	9	1319	1	Y	546	400	1	248		
04	48463 X	48463	-0-	-0-	-0-	601	9	734	1	Y	289	442	1	95		
						318	9									
PRO WELL #: 2H RRCID -> 293819 COMPL. DATE 09/05/2022													TOTAL DEPTH	10216	PERF.10801	- 13561
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901																
TAYLOR SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 294454 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 10070 PERF.10446 - 14211																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

10	0	106658	-0-	106658	106658	3541	1	102873	2	N	222	197	1	25	8	-0-
						244	9									
11	0	297848	-0-	297848	404506	7033	1	290346	2	N	426	423	1	3	8	-0-
						469	9									
12	0	235388	-0-	235388	639894	8545	1	226362	2	N	437	432	1	5	8	-0-
						481	9									
01	0	185455	-0-	185455	825349	8206	1	176834	2	N	377	377	1			-0-
						415	9									
02	0	128704	-0-	128704	954053	3797	1	124621	2	N	260	225	1	2	8	33
						286	9									
*03	1072978 X	118925	-0-	-954053	-0-	3790	1	114868	2	N	243	254	1	1	8	21
						267	9									
04	176280 X	88697	-0-	-87583	-0-	3908	1	84591	2	N	180	168	1	14	8	19
						198	9									

TAYLOR SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 294640 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 10065 PERF.10450 - 14295																
10	0	132572	-0-	132572	132572	4480	1	127792	2	N	273	247	1	26	8	-0-
						300	9									
11	0	224086	-0-	224086	356658	5151	1	218576	2	N	326	321	1	5	8	-0-
						359	9									
12	0	199591	-0-	199591	556249	7238	1	191942	2	N	374	369	1	5	8	-0-
						411	9									
01	0	166173	-0-	166173	722422	7380	1	158419	2	N	340	340	1			-0-
						374	9									
02	0	118431	-0-	118431	840853	3586	1	114573	2	N	247	209	1	7	8	31
						272	9									
*03	958515 X	117662	-0-	-840853	-0-	3752	1	113645	2	N	241	251	1			21
						265	9									
04	97178 X	97178	-0-	-0-	-0-	4224	1	92753	2	N	183	183	1			21
						201	9									

LARGO OIL COMPANY 486640																
CATES, D. WELL #: 1 RRCID -> 231634 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10811 PERF. 9735 - 10660																
11	0	1565	-0-	1565	4243	1432	2	133	9	N	121	164	1			65
						5813	2	111	9	N	101	4	8			162
12	0	1570	-0-	1570	5813	1459	2	81	9	N	74	180	1	4	8	52
						1869	2	81	9	N	74	2	8			124
01	3100 N	1950	-0-	-1150	4663	1869	2	114	9	N	104	4	8			224
						2883	2	62	9	N	56	191	1			89
02	2800 N	1020	-0-	-1780	2883	939	2									
						1395	2									
03	3100 N	1612	-0-	-1488	1395	1498	2									
						1167	2									
04	2624 N	1229	-0-	-1395	-0-	1167	2									

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265																
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 245655 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9690 - 10978																
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					141
						54	2			N	-0-					141
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					141
						40	2			N	-0-					141
01	93 N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					141
						66	2			N	-0-					141
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					141
						66	2			N	-0-					141
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					141
						64	2			N	-0-					141
*04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					141

MUD CREEK OPERATING, LLC 592487																
SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244493 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9434 - 10657																
11	0	67	-0-	67	230	41	2	26	9	Y	24					29
						49	2	7	9	Y	6					35
12	286 N	56	-0-	-230	-0-	49	2			Y	6					35
						43	2	3	9	Y	3					38
01	0	43	-0-	43	43	40	2			Y	3					38
						66	2			Y	-0-					38
02	109 N	66	-0-	-43	-0-	66	2			Y	-0-					38
						167	2	1	9	Y	1					39
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	1					39
						132	2	1	9	Y	1					40
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	1					40

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
MUD CREEK OPERATING, LLC //CONT.// 592487																	
POOVEY, J.O. WELL #: 1 RRCID -> 246876 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10584 - 10710																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1792 N	626	-0-	-1166	-0-	626	2			Y	-0-					150
12		1302 N	1240	-0-	-62	-0-	1218	2	22	9	Y	20					170
01		0	964	-0-	964	964	964	2			Y	-0-					170
02		1776 X	812	-0-	-964	-0-	812	2			Y	-0-					170
03		1240 X	788	-0-	-452	-0-	788	2			Y	-0-					170
04		1200 X	621	-0-	-579	-0-	620	2	1	9	Y	1	1	8			170

JARRELL WELL #: A 2 RRCID -> 247139 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9447 - 10664																	
11		0	264	-0-	264	541	264	2			N	-0-					114
12		645 X	104	-0-	-541	-0-	104	2			N	-0-					114
01		0	61	-0-	61	61	60	2	1	9	N	1					115
02		252 N	32	-0-	-220	-0-	32	2			N	-0-					115
03		93 N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					115
04		60 N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					115

POOVEY, J.O. WELL #: 2 RRCID -> 248546 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9554 - 10749																	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250114 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10553 - 10584																	
11		0	382	-0-	382	1249	361	2	21	9	Y	19					23
12		1607 N	358	-0-	-1249	-0-	350	2	8	9	Y	7					30
01		0	420	-0-	420	420	418	2	2	9	Y	2					32
02		676 N	256	-0-	-420	-0-	256	2			Y	-0-					32
03		372 N	199	-0-	-173	-0-	199	2			Y	-0-					32
04		420 N	108	-0-	-312	-0-	107	2	1	9	Y	1					33

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250247 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10510 - 10654																	
11		0	451	-0-	451	499	425	2	26	9	Y	24					29
12		745 N	246	-0-	-499	-0-	239	2	7	9	Y	6					35
01		0	191	-0-	191	191	189	2	2	9	Y	2					37
02		420 N	198	-0-	-222	-0-	198	2			Y	-0-					37
03		248 N	207	-0-	-41	-0-	206	2	1	9	Y	1					38
04		180 N	142	-0-	-38	-0-	141	2	1	9	Y	1					39

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251257 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10558 - 10670																	
11		0	50	-0-	50	960	35	2	15	9	Y	14					17
12		1777 N	817	-0-	-960	-0-	814	2	3	9	Y	3					20
01		0	800	-0-	800	800	799	2	1	9	Y	1					21
02		1123 N	323	-0-	-800	-0-	323	2			Y	-0-					21
03		806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					21
04		780 N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					21

ARNDT WELL #: 1 RRCID -> 263340 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9870 - 11478																	
11		2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					57
12		2542 X	1899	-0-	-643	-0-	1870	2	29	9	N	26					83
01		0	2107	-0-	2107	2107	2099	2	8	9	N	7					90
02		2800 N	2235	-0-	-565	-0-	1542	2			N	-0-					90
03		3100 N	3076	-0-	-24	-0-	1518	2			N	-0-					90
04		3000 N	3146	-0-	146	1664	3139	2	7	9	N	6	6	8			90

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 ORR-BURKS GU WELL #: 3 RRCID -> 222811 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9264 - 10426

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	225	-0-	225	385	225	2			N	-0-					4
12	523 N	138	-0-	-385	-0-	138	2			N	-0-					4
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	206	2	37	9	N	34		34	1		4
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					4
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					4
*04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					4

ORR-BURKS GU WELL #: 1 RRCID -> 224018 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9303 - 10500

11	0	13	-0-	13	22	13	2			Y	-0-					111
12	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					111
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-	2	1			109
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					109
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					109
*04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					109

ORR-BURKS GU WELL #: 4 RRCID -> 225309 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9386 - 10425

11	240 N	170	-0-	-70	-0-	170	2			Y	-0-					128
*12	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-					128
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	156	2	1	9	Y	1	25	1		1	103
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	140	2	1	9	Y	1	1	8			103
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					103
*04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					103

RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226132 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 10348

11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					579
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					579
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	244	2	1	9	Y	1	42	1		1	537
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					537
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					537
*04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					537

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 227519 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 10454

11	0	8	-0-	8	13	8	2			Y	-0-					66
12	18 N	5	-0-	-13	-0-	5	2			Y	-0-					66
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-	1	1			65
02	T. A.	7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					65
03	T. A.	10	-0-	10	17	10	2			Y	-0-					65
*04	T. A.	13	-0-	13	30	13	2			Y	-0-					65

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 227522 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 10316

11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					15
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					15
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-	15	1			-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
*04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229173 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 10445

11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					2
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					2
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	57	2	10	9	Y	9	9	1			2
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					2
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					2
*04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					2

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327															
RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230114 COMPL. DATE 03/08/2007										TOTAL DEPTH	10525	PERF.	7072 - 10090		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-			5
12		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-			5
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	81	2	13	9	Y	12	14	1	3
02		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-			3
03		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-			3
*04		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-			3

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230343 COMPL. DATE 06/24/2007										TOTAL DEPTH	10545	PERF.	7190 - 10049		
11		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-			33
12		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-			33
01		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-	7	1	26
02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-			26
03		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-			26
*04		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-			26

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231953 COMPL. DATE 09/03/2007										TOTAL DEPTH	10525	PERF.	7360 - 10034		
11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-			4
12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			4
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-	2	1	2
02		T. A.	12	-0-	12	-0-	12	2			Y	-0-			2
03		T. A.	17	-0-	17	-0-	17	2			Y	-0-			2
*04		T. A.	22	-0-	22	-0-	51	22	2		Y	-0-			2

WORLEY, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 232232 COMPL. DATE 08/12/2007										TOTAL DEPTH	10404	PERF.	9547 - 10230		
11		0	420	-0-	420	-0-	420	2			N	-0-			117
12		815 N	113	-0-	-702	-0-	113	2			N	-0-			117
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			117
02		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			117
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	2			N	-0-			117
*04		120 N	64	-0-	-56	-0-	64	2			N	-0-			117

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234425 COMPL. DATE 10/27/2007										TOTAL DEPTH	10260	PERF.	7257 - 10042		
11		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-			142
12		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-			142
01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-	6	1	136
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			136
03		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-			136
*04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-			136

ORR-BURKS GU WELL #: 8 RRCID -> 235155 COMPL. DATE 10/05/2007										TOTAL DEPTH	10476	PERF.	9156 - 10068		
11		0	137	-0-	137	-0-	137	2			Y	-0-			3
12		318 N	84	-0-	-234	-0-	84	2			Y	-0-			3
01		147 N	147	-0-	-0-	-0-	125	2	22	9	Y	20	20	1	2
02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-			2
03		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-			2
*04		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-			2

OIL AND GAS DIVISION

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.//												
SABINE OIL & GAS CORPORATION												
WEST GENTRY												
WELL #: 1 RRCID -> 251509 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9694 - 10760												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC												
BRADY EST GU 2-HOLLY												
WELL #: 1H RRCID -> 294754 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 9836 PERF. N/A												
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRADY-PANOLA (BLOSSOM)												
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC												
LONG BRANCH												
WELL #: 5D RRCID -> 233559 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2870 - 3184												
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME)												
AETHON ENERGY OPERATING LLC												
USA-CHARLES GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 212610 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6710 - 15785												
11	0	-0-	-0-	-0-	5626				N	-0-		8
12	0	-0-	-0-	-0-	5626				N	-0-		8
01	0	-0-	-0-	-0-	5626				N	-0-		8
02	8428 X	2802	-0-	-5626	-0-	2802	3		N	-0-		8
03	49 X	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-		8
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		8

USA-O'BANNION GAS UNIT												
WELL #: 1H RRCID -> 221986 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 9264 - 13700												
11	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3		N	-0-		-0-
12	744 N	8	-0-	-736	-0-	8	3		N	-0-		-0-
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-		-0-
02	672 N	512	-0-	-160	-0-	512	3		N	-0-		-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EAGLE OIL & GAS CO.												
DANCE												
WELL #: 1 RRCID -> 249563 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 3220 - 3380												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME)		//CONT.//		11920 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
ELLORA ENERGY INC.				250597									
HAMLETT				WELL #:	1H	RRCID ->	204218	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL DEPTH	6412	PERF.	0 - 11977
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	0	2928	-0-	2928	5647	2928	2	N	-0-			229	
12	0	2093	-0-	2093	7740	2093	2	N	-0-			229	
01	0	2463	-0-	2463	10203	2463	2	N	-0-			229	
02	12100 X	1897	-0-	-10203	-0-	1897	2	N	-0-			229	
03	3038 X	2344	-0-	-694	-0-	2344	2	N	-0-			229	
04	2940 X	2554	-0-	-386	-0-	2554	2	N	-0-			229	

HAMLETT				WELL #:	2H	RRCID ->	215270	COMPL. DATE	07/03/2005	TOTAL DEPTH	6893	PERF.	6893 - 12900
11	0	94	-0-	94	149	94	2	N	-0-			63	
12	0	3	-0-	3	152	3	2	N	-0-			63	
01	0	136	-0-	136	288	136	2	N	-0-			63	
02	294 N	6	-0-	-288	-0-	6	2	N	-0-			63	
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			63	
04	120 N	48	-0-	-72	-0-	48	2	N	-0-			63	

MADELEY				WELL #:	1H	RRCID ->	218633	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	6546	PERF.	6546 - 12447
11	0	1712	-0-	1712	4187	1712	2	N	-0-			108	
12	0	2421	-0-	2421	6608	2421	2	N	-0-			108	
01	0	2041	-0-	2041	8649	2035	2	6 9 N	5			113	
02	2800 N	1648	-0-	-1152	7497	1638	2	10 9 N	9			122	
03	3100 N	1876	-0-	-1224	6273	1876	2	N	-0-			122	
04	3000 N	1939	-0-	-1061	5212	1939	2	N	-0-			122	

PREECE				WELL #:	1H	RRCID ->	232238	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	6381	PERF.	6700 - 11286
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12	

MADELEY				WELL #:	3H	RRCID ->	233678	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	6899 - 1380
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15	

PREECE				WELL #:	2H	RRCID ->	235631	COMPL. DATE	06/24/2007	TOTAL DEPTH	6456	PERF.	7008 - 10760
11	0	3865	-0-	3865	6059	3865	2	N	-0-			31	
12	0	2002	-0-	2002	8061	2002	2	N	-0-			31	
01	0	4322	-0-	4322	12383	4322	2	N	-0-			31	
02	15118 X	2735	-0-	-12383	-0-	2735	2	N	-0-			31	
03	3720 X	28	-0-	-3692	-0-	28	2	N	-0-			31	
04	3600 X	18	-0-	-3582	-0-	18	2	N	-0-			31	

HILL, ISAIAH UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	235633	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	6328	PERF.	6768 - 12907
11	0	322	-0-	322	538	7	1	315 2 N	-0-			17	
12	0	228	-0-	228	766	5	1	223 2 N	-0-			17	
01	0	510	-0-	510	1276	10	1	500 2 N	-0-			17	
02	1286 N	10	-0-	-1276	-0-	10	2	N	-0-			17	
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	5	1	211 2 N	-0-			17	
04	480 N	15	-0-	-465	-0-	15	2	N	-0-			17	

BRIDGES, E. (JAMES LIME)		//CONT.//		11920 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY					
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.//		250597											
DUNN		WELL #:		1H	RRCID ->	242769	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	6546	PERF.	6630 - 11109			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
HILL, ISAIAH UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	245929	COMPL. DATE	12/30/2007	TOTAL DEPTH	6405	PERF.	6530 - 11035			
11	0	3724	-0-	3724	7596	83	1	3641	2	N	-0-				98
12	0	4044	-0-	4044	11640	81	1	3963	2	N	-0-				98
01	0	3822	-0-	3822	15462	78	1	3744	2	N	-0-				98
02	19700 X	4238	-0-	-15462	-0-	72	1	4166	2	N	-0-				98
03	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	94	1	4172	2	N	-0-				98
04	3900 X	3188	-0-	-712	-0-	92	1	3096	2	N	-0-				98
DUNN		WELL #:		2H	RRCID ->	245936	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	7060 - 10680			
11	0	420	-0-	420	819	420	2			N	-0-				43
12	0	407	-0-	407	1226	407	2			N	-0-				43
01	0	606	-0-	606	1832	606	2			N	-0-				43
02	2385 N	553	-0-	-1832	-0-	553	2			N	-0-				43
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-				43
04	570 N	516	-0-	-54	-0-	516	2			N	-0-				43
HILL, ISAIAH UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	246460	COMPL. DATE	11/25/2007	TOTAL DEPTH	6363	PERF.	6554 - 11343			
11	0	978	-0-	978	2224	22	1	956	2	N	-0-				30
12	0	500	-0-	500	2724	10	1	490	2	N	-0-				30
01	0	2634	-0-	2634	5358	54	1	2580	2	N	-0-				30
02	2800 N	692	-0-	-2108	3250	12	1	680	2	N	-0-				30
03	3100 N	476	-0-	-2624	626	10	1	466	2	N	-0-				30
04	1617 N	991	-0-	-626	-0-	29	1	962	2	N	-0-				30
MADELEY		WELL #:		2H	RRCID ->	252763	COMPL. DATE	01/15/2007	TOTAL DEPTH	6422	PERF.	6557 - 12947			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
FAULCONER ENERGY, LLC		263648		1	RRCID ->	102011	COMPL. DATE	09/02/1982	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6295 - 6425			
JONES, GERALDINE		WELL #:		1	RRCID ->	102011	COMPL. DATE	09/02/1982	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6295 - 6425			
11	6190 X	3005	-0-	-3185	-0-	290	1	2700	2	N	14				71
12	0	3029	-0-	3029	3029	15	9	2722	2	N	6				77
01	0	3350	-0-	3350	6379	7	9	3028	2	N	11				88
02	9296 X	2917	-0-	-6379	-0-	12	9	2627	2	N	9				97
03	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	10	9	2946	2	N	-0-				97
04	3240 X	3196	-0-	-44	-0-	300	1	2896	2	N	-0-				97

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445														
USA-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 180346 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6575 - 12167														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		18435 X	18435	-0-	-0-	-0-	12263 1	6128 3	Y	40		54 1		31
12		17222 X	17222	-0-	-0-	-0-	12578 1	4634 3	Y	9				40
01		18375 X	18375	-0-	-0-	-0-	12431 1	5944 3	Y	-0-				40
02		16555 X	16555	-0-	-0-	-0-	11582 1	4973 3	Y	-0-				40
03		23899 X	23899	-0-	-0-	-0-	16726 1	7173 3	Y	-0-				40
04		22356 X	22356	-0-	-0-	-0-	15169 1	7113 3	Y	67		51 1		56

USA-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 183866 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 5760 - 5840														
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

POLLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 183867 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6455 - 12124														
11		12465 X	12465	-0-	-0-	-0-	8292 1	4143 3	Y	27		31 1		21
12		11376 X	11376	-0-	-0-	-0-	8308 1	3061 3	Y	6				27
01		12383 X	12383	-0-	-0-	-0-	8377 1	4006 3	Y	-0-				27
02		11382 X	11382	-0-	-0-	-0-	7963 1	3419 3	Y	-0-				27
03		12317 X	12317	-0-	-0-	-0-	8620 1	3697 3	Y	-0-				27
04		11319 X	11319	-0-	-0-	-0-	7680 1	3602 3	Y	34		33 1		28

ZAP WELL #: 1H RRCID -> 187662 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6453 - 10131														
11		274 N	274	-0-	-0-	-0-	182 1	91 3	Y	1		1 1		1
12		270 N	270	-0-	-0-	-0-	197 1	73 3	Y	-0-				1
01		270 N	270	-0-	-0-	-0-	183 1	87 3	Y	-0-				1
02		263 N	263	-0-	-0-	-0-	184 1	79 3	Y	-0-				1
03		291 N	291	-0-	-0-	-0-	204 1	87 3	Y	-0-				1
04		341 N	341	-0-	-0-	-0-	232 1	109 3	Y	-0-				1

USA-LOCK WELL #: 1H RRCID -> 189193 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6247 - 11787														
11		4380 X	3923	-0-	-457	-0-	3895 3	28 9	Y	25		25 1		155
12		4526 X	2815	-0-	-1711	-0-	2808 3	7 9	Y	6				161
01		4340 X	1355	-0-	-2985	-0-	1355 3		Y	-0-				161
02		3304 X	2603	-0-	-701	-0-	2603 3		Y	-0-				161
03		3658 X	2077	-0-	-1581	-0-	2077 3		Y	-0-				161
04		3540 X	1441	-0-	-2099	-0-	1426 3	15 9	Y	14		28 1		147

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
USA MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 189811 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6553 - 13978												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	4036 1	2017 3	Y	12	14 1	10	
12	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	3280 1	1209 3	Y	3		13	
01	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	2351 1	1124 3	Y	-0-		13	
02	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	1676 1	720 3	Y	-0-		13	
03	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	1512 1	649 3	Y	-0-		13	
04	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	2301 1	1079 3	Y	10	14 1	9	

HAMILL WELL #: 1H RRCID -> 190876 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6834 - 12005												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

USA-LOCK WELL #: 2H RRCID -> 200153 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6526 - 11647												
11	2940 X	2806	-0-	-134	-0-	2786 3	20 9	Y	18	27 1	109	
12	2883 N	2165	-0-	-718	-0-	2159 3	6 9	Y	5		114	
01	2790 N	2718	-0-	-72	-0-	2718 3		Y	-0-		114	
02	2548 N	2261	-0-	-287	-0-	2261 3		Y	-0-		114	
03	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496 3		Y	-0-		114	
04	2640 N	2472	-0-	-168	-0-	2448 3	24 9	Y	22	22 1	114	

USA-LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 200154 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 10448												
11	7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	4862 1	2430 3	Y	15	19 1	12	
12	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	4565 1	1682 3	Y	4		16	
01	7794 X	7794	-0-	-0-	-0-	5273 1	2521 3	Y	-0-		16	
02	7314 X	7314	-0-	-0-	-0-	5117 1	2197 3	Y	-0-		16	
03	7635 X	7635	-0-	-0-	-0-	5343 1	2292 3	Y	-0-		16	
04	6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	4506 1	2113 3	Y	20	19 1	17	

USA-ELLINGTON WELL #: 1H RRCID -> 207711 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6686 - 12000												
11	40243 X	40243	-0-	-0-	-0-	25326 1	14917 3	Y	-0-		49	
12	31558 X	31558	-0-	-0-	-0-	20904 1	10654 3	Y	-0-		49	
01	39365 X	39365	-0-	-0-	-0-	26014 1	13351 3	Y	-0-		49	
02	36472 X	36472	-0-	-0-	-0-	24224 1	12248 3	Y	-0-		49	
03	38391 X	38391	-0-	-0-	-0-	25732 1	12659 3	Y	-0-		49	
04	35935 X	35935	-0-	-0-	-0-	23904 1	11890 3	Y	128	158 1	19	

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
USA-ELLINGTON WELL #: 2H RRCID -> 208207 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6627 - 11663														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	864 1	509 3	Y	-0-				1
12		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	741 1	378 3	Y	-0-				1
01		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	833 1	427 3	Y	-0-				1
02		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	780 1	395 3	Y	-0-				1
03		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	798 1	392 3	Y	-0-				1
04		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	822 1	409 3	Y	5	5	1		1
							6	9						
USA ELLINGTON WELL #: 3 RRCID -> 215967 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5902 - 5990														
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
ZAP WELL #: 2H RRCID -> 246161 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6573 - 8383														
11		959 N	959	-0-	-0-	-0-	638 1	319 3	N	2	2	1		25
							2	9						
12		895 N	895	-0-	-0-	-0-	654 1	241 3	N	-0-				25
01		955 N	955	-0-	-0-	-0-	646 1	309 3	N	-0-				25
02		862 N	862	-0-	-0-	-0-	603 1	259 3	N	-0-				25
03		955 N	955	-0-	-0-	-0-	668 1	287 3	N	-0-				25
04		891 N	891	-0-	-0-	-0-	604 1	283 3	N	4	3	1		26
							4	9						
PAR MINERALS CORPORATION 638850														
LAWSON UNIT WELL #: 1A RRCID -> 181847 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6683 - 11716														
11		6714 X	3239	-0-	-3475	-0-	3239 2		N	-0-				20
12		0	3781	-0-	3781	3781	3781 2		N	-0-				20
01		0	3440	-0-	3440	7221	3440 2		N	-0-				20
02		9905 X	2684	-0-	-7221	-0-	2684 2		N	-0-				20
03		3782 X	2971	-0-	-811	-0-	2971 2		N	-0-				20
04		3660 X	3155	-0-	-505	-0-	3155 2		N	-0-				20
JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182294 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 6895 - 11700														
11		7364 X	3493	-0-	-3871	-0-	3493 2		N	-0-				20
12		0	3883	-0-	3883	3883	3883 2		N	-0-				20
01		0	3513	-0-	3513	7396	3513 2		N	-0-				20
02		10759 X	3363	-0-	-7396	-0-	3363 2		N	-0-				20
03		3875 X	3547	-0-	-328	-0-	3547 2		N	-0-				20
04		3750 X	3089	-0-	-661	-0-	3089 2		N	-0-				20
LAWSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203586 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6318 - 11411														
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				87
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				87
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				87
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				87
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				87
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				87

BRIDGES, E. (JAMES LIME)		//CONT.//		11920 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY		
XTO ENERGY INC.				945936									
USA BRITTAIN				WELL #:	1H	RRCID ->	204125	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	6529	PERF.	6635 - 11000
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE		
11	0	935	-0-	935	1938	935	2	N	-0-			-0-	
12	0	864	-0-	864	2802	864	2	N	-0-			-0-	
01	0	576	-0-	576	3378	576	2	N	-0-			-0-	
02	2800 N	490	-0-	-2310	1068	490	2	N	-0-			-0-	
03	2197 N	1129	-0-	-1068	-0-	1129	2	N	-0-			-0-	
04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2	N	-0-			-0-	

USA BRITTAIN "A"				WELL #:	2H	RRCID ->	205016	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL DEPTH	6562	PERF.	6690 - 9866
11	0	505	-0-	505	1107	505	2	N	-0-			-0-	
12	0	487	-0-	487	1594	487	2	N	-0-			-0-	
01	0	277	-0-	277	1871	277	2	N	-0-			-0-	
02	2394 N	523	-0-	-1871	-0-	523	2	N	-0-			-0-	
03	496 N	393	-0-	-103	-0-	393	2	N	-0-			-0-	
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2	N	-0-			-0-	

BRIDGES, E. (MOORINGSPOET)				11920 500	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SHELBY		
C & C PETROLEUM MANAGEMENT, LLC				120104									
HILL				WELL #:	1	RRCID ->	136375	COMPL. DATE	11/15/1990	TOTAL DEPTH	4760	PERF.	4658 - 4679
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601			N	NO RPT			151	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601			N	NO RPT			151	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601			N	NO RPT			151	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601			N	NO RPT			151	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601			N	NO RPT			151	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601			N	NO RPT			151	

BRIGGS (GLEN ROSE)				11956 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.				687208									
BURNETT UNIT 1				WELL #:	3	RRCID ->	158526	COMPL. DATE	03/27/1996	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	3613 - 3617
11	0	844	-0-	844	1845	38	1	806	2	Y	-0-	-0-	
12	0	680	-0-	680	2525	31	1	649	2	Y	-0-	-0-	
01	0	685	-0-	685	3210	32	1	653	2	Y	-0-	-0-	
02	2700 N	534	-0-	-2166	1044	26	1	508	2	Y	-0-	-0-	
03	1519 N	475	-0-	-1044	-0-	23	1	452	2	Y	-0-	-0-	
04	660 N	379	-0-	-281	-0-	19	1	360	2	Y	-0-	-0-	

RFE OPERATING, LLC				704776									
TILLER-HILLIARD				WELL #:	2	RRCID ->	171837	COMPL. DATE	10/03/1998	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3736 - 3744
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109	

XTO ENERGY INC.				945936									
INTERNATIONAL PAPER				WELL #:	1	RRCID ->	130424	COMPL. DATE	03/09/1989	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3654 - 3659
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

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

BRIGGS (RODESSA)		11956 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903								
LISTON, A.P.		WELL #:	3	RRCID ->	290410	COMPL. DATE	06/04/2020	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 5188 - 5242
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
HODGE, F.L.		WELL #:	2 C	RRCID ->	128812	COMPL. DATE	10/12/1988	TOTAL DEPTH	8182	PERF. 5176 - 5182
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)		11956 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370								
LISTON, W.L.		WELL #:	4	RRCID ->	133905	COMPL. DATE	03/08/1995	TOTAL DEPTH	9490	PERF. 6453 - 6465
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 04/18/2023										

R. LACY SERVICES, LTD.		687208		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
BURNETT UNIT 1		WELL #:	4	RRCID ->	137411	COMPL. DATE	01/28/1991	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6236 - 6347
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BROWN UNIT 1		WELL #:	8	RRCID ->	137813	COMPL. DATE	11/20/2009	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6152 - 6434
11	0	917	-0-	917	1935	41 1	876 2	Y	-0-	-0-
12	0	961	-0-	961	2896	43 1	918 2	Y	-0-	-0-
01	0	960	-0-	960	3856	46 1	914 2	Y	-0-	-0-
02	2800 N	874	-0-	-1926	1930	42 1	832 2	Y	-0-	-0-
03	2868 N	938	-0-	-1930	-0-	45 1	893 2	Y	-0-	-0-
04	930 N	901	-0-	-29	-0-	43 1	858 2	Y	-0-	-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)		//CONT.// 11956 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208															
BROWN UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 143434		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6637 - 6650									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
11	0	768	-0-	768	1947	32	1	677	2	Y	54	59	1	5			
12	0	1216	-0-	1216	3163	59	9	1130	2	Y	29	29	1	5			
01	0	1589	-0-	1589	4752	32	9	1474	2	Y	38	37	1	6			
02	2800 N	1350	-0-	-1450	3302	73	1	1250	2	Y	33	35	1	4			
03	3100 N	1576	-0-	-1524	1778	42	9	1460	2	Y	39	39	1	4			
04	3000 N	1439	-0-	-1561	217	64	1	1331	2	Y	36	36	1	4			
						36	9										
						73	1										
						43	9										
						68	1										
						40	9										
BURNETT UNIT 10										WELL #: 6		RRCID -> 143489		COMPL. DATE 07/25/2002		TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6453 - 6459	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
BROWN UNIT 1										WELL #: 4		RRCID -> 143833		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6414 - 6452	
11	0	1662	-0-	1662	3561	71	1	1523	2	Y	62	65	1	5			
12	0	1666	-0-	1666	5227	68	9	1574	2	Y	16	18	1	3			
01	0	2094	-0-	2094	7321	74	1	1976	2	Y	19	19	1	3			
02	2800 N	1796	-0-	-1004	6317	18	9	1691	2	Y	17	18	1	2			
03	3100 N	1931	-0-	-1169	5148	97	1	1818	2	Y	19	19	1	2			
04	3000 N	1696	-0-	-1304	3844	21	9	1595	2	Y	17	17	1	2			
						82	1										
						19	9										
BURNETT UNIT 2										WELL #: 5 C		RRCID -> 149806		COMPL. DATE 10/30/2003		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6196 - 6241	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
12	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
01	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
02	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
03	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
04	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
CAMERON UNIT 1										WELL #: 5-C		RRCID -> 150007		COMPL. DATE 04/17/2006		TOTAL DEPTH 9707 PERF. 6054 - 6058	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 BURNETT UNIT 9 WELL #: 14 RRCID -> 244163 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6401 - 6409

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		24 N	-24	-0-	-0-	-0-		2	1		22	2	Y			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 15 RRCID -> 246986 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6163 - 6180

11		0	4241	-0-	4241	8898		232	1		4009	2	Y			-0-
12		0	3660	-0-	3660	12558		207	1		3453	2	Y			-0-
01		0	3562	-0-	3562	16120		209	1		3353	2	Y			-0-
02		19651 X	3531	-0-	-16120	-0-		209	1		3322	2	Y			-0-
03		4882 X	4882	-0-	-0-	-0-		277	1		4605	2	Y			-0-
04		4685 X	4685	-0-	-0-	-0-		270	1		4415	2	Y			-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 16 RRCID -> 285702 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6431 - 6435

11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106017 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6146 - 6315

11		0	4566	-0-	4566	8287		204	1		4311	2	Y		46	45	1	5
								51	9									
12		0	3911	-0-	3911	12198		237	1		3623	2	Y		46	42	1	9
								51	9									
01		0	2818	-0-	2818	15016		158	1		2602	2	Y		53	50	1	12
								58	9									
02		17784 X	2768	-0-	-15016	-0-		175	1		2549	2	Y		40	44	1	8
								44	9									
03		4712 X	3552	-0-	-1160	-0-		188	1		3314	2	Y		45	45	1	8
								50	9									
04		4560 X	479	-0-	-4081	-0-		23	1		409	2	Y		43	44	1	7
								47	9									

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 106298 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 6298 - 6301

11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 124435 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6177 - 7916

11		0	240	-0-	240	463		11	1		229	2	Y		-0-			-0-
12		0	188	-0-	188	651		12	1		176	2	Y		-0-			-0-
01		0	191	-0-	191	842		11	1		180	2	Y		-0-			-0-
02		1002 N	160	-0-	-842	-0-		10	1		150	2	Y		-0-			-0-
03		219 N	219	-0-	-0-	-0-		12	1		207	2	Y		-0-			-0-
04		198 N	198	-0-	-0-	-0-		11	1		187	2	Y		-0-			-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)		//CONT.// 11956 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
WOMACK		WELL #: 1		RRCID -> 128423		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 7976 PERF. 6132 - 6154							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HODGE, F.L.		WELL #: 3		RRCID -> 129891		COMPL. DATE 12/08/1988		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6275 - 6742							
11	0	434	-0-	434	821	20	1	414	2	Y	-0-				-0-
12	0	357	-0-	357	1178	22	1	335	2	Y	-0-				-0-
01	0	382	-0-	382	1560	22	1	360	2	Y	-0-				-0-
02	1877 N	317	-0-	-1560	-0-	20	1	297	2	Y	-0-				-0-
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	23	1	411	2	Y	-0-				-0-
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	22	1	391	2	Y	-0-				-0-

WOMACK		WELL #: 5		RRCID -> 129975		COMPL. DATE 09/21/1992		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6469 - 6481							
11	0	3572	-0-	3572	6439	162	1	3410	2	Y	-0-				-0-
12	0	2744	-0-	2744	9183	169	1	2575	2	Y	-0-				-0-
01	0	2890	-0-	2890	12073	166	1	2724	2	Y	-0-				-0-
02	14376 X	2303	-0-	-12073	-0-	148	1	2155	2	Y	-0-				-0-
03	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	175	1	3096	2	Y	-0-				-0-
04	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	154	1	2747	2	Y	-0-				-0-

WOMACK		WELL #: 4		RRCID -> 130389		COMPL. DATE 10/29/1996		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6500 - 6512							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LISTON, W.L.		WELL #: 2		RRCID -> 131437		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6423 - 6436							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROBERSON, JOE		WELL #: 2		RRCID -> 131446		COMPL. DATE 12/22/1996		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6262 - 6580							
11	0	737	-0-	737	1401	33	1	704	2	Y	-0-				-0-
12	0	589	-0-	589	1990	36	1	553	2	Y	-0-				-0-
01	0	627	-0-	627	2617	36	1	591	2	Y	-0-				-0-
02	2800 N	517	-0-	-2283	334	33	1	484	2	Y	-0-				-0-
03	1116 N	782	-0-	-334	-0-	42	1	740	2	Y	-0-				-0-
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	38	1	671	2	Y	-0-				-0-

LISTON, W.L.		WELL #: 1		RRCID -> 131492		COMPL. DATE 11/05/1992		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6239 - 6252							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)		//CONT.// 11956 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BEATY, J.C.		WELL #: 1D		RRCID ->	133529	COMPL. DATE	06/09/2010	TOTAL DEPTH	5374	PERF.	5171 - 5230
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HODGE, F.L.		WELL #: 2 T		RRCID ->	135339	COMPL. DATE	11/08/1998	TOTAL DEPTH	8182	PERF.	6282 - 6350
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #: 6		RRCID ->	139391	COMPL. DATE	11/30/1991	TOTAL DEPTH	9802	PERF.	9556 - 9598
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BLACK, VERA		WELL #: 6		RRCID ->	150302	COMPL. DATE	03/10/1994	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	6393 - 6408
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HOLCOMBE		WELL #: 6		RRCID ->	156026	COMPL. DATE	08/17/1995	TOTAL DEPTH	10040	PERF.	6390 - 6401
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRIGGS-MORELAND GU		WELL #: 2		RRCID ->	160691	COMPL. DATE	12/09/1998	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6402 - 6422
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)		//CONT.// 11956 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HOGG, ALLIE MARIE "AS"		WELL #: 7		RRCID -> 161884		COMPL. DATE 12/15/1996			TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6168 - 6306			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
11	0	1808	-0-	1808	3552	80 1	1678 2	Y	45	44	1	5
12	0	1353	-0-	1353	4905	50 9	1223 2	Y	45	41	1	9
01	0	1476	-0-	1476	6381	80 1	1339 2	Y	51	49	1	11
02	2800 N	1022	-0-	-1778	4603	56 9	915 2	Y	40	43	1	8
03	3100 N	1191	-0-	-1909	2694	63 1	1082 2	Y	44	44	1	8
04	3000 N	1488	-0-	-1512	1182	44 9	1365 2	Y	42	43	1	7
						61 1						
						48 9						
						77 1						
						46 9						

WOMACK		WELL #: 6		RRCID -> 165890		COMPL. DATE 10/19/1997			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6138 - 6674			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LISTON, W. L.		WELL #: 5		RRCID -> 167757		COMPL. DATE 02/09/2012			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6164 - 6554			
11	0	502	-0-	502	967	22 1	473 2	Y	6	6	1	1
12	0	397	-0-	397	1364	7 9	366 2	Y	6	6	1	1
01	0	388	-0-	388	1752	24 1	358 2	Y	8	7	1	2
02	2071 N	319	-0-	-1752	-0-	7 9	293 2	Y	5	6	1	1
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	21 1	390 2	Y	6	6	1	1
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	9 9	420 2	Y	6	6	1	1
						20 1						
						6 9						
						22 1						
						7 9						
						23 1						
						7 9						

HODGE, F. L.		WELL #: 6		RRCID -> 169860		COMPL. DATE 03/31/1998			TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6127 - 6598			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #: 10 U		RRCID -> 184708		COMPL. DATE 09/22/2000			TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6284 - 6472			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HODGE, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 187440 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 6316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	1039	-0-	1039	1956	47 1	992 2	Y	-0-		-0-
12	0	788	-0-	788	2744	48 1	740 2	Y	-0-		-0-
01	0	739	-0-	739	3483	42 1	697 2	Y	-0-		-0-
02	2800 N	683	-0-	-2117	1366	44 1	639 2	Y	-0-		-0-
03	2386 N	1020	-0-	-1366	-0-	55 1	965 2	Y	-0-		-0-
04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	51 1	905 2	Y	-0-		-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 3 RRCID -> 252127 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6455 - 6496

11	0	54	-0-	54	107	2 1	52 2	N	-0-		-0-
12	0	36	-0-	36	143	2 1	34 2	N	-0-		-0-
01	0	36	-0-	36	179	2 1	34 2	N	-0-		-0-
02	209 N	30	-0-	-179	-0-	2 1	28 2	N	-0-		-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 2	N	-0-		-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 2	N	-0-		-0-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 9 RRCID -> 278507 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6160 - 6330

11	0	2775	-0-	2775	5285	126 1	2649 2	Y	-0-		-0-
12	0	2144	-0-	2144	7429	132 1	2012 2	Y	-0-		-0-
01	0	2247	-0-	2247	9676	129 1	2118 2	Y	-0-		-0-
02	2800 N	1801	-0-	-999	8677	116 1	1685 2	Y	-0-		-0-
03	3100 N	2520	-0-	-580	8097	135 1	2385 2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	2297	-0-	-703	7394	122 1	2175 2	Y	-0-		-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. 687208
 BURNETT UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 084627 COMPL. DATE 07/25/1979 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7727 - 7930

11	0	3638	-0-	3638	7424	162 1	3436 2	Y	36	37 1	3
12	0	3686	-0-	3686	11110	165 1	3481 2	Y	36	33 1	6
01	0	3774	-0-	3774	14884	176 1	3557 2	Y	37	37 1	6
02	18258 X	3374	-0-	-14884	-0-	161 1	3174 2	Y	35	36 1	5
03	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	168 1	3331 2	Y	35	36 1	4
04	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	179 1	3498 2	Y	37	37 1	4

BURNETT UNIT 10 WELL #: 8 RRCID -> 139166 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6186 - 7679

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 11 RRCID -> 275624 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 7744 - 7808

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2023

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK)			//CONT.//		11956 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.					945936							
BRIGGS-MORELAND GU			WELL #:		5	RRCID -> 139148			COMPL. DATE 06/20/2013		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7246 - 8006	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE

11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BRIGGS-MORELAND GU			WELL #:		11	RRCID -> 156275			COMPL. DATE 11/14/2014		TOTAL DEPTH 9678 PERF. 7732 - 7752	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HOGG, ALLIE MARIE "AS"			WELL #:		6	RRCID -> 171019			COMPL. DATE 09/27/1998		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7850 - 8004	
11		0	2031	-0-	2031	3827	84 1	1782 2	Y	150	147 1	16
							165 9					
12		0	1535	-0-	1535	5362	84 1	1286 2	Y	150	136 1	30
							165 9					
01		0	1383	-0-	1383	6745	69 1	1140 2	Y	158	155 1	33
							174 9					
02		2800 N	1066	-0-	-1734	5011	60 1	874 2	Y	120	133 1	20
							132 9					
03		3100 N	2091	-0-	-1009	4002	104 1	1827 2	Y	145	138 1	27
							160 9					
04		3000 N	1866	-0-	-1134	2868	91 1	1623 2	Y	138	143 1	22
							152 9					

WOMACK			WELL #:		8 U	RRCID -> 229382			COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7720 - 7724	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BRIGGS-MORELAND GU			WELL #:		12 U	RRCID -> 234862			COMPL. DATE 12/09/2006		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7698 - 7704	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800)		12193 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON					
BPX OPERATING COMPANY		085408											
TOSTADA		WELL #:		1H	RRCID ->	293634	COMPL. DATE	07/21/2022	TOTAL DEPTH	10162	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15942 01/04/2023													

CONTINENTAL RESOURCES, INC.		173777		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON				
STOCKER, M.J. UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	211964	COMPL. DATE	04/10/2005	TOTAL DEPTH	13762	PERF.13428	- 18833
11	1410 N	1304	-0-	-106	-0-	1204	3	100	9	N	91	245
12	0	1262	-0-	1262	-0-	1117	3	145	9	N	132	377
01	0	1496	-0-	1496	-0-	2758	3	86	9	N	78	88
02	2800 N	1116	-0-	-1684	-0-	1074	3	189	9	N	172	260
03	2389 N	1315	-0-	-1074	-0-	1228	3	87	9	N	79	161
04	1410 N	1160	-0-	-250	-0-	1052	3	108	9	N	98	75

SUTTON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	222157	COMPL. DATE	06/11/2006	TOTAL DEPTH	14007	PERF.13557	- 18745
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	345	3	50	9	N	45	245
12	0	50	-0-	50	-0-	17	3	33	9	N	30	275
01	0	40	-0-	40	-0-	90	3	1	9	N	1	95
02	114 N	24	-0-	-90	-0-	10	3	14	9	N	13	108
03	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-	108
04	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1203	3	103	9	N	94	202

OBRIEN, REID		WELL #:		1	RRCID ->	225339	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14193	- 18291
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	463	3	58	9	N	53	98
12	0	776	-0-	776	-0-	776	3	30	9	N	27	125
01	1431 N	655	-0-	-776	-0-	538	3	117	9	N	106	51
02	476 N	459	-0-	-17	-0-	397	3	62	9	N	56	107
03	775 N	233	-0-	-542	-0-	196	3	37	9	N	34	141
04	630 N	554	-0-	-76	-0-	526	3	28	9	N	25	166

CRUSE, C.L.		WELL #:		1H	RRCID ->	228081	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	19386	PERF.13422	- 19386
11	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1067	3	9	9	N	8	176
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	530	3	69	9	N	63	239
*01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	598	3	32	9	N	29	91
02	1008 N	954	-0-	-54	-0-	889	3	65	9	N	59	150
*03	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	957	3	91	9	N	83	233
04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	779	3	61	9	N	55	102

BSMC GOODE		WELL #:		1	RRCID ->	240416	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	13863	PERF.13413	- 13440
11	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	1145	1	2405	3	N	182	431
12	0	4413	-0-	4413	-0-	1114	1	3124	3	N	159	410
01	0	4047	-0-	4047	-0-	175	9	2582	3	N	215	252
02	11369 X	2909	-0-	-8460	-0-	1228	1	1630	3	N	178	248
03	3441 X	2358	-0-	-1083	-0-	1066	1	1103	3	N	172	233
04	3330 X	2703	-0-	-627	-0-	189	9	1384	3	N	198	67
						1101	1					
						218	9					

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
COPESTONE OPERATING, LLC 176882														
DONNER-BROWN "A" A-459 WELL #: 1 RRCID -> 151947 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11204 - 16160														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JONES UNIT A - 981 WELL #: 1 RRCID -> 158193 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 15533 PERF.11908 - 16573														
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CHAMPION INT'L UNIT A-411 WELL #: 1 RRCID -> 159533 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 15956 PERF.11731 - 15956														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JONES UNIT A-533 WELL #: 1 RRCID -> 159933 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15890 PERF.11744 - 15890														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 1 RRCID -> 162109 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11880 - 17746														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 2H RRCID -> 284507 COMPL. DATE 09/07/2016 TOTAL DEPTH 12182 PERF.12477 - 17881														
11	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1330	2	223	9	N	203	358	1	20
12	997 N	997	-0-	-0-	-0-	919	2	78	9	N	71			91
01	1550 N	306	-0-	-1244	-0-	227	2	79	9	N	72			163
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	57	2	45	9	N	41	184	1	20
03	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1282	2	204	9	N	185	184	1	21
04	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1017	2	89	9	N	81			102

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. 253347												
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 192846 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13261 - 16980												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
11		0	5339	-0-	5339	11384	4948	3	391	9	N	344
12		0	9878	-0-	9878	21262	9487	3	391	9	N	339
01		0	6041	-0-	6041	27303	5635	3	406	9	N	350
02		33368 X	6065	-0-	-27303	-0-	5720	3	345	9	N	483
03		5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	5339	3	415	9	N	491
04		5430 X	4451	-0-	-979	-0-	4163	3	288	9	N	235

BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 207860 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12872 - 18130												
11		0	1893	-0-	1893	3727	1575	3	318	9	N	224
12		0	1790	-0-	1790	5517	1581	3	209	9	N	414
01		0	2409	-0-	2409	7926	2120	3	289	9	N	314
02		2800 N	1420	-0-	-1380	6546	1179	3	241	9	N	344
03		3100 N	1097	-0-	-2003	4543	791	3	306	9	N	444
04		3000 N	903	-0-	-2097	2446	714	3	189	9	N	254

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 210133 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 13371 PERF.12887 - 18075												
11		0	1977	-0-	1977	4626	1743	3	234	9	N	147
12		0	1908	-0-	1908	6534	1703	3	205	9	N	151
01		0	2912	-0-	2912	9446	2906	3	6	9	N	156
02		2800 N	2298	-0-	-502	8944	2100	3	198	9	N	157
03		3100 N	2770	-0-	-330	8614	2417	3	353	9	N	304
04		3000 N	2467	-0-	-533	8081	2180	3	287	9	N	209

HOOKER WELL #: 1 RRCID -> 211963 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13135 - 18055												
11		0	3648	-0-	3648	8722	3064	3	584	9	N	379
12		0	3946	-0-	3946	12668	3383	3	563	9	N	348
01		0	5492	-0-	5492	18160	4738	3	754	9	N	320
02		20887 X	2727	-0-	-18160	-0-	2149	3	578	9	N	478
03		2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	1941	3	523	9	N	633
04		3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3187	3	602	9	N	271

LONG-BELL WELL #: 1 RRCID -> 215637 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 13264 PERF.12765 - 16649												
11		0	323	-0-	323	323	323	3			N	224
12		4340 X	1340	-0-	-3000	-0-	1337	3	3	9	N	224
01		0	7850	-0-	7850	7850	7231	3	619	9	N	429
02		17121 X	9271	-0-	-7850	-0-	8499	3	772	9	N	414
03		4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	3998	3	846	9	N	648
04		4950 X	2991	-0-	-1959	-0-	2266	3	725	9	N	411

CLEMMENTS, HALLY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215639 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12525 - 16900												
11		0	787	-0-	787	1530	440	3	347	9	N	229
12		0	886	-0-	886	2416	525	3	361	9	N	200
01		0	767	-0-	767	3183	392	3	375	9	N	195
02		2800 N	1451	-0-	-1349	1834	1148	3	303	9	N	297
03		2644 N	810	-0-	-1834	-0-	512	3	298	9	N	391
04		390 N	349	-0-	-41	-0-	151	3	198	9	N	215

GRAMMER WELL #: 1 RRCID -> 215640 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13092 PERF.12810 - 17553												
11		0	109	-0-	109	494	109	3			N	222
12		0	1	-0-	1	495	1	3			N	222
01		0	-0-	-0-	-0-	495					N	222
02		755 N	260	-0-	-495	-0-	111	3	149	9	N	357
03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	357
04		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	357

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON																
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347																
REAVES, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 215642 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 13514 PERF.12942 - 17290																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11		0	1553	-0-	1553	4991	1006	3	547	9	N	497	356	1		461
12		0	1742	-0-	1742	6733	1178	3	564	9	N	513	730	1		244
01		0	993	-0-	993	7726	465	3	528	9	N	480	363	1		361
02		8490 X	764	-0-	-7726	-0-	354	3	410	9	N	373	362	1		372
03		1488 X	1129	-0-	-359	-0-	621	3	508	9	N	462	547	1		287
04		1440 X	1221	-0-	-219	-0-	695	3	526	9	N	478	698	1		67

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 215645 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13143 - 18391																
11		0	2058	-0-	2058	4721	1696	3	362	9	N	329	177	1		320
12		0	898	-0-	898	5619	723	3	175	9	N	159	362	1		117
01		0	2819	-0-	2819	8438	2436	3	383	9	N	348	175	1		290
02		2800 N	2595	-0-	-205	8233	2204	3	391	9	N	355	364	1		281
03		3100 N	2289	-0-	-811	7422	1922	3	367	9	N	334	182	1		433
04		3000 N	1884	-0-	-1116	6306	1600	3	284	9	N	258	355	1		336

BEST WELL #: 1 RRCID -> 215647 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12800 - 17457																
11		0	1091	-0-	1091	2015	874	3	217	9	N	197	180	1		265
12		0	1010	-0-	1010	3025	812	3	198	9	N	180	180	1		265
01		0	1301	-0-	1301	4326	1055	3	246	9	N	224	177	1		312
02		2800 N	1037	-0-	-1763	2563	846	3	191	9	N	174	179	1		307
03		3100 N	1049	-0-	-2051	512	810	3	239	9	N	217	180	1		344
04		1662 N	1150	-0-	-512	-0-	876	3	274	9	N	249	363	1		230

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 215651 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13000 - 18245																
11		0	3888	-0-	3888	7839	3467	3	421	9	N	383	527	1		186
12		0	3545	-0-	3545	11384	3107	3	438	9	N	398	370	1		214
01		0	3973	-0-	3973	15357	3504	3	469	9	N	426	359	1		281
02		18788 X	3431	-0-	-15357	-0-	3025	3	406	9	N	369	181	1		469
03		2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2359	3	294	9	N	267	359	1		377
04		3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3494	3	495	9	N	450	723	1		104

WONDERLAY WELL #: 1 RRCID -> 215656 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13330 - 18683																
11		0	2697	-0-	2697	7529	2498	3	199	9	N	181	178	1		402
12		0	5317	-0-	5317	12846	5104	3	213	9	N	194	364	1		232
01		0	6110	-0-	6110	18956	5754	3	356	9	N	324	358	1		198
02		23670 X	4714	-0-	-18956	-0-	4517	3	197	9	N	179				377
03		5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	5357	3	265	9	N	241				618
04		5910 X	3958	-0-	-1952	-0-	3896	3	62	9	N	56	357	1		317

GARDNER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215837 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12240 - 16871																
11		0	393	-0-	393	838	318	3	75	9	N	68				180
12		0	356	-0-	356	1194	283	3	73	9	N	66	186	1		60
01		0	282	-0-	282	1476	221	3	61	9	N	55				115
02		1764 N	288	-0-	-1476	-0-	229	3	59	9	N	54				169
03		352 N	352	-0-	-0-	-0-	285	3	67	9	N	61				230
04		330 N	330	-0-	-0-	-0-	262	3	68	9	N	62				292

SHEPHERD ET AL WELL #: 2 RRCID -> 215838 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12609 - 16086																
11		0	2107	-0-	2107	4616	1846	3	261	9	N	237	170	1		281
12		0	2165	-0-	2165	6781	1969	3	196	9	N	178	177	1		282
01		0	2800	-0-	2800	9581	2538	3	262	9	N	238	355	1		165
02		2800 N	1909	-0-	-891	8690	1758	3	151	9	N	137	188	1		114
03		3100 N	1781	-0-	-1319	7371	1695	3	86	9	N	78				192
04		3000 N	216	-0-	-2784	4587	129	3	87	9	N	79				271

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
ERGO ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347															
MOUTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215840 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12690 - 16900															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
11		0	7203	-0-	7203	8872	6562	3	641	9	N	583	1070	1	214
12		0	5743	-0-	5743	14615	5169	3	574	9	N	522	355	1	381
01		0	6932	-0-	6932	21547	6367	3	565	9	N	514	531	1	364
02		28149 X	6602	-0-	-21547	-0-	6191	3	411	9	N	374	352	1	386
03		7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	7387	3	497	9	N	452	367	1	471
04		6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	6013	3	314	9	N	285	531	1	225

PURE RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 215842 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12750 - 17675															
11		0	539	-0-	539	1036	101	3	438	9	N	398	514	1	332
12		0	437	-0-	437	1473	19	3	418	9	N	380	543	1	169
01		0	450	-0-	450	1923	158	3	292	9	N	265	177	1	257
02		2800 N	999	-0-	-1801	122	566	3	433	9	N	394	172	1	479
03		1397 N	1275	-0-	-122	-0-	846	3	429	9	N	390	178	1	691
04		915 N	915	-0-	-0-	-0-	521	3	394	9	N	358	708	1	341

REID-O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 215843 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12654 - 16984															
11		0	3703	-0-	3703	7227	3365	3	338	9	N	307	355	1	211
12		0	4723	-0-	4723	11950	4401	3	322	9	N	293	181	1	323
01		0	4910	-0-	4910	16860	4563	3	347	9	N	315	360	1	278
02		21014 X	4154	-0-	-16860	-0-	3851	3	303	9	N	275	181	1	372
03		5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	4844	3	364	9	N	331	179	1	524
04		4560 X	4337	-0-	-223	-0-	4000	3	337	9	N	306	357	1	473

HANKS, L.B. ET AL WELL #: 1H RRCID -> 215846 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 13480 PERF.12350 - 17327															
11		0	570	-0-	570	1286	370	3	200	9	N	182	180	1	466
12		0	548	-0-	548	1834	348	3	200	9	N	182	181	1	467
01		0	194	-0-	194	2028	142	3	52	9	N	47	179	1	335
02		2373 N	345	-0-	-2028	-0-	345	3	-0-	-0-	N	-0-	-0-	1	335
03		3100 N	3600	-0-	500	500	3096	3	504	9	N	458	359	1	434
04		863 N	363	-0-	-500	-0-	175	3	188	9	N	171	-	-	605

TEXANA SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 215849 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12875 - 17240															
11		0	2828	-0-	2828	5685	2396	3	432	9	N	393	530	1	200
12		0	2867	-0-	2867	8552	2385	3	482	9	N	438	175	1	463
01		0	2353	-0-	2353	10905	2053	3	300	9	N	273	529	1	207
02		12974 X	2069	-0-	-10905	-0-	1892	3	177	9	N	161	181	1	187
03		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3044	3	94	9	N	85	-	-	272
04		2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2764	3	2	9	N	2	-	-	274

STALL WELL #: 1 RRCID -> 215851 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13148 PERF.12710 - 17710															
11		0	1540	-0-	1540	2864	1301	3	239	9	N	217	176	1	224
12		0	1618	-0-	1618	4482	1397	3	221	9	N	201	361	1	64
01		0	1617	-0-	1617	6099	1376	3	241	9	N	219	184	1	99
02		2800 N	1300	-0-	-1500	4599	1078	3	222	9	N	202	177	1	124
03		3100 N	1329	-0-	-1771	2828	1156	3	173	9	N	157	-	-	281
04		3000 N	1550	-0-	-1450	1378	1306	3	244	9	N	222	365	1	138

ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 218346 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 13372 PERF.12890 - 18260															
11		3000 N	8040	-0-	5040	22938	6769	3	1271	9	N	1155	1072	1	392
12		0	6110	-0-	6110	29048	4848	3	1262	9	N	1147	1235	1	304
01		0	3844	-0-	3844	32892	2875	3	969	9	N	881	677	1	508
02		37352 X	4460	-0-	-32892	-0-	3634	3	826	9	N	751	883	1	376
03		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	3348	3	743	9	N	675	540	1	511
04		4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	4189	3	680	9	N	618	713	1	416

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON		
ERCON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347								
CONN	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
	1	221142	03/27/2006	13171	12683	- 18933		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	5907	-0-	5907	13124	5247 3	660 9 N	230
12	0	5532	-0-	5532	18656	4826 3	706 9 N	330
01	0	5600	-0-	5600	24256	4890 3	710 9 N	255
02	30041 X	5785	-0-	-24256	-0-	5134 3	651 9 N	304
03	6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	5580 3	695 9 N	568
04	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	5391 3	635 9 N	259

ALLAR UNIT								
	1	223234	09/07/2006	13219	12787	- 18600		
11	0	5427	-0-	5427	11952	4241 3	1186 9 N	243
12	0	3460	-0-	3460	15412	2362 3	1098 9 N	337
01	0	3675	-0-	3675	19087	2690 3	985 9 N	337
02	21711 X	2624	-0-	-19087	-0-	1806 3	818 9 N	187
03	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	2348 3	857 9 N	418
04	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	3361 3	785 9 N	252

GOODE								
	1	224432	12/12/2006	13857	13196	- 19119		
11	0	5054	-0-	5054	11657	4828 3	226 9 N	241
12	0	4818	-0-	4818	16475	4590 3	228 9 N	264
01	0	6064	-0-	6064	22539	5845 3	219 9 N	286
02	27158 X	4619	-0-	-22539	-0-	4474 3	145 9 N	237
03	6603 X	5987	-0-	-616	-0-	5538 3	449 9 N	645
04	5880 X	5115	-0-	-765	-0-	4965 3	150 9 N	424

LONGHORN								
	1	224743	06/08/2006	13821	13289	- 18516		
11	0	355	-0-	355	1552	355 3	N	285
12	0	355	-0-	355	1907	355 3	N	285
01	0	401	-0-	401	2308	401 3	N	285
02	2643 N	335	-0-	-2308	-0-	334 3	1 9 N	286
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3	N	286
04	390 N	377	-0-	-13	-0-	377 3	N	286

PEDIGO								
	1	228529	03/09/2007	13378	12992	- 19248		
11	0	7446	-0-	7446	16618	6997 3	449 9 N	65
12	0	7388	-0-	7388	24006	6973 3	415 9 N	85
01	0	6557	-0-	6557	30563	6297 3	260 9 N	321
02	38072 X	7509	-0-	-30563	-0-	7024 3	485 9 N	397
03	9176 X	8656	-0-	-520	-0-	8140 3	516 9 N	329
04	7440 X	5939	-0-	-1501	-0-	5623 3	316 9 N	257

WILD-SMITH								
	1	229326	05/31/2007	13928	13488	- 19680		
11	12022 X	6431	-0-	-5591	-0-	6315 3	116 9 N	283
12	0	6444	-0-	6444	6444	5981 3	463 9 N	347
01	0	6615	-0-	6615	13059	6278 3	337 9 N	282
02	18597 X	5538	-0-	-13059	-0-	5255 3	283 9 N	359
03	6634 X	5771	-0-	-863	-0-	5426 3	345 9 N	493
04	6420 X	5935	-0-	-485	-0-	5623 3	312 9 N	247

RICE								
	1	230924	08/02/2007	14446	13848	- 20340		
11	0	4021	-0-	4021	6087	3889 3	132 9 N	319
12	0	1417	-0-	1417	7504	1365 3	52 9 N	366
01	0	1439	-0-	1439	8943	1364 3	75 9 N	258
02	11595 X	2652	-0-	-8943	-0-	2543 3	109 9 N	357
03	2542 X	1748	-0-	-794	-0-	1689 3	59 9 N	232
04	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3132 3	33 9 N	262

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347														
POOL WELL #: 1 RRCID -> 231271 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 19522 PERF.11866 - 19522														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	2127	-0-	2127	5612	2098	3	29	9	N	26	174	1	179
12	0	370	-0-	370	5982	370	3			N	-0-			179
01	0	-0-	-0-	-0-	5982					N	-0-			179
02	8394 X	2412	-0-	-5982	-0-	2354	3	58	9	N	53			232
03	3472 X	2515	-0-	-957	-0-	2401	3	114	9	N	104			336
04	2130 X	917	-0-	-1213	-0-	899	3	18	9	N	16	178	1	174

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 232991 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13324 - 20185														
11	0	3412	-0-	3412	6856	3128	3	284	9	N	258	359	1	274
12	0	4222	-0-	4222	11078	3879	3	343	9	N	312	180	1	406
01	0	4217	-0-	4217	15295	3884	3	333	9	N	303	365	1	344
02	18908 X	3613	-0-	-15295	-0-	3383	3	230	9	N	209	181	1	372
03	4216 X	3084	-0-	-1132	-0-	2791	3	293	9	N	266			638
04	4080 X	3600	-0-	-480	-0-	3578	3	22	9	N	20			658

RATCLIFF WELL #: 1 RRCID -> 233827 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 14338 PERF.13834 - 20132														
11	0	3079	-0-	3079	4968	3079	3			N	-0-			260
12	0	2627	-0-	2627	7595	2627	3			N	-0-			260
01	0	1357	-0-	1357	8952	1336	3	21	9	N	19			279
02	9455 X	503	-0-	-8952	-0-	492	3	11	9	N	10			289
03	2976 X	292	-0-	-2684	-0-	286	3	6	9	N	5			294
04	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	5920	3	25	9	N	23			317

MASON WELL #: 1 RRCID -> 237754 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13249 - 19275														
11	0	1629	-0-	1629	1629	1574	3	55	9	N	50			294
12	0	9700	-0-	9700	11329	8714	3	986	9	N	896	734	1	452
01	0	9200	-0-	9200	20529	8490	3	710	9	N	645	908	1	189
02	25677 X	5148	-0-	-20529	-0-	4556	3	592	9	N	538	360	1	367
03	10592 X	10592	-0-	-0-	-0-	9878	3	714	9	N	649	358	1	658
04	10366 X	10366	-0-	-0-	-0-	9727	3	639	9	N	581	1074	1	165

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 237855 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13674 PERF.13325 - 17611														
11	0	1025	-0-	1025	2791	971	3	54	9	N	49			261
12	0	5990	-0-	5990	8781	5455	3	535	9	N	486	364	1	373
01	0	6262	-0-	6262	15043	5896	3	366	9	N	333	360	1	346
02	19316 X	4273	-0-	-15043	-0-	3829	3	444	9	N	404	414	1	269
03	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	3917	3	336	9	N	305			574
04	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2593	3	244	9	N	222	350	1	446

BLACK STONE MINERALS-JONES WELL #: 1 RRCID -> 246461 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.13975 - 18635														
11	0	1169	-0-	1169	2285	1169	3			N	-0-			301
12	0	640	-0-	640	2925	640	3			N	-0-			301
01	0	664	-0-	664	3589	664	3			N	-0-			301
02	2800 N	967	-0-	-1833	1756	967	3			N	-0-			301
03	2383 N	627	-0-	-1756	-0-	627	3			N	-0-			301
04	630 N	168	-0-	-462	-0-	168	3			N	-0-			301

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 248230 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13643 - 20496														
11	0	1775	-0-	1775	4383	1644	3	131	9	N	119	177	1	397
12	0	1741	-0-	1741	6124	1663	3	78	9	N	71			468
01	0	1852	-0-	1852	7976	1717	3	135	9	N	123			591
02	10913 X	2937	-0-	-7976	-0-	2937	3			N	-0-			591
03	2604 X	1823	-0-	-781	-0-	1668	3	155	9	N	141	411	1	321
04	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	2107	3	23	9	N	21			342

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON																
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347																
TOWN BLUFF WELL #: 1R RRCID -> 251895 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 13874 PERF.13285 - 20397																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	0	2299	-0-	2299	4605	2152	3	147	9	N	134	177	1		395	
12	0	814	-0-	814	5419	708	3	106	9	N	96				491	
01	0	624	-0-	624	6043	427	3	197	9	N	179	179	1		491	
02	6151 X	108	-0-	-6043	-0-	108	3			N	-0-				491	
03	806 N	256	-0-	-550	-0-	58	3	198	9	N	180	180	1		491	
04	600 N	39	-0-	-561	-0-	39	3			N	-0-				491	

HATTON WELL #: 1 RRCID -> 257109 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 14555 PERF.13934 - 19133																
11	0	3382	-0-	3382	6615	3290	3	92	9	N	84	181	1		104	
12	0	3935	-0-	3935	10550	3828	3	107	9	N	97				201	
01	0	3374	-0-	3374	13924	3304	3	70	9	N	64	186	1		79	
02	16570 X	2646	-0-	-13924	-0-	2573	3	73	9	N	66				145	
03	3937 X	3163	-0-	-774	-0-	3078	3	85	9	N	77				222	
04	3810 X	3080	-0-	-730	-0-	3001	3	79	9	N	72				294	

EALAND-WOOD WELL #: 1R RRCID -> 260392 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13341 - 13517																
11	0	1348	-0-	1348	2469	1348	3			N	-0-				161	
12	0	1239	-0-	1239	3708	1239	3			N	-0-				161	
01	0	1209	-0-	1209	4917	1209	3			N	-0-				161	
02	2800 N	452	-0-	-2348	2569	452	3			N	-0-				161	
03	2675 N	106	-0-	-2569	-0-	106	3			N	-0-				161	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				161	

ROBIN HOOD WELL #: 1 RRCID -> 262070 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 14064 PERF.13646 - 18335																
11	0	902	-0-	902	2079	838	3	64	9	N	58	180	1		67	
12	0	785	-0-	785	2864	778	3	7	9	N	6				73	
01	0	969	-0-	969	3833	956	3	13	9	N	12				85	
02	2800 N	804	-0-	-1996	1837	785	3	19	9	N	17				102	
03	2761 N	924	-0-	-1837	-0-	905	3	19	9	N	17				119	
04	930 N	910	-0-	-20	-0-	859	3	51	9	N	46				165	

MOCKINGBIRD WELL #: 1 RRCID -> 273012 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12911 - 18610																
11	0	1090	-0-	1090	2201	1000	3	90	9	N	82				266	
12	0	1086	-0-	1086	3287	991	3	95	9	N	86	177	1		175	
01	0	1119	-0-	1119	4406	1035	3	84	9	N	76				251	
02	2800 N	658	-0-	-2142	2264	551	3	107	9	N	97	174	1		174	
03	2593 N	329	-0-	-2264	-0-	243	3	86	9	N	78				252	
04	1080 N	340	-0-	-740	-0-	240	3	100	9	N	91	179	1		164	

ALLAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293551 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 13061 PERF.13347 - 18672																
11	0	52883	-0-	52883	52883	43210	3	9673	9	N	8794	8533	1	25	8	679
12	212629 X	47089	-0-	-165540	-0-	38099	3	8990	9	N	8173	8191	1	19	8	642
01	0	43879	-0-	43879	43879	35515	3	8364	9	N	7604	7512	1	78	8	656
02	78290 X	34411	-0-	-43879	-0-	27281	3	7130	9	N	6482	6109	1	19	8	1010
03	58776 X	38448	-0-	-20328	-0-	31386	3	7062	9	N	6420	6238	1	46	8	1146
04	52890 X	NO RPT	-0-	-52890	-0-					N	NO RPT					1146

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON																
ERCON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347																
ANGELINA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294267 COMPL. DATE 08/11/2022 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13650 - 18546																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0	54965	-0-	54965	54965	47306	3	7659	9	N	6963	6366	1	100	497
11		0	96578	-0-	96578	151543	83090	3	13488	9	N	12262	12065	1	2	692
12	234969	X	83426	-0-	-151543	-0-	71228	3	12198	9	N	11089	11598	1	2	181
01	96720	X	74513	-0-	-22207	-0-	64286	3	10227	9	N	9297	8843	1		635
02	87360	X	51632	-0-	-35728	-0-	44715	3	6917	9	N	6288	6574	1		349
03	96720	X	54188	-0-	-42532	-0-	47283	3	6905	9	N	6277	5803	1		823
04	93600	X	NO RPT	-0-	-93600	-0-					N	NO RPT				823

ETOCO, L.P. 255133																
CLEMMONS WELL #: 1 RRCID -> 232834 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 17849 PERF.12900 - 18052																
11		2610	X	1625	-0-	-985	-0-	1182	2	443	9	N	403	556	1	84
12		2759	X	1845	-0-	-914	-0-	1397	2	448	9	N	407	359	1	132
01		2759	X	1972	-0-	-787	-0-	1515	2	457	9	N	415	362	1	185
02		2184	X	1477	-0-	-707	-0-	1105	2	372	9	N	338	361	1	162
03		1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1391	2	409	9	N	372	372	1	162
04		1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-				N	NO RPT				162

TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233666 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13023 - 17458																
11		3000	N	1375	-0-	-1625	242	1009	2	366	9	N	333	186	1	180
12		694	N	452	-0-	-242	-0-	263	2	189	9	N	172	185	1	167
01		0		556	-0-	556	556	306	2	250	9	N	227	185	1	209
02		1287	N	731	-0-	-556	-0-	549	2	182	9	N	165	184	1	190
03		815	N	815	-0-	-0-	-0-	592	2	223	9	N	203	184	1	209
04		510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT				209

TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242706 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13226 PERF.12840 - 12910																
11		0		3248	-0-	3248	11082	2906	2	342	9	N	311	365	1	175
12		0		2473	-0-	2473	13555	2178	2	295	9	N	268	366	1	77
01		0		1586	-0-	1586	15141	1210	2	376	9	N	342	185	1	234
02		16322	X	1181	-0-	-15141	-0-	940	2	241	9	N	219	368	1	85
03		1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1443	2	178	9	N	162	182	1	65
04		1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-				N	NO RPT				65

BLACK STONE A-432 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252741 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 13314 PERF.12939 - 17125																
11		0		1121	-0-	1121	3788	902	2	219	9	N	199	369	1	109
12		0		882	-0-	882	4670	596	2	286	9	N	260	182	1	187
01		0		947	-0-	947	5617	745	2	202	9	N	184	184	1	187
02		2800	N	778	-0-	-2022	3595	618	2	160	9	N	145	175	1	157
03		3100	N	772	-0-	-2328	1267	552	2	220	9	N	200	183	1	174
04		930	N	NO RPT	-0-	-930	337				N	NO RPT				174

POINDEXTER WELL #: 1 RRCID -> 253511 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12717 - 12732																
11		1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1440	2	206	9	N	187	177	1	194
12		505	N	505	-0-	-0-	-0-	290	2	215	9	N	195	185	1	204
01		0		633	-0-	633	633	546	2	87	9	N	79	184	1	99
02		763	N	130	-0-	-633	-0-	11	2	119	9	N	108	172	1	35
03		344	N	344	-0-	-0-	-0-	138	2	206	9	N	187	187	1	35
04		600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-				N	NO RPT				35

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287														
BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 248375 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10550 - 17648														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1140 N	671	-0-	-469	-0-	137	1	520	2	N	13			80
12	1085 N	703	-0-	-382	-0-	14	9	523	2	N	54			134
01	1178 N	714	-0-	-464	-0-	59	9	535	2	N	70	169	1	35
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	102	1	585	2	N	32			67
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	77	9	511	2	N	55			122
04	690 N	684	-0-	-6	-0-	210	1	335	2	N	-0-			122
						35	9							
						224	1							
						61	9							
						349	1							
BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250036 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11677 - 18160														
11	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	140	1	2947	2	N	283	188	1	157
12	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	311	9	2802	2	N	203	180	1	180
01	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	104	1	3488	2	N	170	181	1	169
02	2660 X	224	-0-	-2436	-0-	223	9	49	2	N	54	190	1	33
03	2945 X	170	-0-	-2775	-0-	152	1	17	9	N	15			48
04	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	187	9	2858	2	N	308	184	1	172
						59	9							
						109	1							
						339	9							
HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753														
ARCO FEE UNIT A-908 WELL #: 1 RRCID -> 149072 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 14978 PERF. 9670 - 14978														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. 430685														
DAVIS-BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 168677 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14972 - 19018														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 279978 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 14455 PERF.14230 - 18605														
11	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	2864	2	2	9	N	2			30
12	0	2218	-0-	2218	-0-	2218	2	2	9	N	2			32
01	3100 N	1605	-0-	-1495	-0-	723	2	3	9	N	3			35
02	2688 N	584	-0-	-2104	-0-	584	2			N	-0-			35
03	2232 N	2210	-0-	-22	-0-	2210	2			N	-0-			35
04	1560 N	604	-0-	-956	-0-	604	2			N	-0-			35

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
J3 OPERATING LLC 448256
CYPRESS WELL #: 1H RRCID -> 166606 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 18827 PERF.14745 - 18827

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11		840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	35				187
12		709 N	709	-0-	-0-	-0-	607	2	102	9	N	93				280
01		1829 N	584	-0-	-1245	-0-	496	2	88	9	N	80	189	1		171
02		645 N	645	-0-	-0-	-0-	598	2	47	9	N	43				214
03		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1089	2	24	9	N	22				236
04		642 N	642	-0-	-0-	-0-	585	2	57	9	N	52	183	1		105

KIDD PRODUCTION CO. 458825
ARMSTRONG, CORA WELL #: 1H RRCID -> 157871 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11440 - 14345

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NAVIDAD OPERATING COMPANY, LLC 601183
HANCOCK WELL #: 1H RRCID -> 288928 COMPL. DATE 01/14/2020 TOTAL DEPTH 13674 PERF.14064 - 20320

11	0	74486	-0-	74486	133368	1278	1	65782	2	Y	6751	6560	1			296
12	213622 X	80254	-0-	-133368	-0-	7426	9	71497	2	Y	6384	6655	1			25
01	97278 X	28864	-0-	-68414	-0-	1735	1	25275	2	Y	3062	2937	1			150
02	87864 X	77543	-0-	-10321	-0-	7022	9	69228	2	Y	7144	6903	1			391
03	64135 X	64135	-0-	-0-	-0-	221	1	57434	2	Y	5311	5281	1			421
04	77670 X	31379	-0-	-46291	-0-	3368	9	27977	2	Y	2677	2957	1			141
						457	1									
						7858	9									
						859	1									
						5842	9									
						2945	9									

HOOPER WELL #: 1H RRCID -> 291510 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 13693 PERF.13799 - 20175

11	0	91626	-0-	91626	194365	3874	1	74005	2	N	12229	12375	1			615
12	285484 X	91119	-0-	-194365	-0-	295	3	13452	9							
01	108500 X	3882	-0-	-104618	-0-	3867	1	73791	2	N	11741	11934	1			422
02	98000 X	-0-	-0-	-98000	-0-	546	3	12915	9							
03	90878 X	90878	-0-	-0-	-0-	193	1	2873	2	N	643	737	1			328
*04	84933 X	84933	-0-	-0-	-0-	109	3	707	9							
						3116	1	73072	2	N	12926	12006	1			1248
						471	3	14219	9							
						3840	1	68003	2	N	11545	12264	1			529
						390	3	12700	9							

NAVIDAD-MERRITT WELL #: 1H RRCID -> 293051 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 13685 PERF.14099 - 19518

11	0	77408	-0-	77408	77408	777	1	68992	2	Y	6668	6739	1			518
12	0	67097	-0-	67097	144505	304	3	7335	9							
01	193164 X	48659	-0-	-144505	-0-	566	1	59352	2	Y	6370	6396	1			492
02	77049 X	44503	-0-	-32546	-0-	172	3	7007	9							
03	47628 X	47628	-0-	-0-	-0-	254	1	40118	2	Y	7330	6927	1			895
04	47722 X	47722	-0-	-0-	-0-	224	3	8063	9							
						330	1	37550	2	Y	5845	6126	1			614
						193	3	6430	9							
						401	1	40661	2	Y	5773	5751	1			636
						216	3	6350	9							
						376	1	41335	2	Y	5355	5728	1			263
						120	3	5891	9							

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
NAVIDAD OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 601183															
HANCOCK WELL #: 2H RRCID -> 293244 COMPL. DATE 12/15/2022 TOTAL DEPTH 13672 PERF.14080 - 19667															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		0	248500	-0-	248500	582136	3996	1	208310	2	Y	32904	32574	1	1326
							36194	9							
12		749471 X	167335	-0-	-582136	-0-	3359	1	138424	2	Y	23229	24217	1	338
							25552	9							
01		333622 X	36262	-0-	-297360	-0-	259	1	29670	2	Y	5757	5573	1	522
							6333	9							
02		153762 X	123685	-0-	-30077	-0-	690	1	103843	2	Y	17411	17261	1	672
							19152	9							
03		127952 X	127952	-0-	-0-	-0-	1581	1	106663	2	Y	17916	17874	1	714
							19708	9							
04		94800 X	48205	-0-	-46595	-0-	651	1	39914	2	Y	6945	7166	1	493
							7640	9							

MIDDLE EARTH WELL #: 1H RRCID -> 293609 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 13472 PERF.14380 - 20479															
11		208140 X	106846	-0-	-101294	-0-	1015	1	87981	2	Y	16227	16011	1	618
							17850	9							
12		215078 X	96637	-0-	-118441	-0-	1023	1	80175	2	Y	14035	14151	1	502
							15439	9							
01		215078 X	12613	-0-	-202465	-0-	138	1	10970	2	Y	1368	1153	1	717
							1505	9							
02		79464 X	53150	-0-	-26314	-0-	121	1	42195	2	Y	9849	9756	1	810
							10834	9							
03		87978 X	66918	-0-	-21060	-0-	339	1	55263	2	Y	10287	10329	1	768
							11316	9							
*04		88941 X	88941	-0-	-0-	-0-	553	1	73692	2	Y	13360	13496	1	632
							14696	9							

NAVIDAD-MERRITT WELL #: 2H RRCID -> 294278 COMPL. DATE 10/01/2022 TOTAL DEPTH 13899 PERF.14034 - 19770															
11		0	173433	-0-	173433	182853	1813	1	160981	2	Y	9027	9124	1	31
							709	3							
12		0	170419	-0-	170419	353272	1530	1	160471	2	Y	7230	7131	1	130
							465	3							
*01		511395 X	158123	-0-	-353272	-0-	933	1	150919	2	Y	4952	4680	1	402
							824	3							
*02		200564 X	118378	-0-	-82186	-0-	992	1	112650	2	Y	3778	3866	1	314
							580	3							
*03		222053 X	116316	-0-	-105737	-0-	1108	1	109934	2	Y	4253	4225	1	342
							596	3							
*04		214890 X	100227	-0-	-114663	-0-	864	1	95037	2	Y	3683	3939	1	86
							275	3							

MIDDLE EARTH WELL #: 2H RRCID -> 294415 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 13705 PERF.14700 - 20734															
01		0	15632	-0-	15632	15632	162	1	12878	2	Y	2356	1792	1	564
							2592	9							
*02		342490 X	326858	-0-	-15632	-0-	808	1	282385	2	Y	39695	39191	1	1068
							43665	9							
*03		339884 X	293833	-0-	-46051	-0-	1558	1	251752	2	Y	36839	36989	1	918
							40523	9							
04		328920 X	176953	-0-	-151967	-0-	1144	1	152570	2	Y	21126	21342	1	702
							23239	9							

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
NECHES TRANSPORT INC. 601854												
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 282524 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 15455 PERF.14875 - 15254												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		4110 X	2651	-0-	-1459	-0-	2651	2		N	-0-	79
12		3441 X	2107	-0-	-1334	-0-	2107	2		N	-0-	79
01		3131 X	2507	-0-	-624	-0-	2507	2		N	-0-	79
02		2828 X	1830	-0-	-998	-0-	1830	2		N	-0-	79
03		2728 X	2602	-0-	-126	-0-	2602	2		N	-0-	79
04		2640 X	2398	-0-	-242	-0-	2398	2		N	-0-	79

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818												
GOODE, S. A-151 WELL #: 1 RRCID -> 168793 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 17075 PERF.11820 - 17070												
11		58 N	58	-0-	-0-	-0-	21	2	37	9	N	231
12		44 N	44	-0-	-0-	-0-	20	2	24	9	N	253
01		0	97	-0-	97	97	97	2		N	-0-	253
02		194 N	97	-0-	-97	-0-	97	2		N	-0-	253
03		923 N	923	-0-	-0-	-0-	782	2	141	9	N	381
04		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-			N	NO RPT	381

ELLIS UNIT A-521 WELL #: 1 RRCID -> 171881 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11430 - 15978												
11		1915 N	503	-0-	-1412	-0-	385	2	118	9	N	217
12		406 N	406	-0-	-0-	-0-	251	2	155	9	N	358
01		434 N	420	-0-	-14	-0-	291	2	129	9	N	341
02		422 N	422	-0-	-0-	-0-	339	2	83	9	N	416
03		2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2420	2	132	9	N	536
04		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-	-0-			N	NO RPT	536

DONNER-BROWN UNIT A-1007 WELL #: 1 RRCID -> 174238 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10778 - 17320												
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	239
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	239
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	239
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	239
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	239
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	239
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15880 03/05/2022												

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844												
TEMPLE-INLAND A-56 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172756 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12140 - 17600												
11		0	253	-0-	253	253	253	2		N	-0-	177
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	253			N	-0-	177
01		253 N	-0-	-0-	-253	-0-				N	-0-	177
02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-	177
03		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2		N	-0-	177
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	177

PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC 679268												
GSU UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146742 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 13604 PERF.10508 - 13604												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268													
DONNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147163 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 14158 PERF.10405 - 16032													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3	N	-0-			143
12		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3	N	-0-			143
*01		116 N	116	-0-	-0-	-0-	112	3	N	4	4	1	143
02		56 N	40	-0-	-16	-0-	40	3	N	-0-			143
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	58	3	N	5			148
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			148

ARCO FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147217 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 14552 PERF. 9976 - 14552													
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAMPION INTERNATIONAL UNIT A-20 WELL #: 1 RRCID -> 148222 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 15017 PERF. 8456 - 15017													
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57

DONNER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148972 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15531 PERF.10443 - 15531													
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149041 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 14192 PERF.10788 - 15448													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72

ARCO FEE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 149207 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 9935 - 15485													
11		720 N	707	-0-	-13	-0-	707	3	N	-0-			60
12		930 N	814	-0-	-116	-0-	814	3	N	-0-			60
*01		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3	N	-0-			60
02		672 N	640	-0-	-32	-0-	640	3	N	-0-			60
03		806 N	640	-0-	-166	-0-	640	3	N	-0-			60
04		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT			60

TEXACO FEE UNIT 2 WELL #: 2 H RRCID -> 149931 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 15111 PERF.10214 - 15111													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NEWTON						
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268																
TEXACO AMI UNIT 2 WELL #: 1 H RRCID -> 150002 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 14990	PERF.10015 - 14990					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

ARCO FEE UNIT A-210 WELL #: 1 RRCID -> 151506 COMPL. DATE 04/10/1994										TOTAL DEPTH 16140	PERF.10982 - 16140					
11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	776	3	164	9	N	149					265
12	496 N	476	-0-	-20	-0-	435	3	41	9	N	37	194	1			108
*01	589 N	456	-0-	-133	-0-	456	3			N	-0-					108
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					108
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	446	3	36	9	N	33					141
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					141

ARCO FEE UNIT A-209 WELL #: 1 RRCID -> 151808 COMPL. DATE 07/13/1994										TOTAL DEPTH 15762	PERF.10455 - 15762					
11	0	1571	-0-	1571	7019	1488	3	83	9	N	75					284
12	0	1597	-0-	1597	8616	1589	3	8	9	N	7	193	1			98
*01	10476 X	1860	-0-	-8616	-0-	1856	3	4	9	N	4	4	1			98
*02	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	1869	3	9	9	N	8					106
03	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1098	3	13	9	N	12					118
04	480 X	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					118

DONNER-BROWN UNIT A-1161 WELL #: 1 RRCID -> 151950 COMPL. DATE 04/14/1994										TOTAL DEPTH 15000	PERF.10973 - 16370					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

ARCO - FEE UNIT A - 243 WELL #: 1 RRCID -> 152327 COMPL. DATE 09/16/1994										TOTAL DEPTH 16616	PERF.10899 - 16616					
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	13					243
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					243
*01	945 N	945	-0-	-0-	-0-	939	3	6	9	N	5	1	1			247
*02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					247
*03	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					247
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					247

ARCO FEE UNIT A-241 WELL #: 1RE RRCID -> 152480 COMPL. DATE 02/21/2011										TOTAL DEPTH 11153	PERF.10494 - 16420					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					117
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					129
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70	21	1			178
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					179
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

ARCO FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 152511 COMPL. DATE 09/22/1994										TOTAL DEPTH 16673	PERF.11418 - 16673					
11	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2319	3	13	9	N	12					84
12	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1506	3	6	9	N	5					89
*01	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1671	3	31	9	N	28					117
02	2800 N	3694	-0-	894	894	3666	3	28	9	N	25					142
03	3100 N	3652	-0-	552	1446	3624	3	28	9	N	25					167
04	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					167

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON																		
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268																		
DONNER-BROWN UNIT A-346 WELL #: 1RE RRCID -> 153371 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10779 - 15441																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

DONNER-BROWN UNIT A-1167 WELL #: 1 RRCID -> 153736 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11675 - 16028																		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 153986 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 14675 PERF.10036 - 13675																		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

DONNER-BROWN UNIT A-1005 WELL #: 1 RRCID -> 154172 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 17642 PERF.10814 - 17642																		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

ARCO-FEE A-215 WELL #: 1 RRCID -> 154275 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 16495 PERF.11281 - 18100																		
11		5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	-0-	5368	3	112	9	N	102	184	1			127
12		5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	-0-	5272	3	102	9	N	93	177	1			43
*01		6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	-0-	6124	3	127	9	N	115	4	1			154
02		4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	-0-	4758	3	99	9	N	90					244
03		4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	-0-	4916	3	72	9	N	65					309
04		390 X	NO RPT	-0-	-390	-0-	-0-					N	NO RPT					309

HAMILL UNIT A-118 WELL #: 1 RRCID -> 155391 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 14964 PERF.11778 - 16360																		
11		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	-0-	1228	3	116	9	N	105					238
12		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	-0-	1093	3	112	9	N	102	180	1			160
*01		1550 N	956	-0-	-594	-0-	-0-	821	3	135	9	N	123	190	1			93
02		1260 N	505	-0-	-755	-0-	-0-	403	3	102	9	N	93					186
03		1209 N	282	-0-	-927	-0-	-0-	174	3	108	9	N	98	190	1			94
04		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	-0-					N	NO RPT					94

DONNER-BROWN UNIT A-660 WELL #: 1 RRCID -> 155801 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 16422 PERF.11956 - 16422																		
11		90 N	65	-0-	-25	-0-	-0-	65	3			N	-0-					111
12		139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					111
*01		110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					111
02		79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					111
03		118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					111
04		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-					N	NO RPT					111

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON																	
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268																	
ARCO FEE A-910 WELL #: 1 RRCID -> 155817 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 17521 PERF.11115 - 17521																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1740 X	1324	-0-	-416	-0-	1276	3	48	9	N	44	176	1		91	
12		2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	2008	3	47	9	N	43				134	
*01		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	1973	3	56	9	N	51	4	1		181	
02		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2423	3	53	9	N	48				229	
03		2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	2944	3	44	9	N	40	182	1		87	
04		1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT				87	

ARCO FEE UNIT A-312 WELL #: 1 RRCID -> 156383 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10573 - 10661																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				147	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				147	
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				147	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				147	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				147	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				147	

ARCO FEE UNIT A-252 WELL #: 1RE RRCID -> 156391 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 15660 PERF.10835 - 17070																	
11		90 N	36	-0-	-54	-0-	36	3			N	-0-				72	
12		124 N	5	-0-	-119	-0-	5	3			N	-0-				72	
*01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	3	4	1		71	
*02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-				71	
*03		160 N	160	-0-	-0-	-0-	148	3	12	9	N	11				82	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				82	

DONNER-BROWN UNIT A-148 WELL #: 1 RRCID -> 156716 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 17537 PERF.11098 - 17537																	
11		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	966	3	96	9	N	87				349	
12		1612 N	1102	-0-	-510	-0-	1030	3	72	9	N	65	187	1		227	
*01		1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	39	8	1		258	
02		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1097	3	92	9	N	84				342	
03		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1066	3	94	9	N	85	197	1		230	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				230	

TEMPLE-INLAND A-552 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156772 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 15045 PERF.10400 - 15045																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81	
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				81	

BLACK STONE MINERALS A-982 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156985 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 17634 PERF.11950 - 17634																	
11		2550 X	1981	-0-	-569	-0-	1901	3	80	9	N	73				225	
12		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	1968	3	84	9	N	76	186	1		115	
*01		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2385	3	138	9	N	125				240	
02		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1882	3	96	9	N	87				327	
03		2046 N	1781	-0-	-265	-0-	1764	3	17	9	N	15				342	
04		2430 N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT				342	

ARCO/BLACK STONE A-233 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156986 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 16385 PERF.11930 - 16385																	
11		2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2564	3	188	9	N	171	196	1		343	
12		4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4597	3	118	9	N	107	351	1		99	
*01		3100 N	3884	-0-	784	784	3678	3	206	9	N	187				286	
02		2800 N	5052	-0-	2252	3036	4896	3	156	9	N	142	186	1		242	
03		7677 X	4641	-0-	-3036	-0-	4414	3	227	9	N	206	187	1		261	
04		420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT				261	

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268															
ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 1 RRCID -> 158017 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 17255 PERF.11901 - 17255															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES, C.S. UNIT A-93 WELL #: 1 RRCID -> 159092 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 15809 PERF.11540 - 15809															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 1 RRCID -> 159394 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77

MATTHEWS ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 159398 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11620 - 15866															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARCO FEE "A" UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 160995 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 17049 PERF.10254 - 17049															
11		0	265	-0-	265	265	246	3	19	9	N	17			76
12		0	15	-0-	15	280	7	3	8	9	N	7			83
*01		488 N	208	-0-	-280	-0-	206	3	2	9	N	2	2	1	83
*02		252 N	-0-	-0-	-252	-0-					N	37			120
03		352 N	352	-0-	-0-	-0-	344	3	8	9	N	7			127
04		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			127

ARCO FEE UNIT A-216 WELL #: 1 RRCID -> 161032 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 17405 PERF.11021 - 17405															
11		2553 X	977	-0-	-1576	-0-	965	3	12	9	N	11			114
12		291 X	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-			114
*01		492 X	492	-0-	-0-	-0-	489	3	3	9	N	3			117
02		570 X	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-			117
03		486 X	486	-0-	-0-	-0-	467	3	19	9	N	17			134
04		210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			134

ARCO FEE UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 163003 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11338 - 15100															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268															
ARCO FEE UNIT A-232 WELL #: 1 RRCID -> 163061 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11864 - 16325															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-			132
12		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			132
*01		390 N	390	-0-	-0-	-0-	335	3	55	9	N	50			182
02		613 N	613	-0-	-0-	-0-	567	3	46	9	N	42			224
03		933 N	933	-0-	-0-	-0-	817	3	116	9	N	105	194	1	135
04		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			135

ARCO FEE UNIT A-988 WELL #: 1 RRCID -> 163345 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9741 - 14650															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48

ARCO FEE UNIT A-240 WELL #: 1 RRCID -> 163347 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 16431 PERF.10890 - 16431															
11		6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	6030	3	53	9	N	48			199
12		5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5295	3	63	9	N	57			256
*01		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	2896	3	122	9	N	111	20	1	347
*02		4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4387	3	74	9	N	67			414
*03		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3183	3	47	9	N	43	381	1	76
04		1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT			76

BLACKSTONE MINERALS A-342 WELL #: 1 RRCID -> 164322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 15745 PERF.10875 - 16640															
11		956 N	956	-0-	-0-	-0-	875	3	81	9	N	74	99	1	99
12		718 N	718	-0-	-0-	-0-	635	3	83	9	N	75	112	1	62
*01		806 N	806	-0-	-0-	-0-	684	3	122	9	N	111	4	1	169
02		812 N	498	-0-	-314	-0-	407	3	91	9	N	83			252
03		834 N	834	-0-	-0-	-0-	709	3	125	9	N	114	180	1	186
04		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT			186

ARCO FEE UNIT A-253 WELL #: 1 RRCID -> 164325 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 15178 PERF.10065 - 15178															
11		1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	6			190
12		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	19	180	1	29
*01		744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	7			36
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			38
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38

DONNER-BROWN UNIT A-639 WELL #: 1 RRCID -> 164865 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15840 PERF.12309 - 16825															
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/28/2022 - WELL PLUGGED 11/28/22															

TEMPLE-INLAND FOREST UNIT A-41 WELL #: 1 RRCID -> 164895 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 11221 PERF.10551 - 15068															
11		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1025	3	111	9	N	101	184	1	76
12		615 N	615	-0-	-0-	-0-	518	3	97	9	N	88			164
*01		775 N	488	-0-	-287	-0-	400	3	88	9	N	80	198	1	46
*02		700 N	439	-0-	-261	-0-	395	3	44	9	N	40			86
*03		620 N	411	-0-	-209	-0-	312	3	99	9	N	90			176
04		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			176

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268														
PEARL UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 168247 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16381 PERF.11002 - 16381														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1583	3	30	9	N	27			168
12	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1645	3	61	9	N	55	69	1	154
*01	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1810	3	52	9	N	47	13	1	188
*02	616 N	436	-0-	-180	-0-	412	3	24	9	N	22	177	1	33
*03	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2150	3	59	9	N	54			87
04	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			87

COOPER UNIT A-110 WELL #: 1 RRCID -> 168974 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.11603 - 15435														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK STONE MINERALS A-15 WELL #: 1 RRCID -> 169001 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 16250 PERF.11593 - 16250														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAUL UNIT A-33 WELL #: 1 RRCID -> 169139 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 18418 PERF.11471 - 18418														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JORDAN UNIT A-321 WELL #: 1 RRCID -> 170327 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12062 - 16711														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			146
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			146
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			146
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			146
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			146
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			146

VASTAR FEE UNIT A-215 WELL #: 1 RRCID -> 175042 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11280 - 16047														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK STONE MINERALS UNIT A-981 WELL #: 1 RRCID -> 176419 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11340 - 16820														
11	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	2676	3	352	9	N	320	180	1	377
12	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	5676	3	411	9	N	374	379	1	372
*01	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4050	3	466	9	N	424	564	1	232
02	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	5279	3	471	9	N	428	382	1	278
03	2635 X	1193	-0-	-1442	-0-	1083	3	110	9	N	100	185	1	193
04	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT			193

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268												
VASTAR FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 176601 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11376 - 16230												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		2520 X	2421	-0-	-99	-0-	2226 3	195 9	N	177		316
12		2232 X	1771	-0-	-461	-0-	1605 3	166 9	N	151	379 1	88
*01		2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2412 3	200 9	N	182		270
02		2268 X	2258	-0-	-10	-0-	1969 3	289 9	N	263		533
03		2511 X	2503	-0-	-8	-0-	2331 3	172 9	N	156	670 1	19
04		2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-			N	NO RPT		19

TEMPLE-INLAND UNIT A-601 WELL #: 1 RRCID -> 177272 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10890 - 17561												
11		0	4975	-0-	4975	-0-	8559 3	4923 9	N	47		219
12		0	1086	-0-	1086	-0-	9645 3	1072 9	N	13	171 1	61
*01		10919 X	1274	-0-	-9645	-0-	1230 3	44 9	N	40		101
*02		2380 X	2016	-0-	-364	-0-	2010 3	6 9	N	5		106
03		2635 X	1891	-0-	-744	-0-	1825 3	66 9	N	60		166
04		2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-			N	NO RPT		166

VASTAR FEE UNIT A-910 WELL #: 1 RRCID -> 177403 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11255 - 18770												
11		2910 X	2378	-0-	-532	-0-	2337 3	41 9	N	37		159
12		3007 X	2281	-0-	-726	-0-	2238 3	43 9	N	39		198
*01		3007 X	2399	-0-	-608	-0-	2363 3	36 9	N	33	4 1	227
02		2212 N	1674	-0-	-538	-0-	1633 3	41 9	N	37		264
03		2294 N	2182	-0-	-112	-0-	2118 3	64 9	N	58	187 1	135
04		2310 N	NO RPT	-0-	-2310	-0-			N	NO RPT		135

DONNER BROWN UNIT A-1006 WELL #: 1 RRCID -> 178337 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10663 - 16320												
11		960 N	224	-0-	-736	-0-	224 3		N	-0-		190
12		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 3		N	-0-		190
*01		496 N	335	-0-	-161	-0-	335 3		N	-0-		190
02		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3		N	-0-		190
03		992 N	452	-0-	-540	-0-	452 3		N	-0-		190
04		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT		190

GSU UNIT A-905 WELL #: 1 RRCID -> 179166 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 14754 PERF.10070 - 15130												
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100

FORTENSKY, L. A-1104 WELL #: 1 RRCID -> 179974 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10710 - 11731												
11		840 N	840	-0-	-0-	-0-	807 3	33 9	N	30	183 1	115
12		877 N	877	-0-	-0-	-0-	781 3	96 9	N	87		202
*01		801 N	801	-0-	-0-	-0-	582 3	219 9	N	199	371 1	30
02		784 N	-0-	-0-	-784	-0-			N	118		148
03		868 N	516	-0-	-352	-0-	409 3	107 9	N	97		245
04		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT		245

ANGELINA UNIT A-19 WELL #: 1 RRCID -> 180092 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10625 - 11229												
11		0	1336	-0-	1336	-0-	1707 3	1289 9	N	43	173 1	136
12		0	4104	-0-	4104	-0-	5811 3	3839 9	N	241	193 1	184
*01		3100 N	802	-0-	-2298	-0-	3513 3	675 9	N	115	8 1	291
02		2800 N	1756	-0-	-1044	-0-	2469 3	1621 9	N	123		414
*03		17536 X	15067	-0-	-2469	-0-	14646 3	421 9	N	383	562 1	235
04		30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		235

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268															
TEXACO FEE AMI WELL #: 1 H RRCID -> 180300 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9087 - 12320															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89

ARCO FEE A-246 WELL #: 1 RRCID -> 181557 COMPL. DATE 10/22/1994 TOTAL DEPTH 13322 PERF. 9462 - 13322															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52

TOWNSEND UNIT A-170 WELL #: 1 RRCID -> 182483 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16342															
11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1753	3	58	9	N	53			161
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	843	3	53	9	N	48			209
*01	682	N	660	-0-	-22	-0-	619	3	41	9	N	37			246
02	980	N	678	-0-	-302	-0-	656	3	22	9	N	20			266
03	899	N	665	-0-	-234	-0-	642	3	23	9	N	21	195	1	92
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			92

VASTAR FEE UNIT A-121 WELL #: 1 RRCID -> 183208 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 11150 - 11817															
11	0		767	-0-	767	2250	710	3	57	9	N	52			220
12	0		619	-0-	619	2869	571	3	48	9	N	44	185	1	79
*01	3100	N	741	-0-	-2359	510	689	3	52	9	N	47	4	1	122
*02	728	N	166	-0-	-562	-0-	141	3	25	9	N	23			145
*03	620	N	472	-0-	-148	-0-	437	3	35	9	N	32			177
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT			177

VASTAR FEE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 184869 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 12361 PERF. 11510 - 18233															
11	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2588	3	94	9	N	85			246
12	2077	X	789	-0-	-1288	-0-	776	3	13	9	N	12	189	1	69
*01	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2543	3	87	9	N	79			148
02	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3368	3	147	9	N	134			282
03	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2501	3	114	9	N	104			386
04	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT			386

DONNER-BROWN UNIT A-83 WELL #: 1 RRCID -> 185306 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 12152 PERF. 11362 - 17862															
11	2850	X	2764	-0-	-86	-0-	2588	3	176	9	N	160			345
12	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3450	3	332	9	N	302	558	1	89
*01	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	3900	3	345	9	N	314	185	1	218
02	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3461	3	172	9	N	156	185	1	189
03	2945	X	2560	-0-	-385	-0-	2381	3	179	9	N	163	185	1	167
04	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT			167

BLACK STONE MINERALS UNIT A-977 WELL #: 1 RRCID -> 186080 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 11934 - 16915															
11	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2284	3	127	9	N	115			154
12	3100	N	3129	-0-	29	29	3019	3	110	9	N	100			254
*01	3054	N	3025	-0-	-29	-0-	2887	3	138	9	N	125	185	1	194
02	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1820	3	94	9	N	85			279
03	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2038	3	151	9	N	137	373	1	43
04	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			43

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON											
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268											
VASTAR FEE UNIT A-311 WELL #: 1 RRCID -> 188760 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10725 - 17381											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		82
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		82
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		82
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		82

VASTAR FEE UNIT A-109 WELL #: 1 RRCID -> 189592 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11629 - 17750											
11	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3	N	-0-	154
12	2387	N	555	-0-	-1832	-0-	555	3	N	-0-	154
*01	2232	N	1111	-0-	-1121	-0-	969	3	N	129	283
02	2800	N	3443	-0-	643	-0-	3180	3	N	239	522
03	3100	N	5716	-0-	2616	-0-	5449	3	N	243	126
04	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-	2179		N	NO RPT	126

VASTAR FEE UNIT A-913 WELL #: 1 RRCID -> 189764 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10650 - 19256											
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-979 WELL #: 1 RRCID -> 190726 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12250 - 14925											
11	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2214	3	N	129	293
12	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2133	3	N	63	171
*01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1839	3	N	7	24
02	1400	N	1193	-0-	-207	-0-	1163	3	N	27	51
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1526	3	N	135	186
04	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-			N	NO RPT	186

MARTINDALE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 191986 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 17225											
11	720	N	575	-0-	-145	-0-	568	3	N	6	26
12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1500	3	N	17	43
*01	930	N	606	-0-	-324	-0-	577	3	N	26	69
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	611	3	N	41	110
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1025	3	N	55	165
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT	165

BP AMERICA UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 194341 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11300 - 19300											
11	6300	X	5954	-0-	-346	-0-	5884	3	N	64	46
12	6510	X	6317	-0-	-193	-0-	6192	3	N	114	160
*01	6448	X	6443	-0-	-5	-0-	6319	3	N	113	84
*02	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	5900	3	N	109	193
*03	6448	X	4766	-0-	-1682	-0-	4708	3	N	53	61
04	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-			N	NO RPT	61

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-982 WELL #: 2 RRCID -> 197316 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12047 - 18862											
11	3000	N	4280	-0-	1280	-0-	4194	3	N	78	125
12	2975	N	1695	-0-	-1280	-0-	1623	3	N	65	190
*01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1420	3	N	33	37
02	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2329	3	N	35	72
03	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	1717	3	N	185	257
04	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-			N	NO RPT	257

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON																
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268																
CHAMPION UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 202451 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 15377 PERF.10268 - 15377																
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		7				N	-0-				43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		7				N	-0-				43
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		7				N	-0-				43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		7				N	-0-				43
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		7				N	-0-				43
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		7				N	NO RPT				43

TEMPLE INDUSTRIES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 204503 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 11249 PERF.10621 - 16650																
11	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2359	3	127	9	N	115				170
12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1266	3	117	9	N	106	178	1		98
*01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1434	3	127	9	N	115	12	1		201
*02	560	N	343	-0-	-217	-0-	319	3	24	9	N	22				223
*03	620	N	431	-0-	-189	-0-	362	3	69	9	N	63	192	1		94
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT				94

CHAMPION INT'L A-334 WELL #: 1RE RRCID -> 217427 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 15824 PERF.11363 - 18025																
11	900	N	896	-0-	-4	-0-	686	3	210	9	N	191	188	1		236
12	806	N	628	-0-	-178	-0-	477	3	151	9	N	137	179	1		194
*01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	663	3	207	9	N	188	4	1		378
02	840	N	258	-0-	-582	-0-	122	3	136	9	N	124	176	1		326
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	446	3	175	9	N	159	374	1		111
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT				111

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 2 RRCID -> 245692 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10206 - 14435																
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				152
12	465	N	24	-0-	-441	-0-	11	3	13	9	N	12				164
*01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	3	1	9	N	1	1	1		164
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	232	3	2	9	N	2				166
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	16	3	8	9	N	7				173
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT				173

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 2 RRCID -> 245707 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11596 PERF.11393 - 15491																
11	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6244	3	142	9	N	129				404
12	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	7943	3	136	9	N	124	193	1		335
*01	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	7132	3	299	9	N	272				607
*02	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	5903	3	101	9	N	92				699
*03	5363	X	5298	-0-	-65	-0-	5206	3	92	9	N	84	371	1		412
04	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT				412

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 2 RRCID -> 246168 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12417 PERF.11910 - 16775																
11	2520	N	2202	-0-	-318	-0-	2094	3	108	9	N	98				237
12	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2609	3	108	9	N	98	187	1		148
*01	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3378	3	119	9	N	108				256
02	2352	X	2318	-0-	-34	-0-	2217	3	101	9	N	92				348
03	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2763	3	94	9	N	85	375	1		58
04	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT				58

HALLY WELL #: 2 RRCID -> 247695 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 14192 PERF.13825 - 18922																
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				155

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268														
CHAMPION INT'L. UNIT A-464 WELL #: 1 RRCID -> 258279 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14936 PERF.10125 - 15820														
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
*01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
04		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84

TEMPLE INLAND A41 WELL #: 2 RRCID -> 261350 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11100 - 16457														
11	1140	N		1138	-0-	-2	-0-	1136	3	2	9	N	2	98
12	1178	N		1146	-0-	-32	-0-	1144	3	2	9	N	2	100
*01	1519	N		953	-0-	-566	-0-	947	3	6	9	N	5	105
02	1064	N		881	-0-	-183	-0-	878	3	3	9	N	3	108
03	3100	N		5422	-0-	2322	2322	4696	3	726	9	N	660 740 1	28
04	930	N		NO RPT	-0-	-930	1392			N	NO RPT			28

DONNER UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 262885 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10339 - 14140														
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
*01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46

TEXACO FEE UNIT 3 WELL #: 1 H RRCID -> 274322 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10555 - 16341														
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAMPION INTN'L UNIT A-492 WELL #: 1 H RRCID -> 282897 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10865 - 14853														
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
*01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16

CHAMPION INTERNATIONAL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 291095 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10804 - 14746														
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
RADIUS OPERATING, LLC 687835															
RAYBURN WELL #: 6 RRCID -> 157334 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9150 - 12320															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369				N	NO RPT				81
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369				N	NO RPT				81
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369				N	NO RPT				81
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369				N	NO RPT				81
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369				N	NO RPT				81
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369				N	NO RPT				81

WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237															
BSM A-471 WELL #: 1H RRCID -> 292313 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13518 - 19872															
*05	136834	X	120760	-0-	-16074	-0-	876	1	103066	3	N	15289	15512	1	262
							16818	9							
*06	132420	X	102801	-0-	-29619	-0-	747	1	87930	3	N	12840	12946	1	156
							14124	9							
*07	136834	X	96826	-0-	-40008	-0-	709	1	83458	3	N	11508	11244	1	420
							12659	9							
*08	136834	X	82711	-0-	-54123	-0-	605	1	71219	3	N	9897	9585	1	732
							10887	9							
*09	132420	X	76877	-0-	-55543	-0-	565	1	66523	3	N	8899	9203	1	428
							9789	9							
*10	121768	X	72941	-0-	-48827	-0-	538	1	63253	3	N	8318	8519	1	227
							9150	9							
*11	102660	X	63763	-0-	-38897	-0-	468	1	55010	3	N	7532	7392	1	367
							8285	9							
*12	97061	X	57972	-0-	-39089	-0-	426	1	50109	3	N	6761	6720	1	408
							7437	9							
*01	82956	X	48129	-0-	-34827	-0-	350	1	41187	3	N	5993	5815	1	586
							6592	9							
02	72044	X	47578	-0-	-24466	-0-	351	1	41266	3	N	5419	5377	1	628
							5961	9							
03	73129	X	45599	-0-	-27530	-0-	332	1	39019	3	N	5680	5781	1	527
							6248	9							
04	63750	X	41990	-0-	-21760	-0-	307	1	36066	3	N	5106	5393	1	240
							5617	9							

BSM/KIRBY A-3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 293313 COMPL. DATE 06/04/2022 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12777 - 19089															
*06	0		11812	-0-	11812	11812	79	1	9346	3	N	2170	1344	1	826
							2387	9							
*07	22828	X	11016	-0-	-11812	-0-	74	1	8652	3	N	2082	2319	1	589
							2290	9							
*08	10757	X	8453	-0-	-2304	-0-	56	1	6646	3	N	1592	1738	1	443
							1751	9							
*09	10410	X	7679	-0-	-2731	-0-	51	1	6009	3	N	1472	1201	1	714
							1619	9							
*10	10757	X	6865	-0-	-3892	-0-	46	1	5407	3	N	1284	1545	1	453
							1412	9							
*11	10410	X	4457	-0-	-5953	-0-	30	1	3489	3	N	853	829	1	477
							938	9							
*12	10757	X	5114	-0-	-5643	-0-	34	1	3959	3	N	1019	1022	1	474
							1121	9							
*01	8494	X	4001	-0-	-4493	-0-	27	1	3121	3	N	775	855	1	394
							853	9							
02	7196	X	5412	-0-	-1784	-0-	37	1	4339	3	N	942	687	1	649
							1036	9							
03	6913	X	4114	-0-	-2799	-0-	28	1	3304	3	N	711	1040	1	320
							782	9							
04	4980	X	3419	-0-	-1561	-0-	23	1	2700	3	N	633	529	1	424
							696	9							

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ZARVONA ENERGY LLC 950523												
JONES, B.F. UNIT A-22 WELL #: 1 RRCID -> 194426 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12500 - 21265												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2658	3	12	9	N	89
12		1426 X	1193	-0-	-233	-0-	1193	3			N	89
01		1426 X	1065	-0-	-361	-0-	1065	3			N	89
02		1288 X	1203	-0-	-85	-0-	1203	3			N	89
03		1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	1602	3	168	9	N	242
04		1380 X	978	-0-	-402	-0-	976	3	2	9	N	244

MANN TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199176 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13048 - 18880												
11		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3284	3	226	9	N	102
12		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4010	3	376	9	N	267
01		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3181	3	477	9	N	348
02		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	2852	3	381	9	N	334
03		3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3156	3	393	9	N	334
04		3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	2684	3	374	9	N	323

O'BRIEN REID UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202696 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12760 - 19521												
11		5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	4519	3	1254	9	N	582
12		5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	4451	3	934	9	N	382
01		5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	4224	3	1163	9	N	369
02		4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	3693	3	1005	9	N	576
03		4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	3790	3	1082	9	N	1024
04		4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	3766	3	963	9	N	661

ALDRIDGE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205646 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13155 - 21839												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-6 WELL #: 1 RRCID -> 207708 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13295 - 20785												
11		6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	5370	3	1355	9	N	201
12		8306 X	8306	-0-	-0-	-0-	6526	3	1780	9	N	558
01		8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	6288	3	1730	9	N	513
02		7367 X	7367	-0-	-0-	-0-	5842	3	1525	9	N	459
03		7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	6267	3	1708	9	N	573
04		8005 X	8005	-0-	-0-	-0-	6352	3	1653	9	N	474

WHEAT MINERALS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207709 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12766 - 17817												
11		2280 N	1767	-0-	-513	-0-	1329	3	438	9	N	355
12		2077 N	1851	-0-	-226	-0-	1411	3	440	9	N	226
01		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2107	3	437	9	N	282
02		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	1817	3	424	9	N	484
03		1860 N	1616	-0-	-244	-0-	1213	3	403	9	N	491
04		2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	2538	3	403	9	N	493

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 1 RRCID -> 213602 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13327 - 19575												
11		7511 X	4092	-0-	-3419	-0-	3116	3	976	9	N	170
12		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	2701	3	705	9	N	284
01		4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	3515	3	812	9	N	147
02		4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	3507	3	817	9	N	533
03		4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	3396	3	785	9	N	708
04		5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	4418	3	651	9	N	588

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
BLACK STONE-MARTINDALE A-6 WELL #: 1 RRCID -> 215614 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13260 - 19581													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		300 N	124	-0-	-176	-0-	124 3			N	-0-		201
12		217 N	136	-0-	-81	-0-	136 3			N	-0-		201
01		291 N	291	-0-	-0-	-0-	108 3	183 9		N	166	170 1	197
02		172 N	172	-0-	-0-	-0-	113 3	59 9		N	54		251
03		161 N	161	-0-	-0-	-0-	111 3	50 9		N	45		296
04		270 N	179	-0-	-91	-0-	123 3	56 9		N	51		347

SHIVERS-BLACK STONE A-7 WELL #: 1 RRCID -> 216454 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13540 - 20908													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BLACKSTONE MINERALS A-6 WELL #: 2 RRCID -> 217819 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13215 - 21450													
11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3			N	-0-		150
12		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3			N	-0-		150
01		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3			N	-0-		150
02		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3			N	-0-		150
03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3			N	-0-		150
04		52 N	52	-0-	-0-	-0-	50 3	2 9		N	2		152

BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 1H RRCID -> 219210 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.13975 - 20110													
11		600 N	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-		179
12		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-		179
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		179
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		179
03		2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	2851 3	107 9		N	97		276
*04		2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2596 3	86 9		N	78	182 1	172

BLACK STONE-MARTINDALE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 220772 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13225 - 20728													
11		5640 X	4601	-0-	-1039	-0-	3623 3	978 9		N	889	894 1	266
12		5828 X	4448	-0-	-1380	-0-	3476 3	972 9		N	884	893 1	257
01		5828 X	5358	-0-	-470	-0-	4424 3	934 9		N	849	901 1	205
02		4536 X	2458	-0-	-2078	-0-	1596 3	862 9		N	784	540 1	449
03		5022 X	2618	-0-	-2404	-0-	1638 3	980 9		N	891	715 1	625
04		5190 X	2175	-0-	-3015	-0-	1342 3	833 9		N	757	1230 1	152

CRAIN-BLACK STONE A-375 WELL #: 1 RRCID -> 220868 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12585 - 20514													
11		510 N	494	-0-	-16	-0-	260 3	234 9		N	213	181 1	99
12		558 N	414	-0-	-144	-0-	187 3	227 9		N	206		305
01		527 N	377	-0-	-150	-0-	187 3	190 9		N	173	366 1	112
02		448 N	288	-0-	-160	-0-	91 3	197 9		N	179		291
03		614 N	614	-0-	-0-	-0-	303 3	311 9		N	283	183 1	391
04		490 N	490	-0-	-0-	-0-	339 3	151 9		N	137	356 1	172

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 1 RRCID -> 222165 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 13666 PERF.13281 - 19700													
11		7230 X	1773	-0-	-5457	-0-	1540 3	233 9		N	212	172 1	128
12		9386 X	9386	-0-	-0-	-0-	6425 3	2961 9		N	2692	2357 1	463
01		15311 X	15311	-0-	-0-	-0-	11893 3	3418 9		N	3107	3431 1	139
02		12188 X	12188	-0-	-0-	-0-	9601 3	2587 9		N	2352	1967 1	524
03		11805 X	11805	-0-	-0-	-0-	9357 3	2448 9		N	2225	1974 1	775
04		11061 X	11061	-0-	-0-	-0-	8985 3	2076 9		N	1887	2427 1	235

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523															
BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 1 RRCID -> 222181 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13434 - 19425															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	7020 X	6839	-0-	-181	-0-	6397	3	442	9	N	402	528	1	130	
12	7006 X	6914	-0-	-92	-0-	6494	3	420	9	N	382	357	1	155	
01	7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	6791	3	402	9	N	365	358	1	162	
02	6384 X	6213	-0-	-171	-0-	5840	3	373	9	N	339	190	1	311	
03	7068 X	6905	-0-	-163	-0-	6523	3	382	9	N	347			658	
04	6960 X	5972	-0-	-988	-0-	5575	3	397	9	N	361	364	1	655	

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 1 RRCID -> 222188 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13272 - 19456															
11	4290 X	2918	-0-	-1372	-0-	2234	3	684	9	N	622	704	1	241	
12	4433 X	3018	-0-	-1415	-0-	2253	3	765	9	N	695	705	1	231	
01	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	2924	3	858	9	N	780	712	1	299	
02	3388 X	3124	-0-	-264	-0-	2366	3	758	9	N	689	537	1	451	
03	3751 X	2844	-0-	-907	-0-	2034	3	810	9	N	736	359	1	828	
04	3660 X	3015	-0-	-645	-0-	2236	3	779	9	N	708	903	1	633	

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 1 RRCID -> 222679 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13150 - 19370															
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4	3	1	9	N	1			91	
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	6	3	9	9	N	8			99	
01	9 N	6	-0-	-3	-0-	3	3	3	9	N	3			102	
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	4	3	2	9	N	2			104	
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	7	3	23	9	N	21			125	
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			125	

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 2 RRCID -> 222960 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13061 - 20638															
11	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	5268	3	1113	9	N	1012	1067	1	247	
12	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	3708	3	1091	9	N	992	1054	1	185	
01	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	3384	3	1203	9	N	1094	1045	1	234	
02	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	2572	3	1075	9	N	977	720	1	491	
03	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	2953	3	1097	9	N	997	720	1	768	
04	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	3293	3	934	9	N	849	1433	1	184	

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 1 RRCID -> 224629 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12890 - 18912															
11	660 N	350	-0-	-310	-0-	209	3	141	9	N	128			232	
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	609	3	72	9	N	65	180	1	117	
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	451	3	80	9	N	73			190	
02	336 N	145	-0-	-191	-0-	72	3	73	9	N	66			256	
03	682 N	108	-0-	-574	-0-	66	3	42	9	N	38			294	
04	510 N	138	-0-	-372	-0-	101	3	37	9	N	34	173	1	155	

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225033 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13680 - 13690															
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82	

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 2 RRCID -> 227352 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13538 - 13833															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON										
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523										
BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 2 RRCID -> 228201 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13143 - 20751										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3	N	-0-	171
12		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-	171
01		356 N	356	-0-	-0-	-0-	104 3	N	229	222
02		212 N	212	-0-	-0-	-0-	1 3	N	211 9	236
03		175 N	175	-0-	-0-	-0-	125 3	N	50 9	281
04		330 N	170	-0-	-160	-0-	139 3	N	31 9	309

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229078 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12665 - 18236										
11		2250 N	2071	-0-	-179	-0-	1389 3	Y	682 9	156
12		2170 N	2152	-0-	-18	-0-	1544 3	Y	608 9	106
01		2325 N	2113	-0-	-212	-0-	1081 3	Y	1032 9	157
02		1932 N	1209	-0-	-723	-0-	646 3	Y	563 9	423
03		2418 X	1062	-0-	-1356	-0-	431 3	Y	631 9	622
04		2070 X	1280	-0-	-790	-0-	698 3	Y	582 9	300

BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 231452 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13000 - 19226										
11		30 N	13	-0-	-17	-0-	13 3	N	-0-	293
12		62 N	17	-0-	-45	-0-	11 3	N	6 9	298
01		14 N	13	-0-	-1	-0-	5 3	N	8 9	305
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	18 3	N	14 9	318
03		41 N	41	-0-	-0-	-0-	32 3	N	9 9	326
*04		70 N	70	-0-	-0-	-0-	62 3	N	8 9	333

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 1 RRCID -> 231938 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13229 - 20660										
11		3180 X	2031	-0-	-1149	-0-	1816 3	N	215 9	311
12		2821 X	2142	-0-	-679	-0-	1720 3	N	422 9	157
01		3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	2839 3	N	628 9	187
02		2968 X	2197	-0-	-771	-0-	1772 3	N	425 9	573
03		3286 X	2299	-0-	-987	-0-	1842 3	N	457 9	810
04		3180 X	2588	-0-	-592	-0-	2090 3	N	498 9	534

BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232168 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13257 PERF.12845 - 19041										
11		690 N	496	-0-	-194	-0-	482 3	N	14 9	210
12		682 N	218	-0-	-464	-0-	205 3	N	13 9	222
01		613 N	613	-0-	-0-	-0-	547 3	N	66 9	282
02		485 N	485	-0-	-0-	-0-	464 3	N	21 9	301
03		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3	N	-0-	301
04		600 N	537	-0-	-63	-0-	526 3	N	11 9	311

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234703 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13105 - 19772										
11		5130 X	4615	-0-	-515	-0-	3824 3	N	791 9	238
12		5301 X	5119	-0-	-182	-0-	4294 3	N	825 9	271
01		5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	4948 3	N	824 9	301
02		4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	3828 3	N	768 9	458
03		5115 X	4946	-0-	-169	-0-	4154 3	N	792 9	818
04		5130 X	4563	-0-	-567	-0-	3878 3	N	685 9	359

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 2 RRCID -> 234779 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 14077 PERF.13635 - 18803										
11		1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1141 3	N	706 9	199
12		2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	1630 3	N	732 9	325
01		2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	1490 3	N	835 9	195
02		1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	1118 3	N	672 9	261
03		2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	1558 3	N	815 9	459
*04		2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	1911 3	N	701 9	556

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
LUCAS A-24 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235933 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 19356 PERF.12665 - 19356												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		1860 N	1847	-0-	-13	-0-	1521 3	326 9	Y	296	288 1	74
12		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1515 3	290 9	Y	264	288 1	50
01		1550 N	1095	-0-	-455	-0-	1067 3	28 9	Y	25		75
02		1736 N	930	-0-	-806	-0-	660 3	270 9	Y	245	118 1	202
03		1922 X	661	-0-	-1261	-0-	360 3	301 9	Y	274	179 1	297
04		1860 X	776	-0-	-1084	-0-	499 3	277 9	Y	252	406 1	143

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 2 RRCID -> 236151 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 13204 PERF.11553 - 21442												
11		722 N	722	-0-	-0-	-0-	482 3	240 9	N	218	358 1	167
12		324 N	324	-0-	-0-	-0-	205 3	119 9	N	108	175 1	100
01		779 N	779	-0-	-0-	-0-	650 3	129 9	N	117		217
02		448 N	448	-0-	-0-	-0-	317 3	131 9	N	119		336
03		638 N	638	-0-	-0-	-0-	594 3	44 9	N	40		376
*04		341 N	341	-0-	-0-	-0-	203 3	138 9	N	125		501

PHILLIPS LAKE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 240930 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15857 PERF.13675 - 19075												
11		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-		343
12		186 N	152	-0-	-34	-0-	152 3		N	-0-		343
01		124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3		N	-0-		343
02		140 N	118	-0-	-22	-0-	118 3		N	-0-		343
03		155 N	85	-0-	-70	-0-	85 3		N	-0-		343
04		120 N	108	-0-	-12	-0-	108 3		N	-0-	160 1	183

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 1 RRCID -> 242950 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13808 PERF.13275 - 20034												
11		480 N	155	-0-	-325	-0-	124 3	31 9	N	28		218
12		310 N	103	-0-	-207	-0-	97 3	6 9	N	5		223
01		551 N	551	-0-	-0-	-0-	515 3	36 9	N	33		256
02		371 N	371	-0-	-0-	-0-	343 3	28 9	N	25		281
03		682 N	682	-0-	-0-	-0-	588 3	94 9	N	85		366
04		540 N	363	-0-	-177	-0-	306 3	57 9	N	52		418

BLACK STONE SUTTON A-9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243202 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 0 - 19427												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245014 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14167 PERF.13894 - 20875												
11		8612 X	8612	-0-	-0-	-0-	8067 3	545 9	N	495	547 1	173
12		7908 X	7908	-0-	-0-	-0-	7372 3	536 9	N	487	541 1	119
01		9263 X	9263	-0-	-0-	-0-	8659 3	604 9	N	549	543 1	125
02		8780 X	8780	-0-	-0-	-0-	8256 3	524 9	N	476	180 1	421
03		8905 X	8905	-0-	-0-	-0-	8351 3	554 9	N	504	361 1	564
*04		8773 X	8773	-0-	-0-	-0-	8220 3	553 9	N	503	703 1	364

BLACK STONE LOWE A-444 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245969 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12666 - 19675												
11		981 N	981	-0-	-0-	-0-	650 3	331 9	N	301	287 1	129
12		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1227 3	222 9	N	202	169 1	162
01		913 N	913	-0-	-0-	-0-	563 3	350 9	N	318	333 1	147
02		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1025 3	286 9	N	260		407
03		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	885 3	282 9	N	256	169 1	494
04		810 N	494	-0-	-316	-0-	267 3	227 9	N	206	179 1	521

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13202 PERF.12787 - 19706												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
11		450 N	47	-0-	-403	-0-	5	3	42	9	N	205
12		159 N	159	-0-	-0-	-0-	94	3	65	9	N	86
01		415 N	415	-0-	-0-	-0-	357	3	58	9	N	139
02		719 N	719	-0-	-0-	-0-	653	3	66	9	N	199
03		223 N	223	-0-	-0-	-0-	112	3	111	9	N	117
04		390 N	187	-0-	-203	-0-	133	3	54	9	N	105

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 3 RRCID -> 248322 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13548 PERF.16810 - 19300												
11		740 N	740	-0-	-0-	-0-	576	3	164	9	N	225
12		620 N	500	-0-	-120	-0-	348	3	152	9	N	185
01		1364 N	329	-0-	-1035	-0-	261	3	68	9	N	247
02		700 N	587	-0-	-113	-0-	438	3	149	9	N	202
03		781 N	781	-0-	-0-	-0-	592	3	189	9	N	374
*04		657 N	657	-0-	-0-	-0-	440	3	217	9	N	571

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 2A RRCID -> 250004 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13295 - 20608												
11		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	3493	3	739	9	N	112
12		5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	4586	3	1055	9	N	353
01		5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	4497	3	1014	9	N	182
02		4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	3939	3	928	9	N	489
03		5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	4346	3	936	9	N	605
*04		4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	3937	3	1011	9	N	262

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 2 RRCID -> 250008 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13234 - 19602												
11		994 N	994	-0-	-0-	-0-	806	3	188	9	N	166
12		895 N	895	-0-	-0-	-0-	712	3	183	9	N	153
01		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1288	3	179	9	N	137
02		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1199	3	197	9	N	316
03		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1027	3	174	9	N	474
04		1230 N	1204	-0-	-26	-0-	1040	3	164	9	N	623

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250302 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14172 PERF.13793 - 19821												
11		7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	6764	3	624	9	N	245
12		6324 X	6040	-0-	-284	-0-	5504	3	536	9	N	189
01		7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	6505	3	557	9	N	155
02		7828 X	7828	-0-	-0-	-0-	7260	3	568	9	N	501
03		7283 X	7283	-0-	-0-	-0-	6723	3	560	9	N	653
*04		7587 X	7587	-0-	-0-	-0-	7025	3	562	9	N	434

BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251135 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12832 PERF.12287 - 19219												
11		1560 N	1388	-0-	-172	-0-	1063	3	325	9	N	111
12		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	936	3	355	9	N	254
01		827 N	827	-0-	-0-	-0-	447	3	380	9	N	242
02		1288 N	779	-0-	-509	-0-	399	3	380	9	N	229
03		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1134	3	286	9	N	489
*04		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1415	3	318	9	N	421

REID-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 251585 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12824 - 18993												
11		3540 X	2493	-0-	-1047	-0-	1788	3	705	9	N	153
12		3658 X	3100	-0-	-558	-0-	2393	3	707	9	N	88
01		3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	2987	3	729	9	N	224
02		3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	2552	3	712	9	N	337
03		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	2575	3	730	9	N	463
04		3540 X	2753	-0-	-787	-0-	1947	3	806	9	N	346

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523															
BLACK STONE SCHMIED A 1070 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254119 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13138 PERF.12650 - 19750															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		270 N	243	-0-	-27	-0-	179	3	64	9	N	58			222
12		403 N	194	-0-	-209	-0-	154	3	40	9	N	36			258
01		217 N	118	-0-	-99	-0-	118	3			N	-0-			258
02		224 N	185	-0-	-39	-0-	148	3	37	9	N	34			292
03		186 N	154	-0-	-32	-0-	111	3	43	9	N	39			331
*04		291 N	291	-0-	-0-	-0-	227	3	64	9	N	58			389

TUBB TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255010 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13191 - 19200															
11		2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2032	3	507	9	N	461	522	1	195
12		1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	1476	3	436	9	N	396	357	1	234
01		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1299	3	381	9	N	346	356	1	224
02		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	863	3	389	9	N	354	177	1	401
03		1364 N	650	-0-	-714	-0-	261	3	389	9	N	354	359	1	396
04		1320 N	499	-0-	-821	-0-	103	3	396	9	N	360	529	1	227

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255958 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14894 - 20252															
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			75
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			75
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			75
02		1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			75
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
*04		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2364	3	138	9	N	125			200

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 2 RRCID -> 256403 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13645 - 20852															
11		10560 X	9083	-0-	-1477	-0-	8863	3	220	9	N	200	364	1	132
12		10912 X	8106	-0-	-2806	-0-	7755	3	351	9	N	319	182	1	269
01		10385 X	9163	-0-	-1222	-0-	8720	3	443	9	N	403	547	1	125
02		9044 X	7588	-0-	-1456	-0-	7248	3	340	9	N	309	177	1	257
03		10296 X	10296	-0-	-0-	-0-	9830	3	466	9	N	424			681
*04		9666 X	9666	-0-	-0-	-0-	9260	3	406	9	N	369	355	1	695

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256414 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13185 - 19320															
11		18660 X	16506	-0-	-2154	-0-	15253	3	1253	9	N	1139	1059	1	288
12		18879 X	17156	-0-	-1723	-0-	15763	3	1393	9	N	1266	1264	1	290
01		18477 X	18477	-0-	-0-	-0-	17007	3	1470	9	N	1336	1437	1	189
02		17869 X	17869	-0-	-0-	-0-	16628	3	1241	9	N	1128	714	1	603
03		18775 X	18775	-0-	-0-	-0-	17375	3	1400	9	N	1273	1083	1	793
04		17880 X	16251	-0-	-1629	-0-	15030	3	1221	9	N	1110	1576	1	327

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 2 RRCID -> 256659 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13278 - 17627															
11		1890 N	1492	-0-	-398	-0-	1274	3	218	9	N	198	181	1	184
12		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1681	3	223	9	N	203	178	1	209
01		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	1813	3	263	9	N	239	176	1	272
02		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1499	3	232	9	N	211	174	1	309
03		1891 N	1450	-0-	-441	-0-	1252	3	198	9	N	180			489
04		2010 N	1355	-0-	-655	-0-	1127	3	228	9	N	207	539	1	157

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257048 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13850 - 19935															
11		1830 N	691	-0-	-1139	-0-	328	3	363	9	N	330	360	1	200
12		718 N	718	-0-	-0-	-0-	434	3	284	9	N	258	358	1	100
01		698 N	698	-0-	-0-	-0-	410	3	288	9	N	262	178	1	184
02		644 N	620	-0-	-24	-0-	210	3	410	9	N	373	360	1	197
03		796 N	796	-0-	-0-	-0-	427	3	369	9	N	335	355	1	177
04		690 N	242	-0-	-448	-0-	143	3	99	9	N	90			267

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON																
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																
SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 3 RRCID -> 259609 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13596 - 20455																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		3960 X	3782	-0-	-178	-0-	3631	3	151	9	N	137	170	1	183	
12		4092 X	2920	-0-	-1172	-0-	2707	3	213	9	N	194	179	1	198	
01		3286 X	2638	-0-	-648	-0-	2452	3	186	9	N	169	180	1	187	
02		3528 X	2821	-0-	-707	-0-	2626	3	195	9	N	177	179	1	185	
03		3906 X	2995	-0-	-911	-0-	2796	3	199	9	N	181			366	
04		3780 X	3449	-0-	-331	-0-	3234	3	215	9	N	195			561	

BLACK STONE MINERALS A-388 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261348 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 14132 PERF.13805 - 17815																
11		0	249	-0-	249	249	249	3			N	-0-			179	
12		0	432	-0-	432	681	222	3	210	9	N	191			370	
01		0	691	-0-	691	1372	549	3	142	9	N	129	182	1	317	
02		1764 N	392	-0-	-1372	-0-	344	3	48	9	N	44			361	
03		491 N	491	-0-	-0-	-0-	422	3	69	9	N	63			424	
04		618 N	618	-0-	-0-	-0-	526	3	92	9	N	84			508	

STRYKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261504 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13295 - 18486																
11		14791 X	14791	-0-	-0-	-0-	13868	3	923	9	N	839	900	1	151	
12		12742 X	12742	-0-	-0-	-0-	11918	3	824	9	N	749	715	1	185	
01		14105 X	11698	-0-	-2407	-0-	10759	3	939	9	N	854	894	1	145	
02		12852 X	10295	-0-	-2557	-0-	9419	3	876	9	N	796	537	1	404	
03		14229 X	11401	-0-	-2828	-0-	10570	3	831	9	N	755	536	1	623	
04		13770 X	10027	-0-	-3743	-0-	9176	3	851	9	N	774	1076	1	321	

BLACK STONE HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265642 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13031 - 19653																
11		3090 X	2151	-0-	-939	-0-	1346	3	805	9	N	732	871	1	127	
12		3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	879	864	1	142	
01		3658 X	2781	-0-	-877	-0-	1639	3	1142	9	N	1038	906	1	274	
02		3304 X	3272	-0-	-32	-0-	2342	3	930	9	N	845	700	1	419	
03		3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	2669	3	1012	9	N	920	699	1	640	
04		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	2104	3	1068	9	N	971	1078	1	533	

BLACK STONE LANIER A-23 "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266828 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13960 - 21276																
11		3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3239	3	503	9	N	457	531	1	174	
12		3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3340	3	433	9	N	394	369	1	199	
01		3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	2986	3	527	9	N	479	352	1	326	
02		3108 X	2698	-0-	-410	-0-	2271	3	427	9	N	388	185	1	529	
03		3441 X	3107	-0-	-334	-0-	2620	3	487	9	N	443	179	1	793	
04		3330 X	2806	-0-	-524	-0-	2399	3	407	9	N	370	545	1	618	

BLACK STONE LANIER A-23 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269458 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13732 - 18060																
11		2430 X	1921	-0-	-509	-0-	1449	3	472	9	N	429	351	1	352	
12		2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2155	3	521	9	N	474	525	1	301	
01		3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	2814	3	471	9	N	428	347	1	382	
02		2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2398	3	339	9	N	308	359	1	331	
03		5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	4193	3	935	9	N	850	354	1	827	
04		5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	4432	3	771	9	N	701	1249	1	279	

BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292255 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 12580 PERF.13250 - 18830																
11		38400 X	21853	-0-	-16547	-0-	16785	3	5068	9	N	4607	4650	1	340	
12		34782 X	18737	-0-	-16045	-0-	14019	3	4718	9	N	4289	4147	1	482	
01		28954 X	19850	-0-	-9104	-0-	14727	3	5123	9	N	4657	4995	1	144	
02		23940 X	17965	-0-	-5975	-0-	13664	3	4301	9	N	3910	3765	1	289	
03		26009 X	19869	-0-	-6140	-0-	15350	3	4519	9	N	4108	3953	1	444	
04		21840 X	12120	-0-	-9720	-0-	9264	3	2856	9	N	2596	2784	1	256	

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293947 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13255 - 20780														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	14481	-0-	14481	94151	11116	3	3365	9	N	3059	3275	1	104
12	0	14101	-0-	14101	108252	10628	3	3473	9	N	3157	3016	1	245
01	0	12521	-0-	12521	120773	9054	3	3467	9	N	3152	3240	1	157
02	129050 X	8277	-0-	-120773	-0-	5905	3	2372	9	N	2156	1976	1	337
03	22630 X	10443	-0-	-12187	-0-	7411	3	3032	9	N	2756	2701	1	392
04	14490 X	8616	-0-	-5874	-0-	6278	3	2338	9	N	2125	2485	1	32
BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 2H RRCID -> 294622 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 14108 PERF.14580 - 21553														
*10	0	66796	-0-	66796	66796	59588	3	7208	9	Y	6553	6283	1	270
*11	0	145234	-0-	145234	212030	128603	3	16631	9	Y	15119	14763	1	626
*12	0	121781	-0-	121781	333811	107723	3	14058	9	Y	12780	13316	1	90
*01	0	106601	-0-	106601	440412	94429	3	12172	9	Y	11065	10889	1	266
*02	517080 X	76668	-0-	-440412	-0-	67351	3	9317	9	Y	8470	8601	1	135
*03	135687 X	75145	-0-	-60542	-0-	65753	3	9392	9	Y	8538	8040	1	633
04	131310 X	68568	-0-	-62742	-0-	59822	3	8746	9	Y	7951	8136	1	448
BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 3H RRCID -> 294623 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 14376 PERF.14724 - 20995														
*10	0	119645	-0-	119645	119645	117002	3	2643	9	Y	2403	2209	1	194
*11	0	141273	-0-	141273	260918	135997	3	5276	9	Y	4796	4683	1	307
*12	0	130403	-0-	130403	391321	126393	3	4010	9	Y	3645	3926	1	26
*01	0	132929	-0-	132929	524250	128255	3	4674	9	Y	4249	4173	1	102
*02	630281 X	106031	-0-	-524250	-0-	102442	3	3589	9	Y	3263	3313	1	52
*03	142786 X	112468	-0-	-30318	-0-	108835	3	3633	9	Y	3303	3110	1	245
*04	138180 X	101225	-0-	-36955	-0-	97842	3	3383	9	Y	3075	3147	1	173
BRYANS MILL (SMACKOVER) 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880														
BRYANS MILL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 015793 COMPL. DATE 07/25/1962 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10142 - 10152														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRYANS MILL UNIT SWD WELL #: 14 RRCID -> 015800 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 4550 - 4930														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRYANS MILL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 015803 COMPL. DATE 07/14/1961 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10250 - 10258														
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS												
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880												
BRYANS MILL UNIT WELL #: 4WS RRCID -> 095548 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4802 - 5260												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 3R RRCID -> 102824 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 4962 PERF. N/A												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BRYANS MILL UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 140269 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		0	1127	-0-	1127	2125	1127	3			N	-0-
12		0	849	-0-	849	2974	849	3			N	-0-
01		0	1536	-0-	1536	4510	1536	3			N	-0-
02		6224 X	1714	-0-	-4510	-0-	1714	3			N	-0-
03		1178 X	882	-0-	-296	-0-	882	3			N	-0-
04		1500 X	1141	-0-	-359	-0-	1141	3			N	-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 25 RRCID -> 167843 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10198 - 10268												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 26 U RRCID -> 191434 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10237 - 10434												
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER 10360) 12735 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS												
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880												
LATHAM "B" GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 187402 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10372 - 10436												
11		0	8	-0-	8	11	8	3			N	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-
02		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER 10360) //CONT.// 12735 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS												
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880												
BLAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193613 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10404 - 10414												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		0	2103	-0-	2103	5318	2103	3	N	-0-		-0-
12		0	3301	-0-	3301	8619	3301	3	N	-0-		-0-
01		0	1662	-0-	1662	10281	1662	3	N	-0-		-0-
02		11642 X	1361	-0-	-10281	-0-	1361	3	N	-0-		-0-
03		3286 X	3026	-0-	-260	-0-	3026	3	N	-0-		-0-
04		3180 X	2791	-0-	-389	-0-	2791	3	N	-0-		-0-

BUFKIN (PETTIT) 13155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE												
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406												
GRESHAM, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 254568 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8273 - 8277												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CX CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 263729 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8940 - 8946												
11		0	11464	-0-	11464	18217	11412	2	52	9	N	399
12		0	7831	-0-	7831	26048	7653	2	178	9	N	384
01		0	9860	-0-	9860	35908	9572	2	288	9	N	469
02		44913 X	9005	-0-	-35908	-0-	8998	2	7	9	N	475
03		11842 X	8679	-0-	-3163	-0-	8671	2	8	9	N	450
04		11460 X	9872	-0-	-1588	-0-	9848	2	24	9	N	313

GRESHAM, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 264502 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8882 - 8888												
11	18690	X	15786	-0-	-2904	-0-	15640	2	146	9	N	382
12	18786	X	13273	-0-	-5513	-0-	13116	2	157	9	N	342
01	17453	X	14416	-0-	-3037	-0-	14295	2	121	9	N	272
02	14728	X	13048	-0-	-1680	-0-	12964	2	84	9	N	347
03	16306	X	14731	-0-	-1575	-0-	14527	2	204	9	N	282
04	15780	X	14105	-0-	-1675	-0-	13933	2	172	9	N	273

CCB (COTTON VALLEY) 14212 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
EAGLE OIL & GAS CO. 238634												
MCCANTS WELL #: 1 RRCID -> 256666 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11480 - 11484												
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 260004 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10832 - 10843												
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAMP WORTH (JAMES LIME) 15138 300 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN AUGUSTINE
 COMMON DISPOSAL, LLC 169728
 COMMON SWD WELL #: 1 RRCID -> 242507 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4962 - 5040

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMMON SWD WELL #: 2 RRCID -> 262073 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5510 - 5700

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARBONDALE, N. (SMACKOVER) 15591 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
 ASHFORD, H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 072957 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9493 - 9512

11	0	539	-0-	539	1275	57	3	482	9	Y	438	539	1			97
12	0	750	-0-	750	2025	320	3	430	9	Y	391	343	1			145
01	2691 N	666	-0-	-2025	-0-	7	3	659	9	Y	599	543	1			201
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	116	3	586	9	Y	533	531	1			203
03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	222	3	529	9	Y	481	531	1			153
04	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	805	3	502	9	Y	456	361	1			248

CARTHAGE 16032 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 WERNER-GOODSON WELL #: 1 RRCID -> 292799 COMPL. DATE 02/16/1951 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5088 - 6118

*06	525	877	-0-	352	352	877	3			N	-0-					-0-
*07	651	797	-0-	146	498	797	3			N	-0-					-0-
08	1353	725	-0-	-628	-0-	725	3			N	-0-					-0-
09	719 R	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
02	728 N	660	-0-	-68	-0-	660	3			N	-0-					-0-
03	899 N	732	-0-	-167	-0-	732	3			N	-0-					-0-
04	750 N	679	-0-	-71	-0-	679	3			N	-0-					-0-

CRATON OPERATING LLC 186717
 TWOMEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 224180 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 2620 - 2660

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE		//CONT.//		16032 001	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA		
SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC				765601							
LONGBRANCH DISPOSAL		WELL #:		1	RRCID ->	244546	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5060 - 5147
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TGNR EAST TEXAS LLC				850990							
SMITH, JOHN-FROST UNIT #1		WELL #:		2 C	RRCID ->	285840	COMPL. DATE	01/10/1948	TOTAL DEPTH	6152	PERF. 5906 - 6096
11	0	77	-0-	77	629	77 3		Y	-0-		-0-
12	0	81	-0-	81	710	81 3		Y	-0-		-0-
01	854 N	144	-0-	-710	-	144 3		Y	-0-		-0-
02	160 N	160	-0-	-	-	160 3		Y	-0-		-0-
03	170 N	170	-0-	-	-	170 3		Y	-0-		-0-
04	180 N	180	-0-	-	-	180 3		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (BLOSSOM)				16032 058	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
BPX OPERATING COMPANY				085408							
CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #:		1	RRCID ->	277556	COMPL. DATE	08/20/2012	TOTAL DEPTH	6455	PERF. 1897 - 1900
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903							
CALLOW 2 UNIT		WELL #:		6 U	RRCID ->	175242	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 2122 - 2150
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARLETON OIL & GAS INC.				357165							
BORDERS-SMITH UNIT 3		WELL #:		2A	RRCID ->	188808	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	2184	PERF. 2031 - 2060
11	0	1458	-0-	1458	1458	1458 3		N	-0-		-0-
12	0	1279	-0-	1279	2737	1279 3		N	-0-		-0-
01	0	1483	-0-	1483	4220	1483 3		N	-0-		-0-
02	2800 N	1410	-0-	-1390	2830	1410 3		N	-0-		-0-
03	3100 N	1616	-0-	-1484	1346	1616 3		N	-0-		-0-
04	2900 N	1554	-0-	-1346	-0-	1554 3		N	-0-		-0-

HIBBARD ENERGY, LP				383757							
SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	033638	COMPL. DATE	07/22/1964	TOTAL DEPTH	6398	PERF. 2030 - 2042
11	0	42	-0-	42	42	42 2		Y	-0-		41
12	0	37	-0-	37	79	37 2		Y	-0-		41
01	0	14	-0-	14	93	14 2		Y	-0-		41
02	153 N	60	-0-	-93	-0-	60 2		Y	-0-		41
*03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		Y	-0-		41
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		Y	-0-		41

CARTHAGE (BLOSSOM)		//CONT.//		16032 058	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
PHILLIPS, JACK L. CO.				663109						
SCHARNAGEL, A. R. -B-				WELL #: 1	RRCID -> 035299	COMPL. DATE 11/27/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2580 - 2619	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851						
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDRON				WELL #: 9	RRCID -> 185272	COMPL. DATE 03/06/2001	TOTAL DEPTH	2052	PERF. 2030 - 2034	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
WOOLWORTH GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 185340	COMPL. DATE 08/26/2001	TOTAL DEPTH	2506	PERF. 2024 - 2030	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
SLANT OPERATING, LLC				786697						
SHAW HEIRS				WELL #: 1-A	RRCID -> 178305	COMPL. DATE 06/21/2000	TOTAL DEPTH	2592	PERF. 2506 - 2510	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TGNR EAST TEXAS LLC				850990						
BORDERS-SMITH UNIT 3				WELL #: 2	RRCID -> 022940	COMPL. DATE 05/22/1963	TOTAL DEPTH	2131	PERF. 2024 - 2034	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
HOLMES, PRIESTLY UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 117312	COMPL. DATE 04/15/1985	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 2040 - 2072	
11	0	4	-0-	4	12	4 3	N	-0-		-0-
12	0	9	-0-	9	21	9 3	N	-0-		-0-
01	29 N	8	-0-	-21	-0-	8 3	N	-0-		-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-		-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (BLOSSOM)		//CONT.//		16032 058	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990											
KYLE, J.R.		WELL #:		8	RRCID ->	153450	COMPL. DATE	01/10/1995	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 2064 - 2098				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	181273	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	2124	PERF. 2054 - 2104				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CARTHAGE (BRUSTER)		16032 087		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467													
CARTHAGE UNIT		WELL #:		12 U	RRCID ->	029603	COMPL. DATE	01/08/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3871 - 3882				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (CHADWICK)		16032 132		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		850990													
CGU 28		WELL #:		6 C	RRCID ->	135383	COMPL. DATE	05/03/1990	TOTAL DEPTH	9945	PERF. 6552 - 6562				
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (CHADWICK 2)		16032 134		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BPX OPERATING COMPANY		085408													
BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	170898	COMPL. DATE	09/05/1998	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 6436 - 6448				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TGNR EAST TEXAS LLC		850990													
CGU 13		WELL #:		5	RRCID ->	127575	COMPL. DATE	02/29/1988	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6272 - 6325				
11	0	1104	-0-	1104	4855	1104	3			N	-0-				-0-
12	0	2564	-0-	2564	7419	2564	3			N	-0-				-0-
01	12125 X	4706	-0-	-7419	-0-	4706	3			N	-0-				-0-
02	8749 X	8749	-0-	-0-	-0-	8749	3			N	-0-				-0-
03	8943 X	8943	-0-	-0-	-0-	8943	3			N	-0-				-0-
04	7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	7781	3			N	-0-				-0-

CARTHAGE (CHADWICK 2) //CONT.// 16032 134 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
 CGU 6 WELL #: 10 C RRCID -> 151189 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6152 - 6153

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

CGU 7 WELL #: 6 C RRCID -> 166942 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6332 - 6336

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AC EXPLORATION, LLC 003645
 CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 214459 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8719 - 9708

11	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	-0-	1120	2	68	9	N	62					137
12	1054 N	914	-0-	-140	-0-	-0-	911	2	3	9	N	3					140
01	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	-0-	1351	2	14	9	N	13	103	1			50
02	1120 N	1083	-0-	-37	-0-	-0-	1081	2	2	9	N	2					52
03	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	-0-	1243	2	3	9	N	3					55
04	1320 N	966	-0-	-354	-0-	-0-	963	2	3	9	N	3					58

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 220937 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8782 - 9700

11	1410 N	1247	-0-	-163	-0-	-0-	1227	2	20	9	N	18					115
12	1612 N	1224	-0-	-388	-0-	-0-	1177	2	47	9	N	43					158
01	1519 N	1391	-0-	-128	-0-	-0-	1384	2	7	9	N	6	94	1			70
02	1176 N	1123	-0-	-53	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					70
03	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	-0-	1214	2	2	9	N	2					72
04	1350 N	1204	-0-	-146	-0-	-0-	1184	2	20	9	N	18					90

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 WIENER, W.B. ET AL WELL #: 1 D RRCID -> 076834 COMPL. DATE 07/02/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8615 - 8894

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 081384 COMPL. DATE 03/12/1979 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9094 - 9482

11	360 N	337	-0-	-23	-0-	-0-	20	1	317	3	Y	-0-					-0-
12	310 N	265	-0-	-45	-0-	-0-	16	1	249	3	Y	-0-					-0-
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	306	3	Y	-0-					-0-
02	308 N	274	-0-	-34	-0-	-0-	16	1	258	3	Y	-0-					-0-
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	304	3	Y	-0-					-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	307	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CARTHAGE GAS UNIT //CONT.// 020467												
WELL #: 36 RRCID -> 094004 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8266 - 9533												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

COPELAND UNIT #2												
WELL #: 3 RRCID -> 094005 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 6772 - 9770												
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	-0-	29	1	165	3	Y	-0-
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	222	3	Y	-0-
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	220	3	Y	-0-
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	542	3	Y	-0-
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	683	3	Y	-0-
04	240 N	191	-0-	-49	-0-	-0-	8	1	183	3	Y	-0-

CARTHAGE GAS UNIT												
WELL #: 40 RRCID -> 094272 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8292 - 9547												
11	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	-0-	220	1	3424	3	Y	30
							33	9				27
12	3441 X	640	-0-	-2801	-0-	-0-	38	1	593	3	Y	8
							9	9				15
01	3782 X	3401	-0-	-381	-0-	-0-	204	1	3174	3	Y	21
							23	9				16
02	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	-0-	205	1	3353	3	Y	25
							28	9				25
03	3813 X	3779	-0-	-34	-0-	-0-	228	1	3516	3	Y	32
							35	9				31
04	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	-0-	271	1	3614	3	Y	30
							33	9				29

CARTHAGE GAS UNIT												
WELL #: 41 RRCID -> 095487 COMPL. DATE 09/09/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8280 - 9524												
11	1440 N	1422	-0-	-18	-0-	-0-	1381	3	41	9	Y	37
12	1457 N	1207	-0-	-250	-0-	-0-	1168	3	39	9	Y	35
01	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-	-0-					Y	10
02	1316 N	-0-	-0-	-1316	-0-	-0-					Y	10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1

CARTHAGE GAS UNIT												
WELL #: 42 RRCID -> 096105 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8301 - 9568												
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PARKER UNIT NO. #3												
WELL #: 3 RRCID -> 096856 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8618 - 9697												
11	1560 N	1233	-0-	-327	-0-	-0-	182	1	1051	3	Y	-0-
12	1705 N	1495	-0-	-210	-0-	-0-	213	1	1282	3	Y	-0-
01	1984 N	1430	-0-	-554	-0-	-0-	218	1	1212	3	Y	-0-
02	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	-0-	255	1	1386	3	Y	-0-
03	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1684	3	Y	-0-
04	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	1559	3	Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.// 020467										
WERNER, LOUIS SAWMILL			WELL #: 3		RRCID -> 097470			COMPL. DATE 01/04/1982			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8365 - 9610		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		1920 N	1571	-0-	-349	-0-	95 1	1476 3	Y	-0-			-0-
12		1550 N	746	-0-	-804	-0-	45 1	701 3	Y	-0-			-0-
01		1891 N	1445	-0-	-446	-0-	87 1	1358 3	Y	-0-			-0-
02		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	106 1	1743 3	Y	-0-			-0-
03		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	94 1	1454 3	Y	-0-			-0-
04		1410 N	534	-0-	-876	-0-	37 1	497 3	Y	-0-			-0-

COPELAND UNIT #2			WELL #: 4		RRCID -> 097647			COMPL. DATE 01/25/1990			TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8783 - 9779		
11		2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	321 1	1847 3	Y	10	10 1		2
12		2015 X	1674	-0-	-341	-0-	238 1	1430 3	Y	5	6 1		1
01		1829 X	915	-0-	-914	-0-	138 1	771 3	Y	5	4 1		2
02		2044 X	1195	-0-	-849	-0-	170 1	1019 3	Y	5	6 1		1
03		2263 X	1657	-0-	-606	-0-	60 1	1588 3	Y	8	7 1		2
04		2190 X	1496	-0-	-694	-0-	60 1	1424 3	Y	11	8 1		5

PARKER UNIT NO. #3			WELL #: 2		RRCID -> 097804			COMPL. DATE 12/17/1981			TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8740 - 9661		
11		630 N	621	-0-	-9	-0-	92 1	529 3	Y	-0-			-0-
12		703 N	703	-0-	-0-	-0-	100 1	603 3	Y	-0-			-0-
01		651 N	613	-0-	-38	-0-	94 1	519 3	Y	-0-			-0-
02		588 N	539	-0-	-49	-0-	84 1	455 3	Y	-0-			-0-
03		551 N	551	-0-	-0-	-0-	27 1	524 3	Y	-0-			-0-
04		600 N	540	-0-	-60	-0-	30 1	510 3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 45		RRCID -> 098792			COMPL. DATE 03/25/1982			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8358 - 9614		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 46		RRCID -> 102483			COMPL. DATE 10/13/1982			TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8283 - 9534		
11		630 N	581	-0-	-49	-0-	35 1	546 3	Y	-0-			-0-
12		785 N	785	-0-	-0-	-0-	47 1	738 3	Y	-0-			-0-
01		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	62 1	965 3	Y	-0-			-0-
02		962 N	962	-0-	-0-	-0-	55 1	907 3	Y	-0-			-0-
03		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	65 1	1008 3	Y	-0-			-0-
04		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	72 1	954 3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 39		RRCID -> 102957			COMPL. DATE 11/09/1982			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9513		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 48		RRCID -> 110044		COMPL. DATE 02/16/1986		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9108 - 9562			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 50		RRCID -> 110045		COMPL. DATE 02/10/1986		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8279 - 9522			
11	2676 N	466	-0-	-2210	-0-	27	1	439 3	Y	-0-	-0-
12	651 X	214	-0-	-437	-0-	12	1	202 3	Y	-0-	-0-
01	651 X	206	-0-	-445	-0-	12	1	194 3	Y	-0-	-0-
02	1344 X	105	-0-	-1239	-0-	6	1	99 3	Y	-0-	-0-
03	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	129	1	2101 3	Y	-0-	-0-
04	480 X	123	-0-	-357	-0-	8	1	115 3	Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 51		RRCID -> 122937		COMPL. DATE 07/28/1995		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8438 - 8454			
11	460 X	460	-0-	-0-	-0-	28	1	429 3	Y	3	3 1
12	589 X	475	-0-	-114	-0-	28	1	443 3	Y	4	4 1
01	589 X	492	-0-	-97	-0-	29	1	460 3	Y	3	3 1
02	532 X	492	-0-	-40	-0-	28	1	461 3	Y	3	3 1
03	465 X	347	-0-	-118	-0-	21	1	324 3	Y	2	3 1
04	480 X	474	-0-	-6	-0-	33	1	438 3	Y	3	2 1

PARKER UNIT NO. #3		WELL #: 4		RRCID -> 139093		COMPL. DATE 10/30/1990		TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8750 - 9700			
11	4650 X	3722	-0-	-928	-0-	550	1	3166 3	Y	5	4 1
12	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	690	1	4148 3	Y	5	5 1
01	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	733	1	4067 3	Y	5	4 1
02	4508 X	4076	-0-	-432	-0-	633	1	3439 3	Y	4	5 1
03	4991 X	3200	-0-	-1791	-0-	159	1	3037 3	Y	4	4 1
04	4680 X	2375	-0-	-2305	-0-	130	1	2236 3	Y	8	5 1

PARKER UNIT NO. #3		WELL #: 5		RRCID -> 139103		COMPL. DATE 12/12/1990		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8726 - 9709			
11	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	401	1	2307 3	Y	2	2 1
12	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	420	1	2524 3	Y	3	3 1
01	2697 N	2431	-0-	-266	-0-	371	1	2058 3	Y	2	1 1
02	2520 X	1987	-0-	-533	-0-	309	1	1676 3	Y	2	3 1
03	2790 X	1944	-0-	-846	-0-	97	1	1844 3	Y	3	2 1
04	2850 X	1826	-0-	-1024	-0-	100	1	1722 3	Y	4	3 1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 139105 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8820 - 9726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	510 X	276	-0-	-234	-0-	40	1	230	3	Y	5	7 1	1
12	617 X	617	-0-	-0-	-0-	86	1	520	3	Y	10	9 1	2
01	465 X	438	-0-	-27	-0-	65	1	363	3	Y	9	7 1	4
02	447 X	447	-0-	-0-	-0-	62	1	373	3	Y	11	12 1	3
03	465 X	215	-0-	-250	-0-	8	1	198	3	Y	8	9 1	2
04	600 X	484	-0-	-116	-0-	19	1	448	3	Y	15	10 1	7

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 5 RRCID -> 140022 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 8558 - 9415

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 4 RRCID -> 140024 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8526 - 9459

11	270 N	264	-0-	-6	-0-	9	1	252	3	Y	3	3 1	-0-
12	279 N	220	-0-	-59	-0-	8	1	210	3	Y	2	2 1	-0-
01	341 N	278	-0-	-63	-0-	9	1	266	3	Y	3	3 1	-0-
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	11	1	337	3	Y	4	4 1	-0-
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	10	1	271	3	Y	3	3 1	-0-
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	10	1	279	3	Y	3	3 1	-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 52 RRCID -> 141570 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8324 - 9554

11	990 N	908	-0-	-82	-0-	54	1	840	3	Y	13	11 1	4
12	992 N	927	-0-	-65	-0-	55	1	860	3	Y	11	12 1	3
01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	67	1	1046	3	Y	12	11 1	4
02	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	64	1	1054	3	Y	10	11 1	3
03	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	69	1	1062	3	Y	13	13 1	3
04	1080 N	1006	-0-	-74	-0-	69	1	924	3	Y	12	12 1	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
HOPPER UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 141628		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8506 - 9728			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	570 N	282	-0-	-288	-0-	41 1	237 3	Y	4	5 1	1
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	4 9	500 3	Y	10	9 1	2
01	589 N	306	-0-	-283	-0-	83 1	256 3	Y	4	4 1	2
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	11 9	450 3	Y	6	6 1	2
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	46 1	242 3	Y	3	4 1	1
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	75 1	569 3	Y	11	7 1	5
						7 9					
						9 1					
						3 9					
						24 1					
						12 9					
RITTER UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 143909		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9065 - 9390			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
SMITH, J. J.		WELL #: 1		RRCID -> 144134		COMPL. DATE 01/11/1993		TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9255 - 9340			
11	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2146 3	7 9	Y	6	10 1	4
12	2325 N	1714	-0-	-611	-0-	1707 3	7 9	Y	6	5 1	5
01	2480 N	2315	-0-	-165	-0-	2307 3	8 9	Y	7	4 1	8
02	2016 N	1353	-0-	-663	-0-	1347 3	6 9	Y	5	9 1	4
03	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2435 3	8 9	Y	7	4 1	7
04	2250 N	2154	-0-	-96	-0-	2146 3	8 9	Y	7	5 1	9
HOPPER UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 145587		COMPL. DATE 03/04/1993		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8570 - 9714			
11	2730 N	2651	-0-	-79	-0-	392 1	2255 3	Y	4	4 1	1
12	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	4 9	2489 3	Y	3	4 1	-0-
01	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	414 1	2313 3	Y	3	2 1	1
02	2464 X	2259	-0-	-205	-0-	3 9	1905 3	Y	3	4 1	-0-
03	2728 X	2492	-0-	-236	-0-	417 1	2365 3	Y	3	2 1	1
04	2820 X	2460	-0-	-360	-0-	351 1	2318 3	Y	6	4 1	3
						3 9					
						124 1					
						135 1					
						7 9					
HOPPER UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 145588		COMPL. DATE 02/16/1993		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8576 - 9731			
11	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	209 1	1204 3	Y	57	63 1	9
12	1519 N	1486	-0-	-33	-0-	63 9	1229 3	Y	48	48 1	9
01	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	204 1	1132 3	Y	42	34 1	17
02	1372 N	1244	-0-	-128	-0-	53 9	1029 3	Y	40	46 1	11
03	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	202 1	1430 3	Y	49	47 1	13
04	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	46 9	1500 3	Y	90	61 1	42
						171 1					
						44 9					
						54 1					
						54 9					
						63 1					
						99 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467											
SMITH, J. J.			WELL #:		103-L	RRCID ->	147327	COMPL. DATE	09/30/1993	TOTAL DEPTH	9522	PERF. 9080 - 9434				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	385	3	15	9	Y	14					169
12	837 N	518	-0-	-319	-0-	501	3	17	9	Y	15					184
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	511	3	20	9	Y	18					202
02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1083	3	13	9	Y	12					214
03	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1338	3	28	9	Y	25	164	1			75
04	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1229	3	19	9	Y	17					92

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		53	RRCID ->	147763	COMPL. DATE	04/08/1996	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8520 - 9660				
11	420 N	301	-0-	-119	-0-	16	1	255	3	Y	27	24	1			8
12	372 N	277	-0-	-95	-0-	15	1	236	3	Y	24	25	1			7
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	26	9	17	1	Y	24	23	1			8
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	26	9	15	1	Y	24	25	1			7
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	283	3	Y	29	29	1			7
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	32	9	20	1	Y	27	26	1			8
						30	9									

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT			WELL #:		1-L	RRCID ->	148258	COMPL. DATE	01/07/1994	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8840 - 9188				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111

RITTER UNIT 1			WELL #:		102	RRCID ->	148958	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	9522	PERF. 6066 - 6128				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, J. J.			WELL #:		4	RRCID ->	149744	COMPL. DATE	03/24/1994	TOTAL DEPTH	9570	PERF. 9064 - 9458				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, P.J.			WELL #:		3	RRCID ->	151064	COMPL. DATE	07/25/1994	TOTAL DEPTH	9342	PERF. 9104 - 9216				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC										16032 174		NON-ASSOCIATED			
DANIEL, Z.L. GAS UNIT										WELL #: 1R		RRCID -> 151562			
GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C										COMPL. DATE 09/02/1994		TOTAL DEPTH 9585		PERF. 9344 - 9498	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11		300 X	180	-0-	-120	-0-		177	3	3	9	Y	3	2 1	4
12		310 X	160	-0-	-150	-0-		154	3	6	9	Y	5	3 1	6
01		310 X	20	-0-	-290	-0-		20	3			Y	-0-	4 1 2 5	-0-
02		174 N	174	-0-	-0-	-0-		173	3	1	9	Y	1		1
03		149 N	149	-0-	-0-	-0-		148	3	1	9	Y	1		2
04		157 N	157	-0-	-0-	-0-		156	3	1	9	Y	1		3

BLEAKLEY, P.J.										WELL #: 2		RRCID -> 151798			
GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C										COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 9472		PERF. 9236 - 9354	
11		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-		1375	2	5	4	Y	-0-		27
12		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-		1660	2	39	9	Y	35		62
01		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-		1602	2	9	9	Y	8		70
02		1596 X	1456	-0-	-140	-0-		1445	2	11	9	Y	10		80
03		1714 X	1714	-0-	-0-	-0-		1688	2	26	9	Y	24		104
04		2947 X	2947	-0-	-0-	-0-		2905	2	42	9	Y	38		142

BLEAKLEY, P.J.										WELL #: 1		RRCID -> 151800			
GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C										COMPL. DATE 03/05/1994		TOTAL DEPTH 9598		PERF. 9138 - 9470	
11		318 N	318	-0-	-0-	-0-		318	2			Y	-0-		-0-
12		508 N	508	-0-	-0-	-0-		507	2	1	9	Y	1		1
01		341 N	54	-0-	-287	-0-		54	2			Y	-0-		1
02		308 N	74	-0-	-234	-0-		73	2	1	9	Y	1		2
03		84 N	84	-0-	-0-	-0-		84	2			Y	-0-		2
04		63 N	63	-0-	-0-	-0-		61	2	2	9	Y	2		4

FROST-PARKER UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 152314			
GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C										COMPL. DATE 10/13/1994		TOTAL DEPTH 9532		PERF. 9224 - 9338	
11		240 N	209	-0-	-31	-0-		209	3			N	-0-		84
12		248 N	229	-0-	-19	-0-		229	3			N	-0-		84
01		217 N	153	-0-	-64	-0-		144	3	9	9	N	8		92
02		220 N	220	-0-	-0-	-0-		207	3	13	9	N	12		104
03		225 N	225	-0-	-0-	-0-		222	3	3	9	N	3		107
04		155 N	155	-0-	-0-	-0-		152	3	3	9	N	3		110

SABINE ROYALTY TRUST										WELL #: 1		RRCID -> 152529			
GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C										COMPL. DATE 11/19/1994		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 8614 - 9450	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

BRIGHTWELL										WELL #: 1		RRCID -> 152700			
GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C										COMPL. DATE 12/27/1994		TOTAL DEPTH 10080		PERF. 8962 - 9900	
11		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-		2959	3	3	9	N	3	3 8	101
12		2945 X	2665	-0-	-280	-0-		2665	3			N	-0-		101
01		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-		3039	3	3	9	N	3	3 8	101
02		2839 X	2839	-0-	-0-	-0-		2838	3	1	9	N	1	1 8	101
03		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-		3113	3			N	-0-		101
04		2947 X	2947	-0-	-0-	-0-		2947	3			N	-0-		101

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT										WELL #: 2R		RRCID -> 152799			
GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C										COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 9392		PERF. 8825 - 8930	
11		120 N	78	-0-	-42	-0-		78	2			N	-0-		-0-
12		124 N	74	-0-	-50	-0-		74	2			N	-0-		-0-
01		99 N	99	-0-	-0-	-0-		99	2			N	-0-		-0-
02		121 N	121	-0-	-0-	-0-		121	2			N	-0-		-0-
03		147 N	147	-0-	-0-	-0-		147	2			N	-0-		-0-
04		99 N	99	-0-	-0-	-0-		99	2			N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467														
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 60		RRCID -> 156277		COMPL. DATE 02/12/1996		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8262 - 9500								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 78		RRCID -> 156278		COMPL. DATE 10/30/1995		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9104 - 9538								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 87		RRCID -> 156279		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9084 - 9522								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT NO. #3		WELL #: 6		RRCID -> 156287		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8594 - 9694								
11	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	276	1	1591	3	Y	27	30	1			4
						30	9									
12	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	283	1	1700	3	Y	27	26	1			5
						30	9									
01	1829 N	1465	-0-	-364	-0-	220	1	1220	3	Y	23	19	1			9
						25	9									
02	2296 X	1296	-0-	-1000	-0-	198	1	1075	3	Y	21	24	1			6
						23	9									
03	2542 X	1567	-0-	-975	-0-	77	1	1465	3	Y	23	23	1			6
						25	9									
04	1950 X	1644	-0-	-306	-0-	88	1	1509	3	Y	43	29	1			20
						47	9									

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 80		RRCID -> 156364		COMPL. DATE 11/09/1995		TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9124 - 9516								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/17/2023

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 94 RRCID -> 157054 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9114 - 9512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	267	1	4154	3	Y	50	45 1	15
						55	9						
12	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	250	1	3893	3	Y	47	49 1	13
						52	9						
01	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	251	1	3906	3	Y	49	46 1	16
						54	9						
02	2072 X	1919	-0-	-153	-0-	109	1	1779	3	Y	28	36 1	8
						31	9						
03	2294 X	616	-0-	-1678	-0-	36	1	554	3	Y	24	26 1	6
						26	9						
04	2220 X	778	-0-	-1442	-0-	53	1	713	3	Y	11	14 1	3
						12	9						

MITCHELL, DOROTHEA T. WELL #: 1 RRCID -> 157353 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9370 - 9390

11	1500 N	1492	-0-	-8	-0-	1492	3			Y	-0-		92
12	1457 N	1447	-0-	-10	-0-	1447	3			Y	-0-		92
01	1426 N	1311	-0-	-115	-0-	1311	3			Y	-0-		92
02	1400 X	1153	-0-	-247	-0-	1152	3	1 9		Y	1		93
03	1550 X	1278	-0-	-272	-0-	1278	3			Y	-0-		93
04	1500 X	1194	-0-	-306	-0-	1194	3			Y	-0-		93

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-F RRCID -> 158531 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9085 - 9534

11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	60	1	927	3	Y	21	19 1	6
						23	9						
12	942 N	942	-0-	-0-	-0-	55	1	864	3	Y	21	21 1	6
						23	9						
01	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	61	1	954	3	Y	21	20 1	7
						23	9						
02	952 N	914	-0-	-38	-0-	51	1	843	3	Y	18	20 1	5
						20	9						
03	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	66	1	1022	3	Y	22	22 1	5
						24	9						
04	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	81	1	1075	3	Y	21	20 1	6
						23	9						

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 158532 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9130 - 9532

11	10650 X	4525	-0-	-6125	-0-	470	1	4030	3	Y	23	20 1	7
						25	9						
12	11005 X	4328	-0-	-6677	-0-	438	1	3866	3	Y	22	23 1	6
						24	9						
01	8153 X	1671	-0-	-6482	-0-	172	1	1478	3	Y	19	19 1	6
						21	9						
02	6104 X	310	-0-	-5794	-0-	17	1	285	3	Y	7	11 1	2
						8	9						
03	4743 X	413	-0-	-4330	-0-	25	1	378	3	Y	9	9 1	2
						10	9						
04	4530 X	409	-0-	-4121	-0-	28	1	373	3	Y	7	7 1	2
						8	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 158988 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	840 N	764	-0-	-76	-0-	45	1	701	3	Y	16	14	1	5	
						18	9								
12	868 N	695	-0-	-173	-0-	41	1	639	3	Y	14	15	1	4	
						15	9								
01	837 N	566	-0-	-271	-0-	33	1	516	3	Y	15	14	1	5	
						17	9								
02	700 N	391	-0-	-309	-0-	22	1	355	3	Y	13	14	1	4	
						14	9								
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	27	1	412	3	Y	16	16	1	4	
						18	9								
04	540 N	511	-0-	-29	-0-	34	1	460	3	Y	15	15	1	4	
						17	9								

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 7 RRCID -> 159194 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8555 - 9479

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	71	-0-	71	71	11	1	60	3	Y	-0-			-0-
02	T. A.	25	-0-	25	96	4	1	21	3	Y	-0-			-0-
03	T. A.	53	-0-	53	149	3	1	50	3	Y	-0-			-0-
04	T. A.	30	-0-	30	179	2	1	28	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 159283 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9486 - 9514

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 159462 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8536 - 9372

11	420 N	340	-0-	-80	-0-	50	1	288	3	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	62	1	376	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
01	403 N	163	-0-	-240	-0-	25	1	137	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
02	308 N	145	-0-	-163	-0-	22	1	122	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	207	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	236	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 76 RRCID -> 159639 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8293 - 9534

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 143 RRCID -> 159670 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8276 - 9512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	28	-0-	28	28	2	1	26	3	Y	-0-			-0-
04	T. A.	44	-0-	44	72	3	1	41	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 170 RRCID -> 159671 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8153 - 9503

11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	56	1	875	3	Y	33	30	1	10
						36	9							
12	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	62	1	965	3	Y	32	33	1	9
						35	9							
01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	70	1	1096	3	Y	32	30	1	11
						35	9							
02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	60	1	976	3	Y	28	31	1	8
						31	9							
03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	60	1	931	3	Y	34	34	1	8
						37	9							
04	1140 N	1106	-0-	-34	-0-	75	1	996	3	Y	32	31	1	9
						35	9							

PARKER UNIT #3 WELL #: 9 RRCID -> 159815 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8560 - 9504

11	1620 X	1372	-0-	-248	-0-	197	1	1133	3	Y	38	40	1	6
						42	9							
12	1798 X	1566	-0-	-232	-0-	217	1	1307	3	Y	38	37	1	7
						42	9							
01	1798 X	1040	-0-	-758	-0-	154	1	855	3	Y	28	24	1	11
						31	9							
02	1624 X	1073	-0-	-551	-0-	160	1	869	3	Y	40	40	1	11
						44	9							
03	1426 X	1293	-0-	-133	-0-	62	1	1180	3	Y	46	45	1	12
						51	9							
04	1530 X	1420	-0-	-110	-0-	72	1	1243	3	Y	95	63	1	44
						105	9							

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 89 RRCID -> 159895 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9517

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED												

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 141 RRCID -> 160070 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8302 - 9535

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467								
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		116	RRCID -> 160358			COMPL. DATE 09/19/1996		TOTAL DEPTH 9645	PERF. 8256 - 9512	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

11	14B2 EXT	1893	-0-	1893	1910	269	1	1624	3	Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	5047	-0-	5047	6957	859	1	4188	3	Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	3922	-0-	3922	10879	579	1	3343	3	Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	3342	-0-	3342	14221	520	1	2822	3	Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	2195	-0-	2195	16416	202	1	1993	3	Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	2309	-0-	2309	18725	252	1	2057	3	Y	-0-	-0-	

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		128	RRCID -> 160477			COMPL. DATE 12/06/1997		TOTAL DEPTH 9640	PERF. 8268 - 9114	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		81	RRCID -> 160493			COMPL. DATE 10/11/1996		TOTAL DEPTH 9640	PERF. 9126 - 9508	
11	3330 X	3080	-0-	-250	-0-	710	1	2275	3	Y	86	78 1	26
						95	9						
12	3441 X	2097	-0-	-1344	-0-	434	1	1577	3	Y	78	82 1	22
						86	9						
01	3441 X	1379	-0-	-2062	-0-	263	1	1037	3	Y	72	70 1	24
						79	9						
02	2968 X	855	-0-	-2113	-0-	134	1	669	3	Y	47	58 1	13
						52	9						
03	3286 X	1265	-0-	-2021	-0-	74	1	1139	3	Y	47	49 1	11
						52	9						
04	3090 X	1036	-0-	-2054	-0-	69	1	926	3	Y	37	37 1	11
						41	9						

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		117	RRCID -> 160786			COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 9640	PERF. 8272 - 9536	
11	0	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-	-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-	-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-	-0-	
02	18 N	-0-	-0-	-18	-0-					Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		68	RRCID -> 160982			COMPL. DATE 11/15/1996		TOTAL DEPTH 9640	PERF. 9147 - 9532	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 02/22/2023													

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		92	RRCID -> 161026			COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 9640	PERF. 9124 - 9506	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA									
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467									
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 206 RRCID -> 161082 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9154 - 9534									
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/15/2023									
WIENER, W.B. ET AL WELL #: D 2 RRCID -> 161251 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9238 - 9245									
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3	Y	-0-	-0-
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3	Y	-0-	-0-
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3	Y	-0-	-0-
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3	Y	-0-	-0-
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3	Y	-0-	-0-
04	660 N	601	-0-	-59	-0-	601 3	Y	-0-	-0-
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 179 RRCID -> 161897 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8315 - 9550									
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/20/2023									
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 154 RRCID -> 162175 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8264 - 9508									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 204 RRCID -> 162228 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9142 - 9540									
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	T. A.	546	-0-	546	546	33 1	513 3	Y	-0-
01	T. A.	331	-0-	331	877	20 1	311 3	Y	-0-
02	877 N	-0-	-0-	-877	-0-			Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 F RRCID -> 163449 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8290 - 9524									
11	4650 X	4402	-0-	-248	-0-	266 1	4136 3	Y	-0-
12	4805 X	3504	-0-	-1301	-0-	211 1	3293 3	Y	-0-
01	4805 X	4686	-0-	-119	-0-	283 1	4403 3	Y	-0-
02	4116 X	4114	-0-	-2	-0-	237 1	3877 3	Y	-0-
03	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	279 1	4297 3	Y	-0-
04	4530 X	4167	-0-	-363	-0-	291 1	3876 3	Y	-0-
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90 F RRCID -> 163638 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9174 - 9558									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 85 F		RRCID -> 163907		COMPL. DATE 05/24/1997		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9112 - 9564			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	44 1	682 3	Y	-0-	-0-	
12	620 N	523	-0-	-97	-0-	32 1	491 3	Y	-0-	-0-	
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	47 1	729 3	Y	-0-	-0-	
02	672 X	564	-0-	-108	-0-	32 1	532 3	Y	-0-	-0-	
03	744 X	522	-0-	-222	-0-	32 1	490 3	Y	-0-	-0-	
04	750 X	613	-0-	-137	-0-	43 1	570 3	Y	-0-	-0-	

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 147 F		RRCID -> 163909		COMPL. DATE 05/19/1997		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9526			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 178		RRCID -> 163910		COMPL. DATE 05/30/1997		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8292 - 9528			
11	0	-0-	-0-	-0-	49			Y	-0-	-0-	
12	0	35	-0-	35	84	2 1	32 3	Y	1 1	-0-	
						1 9					
01	0	29	-0-	29	113	2 1	26 3	Y	1 1	-0-	
						1 9					
02	160 N	47	-0-	-113	-0-	3 1	43 3	Y	1 1	-0-	
						1 9					
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2 1	26 3	Y	1 1	-0-	
						1 9					
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4 1	52 3	Y	1 1	-0-	
						1 9					

CARTHAGE GAS UNIT 111		WELL #: 6		RRCID -> 164506		COMPL. DATE 06/23/1997		TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8750 - 9470			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/12/2023											

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 136 F		RRCID -> 165630		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8282 - 9514			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/25/2023											

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 91 F		RRCID -> 165636		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9268 - 9654			
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	22 3	Y	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 125		RRCID -> 165665		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8273 - 9526			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	170 1	2641 3	Y	10	9 1	3
						11 9					
12	2015 X	1546	-0-	-469	-0-	93 1	1446 3	Y	6	7 1	2
						7 9					
01	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	188 1	2926 3	Y	8	7 1	3
						9 9					
02	3108 X	1972	-0-	-1136	-0-	113 1	1848 3	Y	10	10 1	3
						11 9					
03	3441 X	1788	-0-	-1653	-0-	108 1	1666 3	Y	13	13 1	3
						14 9					
04	3030 X	1798	-0-	-1232	-0-	125 1	1660 3	Y	12	12 1	3
						13 9					
CARTHAGE GAS UNIT 111		WELL #: 7		RRCID -> 166178		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8336 - 9460			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 72 F		RRCID -> 166223		COMPL. DATE 09/05/1997		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9540 - 9564			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 133 F		RRCID -> 166246		COMPL. DATE 10/11/1998		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8294 - 9540			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
DANIEL, Z.L. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 166772		COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9314 - 9344			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 139 F		RRCID -> 167394		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8271 - 9514			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CARTHAGE GAS UNIT //CONT.// 020467														
WELL #: 123-F RRCID -> 167612 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9104 - 9553														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT														
WELL #: 140 F RRCID -> 168886 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8256 - 9492														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT														
WELL #: 74 F RRCID -> 168931 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8470 - 9732														
11	1680 N	1426	-0-	-254	-0-	86	1	1340	3	Y	-0-			-0-
12	1333 N	1301	-0-	-32	-0-	78	1	1223	3	Y	-0-			-0-
01	1581 N	1554	-0-	-27	-0-	94	1	1460	3	Y	-0-			-0-
02	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	80	1	1317	3	Y	-0-			-0-
03	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	101	1	1557	3	Y	-0-			-0-
04	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	108	1	1433	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT														
WELL #: 137 RRCID -> 169680 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9544														
11	0	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-			-0-
02	20 N	-0-	-0-	-20	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COPELAND UNIT 2														
WELL #: 16 RRCID -> 169873 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8406 - 9774														
11	3360 X	3227	-0-	-133	-0-	474	1	2730	3	Y	21	23	1	3
						23	9							
12	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	484	1	2912	3	Y	21	20	1	4
						23	9							
01	3472 X	3085	-0-	-387	-0-	464	1	2604	3	Y	15	13	1	6
						17	9							
02	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	459	1	2754	3	Y	18	19	1	5
						20	9							
03	3472 X	3184	-0-	-288	-0-	116	1	3048	3	Y	18	18	1	5
						20	9							
04	3300 X	108	-0-	-3192	-0-	4	1	103	3	Y	1	6	1	-0-
						1	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467											
COPELAND UNIT 2		WELL #:		9	RRCID -> 170279			COMPL. DATE 07/10/1998			TOTAL DEPTH 9833	PERF. 8607 - 9750			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	125	1	721	3	Y	9	10	1		1
12	980 N	980	-0-	-0-	-0-	138	1	832	3	Y	9	8	1		2
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	122	1	681	3	Y	5	5	1		2
02	980 N	980	-0-	-0-	-0-	139	1	833	3	Y	7	7	1		2
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	24	1	643	3	Y	8	8	1		2
04	780 N	226	-0-	-554	-0-	9	1	210	3	Y	6	5	1		3

HOPPER UNIT NO. 1				WELL #:	8	RRCID -> 171012			COMPL. DATE 08/09/1998			TOTAL DEPTH 9856	PERF. 8712 - 9730	-----	
11	720 N	674	-0-	-46	-0-	98	1	563	3	Y	12	14	1		2
12	775 N	722	-0-	-53	-0-	101	1	609	3	Y	11	11	1		2
01	682 N	610	-0-	-72	-0-	91	1	508	3	Y	10	8	1		4
02	616 N	414	-0-	-202	-0-	58	1	347	3	Y	8	10	1		2
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	14	1	381	3	Y	11	10	1		3
04	600 N	576	-0-	-24	-0-	23	1	536	3	Y	15	11	1		7

PARKER UNIT NO. 3				WELL #:	10	RRCID -> 171117			COMPL. DATE 07/30/1998			TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8541 - 9672	-----	
11	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	155	1	894	3	Y	-0-				-0-
12	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	165	1	994	3	Y	-0-				-0-
01	1054 N	654	-0-	-400	-0-	100	1	554	3	Y	-0-				-0-
02	980 N	906	-0-	-74	-0-	141	1	765	3	Y	-0-				-0-
03	864 N	864	-0-	-0-	-0-	43	1	821	3	Y	-0-				-0-
04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	48	1	827	3	Y	-0-				-0-

HOPPER UNIT NO. 1				WELL #:	9	RRCID -> 171367			COMPL. DATE 10/01/1998			TOTAL DEPTH 9850	PERF. 8765 - 9758	-----	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

COPELAND UNIT 2				WELL #:	8	RRCID -> 171379			COMPL. DATE 09/26/1998			TOTAL DEPTH 9850	PERF. 8742 - 9734	-----	
11	279 X	279	-0-	-0-	-0-	41	1	236	3	Y	2	2	1		-0-
12	295 X	295	-0-	-0-	-0-	42	1	252	3	Y	1	1	1		-0-
01	403 X	207	-0-	-196	-0-	31	1	175	3	Y	1	1	1		-0-
02	252 N	199	-0-	-53	-0-	28	1	170	3	Y	1	1	1		-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	7	1	189	3	Y	-0-				-0-
04	210 N	102	-0-	-108	-0-	4	1	97	3	Y	1	1	1		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
MURVAL GAS UNIT C		WELL #: 1		RRCID -> 171385		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9414 - 9430			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 162 F		RRCID -> 171680		COMPL. DATE 10/14/1998		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9141 - 9548			
11	1380 N	1271	-0-	-109	-0-	77 1	1194 3	Y	-0-		-0-
12	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	84 1	1304 3	Y	-0-		-0-
01	1426 N	1414	-0-	-12	-0-	85 1	1329 3	Y	-0-		-0-
02	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	86 1	1403 3	Y	-0-		-0-
03	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	86 1	1322 3	Y	-0-		-0-
04	1380 N	730	-0-	-650	-0-	51 1	679 3	Y	-0-		-0-

HOPPER UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 171829		COMPL. DATE 12/23/1998		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8752 - 9758			
11	2940 X	2778	-0-	-162	-0-	411 1	2367 3	Y	-0-		-0-
12	3038 X	2680	-0-	-358	-0-	382 1	2298 3	Y	-0-		-0-
01	3038 X	2320	-0-	-718	-0-	351 1	1969 3	Y	-0-		-0-
02	2800 X	1036	-0-	-1764	-0-	148 1	888 3	Y	-0-		-0-
03	3100 X	1968	-0-	-1132	-0-	72 1	1896 3	Y	-0-		-0-
04	2790 X	2048	-0-	-742	-0-	83 1	1965 3	Y	-0-		-0-

COPELAND UNIT 2		WELL #: 10		RRCID -> 171834		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8680 - 9780			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 70		RRCID -> 171947		COMPL. DATE 11/11/1998		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9094 - 9551			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HOPPER UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 171954		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8528 - 9760			
11	420 X	305	-0-	-115	-0-	44 1	255 3	Y	5	5 1	-0-
						6 9					
12	332 X	332	-0-	-0-	-0-	47 1	282 3	Y	3	3 1	-0-
						3 9					
01	310 X	280	-0-	-30	-0-	42 1	236 3	Y	2	1 1	1
						2 9					
02	280 N	190	-0-	-90	-0-	27 1	160 3	Y	3	4 1	-0-
						3 9					
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	11 1	278 3	Y	4	3 1	1
						4 9					
04	270 N	180	-0-	-90	-0-	7 1	169 3	Y	4	3 1	2
						4 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																			
//CONT.// 16032 174																			
//CONT.// 020467																			
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 119		RRCID -> 172324		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9079 - 9529	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM					
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 71 F		RRCID -> 172506		COMPL. DATE 01/13/1999		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8274 - 9508	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 73 F		RRCID -> 172671		COMPL. DATE 01/30/1999		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9097 - 9541	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 163		RRCID -> 172769		COMPL. DATE 03/01/1999		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9126 - 9557	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 118 F		RRCID -> 172948		COMPL. DATE 09/20/1998		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8389 - 9651	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					

HOPPER UNIT NO. 1										WELL #: 6		RRCID -> 172984		COMPL. DATE 01/07/1999		TOTAL DEPTH 9732		PERF. 8831 - 9920	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467										
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		190 F	RRCID -> 173936		COMPL. DATE 03/26/1999		TOTAL DEPTH 9791		PERF. 8422 - 9670			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL			WELL #:		4	RRCID -> 174171		COMPL. DATE 09/26/1998		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 8435 - 9691			
11		2490 N	2287	-0-	-203	-0-	138	1	2149	3	Y	-0-			-0-
12		2573 N	2091	-0-	-482	-0-	126	1	1965	3	Y	-0-			-0-
01		3100 N	3210	-0-	110	110	194	1	3016	3	Y	-0-			-0-
02		2800 N	2950	-0-	150	260	170	1	2780	3	Y	-0-			-0-
03		3100 N	3101	-0-	1	261	189	1	2912	3	Y	-0-			-0-
04		3199 X	2938	-0-	-261	-0-	205	1	2733	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		191	RRCID -> 174233		COMPL. DATE 06/05/1999		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 8388 - 9646			
11		266 N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	238	3	Y	12	10	1	4
							13	9							
12		248 N	245	-0-	-3	-0-	14	1	220	3	Y	10	11	1	3
							11	9							
01		295 N	295	-0-	-0-	-0-	17	1	266	3	Y	11	10	1	4
							12	9							
02		258 N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	233	3	Y	10	11	1	3
							11	9							
03		335 N	335	-0-	-0-	-0-	20	1	302	3	Y	12	12	1	3
							13	9							
04		353 N	353	-0-	-0-	-0-	24	1	317	3	Y	11	11	1	3
							12	9							

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		124	RRCID -> 174234		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL DEPTH 9785		PERF. 8412 - 9666			
11		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	70	1	1083	3	Y	12	11	1	4
							13	9							
12		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	68	1	1052	3	Y	12	13	1	3
							13	9							
01		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	82	1	1272	3	Y	13	12	1	4
							14	9							
02		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	67	1	1095	3	Y	11	12	1	3
							12	9							
03		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	77	1	1180	3	Y	13	13	1	3
							14	9							
04		1320 N	1243	-0-	-77	-0-	86	1	1143	3	Y	13	12	1	4
							14	9							

PARKER UNIT NO. 3			WELL #:		12	RRCID -> 175335		COMPL. DATE 07/21/1999		TOTAL DEPTH 9808		PERF. 8716 - 9703			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 COPELAND UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 175552 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8607 - 9738

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 175850 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9320 - 9444

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 176511 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9071 - 9522

11	3960 X	3767	-0-	-193	-0-	226	1	3507	3	Y	31	28	1			9
						34	9									
12	4092 X	3463	-0-	-629	-0-	207	1	3224	3	Y	29	30	1			8
						32	9									
01	4092 X	3778	-0-	-314	-0-	226	1	3519	3	Y	30	28	1			10
						33	9									
02	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	211	1	3463	3	Y	26	29	1			7
						29	9									
03	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	248	1	3821	3	Y	33	32	1			8
						36	9									
04	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	281	1	3746	3	Y	30	29	1			9
						33	9									

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177103 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9342 - 9430

11	1020 X	951	-0-	-69	-0-	950	3	1	9	Y	1	2	1			2
12	1054 X	944	-0-	-110	-0-	942	3	2	9	Y	2	2	1			2
01	1023 X	946	-0-	-77	-0-	942	3	4	9	Y	4	3	1	1	5	2
02	933 X	933	-0-	-0-	-0-	933	3			Y	-0-					2
03	992 X	960	-0-	-32	-0-	958	3	2	9	Y	2					4
04	960 X	804	-0-	-156	-0-	803	3	1	9	Y	1					5

RITTER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 179832 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8954 - 9373

11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	155	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	136	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
02	140 N	93	-0-	-47	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	70	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SMITH, J. J. //CONT.// 020467												
WELL #: 7 RRCID -> 181936 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9565 - 9684												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SMITH, J. J.												
WELL #: 6 RRCID -> 182130 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9474 - 9598												
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	-0-	22	3	Y	-0-	-0-
12	93	N	26	-0-	-67	-0-	-0-	26	3	Y	-0-	-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	3	Y	-0-	-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	3	Y	-0-	-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

COPELAND UNIT 2												
WELL #: 14 RRCID -> 182619 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8628 - 9432												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

COPELAND UNIT 2												
WELL #: 11 RRCID -> 182622 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5580 - 9794												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT												
WELL #: 7 RRCID -> 183200 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9558 - 9656												
11	780	N	631	-0-	-149	-0-	-0-	629	3	2	9	3
12	930	N	426	-0-	-504	-0-	-0-	424	3	2	9	2
01	837	N	346	-0-	-491	-0-	-0-	344	3	2	9	1
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	-0-	883	3	1	9	2
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	-0-	821	3	1	9	3
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	-0-	565	3	1	9	4

CARTHAGE GAS UNIT 111												
WELL #: 8 RRCID -> 183221 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8538 - 9446												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HOPPER UNIT NO. 1												
WELL #: 15 RRCID -> 187599 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8955 - 9884												
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		153	RRCID ->	195969	COMPL. DATE	02/15/2003	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	8619 - 9535
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O					(-)	UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HOPPER UNIT NO. 1		WELL #:		16	RRCID ->	195971	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	9836	PERF.	8710 - 9690
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

PARKER UNIT NO. 3		WELL #:		16	RRCID ->	199544	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	8776 - 9698
11	1470 N	992	-0-	-478	-0-	145	1	836	3	Y	10	10 1 2
						11	9					
12	1209 N	1162	-0-	-47	-0-	164	1	988	3	Y	9	9 1 2
						10	9					
01	992 N	706	-0-	-286	-0-	107	1	592	3	Y	6	6 1 2
						7	9					
02	924 N	876	-0-	-48	-0-	135	1	732	3	Y	8	8 1 2
						9	9					
03	998 N	998	-0-	-0-	-0-	49	1	935	3	Y	13	12 1 3
						14	9					
04	690 N	262	-0-	-428	-0-	14	1	242	3	Y	5	6 1 2
						6	9					

PARKER UNIT NO. 3		WELL #:		15	RRCID ->	199546	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	8614 - 9724
11	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	485	1	2790	3	Y	37	41 1 6
						41	9					
12	3348 X	3249	-0-	-99	-0-	458	1	2754	3	Y	34	33 1 7
						37	9					
01	3410 X	3008	-0-	-402	-0-	454	1	2520	3	Y	31	25 1 13
						34	9					
02	3108 X	2873	-0-	-235	-0-	442	1	2400	3	Y	28	33 1 8
						31	9					
03	3441 X	2879	-0-	-562	-0-	142	1	2703	3	Y	31	31 1 8
						34	9					
04	3330 X	2888	-0-	-442	-0-	155	1	2669	3	Y	58	39 1 27
						64	9					

HOPPER UNIT NO. 1		WELL #:		18	RRCID ->	200182	COMPL. DATE	05/10/2003	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	8918 - 9756
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 17 RRCID -> 200184 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8548 - 9694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1950 N	1896	-0-	-54	-0-	296	1	1600	3	Y	-0-			-0-
12	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	308	1	1743	3	Y	-0-			-0-
01	1984 N	1660	-0-	-324	-0-	254	1	1406	3	Y	-0-			-0-
02	1764 N	1615	-0-	-149	-0-	251	1	1364	3	Y	-0-			-0-
03	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	79	1	1505	3	Y	-0-			-0-
04	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	90	1	1538	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 200188 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8616 - 9768

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201124 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9362 - 9466

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 201706 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8668 - 9518

11	2340 N	2024	-0-	-316	-0-	2024	3			Y	-0-			35
12	2356 N	2066	-0-	-290	-0-	2066	3			Y	-0-			35
01	2170 N	2078	-0-	-92	-0-	2078	3			Y	-0-			35
02	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			Y	-0-			35
03	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			Y	-0-			35
04	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			Y	-0-			35

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 198 RRCID -> 201707 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8437 - 9530

11	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	290	1	814	3	N	11	10	1	3
						12	9							
12	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	274	1	913	3	N	8	11	1	-0-
						9	9							
01	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	443	1	1270	3	Y	14	10	1	4
						15	9							
02	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	486	1	1184	3	Y	9	10	1	3
						10	9							
03	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	365	1	999	3	Y	11	11	1	3
						12	9							
04	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	498	1	997	3	Y	10	10	1	3
						11	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 95 RRCID -> 203451 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8423 - 9530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	554	1	1458	3	Y	11	10	1	3
						12	9							
12	1984 N	1655	-0-	-329	-0-	443	1	1200	3	Y	11	11	1	3
						12	9							
01	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	555	1	1588	3	Y	11	10	1	4
						12	9							
02	1876 N	1840	-0-	-36	-0-	425	1	1405	3	Y	9	10	1	3
						10	9							
03	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	378	1	1433	3	Y	11	11	1	3
						12	9							
04	2100 N	1881	-0-	-219	-0-	574	1	1296	3	Y	10	10	1	3
						11	9							

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 185 RRCID -> 203452 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8438 - 9540

11	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	440	1	1550	3	N	-0-		-0-
12	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	388	1	1677	3	N	-0-		-0-
01	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	438	1	2016	3	Y	-0-		-0-
02	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	466	1	1726	3	Y	-0-		-0-
03	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	488	1	1783	3	Y	-0-		-0-
04	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	469	1	1770	3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 184 RRCID -> 203818 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8632 - 9546

11	1260 N	716	-0-	-544	-0-	132	1	530	3	N	49	46	1	15
						54	9							
12	1240 N	930	-0-	-310	-0-	161	1	732	3	N	34	49	1	-0-
						37	9							
01	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	128	1	1271	3	Y	69	50	1	19
						76	9							
02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	89	1	892	3	Y	48	54	1	13
						53	9							
03	952 N	952	-0-	-0-	-0-	99	1	799	3	Y	49	50	1	12
						54	9							
04	1410 N	1209	-0-	-201	-0-	143	1	1004	3	Y	56	52	1	16
						62	9							

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 152 RRCID -> 205886 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8412 - 9586

11	90 N	62	-0-	-28	-0-	4	1	55	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
12	93 N	64	-0-	-29	-0-	4	1	56	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	6	1	79	3	Y	4	5	1	-0-
						4	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.// 020467											
PARKER UNIT NO. 3			WELL #: 18		RRCID -> 205963			COMPL. DATE 06/08/2004			TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8610 - 9718			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	450 N	112	-0-	-338	-0-	16	1	94	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	20	1	118	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	25	1	140	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
02	112 N	60	-0-	-52	-0-	9	1	50	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
04	150 N	131	-0-	-19	-0-	7	1	120	3	Y	4	2	1	2
						4	9							

PARKER UNIT NO. 3			WELL #: 19		RRCID -> 205964			COMPL. DATE 06/19/2004			TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8481 - 9704			
11	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	294	1	1692	3	Y	-0-			-0-
12	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	208	1	1254	3	Y	-0-			-0-
01	713 N	321	-0-	-392	-0-	49	1	272	3	Y	-0-			-0-
02	1848 N	221	-0-	-1627	-0-	34	1	187	3	Y	-0-			-0-
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	13	1	248	3	Y	-0-			-0-
04	300 N	263	-0-	-37	-0-	14	1	249	3	Y	-0-			-0-

HOPPER UNIT NO. 1			WELL #: 20		RRCID -> 206014			COMPL. DATE 04/09/2004			TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8702 - 9728			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOPPER UNIT NO. 1			WELL #: 19		RRCID -> 207675			COMPL. DATE 06/02/2004			TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8628 - 9760			
11	2130 N	1781	-0-	-349	-0-	261	1	1501	3	Y	17	19	1	3
						19	9							
12	1984 N	1683	-0-	-301	-0-	237	1	1428	3	Y	16	16	1	3
						18	9							
01	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	283	1	1585	3	Y	13	11	1	5
						14	9							
02	1652 N	1626	-0-	-26	-0-	230	1	1381	3	Y	14	15	1	4
						15	9							
03	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	66	1	1738	3	Y	15	15	1	4
						17	9							
04	1830 N	1756	-0-	-74	-0-	70	1	1655	3	Y	28	19	1	13
						31	9							

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 226		RRCID -> 207695			COMPL. DATE 09/11/2004			TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8672 - 9558			
11	2790 X	2688	-0-	-102	-0-	154	1	2389	3	Y	132	119	1	40
						145	9							
12	2883 X	2612	-0-	-271	-0-	149	1	2321	3	Y	129	133	1	36
						142	9							
01	2883 X	2851	-0-	-32	-0-	163	1	2546	3	Y	129	122	1	43
						142	9							
02	2548 X	2339	-0-	-209	-0-	127	1	2089	3	Y	112	124	1	31
						123	9							
03	2821 X	2343	-0-	-478	-0-	134	1	2059	3	Y	136	134	1	33
						150	9							
04	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	196	1	2610	3	Y	130	125	1	38
						143	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 228 RRCID -> 207696 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8442 - 9506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	566	1	523	3	Y	29	26	1	9
						32	9							
12	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	273	1	908	3	Y	29	30	1	8
						32	9							
01	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	329	1	1077	3	Y	30	28	1	10
						33	9							
02	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	305	1	1059	3	Y	26	29	1	7
						29	9							
03	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	238	1	1269	3	Y	32	31	1	8
						35	9							
04	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	443	1	1127	3	Y	30	29	1	9
						33	9							

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 207697 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8380 - 9533

11	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	95	1	1472	3	Y	25	22	1	8
						28	9							
12	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	80	1	1245	3	Y	25	26	1	7
						28	9							
01	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	90	1	1399	3	Y	24	23	1	8
						26	9							
02	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	115	1	1879	3	Y	21	23	1	6
						23	9							
03	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	145	1	2235	3	Y	26	26	1	6
						29	9							
04	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	168	1	2236	3	Y	25	24	1	7
						28	9							

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 192 RRCID -> 207698 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9171 - 9210

11	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	101	1	1567	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1550 N	1443	-0-	-107	-0-	87	1	1356	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1581 N	1306	-0-	-275	-0-	79	1	1227	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1568 N	1360	-0-	-208	-0-	78	1	1282	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	90	1	1380	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1260 N	930	-0-	-330	-0-	65	1	865	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 145 RRCID -> 207700 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8307 - 9551

11	2700 N	1555	-0-	-1145	-0-	93	1	1440	3	Y	20	18	1	6
						22	9							
12	2232 N	1380	-0-	-852	-0-	82	1	1277	3	Y	19	20	1	5
						21	9							
01	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	108	1	1681	3	Y	19	18	1	6
						21	9							
02	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	96	1	1581	3	Y	17	18	1	5
						19	9							
03	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	103	1	1584	3	Y	20	20	1	5
						22	9							
04	1740 N	1668	-0-	-72	-0-	115	1	1531	3	Y	20	19	1	6
						22	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 167 RRCID -> 208305 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8273 - 9513														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	34	1	530	3	Y	35	31	1	11
						39	9							
12	651 N	555	-0-	-96	-0-	31	1	488	3	Y	33	35	1	9
						36	9							
01	682 N	632	-0-	-50	-0-	36	1	559	3	Y	34	32	1	11
						37	9							
02	560 N	558	-0-	-2	-0-	30	1	495	3	Y	30	33	1	8
						33	9							
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	36	1	557	3	Y	36	35	1	9
						40	9							
04	600 N	183	-0-	-417	-0-	12	1	157	3	Y	13	18	1	4
						14	9							

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 222 RRCID -> 209733 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9107 - 9584														
11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	89	1	1375	3	Y	-0-			-0-
12	1674 N	993	-0-	-681	-0-	60	1	933	3	Y	-0-			-0-
01	1519 N	1509	-0-	-10	-0-	91	1	1418	3	Y	-0-			-0-
02	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	95	1	1553	3	Y	-0-			-0-
03	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	68	1	1052	3	Y	-0-			-0-
04	1470 N	656	-0-	-814	-0-	46	1	610	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 224 RRCID -> 209908 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8271 - 9510														
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	356	1	299	3	Y	90	83	1	27
						99	9							
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	355	1	193	3	Y	92	93	1	26
						101	9							
01	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	523	1	1207	3	Y	98	91	1	33
						108	9							
02	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	590	1	1717	3	Y	86	95	1	24
						95	9							
03	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	550	1	1509	3	Y	86	89	1	21
						95	9							
04	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	560	1	1708	3	Y	96	89	1	28
						106	9							

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 230 RRCID -> 209917 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8505 - 9668														
11	870 N	728	-0-	-142	-0-	43	1	673	3	Y	11	10	1	3
						12	9							
12	837 N	758	-0-	-79	-0-	45	1	701	3	Y	11	11	1	3
						12	9							
01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	49	1	757	3	Y	11	10	1	4
						12	9							
02	672 N	550	-0-	-122	-0-	31	1	510	3	Y	8	10	1	2
						9	9							
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	37	1	570	3	Y	6	7	1	1
						7	9							
04	780 N	475	-0-	-305	-0-	33	1	440	3	Y	2	3	1	-0-
						2	9							

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 171 RRCID -> 211604 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8455 - 9560														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 231 RRCID -> 211642 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8516 - 9342																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1470 N	1444	-0-	-26	-0-		87 1	1357 3			Y	-0-			-0-
12		1457 N	1343	-0-	-114	-0-		81 1	1262 3			Y	-0-			-0-
01		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-		91 1	1425 3			Y	-0-			-0-
02		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-		80 1	1312 3			Y	-0-			-0-
03		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-		91 1	1402 3			Y	-0-			-0-
04		1470 N	1435	-0-	-35	-0-		100 1	1335 3			Y	-0-			-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 212317 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8616 - 9758																
11		454 N	454	-0-	-0-	-0-		61 1	351 3			Y	38	42 1		6
								42 9								
12		776 N	776	-0-	-0-	-0-		106 1	636 3			Y	31	31 1		6
								34 9								
01		620 N	334	-0-	-286	-0-		48 1	267 3			Y	17	16 1		7
								19 9								
02		420 N	369	-0-	-51	-0-		50 1	298 3			Y	19	21 1		5
								21 9								
03		251 N	251	-0-	-0-	-0-		9 1	228 3			Y	13	15 1		3
								14 9								
04		422 N	422	-0-	-0-	-0-		15 1	349 3			Y	53	32 1		24
								58 9								

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 220 RRCID -> 213738 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8392 - 84188																
11		3000 N	4678	-0-	1678	1678		555 1	4071 3			N	47	34 1		14
								52 9								
12		3100 N	5901	-0-	2801	4479		870 1	4974 3			N	52	66 1		-0-
								57 9								
01		3100 N	6020	-0-	2920	7399		999 1	4916 3			Y	95	70 1		25
								105 9								
02		12189 X	4790	-0-	-7399	-0-		861 1	3857 3			Y	65	72 1		18
								72 9								
03		4502 X	4502	-0-	-0-	-0-		898 1	3517 3			Y	79	78 1		19
								87 9								
04		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-		776 1	2553 3			Y	76	73 1		22
								84 9								

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 209 RRCID -> 213739 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8444 - 9516																
11		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-		160 1	992 3			Y	144	133 1		44
								158 9								
12		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-		159 1	759 3			Y	149	151 1		42
								164 9								
01		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-		385 1	1226 3			Y	156	146 1		52
								172 9								
02		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-		377 1	1016 3			Y	136	150 1		38
								150 9								
03		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-		447 1	1105 3			Y	164	162 1		40
								180 9								
04		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-		572 1	1098 3			Y	156	151 1		45
								172 9								

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 216178 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8340 - 9567																
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-			-0-
12		133 N	133	-0-	-0-	-0-		8 1	125 3			Y	-0-			-0-
01		124 N	60	-0-	-64	-0-		4 1	56 3			Y	-0-			-0-
02		112 X	48	-0-	-64	-0-		3 1	45 3			Y	-0-			-0-
03		124 X	98	-0-	-26	-0-		6 1	92 3			Y	-0-			-0-
04		120 X	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467														
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 219		RRCID -> 216349		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8406 - 9547								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOAQUIN GAS UNIT "W"		WELL #: 2		RRCID -> 217478		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 9761								
11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					62
12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					62
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	649	3	6	9	N	5					67
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					67
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					67
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					67

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 218		RRCID -> 217536		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8408 - 9554								
11	300 N	216	-0-	-84	-0-	13	1	203	3	Y	-0-					-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	192	3	Y	-0-					-0-
01	341 N	206	-0-	-135	-0-	12	1	194	3	Y	-0-					-0-
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	18	1	289	3	Y	-0-					-0-
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	15	1	227	3	Y	-0-					-0-
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	16	1	219	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 181		RRCID -> 218007		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 9555								
11	2010 X	463	-0-	-1547	-0-	25	1	393	3	Y	41	37	1			12
12	2077 X	479	-0-	-1598	-0-	45	9	410	3	Y	39	40	1			11
01	2077 X	546	-0-	-1531	-0-	26	1	473	3	Y	39	37	1			13
02	532 X	498	-0-	-34	-0-	43	9	446	3	Y	23	30	1			6
03	632 X	632	-0-	-0-	-0-	30	1	573	3	Y	20	21	1			5
04	685 X	685	-0-	-0-	-0-	43	9	627	3	Y	10	12	1			3
						27	1									
						25	9									
						37	1									
						22	9									
						47	1									
						11	9									

HOPPER UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 218179		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8715 - 9766								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.// 020467									
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 229		RRCID -> 218716			COMPL. DATE 12/28/2005			TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8449 - 9520	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2760 X	2540	-0-	-220	-0-	343 1	2068 3	Y	117	105 1		36
12	3224 X	2554	-0-	-670	-0-	129 9						
01	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	228 1	2202 3	Y	113	117 1		32
02	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	124 9						
03	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	463 1	2991 3	Y	113	107 1		38
04	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	124 9						
						426 1	2470 3	Y	99	110 1		27
						109 9						
						422 1	2462 3	Y	120	118 1		29
						132 9						
						550 1	2624 3	Y	114	110 1		33
						125 9						

SABINE ROYALTY TRUST			WELL #: 2		RRCID -> 220194			COMPL. DATE 05/12/2006			TOTAL DEPTH 11130 PERF.10666 - 10770	
11	570 N	500	-0-	-70	-0-	500 3		Y	-0-			31
12	589 N	385	-0-	-204	-0-	385 3		Y	-0-			31
01	527 N	486	-0-	-41	-0-	486 3		Y	-0-			31
02	476 N	463	-0-	-13	-0-	463 3		Y	-0-			31
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3		Y	-0-			31
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		Y	-0-			31

JOHNSON, ALICE W.			WELL #: 2		RRCID -> 221924			COMPL. DATE 01/17/2008			TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 9706	
11	3360 X	1390	-0-	-1970	-0-	1390 3		Y	-0-			21
12	3007 X	1279	-0-	-1728	-0-	1279 3		Y	-0-			21
01	3007 X	989	-0-	-2018	-0-	989 3		Y	-0-			21
02	2520 X	584	-0-	-1936	-0-	584 3		Y	-0-			21
03	2790 X	331	-0-	-2459	-0-	331 3		Y	-0-			21
04	1380 X	929	-0-	-451	-0-	929 3		Y	-0-			21

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 212		RRCID -> 223283			COMPL. DATE 10/26/2006			TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8406 - 9542	
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	10 1	151 3	Y	2	2 1		-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	2 9						
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	7 1	105 3	Y	3	3 1		-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	3 9						
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	9 1	136 3	Y	2	1 1		1
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	2 9						
						8 1	132 3	Y	1	2 1		-0-
						1 9						
						13 1	195 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
						11 1	143 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 173		RRCID -> 223982			COMPL. DATE 11/26/2006			TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8692 - 9534	
11	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	288 1	1543 3	Y	52	46 1		16
12	1736 N	1403	-0-	-333	-0-	57 9						
01	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	266 1	1083 3	Y	49	51 1		14
02	1764 N	1051	-0-	-713	-0-	54 9						
03	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	434 1	1558 3	Y	50	47 1		17
04	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	55 9						
						336 1	668 3	Y	43	48 1		12
						47 9						
						316 1	1694 3	Y	52	51 1		13
						57 9						
						454 1	1656 3	Y	49	48 1		14
						54 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467							
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 175		RRCID -> 225355		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8421 - 9570	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	240 N	215	-0-	-25	-0-	12 1	14	14 1	4
						15 9			
12	217 N	211	-0-	-6	-0-	11 1	20	18 1	6
						22 9			
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	19 1	30	26 1	10
						33 9			
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	16 1	22	26 1	6
						24 9			
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	16 1	24	24 1	6
						26 9			
04	330 N	181	-0-	-149	-0-	11 1	18	19 1	5
						20 9			

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 174		RRCID -> 225650		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8658 - 9172	
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3 1	2	2 1	-0-
						2 9			
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 1	2	2 1	-0-
						2 9			
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6 1	4	3 1	1
						4 9			
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	2 1	2	3 1	-0-
						2 9			
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4 1	3	2 1	1
						3 9			
04	90 N	39	-0-	-51	-0-	3 1	1	2 1	-0-
						1 9			

BAILEY UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 226236		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8568 - 9484	
11	750 N	665	-0-	-85	-0-	21 1	30	31 1	4
						33 9			
12	775 N	704	-0-	-71	-0-	23 1	32	32 1	4
						35 9			
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	23 1	34	31 1	7
						37 9			
02	693 N	693	-0-	-0-	-0-	21 1	31	31 1	7
						34 9			
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	23 1	29	30 1	6
						32 9			
04	720 N	684	-0-	-36	-0-	23 1	32	32 1	6
						35 9			

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 227099		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 9999 PERF. 6607 - 9818	
11	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	1778 3	-0-		68
12	806 X	270	-0-	-536	-0-	270 3	-0-		68
01	806 X	609	-0-	-197	-0-	609 3	-0-		68
02	821 X	821	-0-	-0-	-0-	821 3	-0-		68
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3	-0-		68
04	600 N	153	-0-	-447	-0-	153 3	-0-		68

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 227524		COMPL. DATE 04/15/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7676 - 9656	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA									
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																						
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED													CAPACITY									
//CONT.// 020467																						
CARTHAGE GAS UNIT													WELL #: 237		RRCID -> 228306		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 9690		PERF. 8408 - 9224	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE						
11		426 N	426	-0-	-0-	-0-	24	1	367	3	Y	32	27	1		10						
							35	9														
12		351 N	351	-0-	-0-	-0-	20	1	307	3	Y	22	26	1		6						
							24	9														
01		405 N	405	-0-	-0-	-0-	23	1	354	3	Y	25	23	1		8						
							28	9														
02		466 N	466	-0-	-0-	-0-	25	1	415	3	Y	24	25	1		7						
							26	9														
03		436 N	436	-0-	-0-	-0-	25	1	382	3	Y	26	27	1		6						
							29	9														
04		434 N	434	-0-	-0-	-0-	28	1	377	3	Y	26	25	1		7						
							29	9														

CARTHAGE GAS UNIT													WELL #: 215		RRCID -> 229211		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 9683		PERF. 8402 - 9242	
11		206 N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	194	3	Y	-0-				-0-						
12		310 N	285	-0-	-25	-0-	17	1	268	3	Y	-0-				-0-						
01		310 N	256	-0-	-54	-0-	15	1	241	3	Y	-0-				-0-						
02		561 N	561	-0-	-0-	-0-	32	1	529	3	Y	-0-				-0-						
03		258 N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	3	Y	-0-				-0-						
04		331 N	331	-0-	-0-	-0-	23	1	308	3	Y	-0-				-0-						

CARTHAGE GAS UNIT													WELL #: 166		RRCID -> 229398		COMPL. DATE 06/12/2007		TOTAL DEPTH 9622		PERF. 8460 - 9526	
11		480 X	363	-0-	-117	-0-	20	1	314	3	Y	26	22	1		8						
							29	9														
12		320 X	320	-0-	-0-	-0-	18	1	278	3	Y	22	24	1		6						
							24	9														
01		360 X	360	-0-	-0-	-0-	20	1	307	3	Y	30	26	1		10						
							33	9														
02		336 N	279	-0-	-57	-0-	14	1	234	3	Y	28	30	1		8						
							31	9														
03		276 N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	226	3	Y	32	32	1		8						
							35	9														
04		360 N	177	-0-	-183	-0-	11	1	141	3	Y	23	24	1		7						
							25	9														

PRIDGEN GAS UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 230743		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 9915		PERF. 6441 - 9774	
11		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-				167						
12		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-				167						
01		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1088	3	8	9	N	-7				174						
02		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-				174						
03		435 N	435	-0-	-0-	-0-	424	3	11	9	N	-10				184						
04		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-				184						

SMITH ET AL													WELL #: 1		RRCID -> 232188		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 10135		PERF. 8733 - 9930	
11		0	870	-0-	870	1188	851	3	19	9	Y	17				43						
12		0	1254	-0-	1254	2442	1234	3	20	9	Y	18	38	1		23						
01		0	1269	-0-	1269	3711	1244	3	25	9	Y	23				46						
02		4678 X	967	-0-	-3711	-0-	954	3	13	9	Y	12	42	1		16						
03		1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1434	3	23	9	Y	21				37						
04		1230 X	1153	-0-	-77	-0-	1140	3	13	9	Y	12				49						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232916 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8790 - 9944												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

11		14B2 EXT	25	-0-	25	981	24	3	1	9	Y	2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	981					Y	-0-
01		14B2 EXT	110	-0-	110	1091	109	3	1	9	Y	1
02		1108 N	17	-0-	-1091	-0-	17	3			Y	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 234175 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8784 - 9938												
11		932 X	932	-0-	-0-	-0-	931	3	1	9	Y	2
12		868 X	823	-0-	-45	-0-	823	3			Y	-0-
01		868 X	861	-0-	-7	-0-	860	3	1	9	Y	1
02		868 X	544	-0-	-324	-0-	544	3			Y	-0-
03		961 X	802	-0-	-159	-0-	801	3	1	9	Y	1
04		930 X	749	-0-	-181	-0-	749	3			Y	1

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 235149 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9156 - 10021												
11		1230 X	1060	-0-	-170	-0-	1057	3	3	9	Y	7
12		1271 X	803	-0-	-468	-0-	801	3	2	9	Y	3
01		1271 X	923	-0-	-348	-0-	921	3	2	9	Y	5
02		1036 X	752	-0-	-284	-0-	751	3	1	9	Y	2
03		1147 X	1068	-0-	-79	-0-	1066	3	2	9	Y	4
04		1050 X	804	-0-	-246	-0-	803	3	1	9	Y	5

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 214 RRCID -> 235628 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8414 - 9522												
11		1290 N	1141	-0-	-149	-0-	64	1	993	3	Y	23
							84	9				
12		1147 N	1042	-0-	-105	-0-	58	1	903	3	Y	21
							81	9				
01		1178 N	976	-0-	-202	-0-	54	1	849	3	Y	22
							73	9				
02		1064 N	811	-0-	-253	-0-	43	1	703	3	Y	16
							65	9				
03		995 N	995	-0-	-0-	-0-	55	1	852	3	Y	19
							88	9				
04		930 N	886	-0-	-44	-0-	57	1	761	3	Y	18
							68	9				

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 9 RRCID -> 235698 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9008 - 9456												
11		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	60	1	1767	3	Y	9
							74	9				
12		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	68	1	1893	3	Y	11
							84	9				
01		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	69	1	2111	3	Y	18
							99	9				
02		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	65	1	1923	3	Y	19
							95	9				
03		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	74	1	2075	3	Y	16
							89	9				
04		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	76	1	2098	3	Y	16
							97	9				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED	
HOLLAND GAS UNIT NO. 1										//CONT.// 020467		WELL #: 2 T	
RRCID -> 235898										COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 10070	
PERF. 9096 - 9949													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	1277 3	19 9	Y	17			51
12		1240 X	1157	-0-	-83	-0-	1142 3	15 9	Y	14	45 1		20
01		1240 X	1085	-0-	-155	-0-	1073 3	12 9	Y	11			31
02		1204 X	1003	-0-	-201	-0-	992 3	11 9	Y	10	28 1		13
03		1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1569 3	17 9	Y	15			28
04		1290 X	1246	-0-	-44	-0-	1239 3	7 9	Y	6			34

SMITH ET AL										WELL #: 2		RRCID -> 235997	
COMPL. DATE 03/04/2008										TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9122 - 9984	
11		2460 N	2250	-0-	-210	-0-	2225 3	25 9	Y	23			23
12		2263 N	1854	-0-	-409	-0-	1834 3	20 9	Y	18	20 1		21
01		2418 N	2242	-0-	-176	-0-	2214 3	28 9	Y	25			46
02		2184 X	2037	-0-	-147	-0-	2015 3	22 9	Y	20	42 1		24
03		2418 X	2276	-0-	-142	-0-	2253 3	23 9	Y	21			45
04		2250 X	2062	-0-	-188	-0-	2049 3	13 9	Y	12			57

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1										WELL #: 5		RRCID -> 236001	
COMPL. DATE 03/31/2008										TOTAL DEPTH 10120		PERF. 8810 - 9974	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1										WELL #: 6		RRCID -> 236248	
COMPL. DATE 10/13/2007										TOTAL DEPTH 9947		PERF. 9246 - 9822	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHIDDON GU										WELL #: 1		RRCID -> 236514	
COMPL. DATE 03/30/2005										TOTAL DEPTH 9900		PERF. 7016 - 9752	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1										WELL #: 2 T		RRCID -> 238545	
COMPL. DATE 12/02/2007										TOTAL DEPTH 10105		PERF. 9276 - 9987	
11		240 N	95	-0-	-145	-0-	95 3		Y	-0-			-0-
12		217 N	90	-0-	-127	-0-	90 3		Y	-0-			-0-
01		217 N	194	-0-	-23	-0-	194 3		Y	-0-			-0-
02		196 X	175	-0-	-21	-0-	175 3		Y	-0-			-0-
03		217 X	98	-0-	-119	-0-	98 3		Y	-0-			-0-
04		180 X	81	-0-	-99	-0-	81 3		Y	-0-			-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1										WELL #: 4 T		RRCID -> 240112	
COMPL. DATE 07/01/2008										TOTAL DEPTH 10088		PERF. 8753 - 9930	
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		Y	-0-			-0-
12		62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3		Y	-0-			-0-
01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		Y	-0-			-0-
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		Y	-0-			-0-
03		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		Y	-0-			-0-
04		90 N	23	-0-	-67	-0-	23 3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
FROST LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 243491 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		3480 X	3314	-0-	-166	-0-	3314	3		Y	-0-	126
12		3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-				Y	-0-	126
01		3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-				Y	-0-	126
02		3528 X	-0-	-0-	-3528	-0-				Y	-0-	126
03		3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-				Y	-0-	126
04		3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-				Y	-0-	126

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 246222 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8834 - 9920												
11		840 X	791	-0-	-49	-0-	777	3	14	9	Y	34
12		837 X	568	-0-	-269	-0-	558	3	10	9	Y	13
01		935 X	935	-0-	-0-	-0-	918	3	17	9	Y	28
02		728 N	644	-0-	-84	-0-	634	3	10	9	Y	12
03		740 N	740	-0-	-0-	-0-	729	3	11	9	Y	22
04		900 N	781	-0-	-119	-0-	773	3	8	9	Y	29

WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246973 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 9498												
11		2370 N	1884	-0-	-486	-0-	1826	3	58	9	Y	44
12		2604 N	1934	-0-	-670	-0-	1838	3	96	9	Y	42
01		2232 N	1918	-0-	-314	-0-	1820	3	98	9	Y	37
02		1764 N	1625	-0-	-139	-0-	1520	3	105	9	Y	70
03		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1087	3	50	9	Y	30
04		1860 N	1595	-0-	-265	-0-	1541	3	54	9	Y	34

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 248059 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9987												
11		810 N	345	-0-	-465	-0-	342	3	3	9	Y	15
12		682 N	310	-0-	-372	-0-	306	3	4	9	Y	5
01		772 N	772	-0-	-0-	-0-	766	3	6	9	Y	10
02		616 X	369	-0-	-247	-0-	366	3	3	9	Y	4
03		682 X	636	-0-	-46	-0-	632	3	4	9	Y	8
04		750 X	725	-0-	-25	-0-	723	3	2	9	Y	10

OXSHEER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248448 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9925 - 12421												
11		890 X	890	-0-	-0-	-0-	881	3	9	9	N	107
12		900 X	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	107
01		651 X	481	-0-	-170	-0-	481	3			N	107
02		735 N	735	-0-	-0-	-0-	732	3	3	9	N	110
03		650 N	650	-0-	-0-	-0-	646	3	4	9	N	114
04		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1291	3	9	9	N	122

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254845 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8269 - 9566												
11		5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	3			Y	7
12		4185 X	3655	-0-	-530	-0-	3655	3			Y	7
01		4185 X	3781	-0-	-404	-0-	3781	3			Y	7
02		4816 X	3807	-0-	-1009	-0-	3807	3			Y	7
03		5239 X	3998	-0-	-1241	-0-	3998	3			Y	7
04		5070 X	3645	-0-	-1425	-0-	3645	3			Y	7

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 257387 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 9474												
11		2310 N	1073	-0-	-1237	-0-	1073	3			Y	-0-
12		1860 N	60	-0-	-1800	-0-	60	3			Y	-0-
01		1736 N	83	-0-	-1653	-0-	83	3			Y	-0-
02		1008 N	35	-0-	-973	-0-	35	3			Y	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257434 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 9458															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		7890 X	5973	-0-	-1917	-0-	5864	3	109	9	Y	99	16	1	83
12		8122 X	5227	-0-	-2895	-0-	5060	3	167	9	Y	152	161	1	74
01		7347 X	5403	-0-	-1944	-0-	5218	3	185	9	Y	168	172	1	70
02		6636 X	5262	-0-	-1374	-0-	5067	3	195	9	Y	177	116	1	131
03		6820 X	6139	-0-	-681	-0-	6027	3	112	9	Y	102	166	1	67
04		6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	6235	3	162	9	Y	147	113	1	101

WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257452 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259595 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408															
11		2730 N	2726	-0-	-4	-0-	2726	3			Y	-0-			-0-
12		2883 N	2692	-0-	-191	-0-	2692	3			Y	-0-			-0-
01		2945 N	187	-0-	-2758	-0-	187	3			Y	-0-			-0-
02		2688 X	-0-	-0-	-2688	-0-					Y	-0-			-0-
03		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-			-0-
04		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			Y	-0-			-0-

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260403 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8914 - 9203															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEMPRA ENERGY WELL #: 3H RRCID -> 260908 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9789 - 12262															
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165

MAY WELL #: 3H RRCID -> 264496 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9912 - 12694															
11		2880 X	2501	-0-	-379	-0-	2501	3			Y	-0-			103
12		2883 X	2227	-0-	-656	-0-	2227	3			Y	-0-			103
01		2759 X	2185	-0-	-574	-0-	2185	3			Y	-0-			103
02		2436 X	1776	-0-	-660	-0-	1776	3			Y	-0-			103
03		2697 X	2334	-0-	-363	-0-	2334	3			Y	-0-			103
04		2490 X	759	-0-	-1731	-0-	759	3			Y	-0-			103

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 4H RRCID -> 264815 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9837 - 12697															
11		4320 X	4004	-0-	-316	-0-	4004	3			Y	-0-			184
12		4619 X	3857	-0-	-762	-0-	3857	3			Y	-0-			184
01		4619 X	4073	-0-	-546	-0-	4073	3			Y	-0-			184
02		4172 X	3570	-0-	-602	-0-	3570	3			Y	-0-			184
03		4123 X	3976	-0-	-147	-0-	3976	3			Y	-0-			184
04		3990 X	3800	-0-	-190	-0-	3800	3			Y	-0-			184

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CAPACITY		CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																			
MURVAUL GAS UNIT C																			
WELL #: 2H												RRCID -> 265178		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 9759 - 12694	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	611 3	17 9	Y	15	12 1	17					17			
12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	945 3	29 9	Y	26	17 1	26					26			
01	931 N	931	-0-	-0-	-0-	908 3	23 9	Y	21	27 1	20					20			
02	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1032 3	20 9	Y	18	23 1	15					15			
03	969 X	969	-0-	-0-	-0-	939 3	30 9	Y	27	23 1	19					19			
04	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	1664 3	95 9	Y	86	41 1	64					64			

WERNER-MICHER												CAPACITY		CNTY: PANOLA					
WELL #: 10												RRCID -> 265350		COMPL. DATE 12/21/2011		TOTAL DEPTH 9794		PERF. 9072 - 9627	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-			

WIENER ESTATE C												CAPACITY		CNTY: PANOLA					
WELL #: 2												RRCID -> 265875		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 11150		PERF. 8916 - 9474	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-			

DANIEL, Z.L. GAS UNIT												CAPACITY		CNTY: PANOLA					
WELL #: 9H												RRCID -> 265960		COMPL. DATE 06/17/2012		TOTAL DEPTH 9523		PERF. 9815 - 12687	
11	7440 X	6551	-0-	-889	-0-	6514 3	37 9	Y	34	36 1	48					48			
12	7688 X	5626	-0-	-2062	-0-	5581 3	45 9	Y	41	44 1	45					45			
01	7688 X	6836	-0-	-852	-0-	6779 3	57 9	Y	52	47 1	30		20	5		30			
02	6664 X	170	-0-	-6494	-0-	170 3		Y	-0-		30					30			
03	7223 X	5540	-0-	-1683	-0-	5525 3	15 9	Y	14		44					44			
04	6630 X	1285	-0-	-5345	-0-	1278 3	7 9	Y	6		50					50			

SMITH, J. J.												CAPACITY		CNTY: PANOLA					
WELL #: 8H												RRCID -> 269489		COMPL. DATE 03/03/2013		TOTAL DEPTH 9392		PERF. 9847 - 13445	
11	9060 X	8228	-0-	-832	-0-	8096 3	132 9	Y	120	180 1	71					71			
12	9362 X	7525	-0-	-1837	-0-	7390 3	135 9	Y	123	89 1	105					105			
01	9362 X	8424	-0-	-938	-0-	8278 3	146 9	Y	133	84 1	154					154			
02	8092 X	7611	-0-	-481	-0-	7477 3	134 9	Y	122	178 1	98					98			
03	8711 X	8397	-0-	-314	-0-	8259 3	138 9	Y	125	96 1	127					127			
04	8220 X	7838	-0-	-382	-0-	7709 3	129 9	Y	117	91 1	152		1	8		152			

CRAWFORD												CAPACITY		CNTY: PANOLA					
WELL #: 1												RRCID -> 269881		COMPL. DATE 03/29/2013		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8850 - 10077	
11	7689 X	7689	-0-	-0-	-0-	7678 3	11 9	N	10	10 8	157					157			
12	7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	7665 3	50 9	N	45		202					202			
01	8235 X	8235	-0-	-0-	-0-	8214 3	21 9	N	19	182 1	28		11	8		28			
02	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	7454 3	3 9	N	3	3 8	28					28			
03	8284 X	8284	-0-	-0-	-0-	8254 3	30 9	N	27	2 8	53					53			
04	8032 X	8032	-0-	-0-	-0-	8021 3	11 9	N	10		63					63			

RITTER UNIT 1												CAPACITY		CNTY: PANOLA					
WELL #: 4H												RRCID -> 270470		COMPL. DATE 03/30/2013		TOTAL DEPTH 9452		PERF. 9802 - 13764	
11	10020 X	9403	-0-	-617	-0-	9352 3	51 9	Y	46	69 1	27					27			
12	10261 X	9851	-0-	-410	-0-	9795 3	56 9	Y	51	35 1	43					43			
01	10075 X	9917	-0-	-158	-0-	9862 3	55 9	Y	50	34 1	59					59			
02	9100 X	8477	-0-	-623	-0-	8425 3	52 9	Y	47	68 1	38					38			
03	9920 X	9342	-0-	-578	-0-	9289 3	53 9	Y	48	37 1	49					49			
04	9600 X	8609	-0-	-991	-0-	8562 3	47 9	Y	43	35 1	56		1	8		56			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 270987 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9944 - 12460													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M		AMT	AMT		

11	7140 X	6665	-0-	-475	-0-	6624	3	41 9	Y	37	42 1	44	
12	7347 X	6761	-0-	-586	-0-	6717	3	44 9	Y	40	44 1	40	
01	7347 X	6636	-0-	-711	-0-	6594	3	42 9	Y	38	42 1	36	
02	6496 X	6081	-0-	-415	-0-	6042	3	39 9	Y	35	43 1	28	
03	7192 X	6752	-0-	-440	-0-	6708	3	44 9	Y	40	39 1	29	
04	6660 X	6430	-0-	-230	-0-	6405	3	25 9	Y	23	35 1	17	

RITTER-DANIEL (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271218 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9990 - 16398													
11	12510 X	10790	-0-	-1720	-0-	10787	3	3 9	Y	3	4 1	2	
12	12927 X	8057	-0-	-4870	-0-	8055	3	2 9	Y	2	2 1	2	
01	12927 X	10825	-0-	-2102	-0-	10821	3	4 9	Y	4	2 1	4	
02	10920 X	9885	-0-	-1035	-0-	9883	3	2 9	Y	2	4 1	2	
03	11594 X	10493	-0-	-1101	-0-	10490	3	3 9	Y	3	2 1	3	
04	10800 X	9912	-0-	-888	-0-	9908	3	4 9	Y	4	2 1	1 8 4	

MAY WELL #: 4H RRCID -> 272003 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9672 - 12904													
11	9720 X	9602	-0-	-118	-0-	555	1	8915	3	Y	120	141 1	14
						132	9						
12	9951 X	9717	-0-	-234	-0-	524	1	9057	3	Y	124	111 1	27
						136	9						
01	9982 X	9517	-0-	-465	-0-	458	1	8946	3	Y	103	90 1	40
						113	9						
02	9016 X	8267	-0-	-749	-0-	252	1	7918	3	Y	88	89 1	39
						97	9						
03	9982 X	9093	-0-	-889	-0-	292	1	8698	3	Y	94	105 1	28
						103	9						
04	9600 X	8768	-0-	-832	-0-	280	1	8407	3	Y	74	71 1	31
						81	9						

MAY WELL #: 5H RRCID -> 272004 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9983 - 15706													
11	17760 X	17041	-0-	-719	-0-	991	1	15940	3	Y	100	117 1	12
						110	9						
12	18073 X	17285	-0-	-788	-0-	940	1	16233	3	Y	102	92 1	22
						112	9						
01	17732 X	16908	-0-	-824	-0-	819	1	15995	3	Y	85	74 1	33
						94	9						
02	16016 X	14816	-0-	-1200	-0-	455	1	14280	3	Y	74	74 1	33
						81	9						
03	17732 X	16246	-0-	-1486	-0-	524	1	15636	3	Y	78	87 1	24
						86	9						
04	17040 X	15422	-0-	-1618	-0-	495	1	14860	3	Y	61	59 1	26
						67	9						

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 273154 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 9701 - 12349													
11	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	7166	3	128 9	Y	116	118 1	134	
12	7537 X	7537	-0-	-0-	-0-	7404	3	133 9	Y	121	135 1	120	
01	7595 X	7508	-0-	-87	-0-	7380	3	128 9	Y	116	126 1	110	
02	6888 X	6097	-0-	-791	-0-	5991	3	106 9	Y	96	129 1	77	
03	7626 X	7593	-0-	-33	-0-	7458	3	135 9	Y	123	111 1	89	
04	7290 X	7210	-0-	-80	-0-	7132	3	78 9	Y	71	107 1	53	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 6H RRCID -> 274787 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 9485 PERF.10379 - 14414														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	15150 X	14734	-0-	-416	-0-	14596	3	138	9	Y	125	103	1	265
12	15562 X	15009	-0-	-553	-0-	14886	3	123	9	Y	112	188	1	189
01	15283 X	14725	-0-	-558	-0-	14583	3	142	9	Y	129	189	1	129
02	13720 X	13245	-0-	-475	-0-	13111	3	134	9	Y	122	1	8	250
03	15190 X	14513	-0-	-677	-0-	14393	3	120	9	Y	109	183	1	176
04	14700 X	13870	-0-	-830	-0-	13748	3	122	9	Y	111	91	1	196

RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275218 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9829 - 16501														
11	8970 X	8871	-0-	-99	-0-	8814	3	57	9	Y	52	55	1	74
12	9526 X	9526	-0-	-0-	-0-	9440	3	86	9	Y	78	68	1	84
01	10492 X	10492	-0-	-0-	-0-	10407	3	85	9	Y	77	82	1	45
02	8288 X	7640	-0-	-648	-0-	7611	3	29	9	Y	26			71
03	9176 X	8282	-0-	-894	-0-	8248	3	34	9	Y	31			102
04	9000 X	7755	-0-	-1245	-0-	7701	3	54	9	Y	49			151

RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275541 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 9691 - 16750														
11	11160 X	7235	-0-	-3925	-0-	7173	3	62	9	Y	56	59	1	80
12	11377 X	5764	-0-	-5613	-0-	5705	3	59	9	Y	54	73	1	61
01	10974 X	3962	-0-	-7012	-0-	3928	3	34	9	Y	31	52	1	18
02	9604 X	8363	-0-	-1241	-0-	8334	3	29	9	Y	26			44
03	10230 X	10053	-0-	-177	-0-	10016	3	37	9	Y	34			78
04	9616 X	9616	-0-	-0-	-0-	9565	3	51	9	Y	46			124

WIENER ESTATE 'F' WELL #: 2H RRCID -> 276172 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9755 - 14574														
11	16830 X	16142	-0-	-688	-0-	16096	3	46	9	Y	42	64	1	35
12	17391 X	15603	-0-	-1788	-0-	15526	3	77	9	Y	70	71	1	34
01	17081 X	16109	-0-	-972	-0-	16030	3	79	9	Y	72	76	1	30
02	14499 X	14499	-0-	-0-	-0-	14416	3	83	9	Y	75	49	1	56
03	15466 X	15466	-0-	-0-	-0-	15419	3	47	9	Y	43	71	1	28
04	14756 X	14756	-0-	-0-	-0-	14687	3	69	9	Y	63	48	1	43

DUNHAM, DAVID WELL #: 3H RRCID -> 277581 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9795 - 13783														
11	12870 X	12562	-0-	-308	-0-	736	1	11826	3	Y	-0-			-0-
12	13299 X	12669	-0-	-630	-0-	693	1	11976	3	Y	-0-			-0-
01	13330 X	12541	-0-	-789	-0-	611	1	11930	3	Y	-0-			-0-
02	12040 X	11074	-0-	-966	-0-	342	1	10732	3	Y	-0-			-0-
03	13330 X	12012	-0-	-1318	-0-	390	1	11622	3	Y	-0-			-0-
04	12570 X	11512	-0-	-1058	-0-	371	1	11141	3	Y	-0-			-0-

SEMPRA ENERGY WELL #: 4H RRCID -> 279118 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9847 - 14950														
11	24450 X	23631	-0-	-819	-0-	23575	3	56	9	Y	51	43	1	44
12	25172 X	24239	-0-	-933	-0-	24183	3	56	9	Y	51	49	1	46
01	24986 X	24276	-0-	-710	-0-	24225	3	51	9	Y	46	48	1	44
02	22232 X	21930	-0-	-302	-0-	21879	3	51	9	Y	46	48	1	42
03	24521 X	23791	-0-	-730	-0-	23749	3	42	9	Y	38	46	1	34
04	23640 X	23103	-0-	-537	-0-	23049	3	54	9	Y	49	50	1	33

SEMPRA ENERGY WELL #: 5H RRCID -> 279679 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9767 - 14443														
11	14550 X	13597	-0-	-953	-0-	13552	3	45	9	Y	41	35	1	36
12	14880 X	13824	-0-	-1056	-0-	13778	3	46	9	Y	42	40	1	38
01	14725 X	12618	-0-	-2107	-0-	12581	3	37	9	Y	34	39	1	33
02	13216 X	12644	-0-	-572	-0-	12602	3	42	9	Y	38	36	1	35
03	14446 X	14049	-0-	-397	-0-	14015	3	34	9	Y	31	38	1	28
04	13612 X	13612	-0-	-0-	-0-	13567	3	45	9	Y	41	42	1	27

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
WIENER D-ET AL #3 WELL #: 1H RRCID -> 279688 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9751 - 14742															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11		17970 X	17236	-0-	-734	-0-	17192	3	44	9	Y	40	60	1	33
12		18569 X	16205	-0-	-2364	-0-	16137	3	68	9	Y	62	65	1	30
01		20445 X	20445	-0-	-0-	-0-	20370	3	75	9	Y	68	70	1	28
02		17835 X	17835	-0-	-0-	-0-	17759	3	76	9	Y	69	46	1	51
03		18886 X	18886	-0-	-0-	-0-	18841	3	45	9	Y	41	66	1	26
04		19290 X	18143	-0-	-1147	-0-	18079	3	64	9	Y	58	44	1	40

J.J. SMITH WELL #: 9H RRCID -> 279689 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9673 - 14075															
11		10410 X	9353	-0-	-1057	-0-	9312	3	41	9	Y	37	54	1	22
12		10540 X	9170	-0-	-1370	-0-	9128	3	42	9	Y	38	27	1	33
01		10540 X	9546	-0-	-994	-0-	9501	3	45	9	Y	41	27	1	47
02		9520 X	8377	-0-	-1143	-0-	8337	3	40	9	Y	36	54	1	29
03		10137 X	8984	-0-	-1153	-0-	8942	3	42	9	Y	38	29	1	38
04		9360 X	8418	-0-	-942	-0-	8379	3	39	9	Y	35	27	1	46

J.J. SMITH WELL #: 10H RRCID -> 279690 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 9665 - 13918															
11		7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	7428	3	35	9	Y	32	48	1	19
12		7621 X	7621	-0-	-0-	-0-	7582	3	39	9	Y	35	24	1	30
01		6386 X	6284	-0-	-102	-0-	6245	3	39	9	Y	35	24	1	41
02		6972 X	5759	-0-	-1213	-0-	5723	3	36	9	Y	33	48	1	26
03		7719 X	6239	-0-	-1480	-0-	6202	3	37	9	Y	34	26	1	34
04		7470 X	5810	-0-	-1660	-0-	5776	3	34	9	Y	31	24	1	41

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279700 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9716 - 13801															
11		11880 X	11450	-0-	-430	-0-	11334	3	116	9	Y	105	87	1	223
12		12121 X	11626	-0-	-495	-0-	11523	3	103	9	Y	94	158	1	159
01		11873 X	11515	-0-	-358	-0-	11396	3	119	9	Y	108	159	1	108
02		10668 X	10287	-0-	-381	-0-	10174	3	113	9	Y	103	1	8	210
03		11811 X	11208	-0-	-603	-0-	11107	3	101	9	Y	92	154	1	148
04		11430 X	10699	-0-	-731	-0-	10596	3	103	9	Y	94	77	1	165

SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279717 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9723 - 14709															
11		17250 X	16608	-0-	-642	-0-	16588	3	20	9	Y	18	28	1	15
12		17825 X	12628	-0-	-5197	-0-	12602	3	26	9	Y	24	27	1	12
01		17701 X	5697	-0-	-12004	-0-	5687	3	10	9	Y	9	17	1	4
02		17734 X	17734	-0-	-0-	-0-	17699	3	35	9	Y	32	12	1	24
03		20057 X	20057	-0-	-0-	-0-	20037	3	20	9	Y	18	30	1	12
04		19131 X	19131	-0-	-0-	-0-	19101	3	30	9	Y	27	21	1	18

SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 279719 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9739 - 17838															
11		20580 X	19442	-0-	-1138	-0-	19432	3	10	9	Y	9	14	1	8
12		21173 X	18994	-0-	-2179	-0-	18979	3	15	9	Y	14	15	1	7
01		21965 X	21965	-0-	-0-	-0-	21947	3	18	9	Y	16	16	1	7
02		18620 X	17466	-0-	-1154	-0-	17448	3	18	9	Y	16	11	1	12
03		20274 X	18864	-0-	-1410	-0-	18853	3	11	9	Y	10	16	1	6
04		21270 X	17756	-0-	-3514	-0-	17741	3	15	9	Y	14	11	1	9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
SP-DUNHAM_WIENER EST. 'D' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279720 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9811 - 14712													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	17400 X	16383	-0-	-1017	-0-	676 1	15611 3	Y	87	103 1			10
12	17980 X	16978	-0-	-1002	-0-	96 9							
01	17980 X	16786	-0-	-1194	-0-	691 1	16187 3	Y	91	81 1			20
02	16072 X	14329	-0-	-1743	-0-	100 9							
03	17360 X	15114	-0-	-2246	-0-	539 1	16166 3	Y	74	65 1			29
04	16440 X	14546	-0-	-1894	-0-	81 9							
						224 1	14033 3	Y	65	65 1			29
						72 9							
						221 1	14818 3	Y	68	76 1			21
						75 9							
						213 1	14275 3	Y	53	52 1			22
						58 9							

TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279730 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9751 - 17052													
11	19800 X	18592	-0-	-1208	-0-	768 1	17736 3	Y	80	95 1			9
12	20274 X	15366	-0-	-4908	-0-	88 9							
01	20274 X	8781	-0-	-11493	-0-	626 1	14662 3	Y	71	65 1			15
02	17752 X	17066	-0-	-686	-0-	78 9							
03	19654 X	18778	-0-	-876	-0-	317 1	8413 3	Y	46	43 1			18
04	18600 X	18214	-0-	-386	-0-	51 9							
						267 1	16733 3	Y	60	51 1			27
						66 9							
						275 1	18434 3	Y	63	71 1			19
						69 9							
						266 1	17893 3	Y	50	48 1			21
						55 9							

TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 279731 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9846 - 18019													
11	23880 X	23102	-0-	-778	-0-	958 1	22144 3	Y	-0-				-0-
12	24676 X	23525	-0-	-1151	-0-	963 1	22562 3	Y	-0-				-0-
01	24335 X	23314	-0-	-1021	-0-	752 1	22562 3	Y	-0-				-0-
02	21868 X	19710	-0-	-2158	-0-	309 1	19401 3	Y	-0-				-0-
03	24211 X	21622	-0-	-2589	-0-	318 1	21304 3	Y	-0-				-0-
04	23100 X	21138	-0-	-1962	-0-	310 1	20828 3	Y	-0-				-0-

SEMPRA-WIENER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 279852 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9852 - 15879													
11	20190 X	18885	-0-	-1305	-0-	18782 3	103 9	Y	94	79 1			81
12	20584 X	18982	-0-	-1602	-0-	18879 3	103 9	Y	94	90 1			85
01	20305 X	18674	-0-	-1631	-0-	18580 3	94 9	Y	85	88 1			82
02	18284 X	16738	-0-	-1546	-0-	16646 3	92 9	Y	84	88 1			78
03	19747 X	18299	-0-	-1448	-0-	18223 3	76 9	Y	69	85 1			62
04	18900 X	17510	-0-	-1390	-0-	17409 3	101 9	Y	92	93 1			61

SP-DUNHAM-WIENER EST. 'D' (SA)2H WELL #: 2H RRCID -> 280275 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 9499 PERF.10001 - 15210													
11	19860 X	18132	-0-	-1728	-0-	748 1	17287 3	Y	88	104 1			10
12	19499 X	18233	-0-	-1266	-0-	97 9							
01	19034 X	17438	-0-	-1596	-0-	743 1	17390 3	Y	91	81 1			20
02	17192 X	15044	-0-	-2148	-0-	100 9							
03	19034 X	16228	-0-	-2806	-0-	560 1	16794 3	Y	76	66 1			30
04	18120 X	16203	-0-	-1917	-0-	84 9							
						235 1	14739 3	Y	64	65 1			29
						70 9							
						238 1	15914 3	Y	69	77 1			21
						76 9							
						237 1	15907 3	Y	54	52 1			23
						59 9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
SP-WIENER EST.'D' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 280301 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9956 - 15197															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			

11		16740 X	15796	-0-	-944	-0-	649	1	15007	3	Y	127	149	1	15
							140	9							
12		17143 X	9774	-0-	-7369	-0-	397	1	9288	3	Y	81	78	1	18
							89	9							
01		17267 X	13189	-0-	-4078	-0-	422	1	12666	3	Y	92	74	1	36
							101	9							
02		15596 X	13327	-0-	-2269	-0-	208	1	13016	3	Y	94	88	1	42
							103	9							
03		17267 X	14628	-0-	-2639	-0-	214	1	14305	3	Y	99	111	1	30
							109	9							
04		15810 X	14204	-0-	-1606	-0-	207	1	13911	3	Y	78	75	1	33
							86	9							

MAY-DUNHAM-WIENER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 280884 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 9843 - 18380															
11		23520 X	22233	-0-	-1287	-0-	922	1	21311	3	Y	-0-			-0-
							149	9							-0-
12		23932 X	22438	-0-	-1494	-0-	919	1	21519	3	Y	-0-			-0-
							707	1	21207	3	Y	-0-			-0-
01		23250 X	21914	-0-	-1336	-0-	301	1	18868	3	Y	-0-			-0-
							310	1	20751	3	Y	-0-			-0-
02		21000 X	19169	-0-	-1831	-0-	297	1	19929	3	Y	-0-			-0-
							297	1	19929	3	Y	-0-			-0-
03		23188 X	21061	-0-	-2127	-0-									-0-
															-0-
04		22230 X	20226	-0-	-2004	-0-									-0-
															-0-

OXSHOER-SP-WIENER 'E' (SA) 2H WELL #: 2H RRCID -> 280890 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9921 - 16045															
11		20790 X	20386	-0-	-404	-0-	843	1	19484	3	Y	54	64	1	6
							59	9							
12		21173 X	19902	-0-	-1271	-0-	812	1	19027	3	Y	57	51	1	12
							63	9							
01		20832 X	18837	-0-	-1995	-0-	606	1	18179	3	Y	47	41	1	18
							52	9							
02		19040 X	17003	-0-	-2037	-0-	266	1	16692	3	Y	41	41	1	18
							45	9							
03		21080 X	18715	-0-	-2365	-0-	275	1	18393	3	Y	43	48	1	13
							47	9							
04		20400 X	18035	-0-	-2365	-0-	264	1	17735	3	Y	33	32	1	14
							36	9							

OXSHOER-SP-WIENER 'E' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 281834 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 9930 - 15779															
11		17010 X	15583	-0-	-1427	-0-	643	1	14866	3	Y	67	78	1	8
							74	9							
12		16523 X	15717	-0-	-806	-0-	641	1	15001	3	Y	68	61	1	15
							75	9							
01		16523 X	15290	-0-	-1233	-0-	491	1	14737	3	Y	56	49	1	22
							62	9							
02		14924 X	13364	-0-	-1560	-0-	209	1	13101	3	Y	49	49	1	22
							54	9							
03		16492 X	14543	-0-	-1949	-0-	213	1	14273	3	Y	52	58	1	16
							57	9							
04		15570 X	13929	-0-	-1641	-0-	204	1	13681	3	Y	40	39	1	17
							44	9							

MAY WELL #: 2 RRCID -> 283388 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9614 - 9620															
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
											N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
											N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
											N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
											N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
											N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
OXSHEER J19 (SA) 5 WELL #: 5H RRCID -> 283509 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9983 - 15197													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	17650 X	17650	-0-	-0-	-0-	727	1	16802	3	Y	110	129 1	13
12	18159 X	18159	-0-	-0-	-0-	121	9	17295	3	Y	114	102 1	25
01	17819 X	17819	-0-	-0-	-0-	739	1	17144	3	Y	94	82 1	37
02	16464 X	14692	-0-	-1772	-0-	125	9	14374	3	Y	81	82 1	36
03	18228 X	16661	-0-	-1567	-0-	572	1	16322	3	Y	86	96 1	26
04	17640 X	16093	-0-	-1547	-0-	103	9	15784	3	Y	67	65 1	28
						229	1						
						89	9						
						244	1						
						95	9						
						235	1						
						74	9						

OXSHEER J19 (SA) 6 WELL #: 6H RRCID -> 283936 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 9513 PERF.10264 - 16379													
11	22110 X	21784	-0-	-326	-0-	897	1	20732	3	Y	141	166 1	16
12	23204 X	23204	-0-	-0-	-0-	155	9	22099	3	Y	146	130 1	32
01	22097 X	22097	-0-	-0-	-0-	944	1	21256	3	Y	120	105 1	47
02	20328 X	19571	-0-	-757	-0-	161	9	19152	3	Y	104	105 1	46
03	22506 X	21495	-0-	-1011	-0-	709	1	21059	3	Y	110	123 1	33
04	22470 X	20868	-0-	-1602	-0-	132	9	20468	3	Y	86	83 1	36
						305	1						
						114	9						
						315	1						
						121	9						
						305	1						
						95	9						

EDDINS-WIENER 'A' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 284764 COMPL. DATE 02/16/2020 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 9792 - 15954													
11	18750 X	17428	-0-	-1322	-0-	722	1	16686	3	Y	18	21 1	2
12	18290 X	17335	-0-	-955	-0-	20	9	16606	3	Y	18	16 1	4
01	18352 X	17413	-0-	-939	-0-	709	1	16835	3	Y	15	13 1	6
02	16576 X	14857	-0-	-1719	-0-	20	9	14610	3	Y	13	13 1	6
03	18352 X	16162	-0-	-2190	-0-	561	1	15910	3	Y	13	15 1	4
04	17430 X	15438	-0-	-1992	-0-	17	9	15200	3	Y	11	10 1	5
						233	1						
						14	9						
						238	1						
						14	9						
						226	1						
						12	9						

EDDINS-WIENER 'A' (SA)2H WELL #: 2H RRCID -> 284769 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9984 - 15702													
11	30240 X	28787	-0-	-1453	-0-	1189	1	27465	3	Y	121	143 1	14
12	31248 X	28916	-0-	-2332	-0-	133	9	27599	3	Y	125	112 1	27
01	31248 X	30255	-0-	-993	-0-	1179	1	29166	3	Y	105	91 1	41
02	28224 X	24406	-0-	-3818	-0-	138	9	23926	3	Y	89	90 1	40
03	30628 X	26275	-0-	-4353	-0-	973	1	25785	3	Y	95	106 1	29
04	29280 X	25300	-0-	-3980	-0-	116	9	24849	3	Y	74	72 1	31
						382	1						
						98	9						
						385	1						
						105	9						
						370	1						
						81	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
TRINITY G.U. J20 (ALLOC.) 3 WELL #: 3H RRCID -> 284920 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9669 - 16394														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

11		16980 X	15667	-0-	-1313	-0-	643	1	14867	3	Y	143	167	17
							157	9						
12		17174 X	15775	-0-	-1399	-0-	639	1	14975	3	Y	146	131	32
							161	9						
01		16647 X	15703	-0-	-944	-0-	502	1	15067	3	Y	122	106	48
							134	9						
02		15008 X	13605	-0-	-1403	-0-	212	1	13279	3	Y	104	105	47
							114	9						
03		16430 X	14796	-0-	-1634	-0-	216	1	14458	3	Y	111	124	34
							122	9						
04		15660 X	14238	-0-	-1422	-0-	207	1	13936	3	Y	86	84	36
							95	9						

ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584														
WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 1 RRCID -> 228402 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8282 - 9430														
11		0	3662	-0-	3662	8516	3659	2	3	9	N	3	3	57
12		0	3100	-0-	3100	11616	51	1	3049	2	N	-0-		57
01		0	2877	-0-	2877	14493	2866	2	11	9	N	10	10	57
02		17296 X	2803	-0-	-14493	-0-	224	1	2576	2	N	3	3	57
							3	9						
03		3906 X	3109	-0-	-797	-0-	493	1	2607	2	N	8	8	57
							9	9						
04		3660 X	3097	-0-	-563	-0-	3096	2	1	9	N	1	1	57

WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 2 RRCID -> 236119 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8414 - 9582														
11		0	4072	-0-	4072	6653	4071	2	1	9	N	1	1	122
12		0	4368	-0-	4368	11021	4339	2	29	9	N	26	26	122
01		0	4109	-0-	4109	15130	4080	2	29	9	N	26	26	122
02		18847 X	3717	-0-	-15130	-0-	198	1	3516	2	N	3	3	122
							3	9						
03		4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	542	1	3486	2	N	-0-		122
*04		3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3942	2	6	9	N	5	5	122

BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327														
VICE-SHIVERS WELL #: 4 RRCID -> 227622 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9229 - 10398														
11		0	1705	-0-	1705	5307	1702	2	3	9	Y	3		21
12		3100 N	1330	-0-	-1770	3537	1327	2	3	9	Y	3		24
01		0	111	-0-	111	3648	111	2			Y	-0-		24
02		2800 N	55	-0-	-2745	903	55	2			Y	-0-		24
03		1481 N	578	-0-	-903	-0-	578	2			Y	-0-		24
04		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			Y	-0-		24

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321														
HUNT FEE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 172233 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8595 - 9885														
11		0	2032	-0-	2032	2032	2032	2			N	-0-		43
12		0	1847	-0-	1847	3879	1847	2			N	-0-		43
01		0	1601	-0-	1601	5480	1601	2			N	-0-		43
02		2800 N	1650	-0-	-1150	4330	1650	2			N	-0-		43
03		3100 N	2169	-0-	-931	3399	2169	2			N	-0-		43
*04		3000 N	2010	-0-	-990	2409	2010	2			N	-0-		43

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
BOWLES ENERGY, INC.				084097										
MAY UNIT				WELL #:	1 T	RRCID ->	255920	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	10504	PERF. 9586 - 9633		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BPX OPERATING COMPANY				085408											
CARTHAGE GAS UNIT 11				WELL #:	3	RRCID ->	054883	COMPL. DATE	02/05/1973	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 9481 - 9520			
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	351	2	35	9	Y	32	32	1	7
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	314	2	36	9	Y	33	32	1	8
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	331	2	36	9	Y	33	34	1	7
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	549	2	44	9	Y	40	30	1	17
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	317	2	32	9	Y	29	41	1	5
04	300	N	150	-0-	-150	-0-	124	2	26	9	Y	24	22	1	7

CARTHAGE GAS UNIT 3-A				WELL #:	2	RRCID ->	071268	COMPL. DATE	10/10/2000	TOTAL DEPTH	9881	PERF. 8698 - 9474				
11	0		1510	-0-	1510	-0-	3835	1510	3		Y	-0-			6	
12	3100	N	1705	-0-	-1395	-0-	2440	1686	3	19	9	Y	17	1	6	
01	3100	N	1650	-0-	-1450	-0-	990	1633	3	17	9	Y	15	16	1	5
02	1832	N	842	-0-	-990	-0-	842	3			Y	-0-			5	
*03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2286	3	22	9	Y	20	18	1	7	
04	1590	N	1283	-0-	-307	-0-	1268	3	15	9	Y	14	17	1	4	

CARTHAGE GAS UNIT 6A				WELL #:	2	RRCID ->	072834	COMPL. DATE	06/23/1977	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9818 - 9857			
11	1800	N	964	-0-	-836	-0-	960	3	4	9	Y	4	2	1	4
12	1364	N	1107	-0-	-257	-0-	1106	3	1	9	Y	1	2	1	3
01	868	N	852	-0-	-16	-0-	849	3	3	9	Y	3	2	1	4
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			Y	-0-			4
*03	1116	N	970	-0-	-146	-0-	968	3	2	9	Y	2	4	1	2
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			Y	-0-			2

CARTHAGE GAS UNIT 12				WELL #:	3	RRCID ->	074219	COMPL. DATE	01/08/1991	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8474 - 8661			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	109	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9				WELL #:	4	RRCID ->	076789	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9154 - 9176			
11	1830	N	1627	-0-	-203	-0-	1	1	1607	2	Y	17	17	1	4
							19	9							
12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1692	2	20	9	Y	18	18	1	4
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1828	2	22	9	Y	20	20	1	4
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1	1	1513	2	Y	12	11	1	5
							13	9							
03	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2	1	2519	2	Y	27	27	1	5
							30	9							
04	1800	N	760	-0-	-1040	-0-	1	1	751	2	Y	7	10	1	2
							8	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #: 3		RRCID -> 078603		COMPL. DATE 09/05/1978		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9516 - 9548								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1270	2	28	9	Y	25	19	1			6
01	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1638	2	34	9	Y	31	30	1			7
02	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1132	2	29	9	Y	26	22	1			11
03	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1	1	1889	2	Y	32	37	1			6
						35	9									
04	1620 N	1514	-0-	-106	-0-	1	1	1471	2	Y	38	32	1			12
						42	9									
BROWN, H. GAS UNIT										WELL #: 2	RRCID -> 080256		COMPL. DATE 12/19/1978		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8720 - 9418	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CARTHAGE GAS UNIT 7										WELL #: 3	RRCID -> 081784		COMPL. DATE 03/26/1979		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9530 - 9610	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HARRISON, R. GAS UNIT										WELL #: 3	RRCID -> 081955		COMPL. DATE 01/08/1990		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5374 - 5454	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BURNETT BROTHERS										WELL #: 10	RRCID -> 082474		COMPL. DATE 03/19/1979		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9484 - 9530	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BREWSTER, J. T. GAS UNIT										WELL #: 4	RRCID -> 083103		COMPL. DATE 05/22/1979		TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8428 - 9098	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
BURNETT BROTHERS		WELL #: 12		RRCID -> 085278		COMPL. DATE 10/25/1979		TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9492 - 9532				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 085871		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8513 - 9425				
11	1579	N	759	-0-	-820	-0-	35 1	707 3	Y	15	13 0	6
							17 9					
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	32 1	703 3	Y	15	15 0	6
							17 9					
01	589	N	534	-0-	-55	-0-	21 1	509 3	Y	4	8 0	2
							4 9					
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	28 1	753 3	Y	10	8 0	4
							11 9					
*03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	32 1	824 3	Y	9	9 0	4
							10 9					
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	27 1	679 3	Y	9	8 0	5
							10 9					

SOAPE, A. C. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 094962		COMPL. DATE 07/27/1981		TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8633 - 9341				
*11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		-0-
*12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
*01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		-0-
*02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

REED, W. M. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 095987		COMPL. DATE 08/30/1983		TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8689 - 9523				
11	3000	N	1969	-0-	-1031	1251	92 1	1851 3	Y	24	22 0	10
							26 9					
12	3100	N	2112	-0-	-988	263	91 1	1990 3	Y	28	27 0	11
							31 9					
01	2294	N	2012	-0-	-282	-0-	74 1	1920 3	Y	16	19 0	8
							18 9					
02	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	68 1	1824 3	Y	18	19 0	7
							20 9					
*03	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	93 1	2390 3	Y	15	15 0	7
							17 9					
04	1920	N	1819	-0-	-101	-0-	68 1	1739 3	Y	11	12 0	6
							12 9					

SOAPE, A. C. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 101380		COMPL. DATE 07/23/1982		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8580 - 9357				
11	5978	X	2907	-0-	-3071	-0-	134 1	2723 3	Y	45	42 0	18
							50 9					
12	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	127 1	2701 3	Y	41	43 0	16
							45 9					
01	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	116 1	2977 3	Y	28	30 0	14
							31 9					
02	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	100 1	2688 3	Y	35	35 0	14
							39 9					
*03	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	116 1	3034 3	Y	29	29 0	14
							32 9					
04	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	100 1	2535 3	Y	23	24 0	13
							25 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
CARTHAGE GAS UNIT 3-A		WELL #: 3		RRCID -> 104540		COMPL. DATE 03/07/1983		TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8735 - 9666				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	0	22	-0-	22	49	22	3	Y	-0-		-0-	
12	0	25	-0-	25	74	25	3	Y	-0-		-0-	
01	0	23	-0-	23	97	23	3	Y	-0-		-0-	
02	119 N	22	-0-	-97	-0-	22	3	Y	-0-		-0-	
*03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3	Y	-0-		-0-	
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3	Y	-0-		-0-	

BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 114153		COMPL. DATE 11/12/1984		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8603 - 9390				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

CARTHAGE GAS UNIT #13		WELL #: 6		RRCID -> 114381		COMPL. DATE 12/09/1990		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8464 - 8680				
11	1020 N	598	-0-	-422	-0-	588	2	10 9	Y	9 1	2	
12	1240 N	717	-0-	-523	-0-	708	2	9 9	Y	8 1	2	
01	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1323	2	21 9	Y	17 1	4	
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	573	2	8 9	Y	8 1	3	
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	-0-			Y	3 1	-0-	
04	1290 N	762	-0-	-528	-0-	758	2	4 9	Y	4 1	1	

BREWSTER, J. T. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 114391		COMPL. DATE 12/09/1984		TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8436 - 9364				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	86	1	2282 3	Y	52 31 0	21	
*03	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	57 9		99 1	2555 3	Y	33 38 0	16
04	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	36 9		71 1	1790 3	Y	25 27 0	14
						28 9						

REED, W. M. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 114671		COMPL. DATE 01/05/1985		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8675 - 9560				
11	2940 X	653	-0-	-2287	-0-	30	1	617 3	Y	5 5 0	2	
12	3038 X	624	-0-	-2414	-0-	6 9		27 1	591 3	Y	5 5 0	2
01	2015 X	535	-0-	-1480	-0-	6 9		20 1	512 3	Y	3 4 0	1
02	1400 X	691	-0-	-709	-0-	3 9		25 1	660 3	Y	5 4 0	2
*03	992 X	673	-0-	-319	-0-	6 9		25 1	646 3	Y	2 3 0	1
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	2 9		22 1	567 3	Y	2 2 0	1
						2 9						

HARRISON, R. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 115139		COMPL. DATE 01/28/1985		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8641 - 9476				
11	0	1214	-0-	1214	4540	57	1	1157 3	Y	-0-	-0-	
12	0	1274	-0-	1274	5814	56	1	1218 3	Y	-0-	-0-	
01	7206 X	1392	-0-	-5814	-0-	53	1	1339 3	Y	-0-	-0-	
02	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	47	1	1267 3	Y	-0-	-0-	
*03	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	185	1	4768 3	Y	-0-	-0-	
04	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	49	1	1263 3	Y	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408								
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14		WELL #: 6		RRCID -> 119415		COMPL. DATE 10/28/1992		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8442 - 8658		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	3120 X	2926	-0-	-194	-0-	1 1	2915 2	Y	9 1	2
12	3224 X	659	-0-	-2565	-0-	10 9				
01	3224 X	32	-0-	-3192	-0-	656 2	3 9	Y	3 4 1	1
02	2912 X	-0-	-0-	-2912	-0-	32 2		Y	1 1	-0-
03	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			Y		-0-
04	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-			Y		-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 129885		COMPL. DATE 01/14/1989		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6464 - 9347		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293			Y	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293			Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 18		WELL #: 2		RRCID -> 130072		COMPL. DATE 11/13/1992		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8476 - 8542		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15		WELL #: 6		RRCID -> 130088		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8379 - 9010		
11	630 N	468	-0-	-162	-0-	269 2	199 9	Y	181 179 1	38
12	496 N	413	-0-	-83	-0-	245 2	168 9	Y	153 155 1	36
01	434 N	426	-0-	-8	-0-	243 2	183 9	Y	166 167 1	35
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	377 2	146 9	Y	133 113 1	55
*03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	1 1	308 2	Y	203 221 1	37
						223 9				
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	333 2	119 9	Y	108 111 1	34

SOAPE, A.C. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 130210		COMPL. DATE 03/01/1989		TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8493 - 9353		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

REED, W.M. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 130628		COMPL. DATE 04/14/1989		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8674 - 9824		
11	3000 N	2231	-0-	-769	1674	103 1	2103 3	Y	23 21 0	9
12	3100 N	2263	-0-	-837	837	25 9				
01	2908 N	2071	-0-	-837	-0-	98 1	2134 3	Y	28 26 0	11
02	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	31 9				
						76 1	1977 3	Y	16 19 0	8
02	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	18 9				
						83 1	2225 3	Y	19 19 0	8
*03	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	21 9				
						97 1	2518 3	Y	16 16 0	8
04	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	18 9				
						87 1	2216 3	Y	14 14 0	8
						15 9				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
BREWSTER, J. T. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 131123		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8475 - 9650								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 131169		COMPL. DATE 06/13/1989		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8495 - 9584								
11	2558 X	801	-0-	-1757	-0-	37	1	753	3	Y	10	13	0			4
						11	9									
12	2542 X	2226	-0-	-316	-0-	101	1	2102	3	Y	21	17	0			8
						23	9									
01	2542 X	1979	-0-	-563	-0-	75	1	1882	3	Y	20	18	0			10
						22	9									
02	2296 X	1796	-0-	-500	-0-	64	1	1715	3	Y	15	19	0			6
						17	9									
*03	2232 X	1870	-0-	-362	-0-	70	1	1783	3	Y	15	14	0			7
						17	9									
04	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	80	1	2069	3	Y	28	19	0			16
						31	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A		WELL #: 3		RRCID -> 132213		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8700 - 9600								
11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	876	3	6	9	Y	5	2	1			6
12	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1081	3	1	9	Y	1	3	1			4
01	992 N	924	-0-	-68	-0-	916	3	8	9	Y	7	3	1			8
02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			Y	-0-					8
*03	1085 N	988	-0-	-97	-0-	985	3	3	9	Y	3	7	1			4
04	900 N	650	-0-	-250	-0-	650	3			Y	-0-					4

BURNETT BROTHERS		WELL #: 19		RRCID -> 132426		COMPL. DATE 08/06/2001		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8358 - 8456								
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	309	2	9	9	Y	8	8	1			2
12	589 N	367	-0-	-222	-0-	357	2	10	9	Y	9	9	1			2
01	341 N	323	-0-	-18	-0-	312	2	11	9	Y	10	10	1			2
02	308 N	299	-0-	-9	-0-	293	2	6	9	Y	5	5	1			2
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	436	2	13	9	Y	12	12	1			2
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	314	2	7	9	Y	6	6	1			2

BURNETT BROTHERS		WELL #: 18		RRCID -> 132433		COMPL. DATE 10/12/1989		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8544 - 9580								
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	80	2	17	9	Y	15	15	1			3
12	341 N	89	-0-	-252	-0-	71	2	18	9	Y	16	15	1			4
*01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	572	2	119	9	Y	108	89	1			23
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	612	2	92	9	Y	84	72	1			35
03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	620	2	132	9	Y	120	133	1			22
04	660 N	153	-0-	-507	-0-	127	2	26	9	Y	24	38	1			8

BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 132545		COMPL. DATE 10/27/1989		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 9386								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
HICKS, O. B. GAS UNIT		WELL #: 5 T		RRCID -> 132714		COMPL. DATE 11/08/1989		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 8480 - 9470				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #: 5-L		RRCID -> 132715		COMPL. DATE 11/12/1989		TOTAL DEPTH 9875		PERF. 8547 - 9389				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 133067		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 8486 - 9500				
11	0	895	-0-	895	2066	895	3			Y	-0-			27
12	3003 N	937	-0-	-2066	-0-	917	3	20	9	Y	18	19	1	26
01	1178 N	1013	-0-	-165	-0-	988	3	25	9	Y	23	19	1	30
02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1003	3	31	9	Y	28	23	1	35
*03	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			Y	-0-			35
04	990 N	946	-0-	-44	-0-	946	3			Y	-0-			35

ALLISON, G.T. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 133072		COMPL. DATE 12/15/1989		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8538 - 9254				
11	0	39	-0-	39	175	2	1	37	3	Y	-0-			-0-
12	0	83	-0-	83	258	3	1	80	3	Y	-0-			-0-
01	306 N	48	-0-	-258	-0-	2	1	46	3	Y	-0-			-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	199	3	Y	-0-			-0-
*03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	Y	-0-			-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	3	Y	-0-			-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 133308		COMPL. DATE 12/14/1989		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8771 - 9630				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A		WELL #: 4		RRCID -> 133477		COMPL. DATE 01/25/1990		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 8640 - 9780				
11	0	857	-0-	857	1891	857	3			Y	-0-			2
12	3094 N	1203	-0-	-1891	-0-	1194	3	9	9	Y	8	7	1	3
01	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2157	3	18	9	Y	16	13	1	6
02	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			Y	-0-			6
*03	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1246	3	9	9	Y	8	11	1	3
04	2100 N	1138	-0-	-962	-0-	1129	3	9	9	Y	8	9	1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408									
HARRISON, R. GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 133481			COMPL. DATE 01/23/1990			TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8650 - 9797	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

11	2832 N	1498	-0-	-1334	-0-	70 1	1417 3	Y	10	9 0		4
12	1302 N	219	-0-	-1083	-0-	11 9						
01	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	10 1	206 3	Y	3	6 0		1
02	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	3 9						
*03	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	97 1	2475 3	Y	8	5 0		4
04	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	9 9						
						87 1	2323 3	Y	13	12 0		5
						14 9						
						90 1	2323 3	Y	9	10 0		4
						10 9						
						87 1	2224 3	Y	9	8 0		5
						10 9						

BOLES, A.M. GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 134419			COMPL. DATE 03/17/1990			TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8693 - 9491	
11	3000 N	2388	-0-	-612	2221	106 1	2230 3	Y	47	48 0		19
12	3100 N	1770	-0-	-1330	891	52 9						
01	2407 N	1516	-0-	-891	-0-	79 1	1647 3	Y	40	43 0		16
02	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	44 9						
*03	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	57 1	1426 3	Y	30	31 0		15
04	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	33 9						
						62 1	1659 3	Y	34	35 0		14
						37 9						
						96 1	2468 3	Y	35	32 0		17
						39 9						
						50 1	1296 3	Y	17	25 0		9
						19 9						

BOLES, A.M. GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 134477			COMPL. DATE 03/29/1990			TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8650 - 9528	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 134943			COMPL. DATE 05/01/1990			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9489	
11	0	3099	-0-	3099	7447	3099 3		Y	-0-			82
12	10123 X	2676	-0-	-7447	-0-	2609 3	67 9	Y	61	58 1		85
01	2852 X	1933	-0-	-919	-0-	1890 3	43 9	Y	39	62 1		62
02	2576 X	740	-0-	-1836	-0-	721 3	19 9	Y	17	47 1		32
*03	2852 X	859	-0-	-1993	-0-	859 3		Y	-0-			32
04	2760 X	2533	-0-	-227	-0-	2533 3		Y	-0-			32

DAVIS, S.L. GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 135122			COMPL. DATE 05/03/1990			TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8743 - 9557	
11	2824 N	811	-0-	-2013	-0-	36 1	743 3	Y	29	40 0		12
12	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-	32 9		Y	-0-	12 0		-0-
01	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-			Y	-0-			-0-
02	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	92 1	2490 3	Y	58	35 0		23
*03	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	64 9						
04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	46 1	1188 3	Y	25	36 0		12
						28 9						
						25 1	631 3	Y	14	18 0		8
						15 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408											
BREWSTER, J. T. GAS UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 135748		COMPL. DATE 07/03/1990			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8535 - 9615				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

11		2489 N	1226	-0-	-1263	-0-	56 1	1135 3	Y	32	30 0			13
							35 9							
12		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	49 1	1100 3	Y	35	34 0			14
							39 9							
01		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	52 1	1307 3	Y	27	27 0			14
							30 9							
02		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	42 1	1127 3	Y	27	30 0			11
							30 9							
*03		1178 N	912	-0-	-266	-0-	34 1	863 3	Y	14	18 0			7
							15 9							
04		1320 N	842	-0-	-478	-0-	31 1	799 3	Y	11	12 0			6
							12 9							

SOAPE, A. C. GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 135833		COMPL. DATE 08/23/1990			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8688 - 9232				
11		2382 N	1117	-0-	-1265	-0-	52 1	1054 3	Y	10	10 0			4
							11 9							
12		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	50 1	1085 3	Y	15	13 0			6
							17 9							
01		1271 N	1245	-0-	-26	-0-	47 1	1188 3	Y	9	10 0			5
							10 9							
02		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	39 1	1057 3	Y	9	10 0			4
							10 9							
*03		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	46 1	1191 3	Y	6	7 0			3
							7 9							
04		1170 N	1087	-0-	-83	-0-	41 1	1038 3	Y	7	6 0			4
							8 9							

HARRISON, R. GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 136109		COMPL. DATE 02/10/1990			TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8679 - 9770				
11		0	2384	-0-	2384	5176	112 1	2272 3	Y	-0-				-0-
12		0	1941	-0-	1941	7117	87 1	1854 3	Y	-0-				-0-
01		3100 N	1572	-0-	-1528	5589	60 1	1512 3	Y	-0-				-0-
02		2800 N	1412	-0-	-1388	4201	51 1	1361 3	Y	-0-				-0-
*03		3100 N	1624	-0-	-1476	2725	59 1	1565 3	Y	-0-				-0-
04		3000 N	1820	-0-	-1180	1545	68 1	1752 3	Y	-0-				-0-

BOLES, A. M. GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 136302		COMPL. DATE 07/29/1990			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8646 - 9474				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

HARRISON, R. GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 136318		COMPL. DATE 09/12/1990			TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9783 - 8961				
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	64 1	1622 3	Y	151	75 0			76
							166 9							
02		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	46 1	1230 3	Y	116	145 0			47
							128 9							
*03		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	60 1	1528 3	Y	99	98 0			48
							109 9							
04		944 N	944	-0-	-0-	-0-	35 1	866 3	Y	39	65 0			22
							43 9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
CARTHAGE GAS UNIT 3-A		WELL #:		5	RRCID ->	136451	COMPL. DATE	10/22/1990	TOTAL DEPTH	9888	PERF.	8699 - 9762	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		0	1552	-0-	1552	4008	1552	3		Y	-0-		5
12		0	-0-	-0-	-0-	4008				Y	-0-	5 1	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	4008				Y	-0-		-0-
02		2800 N	-0-	-0-	-2800	1208				Y	-0-		-0-
*03		1208 N	-0-	-0-	-1208	-0-				Y	-0-		-0-
04		3000 N	3414	-0-	414	414	3390	3	24 9	Y	22	16 1	6

HICKS, O. B. GAS UNIT		WELL #:		8-L	RRCID ->	137023	COMPL. DATE	08/29/1990	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8719 - 9476	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #:		6-L	RRCID ->	137673	COMPL. DATE	08/07/1990	TOTAL DEPTH	9536	PERF.	8875 - 9294	
11		2489 N	1166	-0-	-1323	-0-	54	1	1097	3	Y	14 13 0	6
							15	9					
12		1395 N	1192	-0-	-203	-0-	53	1	1121	3	Y	16 15 0	7
							18	9					
01		1333 N	979	-0-	-354	-0-	37	1	933	3	Y	8 11 0	4
							9	9					
02		1092 N	823	-0-	-269	-0-	29	1	785	3	Y	8 9 0	3
							9	9					
*03		1178 N	853	-0-	-325	-0-	32	1	814	3	Y	6 6 0	3
							7	9					
04		930 N	704	-0-	-226	-0-	26	1	672	3	Y	5 5 0	3
							6	9					

WEST CLAYTON		WELL #:		1	RRCID ->	137818	COMPL. DATE	03/06/1991	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8963 - 9609	
11		1050 N	586	-0-	-464	-0-	24	1	523	3	Y	35 27 0	14
							39	9					
12		620 N	403	-0-	-217	-0-	18	1	373	3	Y	11 21 0	4
							12	9					
01		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0- 4 0	-0-
02		560 N	135	-0-	-425	-0-	4	1	120	3	Y	10 6 0	4
							11	9					
*03		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	47	1	1265	3	Y	25 17 0	12
							28	9					
04		437 N	437	-0-	-0-	-0-	16	1	408	3	Y	12 17 0	7
							13	9					

CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #:		5	RRCID ->	137981	COMPL. DATE	02/15/1991	TOTAL DEPTH	9701	PERF.	6046 - 9514	
11		0	449	-0-	449	849	449	2		Y	-0-		-0-
12		1253 N	404	-0-	-849	-0-	404	2		Y	-0-		-0-
01		0	418	-0-	418	418	418	2		Y	-0-		-0-
02		577 N	159	-0-	-418	-0-	159	2		Y	-0-		-0-
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-		-0-
04		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #: 7-L		RRCID -> 139175		COMPL. DATE 07/26/1991		TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8370 - 9554								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	713	-0-	713	1398	713	2			Y	-0-					-0-
12	2038 N	640	-0-	-1398	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
01	0	279	-0-	279	279	279	2			Y	-0-					-0-
02	672 N	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-					-0-
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
04	270 N	124	-0-	-146	-0-	124	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A		WELL #: 4		RRCID -> 139213		COMPL. DATE 04/04/1991		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8713 - 9889								
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	804	3	10	9	Y	9	4	1			9
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-	5	1			4
01	589 N	554	-0-	-35	-0-	546	3	8	9	Y	7	3	1			8
02	756 N	737	-0-	-19	-0-	737	3			Y	-0-					8
*03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	729	3	4	9	Y	4	7	1			5
04	540 N	475	-0-	-65	-0-	475	3			Y	-0-					5

REED, W.M. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 139407		COMPL. DATE 08/07/1991		TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8677 - 9786								
11	0	253	-0-	253	1624	11	1	242	3	Y	-0-	1	0			-0-
12	3100 N	1626	-0-	-1474	150	70	1	1553	3	Y	3	2	0			1
01	2672 N	2522	-0-	-150	-0-	96	1	2422	3	Y	4	3	0			2
02	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	89	1	2381	3	Y	3	4	0			1
*03	3100 N	3782	-0-	682	682	140	1	3638	3	Y	4	3	0			2
04	2615 N	1933	-0-	-682	-0-	73	1	1859	3	Y	1	2	0			1

DAVIS, S.L. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 139454		COMPL. DATE 08/27/1991		TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8706 - 9602								
11	1656 N	526	-0-	-1130	-0-	24	1	489	3	Y	12	15	0			5
12	1209 N	1	-0-	-1208	-0-	13	9			Y	-0-	5	0			-0-
01	1116 N	164	-0-	-952	-0-	1	3	156	3	Y	2	1	0			1
02	504 N	447	-0-	-57	-0-	6	1	421	3	Y	9	6	0			4
*03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	2	9			Y	-0-	4	0			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	10	9			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #: 6-L		RRCID -> 139889		COMPL. DATE 10/21/1991		TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8490 - 8734								
11	0	210	-0-	210	412	210	2			Y	-0-					-0-
12	623 N	211	-0-	-412	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
01	0	198	-0-	198	198	198	2			Y	-0-					-0-
02	351 N	153	-0-	-198	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18		WELL #: 3-L		RRCID -> 140030		COMPL. DATE 11/12/1991		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 8588								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #: 7-L		RRCID -> 140217		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9713		PERF. 6375 - 6384		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	480 N	308	-0-	-172	-0-	305	2	3	9	Y	3	3	1	1
12	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1230	2	22	9	Y	20	16	1	5
*01	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1494	2	17	9	Y	15	17	1	3
02	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1236	2	13	9	Y	12	10	1	5
03	1240 N	101	-0-	-1139	-0-	101	2			Y	-0-	5	1	-0-
04	1470 N	78	-0-	-1392	-0-	78	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9		WELL #: 7-L		RRCID -> 140698		COMPL. DATE 01/27/1992		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 8400 - 9542				
11	1470 N	730	-0-	-740	-0-	1	1	723	2	Y	5	6	1	1
12	1426 N	463	-0-	-963	-0-	459	2	4	9	Y	4	4	1	1
01	1054 N	495	-0-	-559	-0-	491	2	4	9	Y	4	4	1	1
02	672 N	367	-0-	-305	-0-	365	2	2	9	Y	2	2	1	1
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	404	2	4	9	Y	4	4	1	1
04	480 N	123	-0-	-357	-0-	123	2			Y	-0-	1	1	-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14		WELL #: 7-L		RRCID -> 140780		COMPL. DATE 02/15/1992		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8458 - 9522				
11	870 N	70	-0-	-800	-0-	70	2			Y	-0-			-0-
12	465 N	39	-0-	-426	-0-	39	2			Y	-0-			-0-
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-
03	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1	1	1566	2	Y	4	3	1	1
04	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1	1	1010	2	Y	2	2	1	1

BURNETT BROTHERS		WELL #: 24-L		RRCID -> 140962		COMPL. DATE 03/09/1992		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8494 - 9556				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2022 - WELL PLUGGED 12/16/22														

CARTHAGE GAS UNIT NO. 13		WELL #: 8 L		RRCID -> 141284		COMPL. DATE 04/23/1992		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8464 - 9524				
11	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	2	1	3721	2	Y	29	28	1	6
12	3441 X	3089	-0-	-352	-0-	3060	2	29	9	Y	26	26	1	6
01	3441 X	3012	-0-	-429	-0-	2984	2	28	9	Y	25	26	1	5
02	3108 X	1873	-0-	-1235	-0-	1854	2	19	9	Y	17	15	1	7
03	3441 X	1716	-0-	-1725	-0-	1	1	1701	2	Y	13	18	1	2
04	3330 X	1153	-0-	-2177	-0-	1	1	1141	2	Y	10	9	1	3

CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #: 0007 L		RRCID -> 141457		COMPL. DATE 02/28/2016		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 8470 - 9534				
11	14B2 EXT	1385	-0-	1385	1385	1376	2	9	9	Y	8	6	1	2
12	14B2 EXT	239	-0-	239	1624	239	2			Y	-0-	2	1	-0-
01	2427 X	803	-0-	-1624	-0-	797	2	6	9	Y	5	4	1	1
02	1288 X	501	-0-	-787	-0-	498	2	3	9	Y	3	3	1	1
03	1426 X	374	-0-	-1052	-0-	373	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
04	1380 X	683	-0-	-697	-0-	679	2	4	9	Y	4	3	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-L RRCID -> 141632 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9562

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-L RRCID -> 142026 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8540 - 9566

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 7 RRCID -> 142034 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8500 - 9514

11	2490 X	1691	-0-	-799	-0-	158	1	1512	2	Y	19	18	1			4
						21	9									
12	2573 X	1796	-0-	-777	-0-	163	1	1613	2	Y	18	18	1			4
						20	9									
01	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	163	1	1280	2	Y	16	17	1			3
						18	9									
02	1568 N	752	-0-	-816	-0-	147	1	596	2	Y	8	8	1			3
						9	9									
03	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	164	1	2095	2	Y	25	23	1			5
						28	9									
04	1410 N	789	-0-	-621	-0-	158	1	624	2	Y	6	9	1			2
						7	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-L RRCID -> 143366 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8474 - 9504

11	600 X	161	-0-	-439	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
12	155 X	42	-0-	-113	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
*01	155 X	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
02	140 X	108	-0-	-32	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
04	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 4-L RRCID -> 143423 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8504 - 8594

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
ALLISON, G.T. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 145022		COMPL. DATE 03/13/1993		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9054						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A		WELL #: 6		RRCID -> 145167		COMPL. DATE 03/15/1993		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8744 - 9808						
11	0	912	-0-	912	2771	912	3			Y	-0-			3
12	3100 N	1656	-0-	-1444	1327	1647	3	9	9	Y	8	8	1	3
01	3094 N	1767	-0-	-1327	-0-	1755	3	12	9	Y	11	10	1	4
02	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			Y	-0-			4
*03	1643 N	208	-0-	-1435	-0-	208	3			Y	-0-	4	1	-0-
04	1710 N	229	-0-	-1481	-0-	228	3	1	9	Y	1	1	1	-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 145232		COMPL. DATE 03/30/1993		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8513 - 9216						
11	1442 N	483	-0-	-959	-0-	22	1	461	3	Y	-0-	1	0	-0-
12	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-			-0-
01	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			-0-
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT		WELL #: 11 L		RRCID -> 145404		COMPL. DATE 04/24/1993		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9274						
11	5121 X	2189	-0-	-2932	-0-	103	1	2060	3	Y	24	23	0	10
						26	9							
12	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	111	1	2540	3	Y	27	26	0	11
						30	9							
01	2945 X	2425	-0-	-520	-0-	92	1	2310	3	Y	21	21	0	11
						23	9							
02	2660 X	1595	-0-	-1065	-0-	57	1	1525	3	Y	12	18	0	5
						13	9							
*03	2945 X	1710	-0-	-1235	-0-	63	1	1635	3	Y	11	11	0	5
						12	9							
04	2580 X	1484	-0-	-1096	-0-	56	1	1418	3	Y	9	9	0	5
						10	9							

HICKS, O. B. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 145558		COMPL. DATE 04/16/1993		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8382 - 9484						
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408											
BREWSTER, J. T. GAS UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 154805			COMPL. DATE 05/04/1995			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8506 - 9642			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	279 N	85	-0-	-194	-0-	4	1	79	3	Y	2	2	0	1
						2	9							
12	186 N	181	-0-	-5	-0-	8	1	171	3	Y	2	2	0	1
						2	9							
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	8	1	212	3	Y	4	3	0	2
						4	9							
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	178	3	Y	3	4	0	1
						3	9							
*03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	8	1	203	3	Y	2	2	0	1
						2	9							
04	210 N	183	-0-	-27	-0-	7	1	174	3	Y	2	2	0	1
						2	9							

BREWSTER, J. T. GAS UNIT			WELL #: 13		RRCID -> 155012			COMPL. DATE 06/19/1995			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8522 - 9680			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 155402			COMPL. DATE 07/10/1995			TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9524			
11	0	1696	-0-	1696	3773	1696	3			Y	-0-			27
12	3100 N	1808	-0-	-1292	2481	1788	3	20	9	Y	18	19	1	26
01	3100 N	2731	-0-	-369	2112	2697	3	34	9	Y	31	19	1	38
02	2800 N	1895	-0-	-905	1207	1866	3	29	9	Y	26	28	1	36
*03	3065 N	1858	-0-	-1207	-0-	1858	3			Y	-0-			36
04	2640 N	1811	-0-	-829	-0-	1811	3			Y	-0-			36

SOAPE, A.C. GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 155583			COMPL. DATE 07/29/1995			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8490 - 9242			
11	702 N	319	-0-	-383	-0-	15	1	300	3	Y	4	4	0	2
						4	9							
12	341 N	337	-0-	-4	-0-	15	1	316	3	Y	5	5	0	2
						6	9							
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	14	1	346	3	Y	4	4	0	2
						4	9							
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	12	1	319	3	Y	3	4	0	1
						3	9							
*03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	14	1	366	3	Y	3	3	0	1
						3	9							
04	330 N	312	-0-	-18	-0-	12	1	297	3	Y	3	2	0	2
						3	9							

CARTHAGE GAS UNIT 3-A			WELL #: 7		RRCID -> 157947			COMPL. DATE 02/10/1996			TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8758 - 8904			
11	0	700	-0-	700	1556	700	3			Y	-0-			2
12	2424 N	868	-0-	-1556	-0-	858	3	10	9	Y	9	8	1	3
01	868 N	788	-0-	-80	-0-	778	3	10	9	Y	9	9	1	3
02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			Y	-0-			3
*03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	866	3	9	9	Y	8	8	1	3
04	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1069	3	12	9	Y	11	11	1	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408								
BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	158021	COMPL. DATE	02/14/1996	TOTAL DEPTH	9525	PERF.	8640 - 9392
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

11	872 N	282	-0-	-590	-0-	13 6	1 9	263 3	Y	5	6 0	2
12	279 N	219	-0-	-60	-0-	10 6	1 9	203 3	Y	5	5 0	2
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	24 4	1 9	570 3	Y	4	4 0	2
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	20 10	1 9	526 3	Y	9	7 0	4
*03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	13 4	1 9	323 3	Y	4	6 0	2
04	480 N	276	-0-	-204	-0-	10 3	1 9	263 3	Y	3	3 0	2

HICKS, O. B. GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	158468	COMPL. DATE	03/22/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8372 - 9492
11	0	1303	-0-	1303	2453	1303 3			Y	-0-		42
12	3100 N	1357	-0-	-1743	710	1317 3		40 9	Y	36	30 1	48
01	2278 N	1568	-0-	-710	-0-	1513 3		55 9	Y	50	36 1	62
02	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1502 3		65 9	Y	59	47 1	74
*03	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 3			Y	-0-		74
04	1500 N	902	-0-	-598	-0-	902 3			Y	-0-		74

BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	158975	COMPL. DATE	04/23/1996	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	8630 - 9412
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #:		8 L	RRCID ->	158992	COMPL. DATE	06/03/1996	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	8700 - 9536
11	300 N	47	-0-	-253	-0-	47 2			Y	-0-	2 1	-0-
12	310 N	1	-0-	-309	-0-	1 2			Y	-0-		-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-		-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-		-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2			Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A		WELL #:		8 C	RRCID ->	159174	COMPL. DATE	06/14/1996	TOTAL DEPTH	9944	PERF.	8622 - 9751
11	0	227	-0-	227	717	227 3			Y	-0-		3
12	0	-0-	-0-	-0-	717				Y	-0-	3 1	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	717				Y	-0-		-0-
02	717 N	-0-	-0-	-717	-0-				Y	-0-		-0-
*03	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1661 3		33 9	Y	30	19 1	11
04	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2252 3		54 9	Y	49	47 1	13

CARTHAGE GAS UNIT 3A		WELL #:		9	RRCID ->	159209	COMPL. DATE	06/26/1996	TOTAL DEPTH	9986	PERF.	8790 - 8882
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
SOAPE, A.C. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 159536		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8580 - 9358								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SOAPE, A.C. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 159566		COMPL. DATE 07/03/1996		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8584 - 9357								
11	4616 X	2111	-0-	-2505	-0-	97 1	1979 3	Y	32	28 0						13
						35 9										
12	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	77 1	1656 3	Y	30	31 0						12
						33 9										
01	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	74 1	1867 3	Y	22	23 0						11
						24 9										
02	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	60 1	1613 3	Y	20	23 0						8
						22 9										
*03	1488 N	1436	-0-	-52	-0-	53 1	1370 3	Y	12	14 0						6
						13 9										
04	1440 N	1371	-0-	-69	-0-	51 1	1307 3	Y	12	11 0						7
						13 9										
GLASPIE, OCIE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 159723		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9370								
11	1560 X	552	-0-	-1008	-0-	25 1	502 3	Y	23	21 0						9
						25 9										
12	1023 X	576	-0-	-447	-0-	24 1	521 3	Y	28	26 0						11
						31 9										
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	23 1	581 3	Y	20	21 0						10
						22 9										
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	20 1	524 3	Y	18	21 0						7
						20 9										
*03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	23 1	598 3	Y	15	15 0						7
						17 9										
04	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	93 1	2434 3	Y	61	34 0						34
						67 9										
HICKS, O. B. GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 164137		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8392 - 9522								
11	0	270	-0-	270	742	270 3		Y	-0-							2
12	993 N	251	-0-	-742	-0-	249 3	2 9	Y	2	2 1						2
01	465 N	387	-0-	-78	-0-	383 3	4 9	Y	4	2 1						4
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	415 3	4 9	Y	4	3 1						5
						566 3		Y	-0-							5
*03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3		Y	-0-							5
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3		Y	-0-							5
DAVIS, S.L. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 165070		COMPL. DATE 08/03/1997		TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8698 - 9614								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
REED, W.M. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 165604		COMPL. DATE 08/29/1997		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8685 - 9840			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	406 N	158	-0-	-248	-0-	7 1	149 3	Y	2	2 0	1
12	310 N	66	-0-	-244	-0-	2 9	63 3	Y	-0-	1 0	-0-
01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	3 1	732 3	Y	8	4 0	4
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	28 1	404 3	Y	3	6 0	1
*03	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	9 9	1039 3	Y	6	4 0	3
04	720 N	253	-0-	-467	-0-	15 1	242 3	Y	2	4 0	1
						3 9					
						40 1					
						7 9					
						9 1					
						2 9					

HICKS, O. B. GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 165927		COMPL. DATE 11/03/1997		TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8332 - 9474		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT		WELL #: 14 L		RRCID -> 167002		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8652 - 9636		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14		WELL #: 10 L		RRCID -> 168859		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8410 - 9518		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 168881		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9388		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 L RRCID -> 169109 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8416 - 9540

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*11		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1 1	1981 2	Y	22	21 1		5
							24 9						
*12		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1770 2	22 9	Y	20	20 1		5
01		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1783 2	22 9	Y	20	21 1		4
02		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1347 2	13 9	Y	12	11 1		5
03		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	1 1	2053 2	Y	21	22 1		4
							23 9						
04		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1 1	1221 2	Y	12	12 1		4
							13 9						

 CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 T RRCID -> 169256 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8428 - 9516

11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 169301 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8382 - 9520

11		0	96	-0-	96	237	96 3		Y	-0-			-0-
12		260 N	23	-0-	-237	-0-	23 3		Y	-0-			-0-
01		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		Y	-0-			-0-
02		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		Y	-0-			-0-
*03		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		Y	-0-			-0-
04		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		Y	-0-			-0-

 CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 L RRCID -> 170114 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8434 - 9545

11		1920 N	1477	-0-	-443	-0-	1 1	1459 2	Y	15	14 1		3
							17 9						
12		1984 N	1337	-0-	-647	-0-	1323 2	14 9	Y	13	13 1		3
01		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1378 2	17 9	Y	15	15 1		3
02		1372 N	1279	-0-	-93	-0-	1 1	1268 2	Y	9	8 1		4
							10 9						
03		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2 1	2255 2	Y	21	21 1		4
							23 9						
04		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1 1	1845 2	Y	22	19 1		7
							24 9						

 CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 9 L RRCID -> 170133 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9510

11		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	1 1	3153 2	Y	15	16 1		3
							17 9						
12		3534 X	2879	-0-	-655	-0-	2856 2	23 9	Y	21	19 1		5
01		3534 X	2706	-0-	-828	-0-	2689 2	17 9	Y	15	17 1		3
02		3192 X	774	-0-	-2418	-0-	768 2	6 9	Y	5	6 1		2
03		3317 X	981	-0-	-2336	-0-	1 1	976 2	Y	4	5 1		1
							4 9						
04		3180 X	2296	-0-	-884	-0-	2 1	2284 2	Y	9	7 1		3
							10 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 L RRCID -> 170141 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8358 - 9514														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1	1	1501	2	Y	15	15	1	3
12	983 N	983	-0-	-0-	-0-	17	9							
01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	973	2	10	9	Y	9	10	1	2
02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	1048	2	12	9	Y	11	11	1	2
03	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	975	2	8	9	Y	7	6	1	3
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	1	1	1259	2	Y	12	13	1	2
						13	9							
						736	2	7	9	Y	6	6	1	2
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 L RRCID -> 170149 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8446 - 9492														
11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	850	2	7	9	Y	6	6	1	1
12	1147 N	857	-0-	-290	-0-	851	2	6	9	Y	5	5	1	1
01	930 N	809	-0-	-121	-0-	802	2	7	9	Y	6	6	1	1
02	812 N	729	-0-	-83	-0-	726	2	3	9	Y	3	3	1	1
03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1	1	1216	2	Y	8	8	1	1
04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	9	9	7	9	Y	6	5	1	2
						784	2							
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 170417 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8326 - 9466														
11	0	846	-0-	846	2399	846	3			Y	-0-			21
12	3100 N	911	-0-	-2189	210	894	3	17	9	Y	15	15	1	21
01	1147 N	799	-0-	-348	-0-	782	3	17	9	Y	15	15	1	21
02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	782	3	20	9	Y	18	16	1	23
*03	899 N	749	-0-	-150	-0-	749	3			Y	-0-			23
04	780 N	646	-0-	-134	-0-	646	3			Y	-0-			23
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 11 L RRCID -> 170755 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8396 - 9512														
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BURNETT BROTHERS WELL #: 29 L RRCID -> 171190 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9504														
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 L RRCID -> 171252 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8476 - 9516														
11	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	1	1	2866	2	Y	18	17	1	4
12	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	20	9							
01	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2485	2	18	9	Y	16	16	1	4
02	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2648	2	20	9	Y	18	18	1	4
03	3100 N	3125	-0-	25	25	1	1	2033	2	Y	9	9	1	4
04	2254 N	2229	-0-	-25	-0-	10	9							
						2	1	3103	2	Y	18	19	1	3
						20	9							
						1	1	2210	2	Y	16	14	1	5
						18	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408									
CARTHAGE GAS UNIT 13			WELL #:		11 L	RRCID ->	174172	COMPL. DATE	04/07/1999	TOTAL DEPTH	9705	PERF. 6963 - 9514		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14			WELL #:		9 L	RRCID ->	174211	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	9762	PERF. 8494 - 9522		
11	603 N	311	-0-	-292	-0-	261	2	50	9	Y	45	45	1	9
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	234	2	50	9	Y	45	44	1	10
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	246	2	51	9	Y	46	46	1	10
02	280 N	212	-0-	-68	-0-	170	2	42	9	Y	38	32	1	16
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	284	2	53	9	Y	48	55	1	9
04	300 N	284	-0-	-16	-0-	221	2	63	9	Y	57	48	1	18

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9			WELL #:		8 L	RRCID ->	174311	COMPL. DATE	04/12/1999	TOTAL DEPTH	9705	PERF. 8356 - 9515		
11	2010 N	1081	-0-	-929	-0-	1022	2	59	9	Y	54	57	1	11
12	1984 N	839	-0-	-1145	-0-	799	2	40	9	Y	36	39	1	8
01	1395 N	848	-0-	-547	-0-	805	2	43	9	Y	39	39	1	8
*02	1008 N	441	-0-	-567	-0-	415	2	26	9	Y	24	22	1	10
03	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	2	1	1558	2	Y	75	71	1	14
						83	9							
04	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	1	1	2182	2	Y	127	101	1	40
						140	9							

CARTHAGE GAS UNIT 18			WELL #:		5 L	RRCID ->	174571	COMPL. DATE	06/16/1999	TOTAL DEPTH	9740	PERF. 8475 - 9515		
11	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	1	1	2060	2	Y	18	17	1	4
						20	9							
12	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1847	2	18	9	Y	16	16	1	4
01	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1943	2	19	9	Y	17	17	1	4
02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1343	2	15	9	Y	14	12	1	6
03	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2	1	2241	2	Y	18	21	1	3
						20	9							
04	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1	1	1745	2	Y	22	18	1	7
						24	9							

CARTHAGE GAS UNIT 11			WELL #:		10 L	RRCID ->	174781	COMPL. DATE	08/16/1999	TOTAL DEPTH	9730	PERF. 8454 - 9507		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY CARTHAGE GAS UNIT 12		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 9 L		RRCID -> 175767	COMPL. DATE 11/18/1999	TOTAL DEPTH 9725	PERF. 8377	-	9517							
11	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	2	1	3528	2	Y	15	15	1			3
12	3658 X	3133	-0-	-525	-0-	3119	2	14	9	Y	13	13	1			3
01	3658 X	3048	-0-	-610	-0-	3034	2	14	9	Y	13	13	1			3
02	3304 X	2376	-0-	-928	-0-	1	1	2367	2	Y	7	7	1			3
03	3658 X	3570	-0-	-88	-0-	8	9	3	1	Y	15	15	1			3
04	3540 X	2029	-0-	-1511	-0-	17	9	1	1	Y	10	10	1			3
						11	9									
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9		WELL #: 9 L		RRCID -> 176578	COMPL. DATE 01/04/2000	TOTAL DEPTH 9732	PERF. 8457	-	9502							
11	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1	1	1870	2	Y	19	20	1			4
12	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	21	9	1061	2	Y	20	19	1			5
01	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1545	2	19	9	Y	17	18	1			4
02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	674	2	8	9	Y	7	8	1			3
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	575	2	6	9	Y	5	7	1			1
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			-0-		Y	-0-	1	1			-0-
CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #: 12 L		RRCID -> 177378	COMPL. DATE 10/26/1999	TOTAL DEPTH 9721	PERF. 8360	-	9496							
11	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	3	1	5324	2	Y	13	12	1			3
12	4743 X	4411	-0-	-332	-0-	14	9	4400	2	Y	10	11	1			2
01	4743 X	4249	-0-	-494	-0-	4238	2	11	9	Y	10	10	1			2
02	4284 X	3582	-0-	-702	-0-	1	1	3573	2	Y	7	6	1			3
03	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	8	9	3	1	Y	11	12	1			2
04	4590 X	3518	-0-	-1072	-0-	12	9	2	1	Y	10	9	1			3
						11	9									
CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #: 10 L		RRCID -> 177380	COMPL. DATE 12/06/1999	TOTAL DEPTH 9723	PERF. 8378	-	9510							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HICKS, O.B. GAS UNIT		WELL #: 22RL		RRCID -> 178090	COMPL. DATE 02/24/2000	TOTAL DEPTH 9565	PERF. 8223	-	9469							
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HICKS, O.B. GAS UNIT		WELL #: 23RL		RRCID -> 178780	COMPL. DATE 04/27/2000	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8244	-	9488							
11	0	301	-0-	301	644	301	3			Y	-0-					-0-
12	969 N	325	-0-	-644	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
*03	155 N	70	-0-	-85	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408												
BROWN, HERMAN GAS UNIT			WELL #:		11	RRCID -> 179821		COMPL. DATE 07/15/2000		TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8504 - 9710					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT			WELL #:		12	RRCID -> 180104		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8480 - 9686					
11		2168 N	1221	-0-	-947	-0-	57 1	1158 3	Y	5	4 0	2					
12		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	61 1	1320 3	Y	7	6 0	3					
01		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	62 1	1566 3	Y	5	5 0	3					
02		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	56 1	1486 3	Y	5	6 0	2					
*03		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	67 1	1729 3	Y	5	5 0	2					
04		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	61 1	1557 3	Y	5	4 0	3					

SOAPE, A.C. GAS UNIT			WELL #:		13 L	RRCID -> 183671		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH	9854	PERF. 8416 - 9682					
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					

CARTHAGE GAS UNIT 6A			WELL #:		6	RRCID -> 183806		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH	10018	PERF. 8628 - 9950					
11		1140 N	749	-0-	-391	-0-	735 3	14 9	Y	13	6 1	14					
12		860 N	860	-0-	-0-	-0-	859 3	1 9	Y	1	6 1	9					
01		837 N	721	-0-	-116	-0-	706 3	15 9	Y	14	7 1	16					
02		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 3		Y	-0-		16					
*03		868 N	517	-0-	-351	-0-	513 3	4 9	Y	4	14 1	6					
04		690 N	210	-0-	-480	-0-	210 3		Y	-0-		6					

CARTHAGE GAS UNIT 6A			WELL #:		8	RRCID -> 185752		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH	10095	PERF. 9332 - 10038					
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
*03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					

CARTHAGE GAS UNIT 9			WELL #:		5	RRCID -> 186660		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH	9680	PERF. 8476 - 9548					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 1 RRCID -> 189719 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8480 - 9532														
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 14 RRCID -> 195727 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8544 - 9718														
11	0	1653	-0-	1653	4247	1653	3			Y	-0-			3
12	3100 N	1803	-0-	-1297	2950	1794	3	9	9	Y	8	8	1	3
01	3100 N	1756	-0-	-1344	1606	1746	3	10	9	Y	9	9	1	3
02	2800 N	1703	-0-	-1097	509	1703	3			Y	-0-			3
*03	2481 N	1972	-0-	-509	-0-	1963	3	9	9	Y	8	8	1	3
04	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1971	3	11	9	Y	10	10	1	3

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 11 RRCID -> 196731 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8680 - 9864														
11	0	500	-0-	500	1258	500	3			Y	-0-			-0-
12	0	549	-0-	549	1807	549	3			Y	-0-			-0-
01	0	499	-0-	499	2306	499	3			Y	-0-			-0-
02	2787 N	481	-0-	-2306	-0-	481	3			Y	-0-			-0-
*03	558 N	539	-0-	-19	-0-	539	3			Y	-0-			-0-
04	480 N	463	-0-	-17	-0-	463	3			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 9 RRCID -> 197168 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8733 - 9895														
11	3000 N	5029	-0-	2029	4641	4965	3	64	9	Y	58	23	1	62
12	3100 N	4419	-0-	1319	5960	4419	3			Y	-0-	36	1	26
01	9779 X	3819	-0-	-5960	-0-	3763	3	56	9	Y	51	23	1	54
02	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	3			Y	-0-			54
*03	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	4809	3	28	9	Y	25	49	1	30
04	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3			Y	-0-			30

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 13 RRCID -> 197332 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8610 - 9779														
11	0	1377	-0-	1377	2939	1377	3			Y	-0-			2
12	3100 N	1681	-0-	-1419	1520	1674	3	7	9	Y	6	6	1	2
01	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-	-0-				Y	-0-	2	1	-0-
02	1288 N	-0-	-0-	-1288	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 12 RRCID -> 197333 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9711 - 9798														
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 6 RRCID -> 197634 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8360 - 9510														
11	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1200	2	6	9	Y	5	3	1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408									
CARTHAGE GAS UNIT 6A			WELL #:		7	RRCID -> 199975			COMPL. DATE 12/02/2003			TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8648 - 10008		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
11		450 N	326	-0-	-124	-0-	315 3		11 9	Y	10	10 1		12
12		3100 N	4231	-0-	1131	1131	4158 3		73 9	Y	66	6 1		72
01		1216 N	85	-0-	-1131	-0-	83 3		2 9	Y	2	62 1		12
02		308 N	232	-0-	-76	-0-	232 3			Y	-0-			12
*03		2294 X	285	-0-	-2009	-0-	279 3		6 9	Y	5	11 1		6
04		2220 X	188	-0-	-2032	-0-	188 3			Y	-0-			6

CARTHAGE GAS UNIT 6A			WELL #:		11	RRCID -> 200906			COMPL. DATE 02/12/2004			TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8606 - 9978		
11		215 N	215	-0-	-0-	-0-	214 3		1 9	Y	1			1
12		248 N	123	-0-	-125	-0-	123 3			Y	-0-	1 1		-0-
01		279 N	138	-0-	-141	-0-	138 3			Y	-0-			-0-
02		196 N	74	-0-	-122	-0-	74 3			Y	-0-			-0-
*03		124 N	77	-0-	-47	-0-	77 3			Y	-0-			-0-
04		120 N	68	-0-	-52	-0-	68 3			Y	-0-			-0-

BURNETT BROTHERS			WELL #:		35	RRCID -> 200910			COMPL. DATE 12/10/2003			TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8353 - 9520		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BURNETT BROTHERS			WELL #:		33	RRCID -> 200987			COMPL. DATE 01/07/2004			TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8419 - 9529		
11		1080 N	948	-0-	-132	-0-	942 2		6 9	Y	5	5 1		1
12		1116 N	1020	-0-	-96	-0-	1014 2		6 9	Y	5	5 1		1
01		1116 N	986	-0-	-130	-0-	980 2		6 9	Y	5	5 1		1
02		896 N	830	-0-	-66	-0-	827 2		3 9	Y	3	3 1		1
03		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1 1		1139 2	Y	6	6 1		1
							7 9							
04		963 N	963	-0-	-0-	-0-	1 1		959 2	Y	3	3 1		1
							3 9							

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15			WELL #:		14	RRCID -> 201146			COMPL. DATE 01/27/2004			TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8444 - 9618		
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03		392 N	392	-0-	-0-	-0-	391 2		1 9	Y	1	1 1		-0-
04		139 N	139	-0-	-0-	-0-	138 2		1 9	Y	1	1 1		-0-

BURNETT BROTHERS			WELL #:		38	RRCID -> 203028			COMPL. DATE 05/27/2004			TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8449 - 9555		
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																	
BURNETT BROTHERS WELL #: 37 RRCID -> 203173 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8372 - 9537																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		1170 N	1006	-0-	-164	-0-	984	2	22	9	Y	20	20	1			4
12		1240 N	1103	-0-	-137	-0-	1075	2	28	9	Y	25	23	1			6
01		961 N	760	-0-	-201	-0-	738	2	22	9	Y	20	22	1			4
02		952 N	948	-0-	-4	-0-	933	2	15	9	Y	14	12	1			6
03		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1	1	1214	2	Y	23	25	1			4
							25	9									
04		817 N	817	-0-	-0-	-0-	806	2	11	9	Y	10	11	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 10 RRCID -> 203978 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8748 - 10022																	

11		1080 N	702	-0-	-378	-0-	695	3	7	9	Y	6	3	1			7
12		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			Y	-0-	3	1			4
01		806 N	677	-0-	-129	-0-	668	3	9	9	Y	8	4	1			8
02		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			Y	-0-					8
*03		806 N	747	-0-	-59	-0-	744	3	3	9	Y	3	7	1			4
04		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			Y	-0-					4

BURNETT BROTHERS WELL #: 32 RRCID -> 204221 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8358 - 9538																	

11		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1	1	1980	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
12		1984 N	1786	-0-	-198	-0-	1776	2	10	9	Y	9	9	1			2
01		1922 N	1879	-0-	-43	-0-	1868	2	11	9	Y	10	10	1			2
02		1792 N	765	-0-	-1027	-0-	761	2	4	9	Y	4	4	1			2
03		1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04		1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205758 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9044 - 9411																	

11		0	2470	-0-	2470	4138	115	1	2355	3	Y	-0-					-0-
12		0	2932	-0-	2932	7070	129	1	2803	3	Y	-0-					-0-
01		3100 N	3140	-0-	40	7110	119	1	3021	3	Y	-0-					-0-
02		2800 N	2456	-0-	-344	6766	88	1	2368	3	Y	-0-					-0-
*03		3100 N	2405	-0-	-695	6071	90	1	2315	3	Y	-0-					-0-
04		3000 N	613	-0-	-2387	3684	23	1	590	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 205773 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8356 - 9537																	

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 207061 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8412 - 9582																	

11		0	56	-0-	56	109	56	2			Y	-0-					-0-
12		159 N	50	-0-	-109	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
01		0	52	-0-	52	52	52	2			Y	-0-					-0-
02		73 N	21	-0-	-52	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
BURNETT BROTHERS WELL #: 30 RRCID -> 207066 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8731 - 9534													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

11	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1	1	1501	2	Y	30	30 1	6
						33	9						
12	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1346	2	33	9	Y	30	29 1	7
01	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1416	2	33	9	Y	30	31 1	6
02	952 N	590	-0-	-362	-0-	577	2	13	9	Y	12	13 1	5
03	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	5 1	-0-
04	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 16 RRCID -> 207067 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8466 - 9500													
11	2250 X	1347	-0-	-903	-0-	1	1	1335	2	Y	10	11 1	2
						11	9						
12	2325 X	1508	-0-	-817	-0-	1494	2	14	9	Y	13	12 1	3
01	2325 X	1327	-0-	-998	-0-	1314	2	13	9	Y	12	12 1	3
02	2044 X	1124	-0-	-920	-0-	1117	2	7	9	Y	6	6 1	3
03	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	1	1	1680	2	Y	13	14 1	2
						14	9						
04	1470 X	1107	-0-	-363	-0-	1	1	1094	2	Y	11	10 1	3
						12	9						

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 14 RRCID -> 207068 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8300 - 9549													
11	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1	1	1613	2	Y	30	30 1	6
						33	9						
12	1674 N	1453	-0-	-221	-0-	1422	2	31	9	Y	28	28 1	6
01	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1576	2	36	9	Y	33	32 1	7
02	1540 N	663	-0-	-877	-0-	650	2	13	9	Y	12	14 1	5
03	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-	5 1	-0-
04	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1567	2	37	9	Y	34	23 1	11

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 15 RRCID -> 207329 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8415 - 9552													
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 15 RRCID -> 207670 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8520 - 9655													
11	0	3036	-0-	3036	6995	3036	3			Y	-0-		5
12	10535 X	3540	-0-	-6995	-0-	3521	3	19	9	Y	17	16 1	6
01	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2768	3	15	9	Y	14	15 1	5
02	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			Y	-0-		5
*03	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	2525	3	12	9	Y	11	12 1	4
04	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2494	3	12	9	Y	11	12 1	3

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 16 RRCID -> 207672 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8558 - 9690													
11	0	1310	-0-	1310	3959	1310	3			Y	-0-		10
12	3100 N	2211	-0-	-889	3070	2179	3	32	9	Y	29	28 1	11
01	3100 N	2525	-0-	-575	2495	2488	3	37	9	Y	34	33 1	12
02	2800 N	2308	-0-	-492	2003	2308	3			Y	-0-		12
*03	3100 N	2578	-0-	-522	1481	2545	3	33	9	Y	30	31 1	11
04	3000 N	2475	-0-	-525	956	2438	3	37	9	Y	34	36 1	9

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408									
BREWSTER, J.T. GAS UNIT			WELL #:		16	RRCID -> 209355			COMPL. DATE 01/18/2005			TOTAL DEPTH	9762 PERF. 8566 - 9630	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

11	9503 X	3415	-0-	-6088	-0-	155	1	3176	3	Y	76	88	0	31
12	3751 X	1559	-0-	-2192	-0-	84	9	1449	3	Y	41	56	0	16
01	3751 X	1519	-0-	-2232	-0-	45	9	1433	3	Y	27	30	0	13
02	3388 X	1164	-0-	-2224	-0-	56	1	1100	3	Y	21	26	0	8
*03	3751 X	1035	-0-	-2716	-0-	30	9	985	3	Y	11	14	0	5
04	3420 X	1374	-0-	-2046	-0-	41	1	1303	3	Y	18	13	0	10
						23	9							
						38	1							
						12	9							
						51	1							
						20	9							

SOAPE, A.C. GAS UNIT			WELL #:		14	RRCID -> 209553			COMPL. DATE 01/12/2005			TOTAL DEPTH	9788 PERF. 8450 - 9681	
11	6188 X	2945	-0-	-3243	-0-	136	1	2759	3	Y	45	42	0	18
12	4154 X	3092	-0-	-1062	-0-	50	9	2898	3	Y	55	51	0	22
01	4154 X	3345	-0-	-809	-0-	133	1	3177	3	Y	38	41	0	19
02	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	61	9	4400	3	Y	54	51	0	22
*03	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	126	1	4912	3	Y	41	43	0	20
04	3180 X	2941	-0-	-239	-0-	42	9	2803	3	Y	25	31	0	14
						164	1							
						59	9							
						188	1							
						45	9							
						110	1							
						28	9							

HARRISON, R. GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 209765			COMPL. DATE 02/22/2005			TOTAL DEPTH	9788 PERF. 8474 - 9750	
11	567 N	554	-0-	-13	-0-	23	1	529	3	Y	2	1	0	1
12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	2	9	966	3	Y	6	5	0	2
01	13 N	9	-0-	-4	-0-	40	1			Y	-0-	2	0	-0-
02	504 N	5	-0-	-499	-0-	7	9			Y	-0-			-0-
*03	682 N	319	-0-	-363	-0-	9	3	306	3	Y	2	1	0	1
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	5	3	425	3	Y	2	2	0	1
						11	1							
						2	9							
						17	1							
						2	9							

REED, W.M. GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 213558			COMPL. DATE 03/12/2005			TOTAL DEPTH	9965 PERF. 8785 - 9826	
11	0	8	-0-	8	-0-	3294	8	3		Y	-0-	13	0	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	3294				Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	3294				Y	-0-			-0-
02	3294 X	-0-	-0-	-3294	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	113	1	2904	3	Y	21	11	0	10
04	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	23	9	1610	3	Y	14	16	0	8
						63	1							
						15	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 14 RRCID -> 213754 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 5974 - 9505													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	

11		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-		1120 2	9 9	Y	8	7 1	2
12		762 N	762	-0-	-0-	-0-		756 2	6 9	Y	5	6 1	1
01		776 N	776	-0-	-0-	-0-		770 2	6 9	Y	5	5 1	1
02		588 N	341	-0-	-247	-0-		339 2	2 9	Y	2	2 1	1
03		678 N	678	-0-	-0-	-0-		1 1	674 2	Y	3	3 1	1
								3 9					
04		699 N	699	-0-	-0-	-0-		692 2	7 9	Y	6	5 1	2

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 12 RRCID -> 216074 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8761 - 9938													
11		270 N	97	-0-	-173	-0-		94 3	3 9	Y	3	3 1	4
12		240 N	240	-0-	-0-	-0-		237 3	3 9	Y	3	2 1	5
01		186 N	166	-0-	-20	-0-		156 3	10 9	Y	9	5 1	9
02		174 N	174	-0-	-0-	-0-		174 3		Y	-0-		9
*03		248 N	173	-0-	-75	-0-		170 3	3 9	Y	3	8 1	4
04		151 N	151	-0-	-0-	-0-		151 3		Y	-0-		4

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 13 RRCID -> 216523 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8612 - 9914													
11		1110 N	288	-0-	-822	-0-		280 3	8 9	Y	7	7 1	8
12		498 N	498	-0-	-0-	-0-		495 3	3 9	Y	3	4 1	7
01		558 N	103	-0-	-455	-0-		100 3	3 9	Y	3	6 1	4
02		252 N	144	-0-	-108	-0-		144 3		Y	-0-		4
*03		496 N	479	-0-	-17	-0-		471 3	8 9	Y	7	4 1	7
04		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-		1563 3		Y	-0-		7

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 218337 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8542 - 9226													
11		1114 N	482	-0-	-632	-0-		20 1	408 3	Y	49	51 0	20
								54 9					
12		1736 N	467	-0-	-1269	-0-		18 1	383 3	Y	60	56 0	24
								66 9					
01		620 N	460	-0-	-160	-0-		16 1	404 3	Y	36	42 0	18
								40 9					
02		448 N	401	-0-	-47	-0-		13 1	351 3	Y	34	38 0	14
								37 9					
*03		465 N	434	-0-	-31	-0-		15 1	388 3	Y	28	28 0	14
								31 9					
04		450 N	390	-0-	-60	-0-		14 1	350 3	Y	24	24 0	14
								26 9					

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220837 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8356 - 9566													
11		786 N	367	-0-	-419	-0-		17 1	348 3	Y	2	2 0	1
								2 9					
12		496 N	374	-0-	-122	-0-		16 1	356 3	Y	2	2 0	1
								2 9					
01		434 N	402	-0-	-32	-0-		15 1	385 3	Y	2	2 0	1
								2 9					
02		336 N	229	-0-	-107	-0-		8 1	221 3	Y	-0-	1 0	-0-
*03		404 N	404	-0-	-0-	-0-		15 1	387 3	Y	2	1 0	1
								2 9					
04		390 N	362	-0-	-28	-0-		14 1	347 3	Y	1	1 0	1
								1 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221046 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8603 - 9452															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		0	1744	-0-	1744	4981	78	1	1666	3	Y	-0-			-0-
12		0	3038	-0-	3038	8019	126	1	2912	3	Y	-0-			-0-
01		11229 X	3210	-0-	-8019	-0-	119	1	3091	3	Y	-0-			-0-
02		2660 X	2613	-0-	-47	-0-	95	1	2518	3	Y	-0-			-0-
*03		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	116	1	3021	3	Y	-0-			-0-
04		2850 X	2376	-0-	-474	-0-	90	1	2286	3	Y	-0-			-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 36 RRCID -> 221543 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8414 - 9533															

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 40 RRCID -> 221601 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8617 - 9539															

11		0	331	-0-	331	1404	331	2			Y	-0-			-0-
12		3100 N	2298	-0-	-802	602	2298	2			Y	-0-			-0-
01		0	2695	-0-	2695	3297	2695	2			Y	-0-			-0-
02		2800 N	1295	-0-	-1505	1792	1295	2			Y	-0-			-0-
03		4077 X	2285	-0-	-1792	-0-	1	1	2284	2	Y	-0-			-0-
04		1680 N	1059	-0-	-621	-0-	1	1	1058	2	Y	-0-			-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 39 RRCID -> 224118 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8374 - 9565															

11		180 N	179	-0-	-1	-0-	173	2	6	9	Y	5	5	1	1
12		189 N	189	-0-	-0-	-0-	183	2	6	9	Y	5	5	1	1
*01		166 N	166	-0-	-0-	-0-	160	2	6	9	Y	5	5	1	1
02		188 N	188	-0-	-0-	-0-	185	2	3	9	Y	3	3	1	1
03		202 N	202	-0-	-0-	-0-	195	2	7	9	Y	6	6	1	1
04		293 N	293	-0-	-0-	-0-	290	2	3	9	Y	3	3	1	1

BURNETT BROTHERS WELL #: 44 RRCID -> 225292 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8439 - 9553															

11		990 N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-			-0-
12		868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1104	2	4	9	Y	4	3	1	1
04		777 N	777	-0-	-0-	-0-	775	2	2	9	Y	2	2	1	1

BURNETT BROTHERS WELL #: 45 RRCID -> 225922 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8372 - 9542															

11		360 N	324	-0-	-36	-0-	323	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
12		372 N	337	-0-	-35	-0-	336	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
01		310 N	288	-0-	-22	-0-	287	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02		308 N	56	-0-	-252	-0-	56	2			Y	-0-			-0-
03		321 N	321	-0-	-0-	-0-	320	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
04		339 N	339	-0-	-0-	-0-	338	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408								
CARTHAGE GAS UNIT 18			WELL #:		8	RRCID ->	226038	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8370 - 9567	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	-0-	886 2	239 9	Y	217	215 1		46
12	1364 N	979	-0-	-385	-0-	-0-	769 2	210 9	Y	191	192 1		45
01	1023 N	562	-0-	-461	-0-	-0-	429 2	133 9	Y	121	140 1		26
02	1036 N	-0-	-0-	-1036	-0-	-0-			Y	-0-	26 1		-0-
03	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	-0-	1234 2	321 9	Y	292	239 1		53
04	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	902 2	Y	153	158 1		48
							168 9						

BURNETT BROTHERS			WELL #:		41	RRCID ->	226067	COMPL. DATE	08/20/2006	TOTAL DEPTH	9894	PERF. 8526 - 9724	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7			WELL #:		7	RRCID ->	227305	COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL DEPTH	9651	PERF. 8438 - 9566	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	-0-	590 2	196 9	Y	178	146 1		32
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	95 2	32 9	Y	29	52 1		9

CARTHAGE GAS UNIT 18			WELL #:		7	RRCID ->	228361	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	9682	PERF. 8414 - 9562	
11	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	1614 2	Y	19	18 1		4
							21 9						
12	1333 N	938	-0-	-395	-0-	-0-	925 2	13 9	Y	12	13 1		3
01	1116 N	584	-0-	-532	-0-	-0-	577 2	7 9	Y	6	8 1		1
02	1204 N	251	-0-	-953	-0-	-0-	248 2	3 9	Y	3	3 1		1
03	837 N	440	-0-	-397	-0-	-0-	434 2	6 9	Y	5	5 1		1
04	570 N	273	-0-	-297	-0-	-0-	271 2	2 9	Y	2	2 1		1

BURNETT BROTHERS			WELL #:		46	RRCID ->	229142	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8398 - 9536	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11			WELL #:		14	RRCID ->	230717	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	9652	PERF. 8358 - 9524	
11	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	1833 2	Y	27	26 1		6
							30 9						
12	1860 N	1671	-0-	-189	-0-	-0-	1643 2	28 9	Y	25	25 1		6
01	1798 N	1758	-0-	-40	-0-	-0-	1728 2	30 9	Y	27	27 1		6
02	1736 N	728	-0-	-1008	-0-	-0-	707 2	21 9	Y	19	17 1		8
03	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-	-0-			Y	-0-	8 1		-0-
04	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
BURNETT BROTHERS		WELL #: 49		RRCID -> 230814		COMPL. DATE 07/14/2007			TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8428 - 9542			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	2 1	1748 2	Y	153	142 1		32
12	1395 N	1075	-0-	-320	-0-	168 9						
01	1395 N	1082	-0-	-313	-0-	956 2	119 9	Y	108	115 1		25
02	1260 N	739	-0-	-521	-0-	984 2	98 9	Y	89	95 1		19
03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	692 2	47 9	Y	43	44 1		18
						1 1	1095 2	Y	87	89 1		16
						96 9						
04	1050 N	1006	-0-	-44	-0-	884 2	122 9	Y	111	92 1		35

CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #: 13		RRCID -> 232058		COMPL. DATE 06/22/2007			TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8418 - 9526			
11	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1 1	1516 2	Y	32	32 1		7
12	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	35 9						
01	1488 N	1119	-0-	-369	-0-	1228 2	29 9	Y	26	27 1		6
02	1456 N	957	-0-	-499	-0-	1091 2	28 9	Y	25	26 1		5
03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	940 2	17 9	Y	15	14 1		6
						1 1	1212 2	Y	26	27 1		5
						29 9						
04	1080 N	874	-0-	-206	-0-	1 1	859 2	Y	13	14 1		4
						14 9						

CARTHAGE GAS UNIT 6A		WELL #: 14		RRCID -> 235061		COMPL. DATE 01/28/2008			TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8776 - 10054			
11	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1435 3	10 9	N	9	4 1		9
12	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 3		N	-0-	5 1		4
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	425 3	2 9	N	2	3 1		3
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-			3
*03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	217 3	1 9	N	1	3 1		1
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-			1

CYPRESS POINT RESOURCES LEASE		WELL #: 1		RRCID -> 236732		COMPL. DATE 05/12/2008			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8913 - 10022			
11	1800 N	1331	-0-	-469	-0-	1317 3	14 9	Y	13	6 1		14
12	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 3		Y	-0-	6 1		8
01	1488 N	1223	-0-	-265	-0-	1208 3	15 9	Y	14	7 1		15
02	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 3		Y	-0-			15
*03	1488 N	1320	-0-	-168	-0-	1313 3	7 9	Y	6	14 1		7
04	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 3		Y	-0-			7

BURNETT BROTHERS		WELL #: 42		RRCID -> 251495		COMPL. DATE 12/04/2006			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8554 - 9674			
11	960 N	587	-0-	-373	-0-	1 1	580 2	Y	5	5 1		1
12	558 N	456	-0-	-102	-0-	6 9						
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	452 2	4 9	Y	4	4 1		1
02	560 N	156	-0-	-404	-0-	461 2	4 9	Y	4	4 1		1
03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	156 2		Y	-0-	1 1		-0-
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	642 2	6 9	Y	5	4 1		1
						480 2	2 9	Y	2	2 1		1

DAVIS, S.L. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 258227		COMPL. DATE 01/24/2007			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8664 - 9570			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408								
GLASPIE, OCIE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 263329		COMPL. DATE 11/06/2011		TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8750 - 9465		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600								
MENEFEE, R. C. UNIT		WELL #: 088600		RRCID -> 096678		COMPL. DATE 02/04/1982		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9052 - 9380		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		07/13/2014						
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353								
BELL, MILES		WELL #: 4		RRCID -> 217767		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8220 - 9292		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		147
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		147
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		147
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		147
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		147
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		147
CORSA RESOURCES, LLC		100584								
BRANNON		WELL #: 2		RRCID -> 155485		COMPL. DATE 11/23/1996		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8559 - 8572		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		27
BRANNON		WELL #: 1		RRCID -> 163212		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9360 - 9832		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406								
WILLIAMS, T. S.		WELL #: 1		RRCID -> 194883		COMPL. DATE 12/10/2002		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9380 - 9558		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BROADAWAY		WELL #: 1		RRCID -> 211697		COMPL. DATE 09/20/2016		TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8942 - 9360		
11	1230 N	680	-0-	-550	-0-	672 3	8 9	Y	7	16
12	930 N	779	-0-	-151	-0-	769 3	10 9	Y	9	25
01	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 3		Y	-0-	25
02	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 3		Y	-0-	25
03	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 3		Y	-0-	25
04	1170 N	1146	-0-	-24	-0-	1146 3		Y	-0-	25

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406															
WALTON, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 215279		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 9380 - 9556							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOWEN		WELL #: 5		RRCID -> 227771		COMPL. DATE 09/06/2019		TOTAL DEPTH 10352		PERF. 9506 - 9560							
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	811	3	4	9	Y	4	38	1	2	8		42
12	527 N	235	-0-	-292	-0-	235	3			Y	-0-						42
01	527 N	466	-0-	-61	-0-	436	3	30	9	Y	27	41	1	1	8		27
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	642	3	28	9	Y	25	5	8				47
03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	849	3	37	9	Y	34	3	8				78
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	544	3	14	9	Y	13	45	1	4	8		42

BOWEN		WELL #: 7		RRCID -> 229260		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 10350		PERF.10056 - 10252							
11	1890 X	1134	-0-	-756	-0-	1113	3	21	9	Y	19	84	1				75
12	1953 X	1008	-0-	-945	-0-	994	3	14	9	Y	13						88
01	1953 X	1246	-0-	-707	-0-	1179	3	67	9	Y	61	90	1				59
02	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	1859	3	47	9	Y	43						102
03	2015 X	1567	-0-	-448	-0-	1491	3	76	9	Y	69						171
04	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1183	3	23	9	Y	21	99	1				93

METCALF		WELL #: 1		RRCID -> 231950		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 10301		PERF. 8856 - 9094							
11	1440 N	1042	-0-	-398	-0-	1042	3			N	-0-						175
12	1054 N	901	-0-	-153	-0-	901	3			N	-0-						175
01	1147 N	882	-0-	-265	-0-	882	3			N	-0-						175
02	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-						175
03	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-						175
04	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1162	3	39	9	N	35						210

BROADAWAY		WELL #: 2		RRCID -> 232230		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 9530		PERF. 9348 - 9212							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						33

METCALF		WELL #: 2		RRCID -> 235978		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8969 - 10116							
11	3000 N	2765	-0-	-235	-0-	2244	2763	3	2	9	Y	2	2	8			126
12	0	1027	-0-	-1027	-0-	3271	1027	3			Y	-0-					126
01	0	2456	-0-	-2456	-0-	5727	2438	3	18	9	Y	16	2	8			140
02	2800 N	2989	-0-	-189	-0-	5916	2923	3	66	9	Y	60	5	8			195
03	3100 N	2686	-0-	-414	-0-	5502	2645	3	41	9	Y	37	4	8			228
04	3000 N	2661	-0-	-339	-0-	5163	2653	3	8	9	Y	7	7	8			228

DAVIS, WALTER B.		WELL #: 1		RRCID -> 236031		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 10450		PERF.10102 - 10290							
11	1823 N	1018	-0-	-805	-0-	963	3	55	9	N	50	1	8				272
12	0	645	-0-	-645	-0-	645	644	3	1	9	N	1					273
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	645				N	-0-						273
02	952 N	114	-0-	-838	-0-	114	3			N	-0-						273
03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	811	3	41	9	N	37						310
04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	797	3	3	9	N	3	1	8				312

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA						
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406											
RENREW MINERALS		WELL #:		1	RRCID ->	242901	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	9376 - 9740			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

PAIGE, KATIE		WELL #:		1	RRCID ->	244216	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	9925	PERF.	8854 - 8921
11	0	484	-0-	484	1026	484	3			N	-0-	304
12	0	479	-0-	479	1505	478	3	1	9	N	1	305
01	0	402	-0-	402	1907	401	3	1	9	N	1	138
02	2371 N	464	-0-	-1907	-0-	442	3	22	9	N	20	158
03	465 N	430	-0-	-35	-0-	427	3	3	9	N	3	161
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	388	3	18	9	N	16	177

BOWEN		WELL #:		6	RRCID ->	247022	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	9958 - 10170
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	29
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	29
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/27/2022												

METCALF		WELL #:		3	RRCID ->	247038	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	10347	PERF.	10102 - 10158
11	0	214	-0-	214	406	214	3			Y	-0-	14
12	0	93	-0-	93	499	93	3			Y	-0-	14
01	0	224	-0-	224	723	222	3	2	9	Y	2	16
02	906 N	183	-0-	-723	-0-	172	3	11	9	Y	10	22
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	336	3	3	9	Y	3	25
04	210 N	105	-0-	-105	-0-	105	3			Y	-0-	25

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		WELL #:	2	RRCID ->	066337	COMPL. DATE	02/20/1976	TOTAL DEPTH	9588	PERF.	8436 - 9548
11	0	1424	-0-	1424	1424	1424	3			N	-0-	-0-	
12	0	1188	-0-	1188	2612	1188	3			N	-0-	-0-	
01	0	1548	-0-	1548	4160	1548	3			N	-0-	-0-	
02	2800 N	1242	-0-	-1558	2602	1242	3			N	-0-	-0-	
03	3100 N	1442	-0-	-1658	944	1442	3			N	-0-	-0-	
04	2266 N	1322	-0-	-944	-0-	1322	3			N	-0-	-0-	

SHIVERS GAS UNIT		WELL #:		2 L	RRCID ->	073275	COMPL. DATE	03/17/1977	TOTAL DEPTH	9679	PERF.	N/A
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HOUGH-SHIVERS -A- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 073668		COMPL. DATE 07/19/1977		TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8674 - 9522			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0	933	-0-	933	933	3		N	-0-	-0-	
12	0	1144	-0-	1144	2077	3		N	-0-	-0-	
01	0	999	-0-	999	3076	3		N	-0-	-0-	
02	2800 N	868	-0-	-1932	1144	3		N	-0-	-0-	
03	2172 N	1028	-0-	-1144	-0-	3		N	-0-	-0-	
04	999 N	999	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-	-0-	

ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 079786		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8782 - 9930			
11	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-	-0-	
12	1426 N	1280	-0-	-146	-0-	3		N	-0-	-0-	
01	0	1153	-0-	1153	1153	3		N	-0-	-0-	
02	2264 N	1111	-0-	-1153	-0-	3		N	-0-	-0-	
03	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-	-0-	
04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-	-0-	

MANGHAM, R. S.		WELL #: 2		RRCID -> 079934		COMPL. DATE 12/14/1978		TOTAL DEPTH 11492 PERF. 9416 - 9797			
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-	-0-	
12	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-	-0-	
01	0	1374	-0-	1374	1374	3		N	-0-	-0-	
02	2632 N	1258	-0-	-1374	-0-	3		N	-0-	-0-	
03	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-	-0-	
04	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-	-0-	

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080735		COMPL. DATE 01/27/1979		TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8836 - 9312			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 081906		COMPL. DATE 03/06/1979		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8583 - 9682			
11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-	-0-	
12	837 N	834	-0-	-3	-0-	3		N	-0-	-0-	
01	0	848	-0-	848	848	3		N	-0-	-0-	
02	1605 N	757	-0-	-848	-0-	3		N	-0-	-0-	
03	837 N	826	-0-	-11	-0-	3		N	-0-	-0-	
04	810 N	782	-0-	-28	-0-	3		N	-0-	-0-	

SOUTHLAND PAPER COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 083023		COMPL. DATE 06/13/1979		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8852 - 9337			
11	0	1705	-0-	1705	3357	3	2 9	N	2	2 1	1
12	0	1601	-0-	1601	4958	3	4 9	N	4	4 1	1
01	0	1576	-0-	1576	6534	3	15 9	N	14	11 1	4
*02	2800 N	1462	-0-	-1338	5196	3	11 9	N	10	11 1	3
*03	3100 N	1986	-0-	-1114	4082	3	9 9	N	8	10 1	1
04	3000 N	1829	-0-	-1171	2911	3	10 9	N	9	7 1	3

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 2A		RRCID -> 084940		COMPL. DATE 10/30/1979		TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8834 - 9700			
11	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-	-0-	
12	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-	-0-	
01	0	1970	-0-	1970	1970	3		N	-0-	-0-	
02	2800 N	1849	-0-	-951	1019	3		N	-0-	-0-	
03	2886 N	1867	-0-	-1019	-0-	3		N	-0-	-0-	
04	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 POWERS, E.C. WELL #: 3 RRCID -> 085510 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9029 - 9762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	223	-0-	223	223	223	3			N	-0-					-0-
12	0	118	-0-	118	341	118	3			N	-0-					-0-
01	0	232	-0-	232	573	232	3			N	-0-					-0-
02	720 N	147	-0-	-573	-	147	3			N	-0-					-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-	151	3			N	-0-					-0-
04	210 N	190	-0-	-20	-	190	3			N	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 085895 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9051 - 9559

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 087601 COMPL. DATE 01/31/1980 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8920 - 9799

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088498 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8598 - 9721

11	0	477	-0-	477	477	477	3			N	-0-					-0-
12	0	525	-0-	525	1002	525	3			N	-0-					-0-
01	0	524	-0-	524	1526	524	3			N	-0-					-0-
02	1980 N	454	-0-	-1526	-	454	3			N	-0-					-0-
03	527 N	505	-0-	-22	-	505	3			N	-0-					-0-
04	510 N	440	-0-	-70	-	440	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088499 COMPL. DATE 06/22/1980 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 8662 - 9498

*08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	762	3	7	9	Y	6	6	0			1
*09	747 N	747	-0-	-0-	-0-	743	3	4	9	Y	4	4	0			1
*10	926 N	926	-0-	-0-	-0-	920	3	6	9	Y	5	5	0			1
*11	936 N	936	-0-	-0-	-0-	914	3	22	9	Y	20	18	0			3
*12	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1044	3	62	9	Y	56	51	0			8
01	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1080	3	64	9	Y	58	58	0			8
*02	995 N	995	-0-	-0-	-0-	937	3	58	9	Y	53	53	0			8
*03	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1129	3	66	9	Y	60	60	0			8
04	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1007	3	54	9	Y	49	49	0			8

WERNER-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 090001 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8748 - 9045

*08	993 N	993	-0-	-0-	-0-	962	3	31	9	Y	28	28	0			3
*09	810 N	581	-0-	-229	-	559	3	22	9	Y	20	20	0			3
10	837 N	802	-0-	-35	-	777	3	25	9	Y	23	23	0			3
11	810 N	704	-0-	-106	-	684	3	20	9	Y	18	18	0			3
12	670 N	670	-0-	-0-	-	640	3	30	9	Y	27	26	0			4
01	806 N	700	-0-	-106	-	668	3	32	9	Y	29	29	0			4
*02	973 N	973	-0-	-0-	-	944	3	29	9	Y	26	26	0			4
*03	1067 N	1067	-0-	-0-	-	1035	3	32	9	Y	29	29	0			4
04	690 N	608	-0-	-82	-	583	3	25	9	Y	23	23	0			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
WERNER "D"		WELL #: 2		RRCID -> 090577		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8656 - 8721				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

AMERICAN LEGION		WELL #: 3		RRCID -> 091972		COMPL. DATE 01/25/1981		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8953 - 9300				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 096331		COMPL. DATE 10/03/1981		TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8457 - 9548				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 05/11/2023												

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 096332		COMPL. DATE 10/30/1981		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8766 - 9644				
11	0	605	-0-	605	605	605	3	N	-0-			-0-
12	0	696	-0-	696	1301	696	3	N	-0-			-0-
01	0	655	-0-	655	1956	655	3	N	-0-			-0-
02	2554 N	598	-0-	-1956	-0-	598	3	N	-0-			-0-
03	682 N	646	-0-	-36	-0-	646	3	N	-0-			-0-
04	630 N	619	-0-	-11	-0-	619	3	N	-0-			-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 099225		COMPL. DATE 03/26/1982		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8437 - 9560				
11	0	703	-0-	703	703	703	3	Y	-0-			-0-
12	0	698	-0-	698	1401	698	3	Y	-0-			-0-
01	0	676	-0-	676	2077	676	3	Y	-0-			-0-
02	2684 N	607	-0-	-2077	-0-	607	3	Y	-0-			-0-
03	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3	Y	-0-			-0-
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3	Y	-0-			-0-

SEALEY, MAY		WELL #: 4		RRCID -> 099794		COMPL. DATE 04/13/1982		TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8843 - 9874				
11	780 N	671	-0-	-109	-0-	671	3	N	-0-			-0-
12	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3	N	-0-			-0-
01	0	699	-0-	699	699	699	3	N	-0-			-0-
02	1205 N	506	-0-	-699	-0-	506	3	N	-0-			-0-
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3	N	-0-			-0-
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
WHITFIELD UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 100230		COMPL. DATE 05/19/1982		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8660 - 9694		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1230 N	959	-0-	-271	-0-	959 3		N	-0-			-0-
12	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 3		N	-0-			-0-
01	0	1447	-0-	1447	1447	1447 3		N	-0-			-0-
02	2314 N	867	-0-	-1447	-0-	867 3		N	-0-			-0-
03	1271 N	1052	-0-	-219	-0-	1052 3		N	-0-			-0-
04	1230 N	1155	-0-	-75	-0-	1155 3		N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 102013		COMPL. DATE 08/31/1982		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8844 - 9838		
11	0	1099	-0-	1099	1099	1099 3		N	-0-			-0-
12	0	1005	-0-	1005	2104	1005 3		N	-0-			-0-
01	0	366	-0-	366	2470	366 3		N	-0-			-0-
02	2800 N	407	-0-	-2393	77	407 3		N	-0-			-0-
03	558 N	401	-0-	-157	-0-	401 3		N	-0-			-0-
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		N	-0-			-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 102194		COMPL. DATE 10/01/1982		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8561 - 9676		
11	0	1210	-0-	1210	1210	1210 3		N	-0-			-0-
12	0	1594	-0-	1594	2804	1594 3		N	-0-			-0-
01	0	1360	-0-	1360	4164	1360 3		N	-0-			-0-
02	2800 N	1164	-0-	-1636	2528	1164 3		N	-0-			-0-
03	3100 N	1221	-0-	-1879	649	1221 3		N	-0-			-0-
04	1573 N	924	-0-	-649	-0-	924 3		N	-0-			-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 102639		COMPL. DATE 10/28/1982		TOTAL DEPTH 9632		PERF. 8476 - 9592		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 3		RRCID -> 102843		COMPL. DATE 11/08/1982		TOTAL DEPTH 9925		PERF. 8742 - 9780		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARRELL, JEANETTE		WELL #: 4		RRCID -> 103406		COMPL. DATE 12/23/1982		TOTAL DEPTH 9999		PERF. 8904 - 9176		
11	0	350	-0-	350	350	350 3		N	-0-			-0-
12	0	84	-0-	84	434	84 3		N	-0-			-0-
01	0	416	-0-	416	850	416 3		N	-0-			-0-
02	1101 N	251	-0-	-850	-0-	251 3		N	-0-			-0-
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-			-0-
04	390 N	294	-0-	-96	-0-	294 3		N	-0-			-0-

HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 103407		COMPL. DATE 12/17/1982		TOTAL DEPTH 9899		PERF. 8731 - 9834		
11	480 N	401	-0-	-79	-0-	401 3		N	-0-			-0-
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3		N	-0-			-0-
01	0	659	-0-	659	659	659 3		N	-0-			-0-
02	1016 N	357	-0-	-659	-0-	357 3		N	-0-			-0-
03	465 N	358	-0-	-107	-0-	358 3		N	-0-			-0-
04	630 N	167	-0-	-463	-0-	167 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 131439		COMPL. DATE 07/18/1989		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8894 - 9731				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0	895	-0-	895	895	895	3	N	-0-		-0-	
12	0	937	-0-	937	1832	937	3	N	-0-		-0-	
01	0	896	-0-	896	2728	896	3	N	-0-		-0-	
02	2800 N	877	-0-	-1923	805	877	3	N	-0-		-0-	
03	930 N	17	-0-	-913	-0-	17	3	N	-0-		-0-	
04	870 N	862	-0-	-8	-0-	862	3	N	-0-		-0-	

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 131934		COMPL. DATE 09/06/1989		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8460 - 9572				
11	0	2351	-0-	2351	2351	2351	3	Y	-0-		-0-	
12	0	2368	-0-	2368	4719	2368	3	Y	-0-		-0-	
01	0	2375	-0-	2375	7094	2375	3	Y	-0-		-0-	
02	2800 N	2076	-0-	-724	6370	2076	3	Y	-0-		-0-	
03	3100 N	2189	-0-	-911	5459	2189	3	Y	-0-		-0-	
04	3000 N	2064	-0-	-936	4523	2064	3	Y	-0-		-0-	

BEALL-NORMAN		WELL #: 6		RRCID -> 132526		COMPL. DATE 11/06/1989		TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8480 - 9604				
11	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3	N	-0-		-0-	
12	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3	N	-0-		-0-	
01	0	2744	-0-	2744	2744	2744	3	N	-0-		-0-	
02	2800 N	2418	-0-	-382	2362	2418	3	N	-0-		-0-	
03	3100 N	2597	-0-	-503	1859	2597	3	N	-0-		-0-	
04	3000 N	2517	-0-	-483	1376	2517	3	N	-0-		-0-	

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 132725		COMPL. DATE 11/21/1989		TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8486 - 9567				
11	1260 N	1256	-0-	-4	-0-	1256	3	N	-0-		-0-	
12	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3	N	-0-		-0-	
01	0	1185	-0-	1185	1185	1185	3	N	-0-		-0-	
02	2146 N	961	-0-	-1185	-0-	961	3	N	-0-		-0-	
03	1302 N	1016	-0-	-286	-0-	1016	3	N	-0-		-0-	
04	3000 N	3810	-0-	810	810	3810	3	N	-0-		-0-	

BEALL, W. F.		WELL #: 5		RRCID -> 133073		COMPL. DATE 12/19/1989		TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8614 - 9702				
11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3	N	-0-		-0-	
12	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3	N	-0-		-0-	
01	0	905	-0-	905	905	905	3	N	-0-		-0-	
02	1663 N	758	-0-	-905	-0-	758	3	N	-0-		-0-	
03	1085 N	951	-0-	-134	-0-	951	3	N	-0-		-0-	
04	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3	N	-0-		-0-	

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 4A		RRCID -> 133074		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8569 - 9690				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

WHITFIELD UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 133471		COMPL. DATE 01/20/1990		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8440 - 9702				
11	0	1326	-0-	1326	1326	1326	3	N	-0-		-0-	
12	0	1506	-0-	1506	2832	1506	3	N	-0-		-0-	
01	0	1425	-0-	1425	4257	1425	3	N	-0-		-0-	
02	2800 N	1159	-0-	-1641	2616	1159	3	N	-0-		-0-	
03	3100 N	754	-0-	-2346	270	754	3	N	-0-		-0-	
04	1170 N	650	-0-	-520	-0-	650	3	N	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BEALL-BARKSDALE		WELL #: 4		RRCID -> 133472		COMPL. DATE 01/30/1990		TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8362 - 9587				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3		N	-0-		-0-
12	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3		N	-0-		-0-
01	0	1386	-0-	1386	1386	1386	3		N	-0-		-0-
02	2616 N	1230	-0-	-1386	-0-	1230	3		N	-0-		-0-
03	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3		N	-0-		-0-
04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3		N	-0-		-0-

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 4		RRCID -> 133909		COMPL. DATE 03/13/1990		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8628 - 9750				
11	0	1016	-0-	1016	1016	1016	3		N	-0-		-0-
12	0	1485	-0-	1485	2501	1485	3		N	-0-		-0-
01	0	1522	-0-	1522	4023	1522	3		N	-0-		-0-
02	2800 N	843	-0-	-1957	2066	843	3		N	-0-		-0-
03	2657 N	591	-0-	-2066	-0-	591	3		N	-0-		-0-
04	1290 N	563	-0-	-727	-0-	563	3		N	-0-		-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 134444		COMPL. DATE 04/14/1990		TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A				
11	6600 X	4300	-0-	-2300	-0-	4300	3		N	-0-		-0-
12	5921 X	4782	-0-	-1139	-0-	4782	3		N	-0-		-0-
01	0	4439	-0-	4439	4439	4439	3		N	-0-		-0-
02	8387 X	3948	-0-	-4439	-0-	3948	3		N	-0-		-0-
03	5394 X	4317	-0-	-1077	-0-	4317	3		N	-0-		-0-
04	4620 X	3207	-0-	-1413	-0-	3207	3		N	-0-		-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 134445		COMPL. DATE 04/16/1990		TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8553 - 9813				
11	0	2215	-0-	2215	2215	2215	3		N	-0-		-0-
12	0	2438	-0-	2438	4653	2438	3		N	-0-		-0-
01	0	2656	-0-	2656	7309	2656	3		N	-0-		-0-
02	2800 N	2523	-0-	-277	7032	2523	3		N	-0-		-0-
03	3100 N	2810	-0-	-290	6742	2810	3		N	-0-		-0-
04	3000 N	2682	-0-	-318	6424	2682	3		N	-0-		-0-

HOUGH-SHIVERS -A-		WELL #: 5		RRCID -> 134447		COMPL. DATE 04/30/1990		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8403 - 9526				
11	1920 N	1857	-0-	-63	-0-	1857	3		N	-0-		-0-
12	1953 N	1907	-0-	-46	-0-	1907	3		N	-0-		-0-
01	0	1846	-0-	1846	1846	1846	3		N	-0-		-0-
02	2800 N	1654	-0-	-1146	700	1654	3		N	-0-		-0-
03	2615 N	1915	-0-	-700	-0-	1915	3		N	-0-		-0-
04	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3		N	-0-		-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 134947		COMPL. DATE 05/12/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 9631				
11	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	3		Y	-0-		-0-
12	4402 X	3645	-0-	-757	-0-	3645	3		Y	-0-		-0-
01	0	3302	-0-	3302	3302	3302	3		Y	-0-		-0-
02	6445 X	3143	-0-	-3302	-0-	3143	3		Y	-0-		-0-
03	4464 X	3807	-0-	-657	-0-	3807	3		Y	-0-		-0-
04	4290 X	3346	-0-	-944	-0-	3346	3		Y	-0-		-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 135367		COMPL. DATE 06/11/1990		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8578 - 9715				
11	0	482	-0-	482	482	482	3		N	-0-		-0-
12	0	480	-0-	480	962	480	3		N	-0-		-0-
01	0	540	-0-	540	1502	540	3		N	-0-		-0-
02	2002 N	500	-0-	-1502	-0-	500	3		N	-0-		-0-
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-		-0-
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BEALL-NORMAN		WELL #: 7		RRCID -> 135526		COMPL. DATE 07/16/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8558 - 9691				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3	N	-0-			-0-
12	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3	N	-0-			-0-
01	0	2895	-0-	2895	2895	2895	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	2516	-0-	-284	2611	2516	3	N	-0-			-0-
03	3100 N	2707	-0-	-393	2218	2707	3	N	-0-			-0-
04	3000 N	2677	-0-	-323	1895	2677	3	N	-0-			-0-

BEALL, W. F.		WELL #: 6		RRCID -> 135583		COMPL. DATE 08/08/1990		TOTAL DEPTH 9976 PERF. 8613 - 9747				
11	0	176	-0-	176	176	176	3	N	-0-			-0-
12	0	170	-0-	170	346	170	3	N	-0-			-0-
01	0	176	-0-	176	522	176	3	N	-0-			-0-
02	684 N	162	-0-	-522	-0-	162	3	N	-0-			-0-
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-			-0-
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3	N	-0-			-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 135755		COMPL. DATE 08/31/1990		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8647 - 9744				
11	0	1841	-0-	1841	1841	1841	3	N	-0-			-0-
12	0	2022	-0-	2022	3863	2022	3	N	-0-			-0-
01	0	2019	-0-	2019	5882	2019	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	1596	-0-	-1204	4678	1596	3	N	-0-			-0-
03	3100 N	1839	-0-	-1261	3417	1839	3	N	-0-			-0-
04	3000 N	1663	-0-	-1337	2080	1663	3	N	-0-			-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 135767		COMPL. DATE 08/17/1990		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8396 - 9534				
11	0	557	-0-	557	557	557	3	N	-0-			-0-
12	0	568	-0-	568	1125	568	3	N	-0-			-0-
01	0	601	-0-	601	1726	601	3	N	-0-			-0-
02	2657 N	931	-0-	-1726	-0-	931	3	N	-0-			-0-
03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3	N	-0-			-0-
04	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3	N	-0-			-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 136066		COMPL. DATE 07/02/1990		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8518 - 9626				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 5A		RRCID -> 136382		COMPL. DATE 10/22/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9052 - 9648				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 5		RRCID -> 136745		COMPL. DATE 11/14/1990		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8522 - 9540				
11	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3	N	-0-			-0-
12	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3	N	-0-			-0-
01	0	1419	-0-	1419	1419	1419	3	N	-0-			-0-
02	2597 N	1178	-0-	-1419	-0-	1178	3	N	-0-			-0-
03	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3	N	-0-			-0-
04	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HICKS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 137687		COMPL. DATE 01/03/1991		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8390 - 9639								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 137688		COMPL. DATE 12/27/1990		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8306 - 9833								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E. C.		WELL #: 6		RRCID -> 137690		COMPL. DATE 12/19/1990		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8620 - 9769								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 137781		COMPL. DATE 02/26/1991		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8771 - 9904								
11	0	311	-0-	311	311	311	3			N	-0-					-0-
12	0	312	-0-	312	623	312	3			N	-0-					-0-
01	0	313	-0-	313	936	313	3			N	-0-					-0-
02	1218 N	282	-0-	-936	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	300 N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 138060		COMPL. DATE 02/14/1991		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9651								
11	2310 N	1471	-0-	-839	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
12	2418 N	2031	-0-	-387	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
01	0	2466	-0-	2466	2466	2466	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	2329	-0-	-471	1995	2329	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	2575	-0-	-525	1470	2575	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	2427	-0-	-573	897	2427	3			N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE		WELL #: 5		RRCID -> 138290		COMPL. DATE 03/25/1991		TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8798 - 9170								
11	1140 N	921	-0-	-219	-0-	921	3			N	-0-					-0-
12	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
01	0	3628	-0-	3628	3628	3628	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	2272	-0-	-528	3100	2272	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	1119	-0-	-1981	1119	1119	3			N	-0-					-0-
04	1783 X	664	-0-	-1119	-0-	664	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 138514		COMPL. DATE 04/30/1991		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8465 - 9730								
11	0	182	-0-	182	182	182	3			N	-0-					-0-
12	0	175	-0-	175	357	175	3			N	-0-					-0-
01	0	179	-0-	179	536	179	3			N	-0-					-0-
02	691 N	155	-0-	-536	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
SEALEY, MAY		WELL #: 5		RRCID -> 139027		COMPL. DATE 06/14/1991		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8694 - 9804				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	930 N	910	-0-	-20	-0-	910	3		N	-0-	-0-	
12	1116 N	1053	-0-	-63	-0-	1053	3		N	-0-	-0-	
01	0	1665	-0-	1665	1665	1665	3		N	-0-	-0-	
02	2603 N	938	-0-	-1665	-0-	938	3		N	-0-	-0-	
03	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3		N	-0-	-0-	
04	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3		N	-0-	-0-	

HOUGH-SHIVERS -A-		WELL #: 6		RRCID -> 139172		COMPL. DATE 07/19/1991		TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8416 - 9540				
11	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3		N	-0-	-0-	
12	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3		N	-0-	-0-	
01	0	1133	-0-	1133	1133	1133	3		N	-0-	-0-	
02	2118 N	985	-0-	-1133	-0-	985	3		N	-0-	-0-	
03	1333 N	1094	-0-	-239	-0-	1094	3		N	-0-	-0-	
04	1110 N	1024	-0-	-86	-0-	1024	3		N	-0-	-0-	

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 141378		COMPL. DATE 04/06/1992		TOTAL DEPTH 9743 PERF. 8348 - 9560				
11	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3		N	-0-	-0-	
12	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3		N	-0-	-0-	
01	0	2452	-0-	2452	2452	2452	3		N	-0-	-0-	
02	2800 N	2283	-0-	-517	1935	2283	3		N	-0-	-0-	
03	3100 N	2261	-0-	-839	1096	2261	3		N	-0-	-0-	
04	3000 N	2108	-0-	-892	204	2108	3		N	-0-	-0-	

HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 141479		COMPL. DATE 05/06/1992		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8691 - 9811				
11	570 N	532	-0-	-38	-0-	532	3		N	-0-	-0-	
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-	-0-	
01	0	296	-0-	296	296	296	3		N	-0-	-0-	
02	792 N	496	-0-	-296	-0-	496	3		N	-0-	-0-	
03	434 N	286	-0-	-148	-0-	286	3		N	-0-	-0-	
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3		N	-0-	-0-	

MANGHAM, R. S.		WELL #: 4		RRCID -> 141480		COMPL. DATE 04/11/1992		TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9130 - 9766				
11	0	760	-0-	760	760	760	3		N	-0-	-0-	
12	0	713	-0-	713	1473	713	3		N	-0-	-0-	
01	0	740	-0-	740	2213	740	3		N	-0-	-0-	
02	2800 N	667	-0-	-2133	80	667	3		N	-0-	-0-	
03	1323 N	1243	-0-	-80	-0-	1243	3		N	-0-	-0-	
04	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3		N	-0-	-0-	

BEALL-NORMAN		WELL #: 8		RRCID -> 141592		COMPL. DATE 05/27/1992		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8617 - 9785				
11	0	1235	-0-	1235	1235	1235	3		N	-0-	-0-	
12	0	1167	-0-	1167	2402	1167	3		N	-0-	-0-	
01	0	942	-0-	942	3344	942	3		N	-0-	-0-	
02	2800 N	775	-0-	-2025	1319	775	3		N	-0-	-0-	
03	2143 N	824	-0-	-1319	-0-	824	3		N	-0-	-0-	
04	900 N	848	-0-	-52	-0-	848	3		N	-0-	-0-	

BEALL, W.F.		WELL #: 7		RRCID -> 142008		COMPL. DATE 06/13/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9910				
11	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3		N	-0-	-0-	
12	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3		N	-0-	-0-	
01	0	3238	-0-	3238	3238	3238	3		N	-0-	-0-	
02	6060 X	2822	-0-	-3238	-0-	2822	3		N	-0-	-0-	
03	3036 N	3036	-0-	-0-	-0-	3036	3		N	-0-	-0-	
04	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3		N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 6		RRCID -> 142011		COMPL. DATE 06/11/1992		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8678 - 9794				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	STATUS	(L) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0	2008	-0-	2008	2008	2008	3	N	-0-			-0-
12	0	1910	-0-	1910	3918	1910	3	N	-0-			-0-
01	0	2065	-0-	2065	5983	2065	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	1795	-0-	-1005	4978	1795	3	N	-0-			-0-
03	3100 N	1954	-0-	-1146	3832	1954	3	N	-0-			-0-
04	3000 N	2010	-0-	-990	2842	2010	3	N	-0-			-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 142079		COMPL. DATE 07/05/1992		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8506 - 9872				
11	0	298	-0-	298	298	298	3	N	-0-			-0-
12	0	295	-0-	295	593	295	3	N	-0-			-0-
01	0	302	-0-	302	895	302	3	N	-0-			-0-
02	1164 N	269	-0-	-895	-	269	3	N	-0-			-0-
03	310 N	288	-0-	-22	-	288	3	N	-0-			-0-
04	300 N	283	-0-	-17	-	283	3	N	-0-			-0-

SEALEY, MAY		WELL #: 6		RRCID -> 142092		COMPL. DATE 07/17/1992		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
11	0	1347	-0-	1347	1347	1347	3	N	-0-			-0-
12	0	1496	-0-	1496	2843	1496	3	N	-0-			-0-
01	0	1114	-0-	1114	3957	1114	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	1511	-0-	-1289	2668	1511	3	N	-0-			-0-
03	3100 N	1854	-0-	-1246	1422	1854	3	N	-0-			-0-
04	3000 N	1636	-0-	-1364	58	1636	3	N	-0-			-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 6B		RRCID -> 142107		COMPL. DATE 07/21/1992		TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8590 - 9810				
11	660 N	640	-0-	-20	-	640	3	N	-0-			-0-
12	939 N	939	-0-	-	-	939	3	N	-0-			-0-
01	0	852	-0-	852	852	852	3	N	-0-			-0-
02	1677 N	825	-0-	-852	-	825	3	N	-0-			-0-
03	930 N	817	-0-	-113	-	817	3	N	-0-			-0-
04	810 N	629	-0-	-181	-	629	3	N	-0-			-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 142617		COMPL. DATE 09/18/1992		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8520 - 9738				
11	1820 N	1820	-0-	-	-	1820	3	N	-0-			-0-
12	1556 N	1556	-0-	-	-	1556	3	N	-0-			-0-
01	0	1231	-0-	1231	1231	1231	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	1767	-0-	-1033	198	1767	3	N	-0-			-0-
03	2446 N	2248	-0-	-198	-	2248	3	N	-0-			-0-
04	1897 N	1897	-0-	-	-	1897	3	N	-0-			-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 142631		COMPL. DATE 09/04/1992		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8540 - 9775				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 142930		COMPL. DATE 10/13/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 9769				
11	1454 N	1454	-0-	-	-	1454	3	N	-0-			-0-
12	1716 N	1716	-0-	-	-	1716	3	N	-0-			-0-
01	0	1702	-0-	1702	1702	1702	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	1533	-0-	-1267	435	1533	3	N	-0-			-0-
03	2230 N	1795	-0-	-435	-	1795	3	N	-0-			-0-
04	1857 N	1857	-0-	-	-	1857	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 143786		COMPL. DATE 12/17/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8608 - 9857				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3	N	-0-		-0-	
12	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3	N	-0-		-0-	
01	0	1191	-0-	1191	1191	1191	3	N	-0-		-0-	
02	2264 N	1073	-0-	-1191	-0-	1073	3	N	-0-		-0-	
03	1178 N	1159	-0-	-19	-0-	1159	3	N	-0-		-0-	
04	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3	N	-0-		-0-	

WHITFIELD UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 143803		COMPL. DATE 11/28/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8698 - 9822				
11	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3	N	-0-		-0-	
12	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3	N	-0-		-0-	
01	0	2757	-0-	2757	2757	2757	3	N	-0-		-0-	
02	5210 X	2453	-0-	-2757	-0-	2453	3	N	-0-		-0-	
03	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3	N	-0-		-0-	
04	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3	N	-0-		-0-	

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 143805		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8824 - 9936				
11	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3	N	-0-		-0-	
12	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3	N	-0-		-0-	
01	0	2487	-0-	2487	2487	2487	3	N	-0-		-0-	
02	2800 N	2113	-0-	-687	1800	2113	3	N	-0-		-0-	
03	3100 N	2215	-0-	-885	915	2215	3	N	-0-		-0-	
04	3000 N	2201	-0-	-799	116	2201	3	N	-0-		-0-	

POWERS, E.C.		WELL #: 7		RRCID -> 143824		COMPL. DATE 12/30/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9760				
11	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3	N	-0-		-0-	
12	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3	N	-0-		-0-	
01	0	1797	-0-	1797	1797	1797	3	N	-0-		-0-	
02	2450 N	653	-0-	-1797	-0-	653	3	N	-0-		-0-	
03	2046 N	1460	-0-	-586	-0-	1460	3	N	-0-		-0-	
04	1740 N	1375	-0-	-365	-0-	1375	3	N	-0-		-0-	

POWERS, E.C.		WELL #: 8		RRCID -> 144406		COMPL. DATE 02/05/1993		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8482 - 9828				
11	0	1479	-0-	1479	1479	1479	3	N	-0-		-0-	
12	0	1488	-0-	1488	2967	1488	3	N	-0-		-0-	
01	0	1466	-0-	1466	4433	1466	3	N	-0-		-0-	
02	2800 N	1432	-0-	-1368	3065	1432	3	N	-0-		-0-	
03	3100 N	1953	-0-	-1147	1918	1953	3	N	-0-		-0-	
04	3000 N	1964	-0-	-1036	882	1964	3	N	-0-		-0-	

SHIVERS-PEEPLS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 144609		COMPL. DATE 02/14/1993		TOTAL DEPTH 990 PERF. 8818 - 9622				
11	0	2538	-0-	2538	2538	2538	3	Y	-0-		-0-	
12	0	2566	-0-	2566	5104	2566	3	Y	-0-		-0-	
01	0	2510	-0-	2510	7614	2510	3	Y	-0-		-0-	
02	2800 N	2088	-0-	-712	6902	2088	3	Y	-0-		-0-	
03	3100 N	1934	-0-	-1166	5736	1934	3	Y	-0-		-0-	
04	3000 N	2001	-0-	-999	4737	2001	3	Y	-0-		-0-	

HOUGH-SHIVERS -A-		WELL #: 7		RRCID -> 144823		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8418 - 9644				
11	0	1762	-0-	1762	1762	1762	3	N	-0-		-0-	
12	0	1843	-0-	1843	3605	1843	3	N	-0-		-0-	
01	0	1840	-0-	1840	5445	1840	3	N	-0-		-0-	
02	2800 N	1687	-0-	-1113	4332	1687	3	N	-0-		-0-	
03	3100 N	1882	-0-	-1218	3114	1882	3	N	-0-		-0-	
04	3000 N	1853	-0-	-1147	1967	1853	3	N	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
HICKS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 144826		COMPL. DATE 02/17/1993		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8456 - 9770					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3		N	-0-			-0-
12	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3		N	-0-			-0-
01	0	1653	-0-	-0-	1653	1653	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	1454	-0-	-1346	307	1454	3		N	-0-			-0-
03	1711 N	1404	-0-	-307	-0-	1404	3		N	-0-			-0-
04	1590 N	1480	-0-	-110	-0-	1480	3		N	-0-			-0-

BEALL-NORMAN		WELL #: 9		RRCID -> 144828		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8499 - 9764					
11	840 N	767	-0-	-73	-0-	767	3		N	-0-			-0-
12	837 N	750	-0-	-87	-0-	750	3		N	-0-			-0-
01	0	781	-0-	781	781	781	3		N	-0-			-0-
02	1465 N	684	-0-	-781	-0-	684	3		N	-0-			-0-
03	744 N	722	-0-	-22	-0-	722	3		N	-0-			-0-
04	750 N	661	-0-	-89	-0-	661	3		N	-0-			-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 2		RRCID -> 144868		COMPL. DATE 03/15/1993		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8794 - 10067					
11	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3		N	-0-			-0-
12	1240 N	1145	-0-	-95	-0-	1145	3		N	-0-			-0-
01	0	1099	-0-	1099	1099	1099	3		N	-0-			-0-
02	2162 N	1063	-0-	-1099	-0-	1063	3		N	-0-			-0-
03	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3		N	-0-			-0-
04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3		N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 6		RRCID -> 144890		COMPL. DATE 03/07/1993		TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8579 - 9802					
11	0	38	-0-	38	38	38	3		N	-0-			-0-
12	0	34	-0-	34	72	34	3		N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	72	72	3		N	-0-			-0-
02	125 N	53	-0-	-72	-0-	53	3		N	-0-			-0-
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	4806	-0-	1806	1806	4806	3		N	-0-			-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT		WELL #: 7B		RRCID -> 144911		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9018 - 9633					
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-
12	13 N	6	-0-	-7	-0-	6	3		N	-0-			-0-
01	0	6	-0-	6	6	6	3		N	-0-			-0-
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2	3		N	-0-			-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	3		N	-0-			-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	3		N	-0-			-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 144960		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8432 - 9677					
11	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3		N	-0-			-0-
12	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	3		N	-0-			-0-
01	0	3381	-0-	3381	3381	3381	3		N	-0-			-0-
02	6509 X	3128	-0-	-3381	-0-	3128	3		N	-0-			-0-
03	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3		N	-0-			-0-
04	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3		N	-0-			-0-

SHIVERS-PEEPLS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 144961		COMPL. DATE 03/08/1993		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8438 - 9704					
11	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3		Y	-0-			-0-
12	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3		Y	-0-			-0-
01	0	2103	-0-	2103	2103	2103	3		Y	-0-			-0-
02	2800 N	1617	-0-	-1183	920	1617	3		Y	-0-			-0-
03	3100 N	2582	-0-	-518	402	2582	3		Y	-0-			-0-
04	2681 N	2279	-0-	-402	-0-	2279	3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113													
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145037 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8674 - 9656													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		0	1718	-0-	1718	1718	1718	1718	3		N	-0-	-0-
12		0	1688	-0-	1688	3406	1688	1688	3		N	-0-	-0-
01		0	1665	-0-	1665	5071	1665	1665	3		N	-0-	-0-
02		2800 N	1344	-0-	-1456	3615	1344	1344	3		N	-0-	-0-
03		3100 N	1349	-0-	-1751	1864	1349	1349	3		N	-0-	-0-
04		3000 N	1166	-0-	-1834	30	1166	1166	3		N	-0-	-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 7 RRCID -> 145476 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8522 - 9826													
11		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	1012	3		N	-0-	-0-
12		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	920	3		N	-0-	-0-
01		0	930	-0-	930	930	930	930	3		N	-0-	-0-
02		1598 N	668	-0-	-930	-0-	668	668	3		N	-0-	-0-
03		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	1522	3		N	-0-	-0-
04		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	1644	3		N	-0-	-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145956 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8761 - 9898													
11		0	5258	-0-	5258	5258	5258	5258	3		N	-0-	-0-
12		0	5419	-0-	5419	10677	5419	5419	3		N	-0-	-0-
01		0	5356	-0-	5356	16033	5356	5356	3		N	-0-	-0-
02		20823 X	4790	-0-	-16033	-0-	4790	4790	3		N	-0-	-0-
03		5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	5364	3		N	-0-	-0-
04		5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	5092	3		N	-0-	-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 146832 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9675													
11		0	2874	-0-	2874	2874	2874	2874	3		N	-0-	-0-
12		0	2967	-0-	2967	5841	2967	2967	3		N	-0-	-0-
01		0	2970	-0-	2970	8811	2970	2970	3		N	-0-	-0-
02		11197 X	2386	-0-	-8811	-0-	2386	2386	3		N	-0-	-0-
03		2976 X	2898	-0-	-78	-0-	2898	2898	3		N	-0-	-0-
04		2880 X	2712	-0-	-168	-0-	2712	2712	3		N	-0-	-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147871 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9100 - 9770													
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BEALL, W.F. WELL #: 9 RRCID -> 148216 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 924 - 9776													
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148587 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8456 - 9697													
11		0	1710	-0-	1710	1710	1710	1710	3		N	-0-	-0-
12		0	1628	-0-	1628	3338	1628	1628	3		N	-0-	-0-
01		0	1629	-0-	1629	4967	1629	1629	3		N	-0-	-0-
02		2800 N	1486	-0-	-1314	3653	1486	1486	3		N	-0-	-0-
03		3100 N	1596	-0-	-1504	2149	1596	1596	3		N	-0-	-0-
04		3000 N	1458	-0-	-1542	607	1458	1458	3		N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HARRIS, J.W.		WELL #: 3		RRCID -> 148588		COMPL. DATE 01/03/1994		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8782 - 10065		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0	1397	-0-	1397	1397	1397	3	N	-0-	-0-
12	0	1328	-0-	1328	2725	1328	3	N	-0-	-0-
01	0	1269	-0-	1269	3994	1269	3	N	-0-	-0-
02	2800 N	1164	-0-	-1636	2358	1164	3	N	-0-	-0-
03	3100 N	1313	-0-	-1787	571	1313	3	N	-0-	-0-
04	1870 N	1299	-0-	-571	-0-	1299	3	N	-0-	-0-

BEALL-NORMAN		WELL #: 11		RRCID -> 148904		COMPL. DATE 02/08/1994		TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8534 - 9737		
11	2940 X	2612	-0-	-328	-0-	2612	3	N	-0-	-0-
12	3038 X	2435	-0-	-603	-0-	2435	3	N	-0-	-0-
01	0	2577	-0-	2577	2577	2577	3	N	-0-	-0-
02	4777 X	2200	-0-	-2577	-0-	2200	3	N	-0-	-0-
03	2449 N	2295	-0-	-154	-0-	2295	3	N	-0-	-0-
04	2490 N	2123	-0-	-367	-0-	2123	3	N	-0-	-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 149078		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8544 - 9796		
11	0	616	-0-	616	616	616	3	N	-0-	-0-
12	0	604	-0-	604	1220	604	3	N	-0-	-0-
01	0	616	-0-	616	1836	616	3	N	-0-	-0-
02	2401 N	565	-0-	-1836	-0-	565	3	N	-0-	-0-
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3	N	-0-	-0-
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3	N	-0-	-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 151278		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8960 - 9820		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 152307		COMPL. DATE 10/18/1994		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9760		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	1	-0-	1	1	1	3	N	-0-	-0-
02	410 N	409	-0-	-1	-0-	409	3	N	-0-	-0-
03	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3	N	-0-	-0-
04	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3	N	-0-	-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 152319		COMPL. DATE 10/24/1994		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8686 - 9630		
11	0	1275	-0-	1275	1275	1275	3	N	-0-	-0-
12	0	717	-0-	717	1992	717	3	N	-0-	-0-
01	0	578	-0-	578	2570	578	3	N	-0-	-0-
02	2800 N	837	-0-	-1963	607	837	3	N	-0-	-0-
03	1837 N	1230	-0-	-607	-0-	1230	3	N	-0-	-0-
04	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3	N	-0-	-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 154071		COMPL. DATE 02/11/1995		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8455 - 9560		
11	0	824	-0-	824	824	824	3	N	-0-	-0-
12	0	842	-0-	842	1666	842	3	N	-0-	-0-
01	0	826	-0-	826	2492	826	3	N	-0-	-0-
02	2800 N	736	-0-	-2064	428	736	3	N	-0-	-0-
03	1248 N	820	-0-	-428	-0-	820	3	N	-0-	-0-
04	810 N	764	-0-	-46	-0-	764	3	N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 156205		COMPL. DATE 10/06/1995		TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9055 - 9953								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 156294		COMPL. DATE 08/28/1995		TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8475 - 9602								
11	1470 N	1234	-0-	-236	-0-	1234	3			Y	-0-					-0-
12	1581 N	1218	-0-	-363	-0-	1218	3			Y	-0-					-0-
01	0	1469	-0-	1469	-0-	1469	3			Y	-0-					-0-
02	2657 N	1188	-0-	-1469	-0-	1188	3			Y	-0-					-0-
03	1209 N	1061	-0-	-148	-0-	1061	3			Y	-0-					-0-
04	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE		WELL #: 6-D		RRCID -> 157060		COMPL. DATE 11/26/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8785 - 9910								
11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
12	992 N	610	-0-	-382	-0-	610	3			N	-0-					-0-
01	0	972	-0-	972	-0-	972	3			N	-0-					-0-
02	1530 N	558	-0-	-972	-0-	558	3			N	-0-					-0-
03	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
04	930 N	810	-0-	-120	-0-	810	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 157064		COMPL. DATE 12/03/1995		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8942 - 9060								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 157412		COMPL. DATE 02/02/1996		TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8700 - 9018								
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 157511		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10098 PERF. 8700 - 9966								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-POPE		WELL #: 3		RRCID -> 158170		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8856 - 9767								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
WHITFIELD UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 158175		COMPL. DATE 02/11/1996		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8642 - 9760		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 3		N	-0-	-0-
12	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 3		N	-0-	-0-
01	0	1533	-0-	-0-	1533	1533 3		N	-0-	-0-
02	2800 N	1335	-0-	-1465	68	1335 3		N	-0-	-0-
03	1579 N	1511	-0-	-68	-0-	1511 3		N	-0-	-0-
04	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 3		N	-0-	-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 158397		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 9521		
11	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 3		N	-0-	-0-
12	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764 3		N	-0-	-0-
01	0	1800	-0-	1800	1800	1800 3		N	-0-	-0-
02	2800 N	1607	-0-	-1193	607	1607 3		N	-0-	-0-
03	2457 N	1850	-0-	-607	-0-	1850 3		N	-0-	-0-
04	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 3		N	-0-	-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 158402		COMPL. DATE 03/05/1996		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8727 - 9806		
11	1500 X	817	-0-	-683	-0-	817 3		N	-0-	-0-
12	899 N	805	-0-	-94	-0-	805 3		N	-0-	-0-
01	0	330	-0-	330	330	330 3		N	-0-	-0-
02	756 N	419	-0-	-337	-0-	419 3		N	-0-	-0-
03	806 N	790	-0-	-16	-0-	790 3		N	-0-	-0-
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3		N	-0-	-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 158885		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8666 - 9822		
11	0	1130	-0-	1130	1130	1130 3		N	-0-	-0-
12	0	1037	-0-	1037	2167	1037 3		N	-0-	-0-
01	0	999	-0-	999	3166	999 3		N	-0-	-0-
02	2800 N	902	-0-	-1898	1268	902 3		N	-0-	-0-
03	2185 N	917	-0-	-1268	-0-	917 3		N	-0-	-0-
04	960 N	943	-0-	-17	-0-	943 3		N	-0-	-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 159292		COMPL. DATE 05/30/1996		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8446 - 9558		
11	0	963	-0-	963	963	963 3		Y	-0-	-0-
12	0	957	-0-	957	1920	957 3		Y	-0-	-0-
01	0	1057	-0-	1057	2977	1057 3		Y	-0-	-0-
02	2800 N	851	-0-	-1949	1028	851 3		Y	-0-	-0-
03	1962 N	934	-0-	-1028	-0-	934 3		Y	-0-	-0-
04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 3		Y	-0-	-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 159301		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9150 - 9170		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 8A		RRCID -> 159332		COMPL. DATE 05/02/1996		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8725 - 9740		
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 159340		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8403 - 9635				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2220 X	2117	-0-	-103	-0-	2117	3			N	-0-			-0-
12	2108 X	1754	-0-	-354	-0-	1754	3			N	-0-			-0-
01	0	2152	-0-	2152	2152	2152	3			N	-0-			-0-
02	2800 N	1843	-0-	-957	1195	1843	3			N	-0-			-0-
03	3100 N	2002	-0-	-1098	97	2002	3			N	-0-			-0-
04	2070 N	1874	-0-	-196	-0-	1874	3			N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 9		RRCID -> 159405		COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH 9875		PERF. 8392 - 9617				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MANGHAM, R. S.		WELL #: 5		RRCID -> 159426		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 9925		PERF. 8730 - 9863				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	646	-0-	646	646	646	3			N	-0-			-0-
01	0	421	-0-	421	1067	421	3			N	-0-			-0-
02	1103 N	36	-0-	-1067	-0-	36	3			N	-0-			-0-
03	558 N	511	-0-	-47	-0-	511	3			N	-0-			-0-
04	420 N	196	-0-	-224	-0-	196	3			N	-0-			-0-

WERNER "D"		WELL #: 4		RRCID -> 159439		COMPL. DATE 05/28/1996		TOTAL DEPTH 10138		PERF. 8630 - 9927				
11	0	3369	-0-	3369	9214	3369	3			Y	-0-			-0-
12	0	1958	-0-	1958	11172	1958	3			Y	-0-			-0-
01	0	3753	-0-	3753	14925	3753	3			Y	-0-			-0-
02	17949 X	3024	-0-	-14925	-0-	3024	3			Y	-0-			-0-
03	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			Y	-0-			-0-
04	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			Y	-0-			-0-

SEALEY, MAY		WELL #: 8		RRCID -> 159523		COMPL. DATE 07/20/1996		TOTAL DEPTH 9947		PERF. 8748 - 9838				
11	0	93	-0-	93	93	93	3			N	-0-			-0-
12	0	135	-0-	135	228	135	3			N	-0-			-0-
01	0	143	-0-	143	371	143	3			N	-0-			-0-
02	491 N	120	-0-	-371	-0-	120	3			N	-0-			-0-
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-			-0-
04	150 N	111	-0-	-39	-0-	111	3			N	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 159667		COMPL. DATE 07/25/1996		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8606 - 9724				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 159954		COMPL. DATE 08/04/1996		TOTAL DEPTH 9937		PERF. 8695 - 9796				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113														
BEALL, W. F.			WELL #: 11		RRCID -> 160034			COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8670 - 9833							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 160082			COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8836 - 9932							
11		0	1101	-0-	1101	1101	1101	3			N	-0-					-0-
12		0	1360	-0-	1360	2461	1360	3			N	-0-					-0-
01		0	1174	-0-	1174	3635	1174	3			N	-0-					-0-
02		2800 N	1191	-0-	-1609	2026	1191	3			N	-0-					-0-
03		2758 N	732	-0-	-2026	-0-	732	3			N	-0-					-0-
04		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 160196			COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8800 - 9852							
11		2217 N	2176	-0-	-41	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
12		2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
01		0	2528	-0-	2528	2528	2528	3			N	-0-					-0-
02		4825 X	2297	-0-	-2528	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
03		2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
04		2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S.			WELL #: 6		RRCID -> 160386			COMPL. DATE 09/23/1996		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8776 - 9799							
11		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
12		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
01		0	686	-0-	686	686	686	3			N	-0-					-0-
02		1301 N	615	-0-	-686	-0-	615	3			N	-0-					-0-
03		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
04		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 160420			COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8960 - 9628							
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "E"			WELL #: 4		RRCID -> 160587			COMPL. DATE 08/16/1996		TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8674 - 8743							
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 160670			COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9532 - 10210							
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
WERNER-WHITE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	160822	COMPL. DATE	10/19/1996	TOTAL DEPTH	9861	PERF.	9106 - 9710	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		0	2142	-0-	2142	4204	1940 3	202 9	Y	184	171 1		74
12		0	1672	-0-	1672	5876	1493 3	179 9	Y	163	189 1		48
01		0	1070	-0-	1070	6946	1047 3	23 9	Y	21	63 1		6
*02		7938 X	992	-0-	-6946	-0-	974 3	18 9	Y	16	17 1		5
*03		2201 X	1170	-0-	-1031	-0-	1157 3	13 9	Y	12	15 1		2
04		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3003 3	14 9	Y	13	11 1		4

HARRIS, J.W.		WELL #:		5	RRCID ->	161022	COMPL. DATE	11/18/1996	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	8785 - 10018	
11		1410 N	1341	-0-	-69	-0-	1341 3		N	-0-			-0-
12		1426 N	1287	-0-	-139	-0-	1287 3		N	-0-			-0-
01		0	1273	-0-	1273	1273	1273 3		N	-0-			-0-
02		2582 N	1309	-0-	-1273	-0-	1309 3		N	-0-			-0-
03		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 3		N	-0-			-0-
04		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 3		N	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	161267	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	9134 - 9710	
11		0	2569	-0-	2569	5519	2567 3	2 9	Y	2	1 1		1
12		0	2931	-0-	2931	8450	2930 3	1 9	Y	1	2 1		-0-
01		0	3465	-0-	3465	11915	3465 3		Y	-0-			-0-
02		2800 N	1982	-0-	-818	11097	1982 3		Y	-0-			-0-
03		3100 N	336	-0-	-2764	8333	336 3		Y	-0-			-0-
04		8333 X	-0-	-0-	-8333	-0-			Y	-0-			-0-

WERNER-WHITE UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	161537	COMPL. DATE	12/31/1996	TOTAL DEPTH	9918	PERF.	8866 - 9740	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROSS, J. T. C V GAS UNIT		WELL #:		9B	RRCID ->	161726	COMPL. DATE	12/06/1996	TOTAL DEPTH	9825	PERF.	8702 - 9727	
11		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 3		N	-0-			-0-
12		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 3		N	-0-			-0-
01		0	1132	-0-	1132	1132	1132 3		N	-0-			-0-
02		1993 N	861	-0-	-1132	-0-	861 3		N	-0-			-0-
03		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 3		N	-0-			-0-
04		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 3		N	-0-			-0-

LAGRONE, T.S. UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	161742	COMPL. DATE	12/17/1996	TOTAL DEPTH	9998	PERF.	8960 - 9840	
11		0	2620	-0-	2620	5435	2610 3	10 9	Y	9	10 1		4
12		0	2663	-0-	2663	8098	2663 3		Y	-0-	4 1		-0-
01		0	2315	-0-	2315	10413	2315 3		Y	-0-			-0-
02		12047 X	1634	-0-	-10413	-0-	1634 3		Y	-0-			-0-
03		2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	2392 3		Y	-0-			-0-
04		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180 3		Y	-0-			-0-

WERNER-WHITE		WELL #:		4	RRCID ->	162235	COMPL. DATE	02/17/1997	TOTAL DEPTH	9938	PERF.	8882 - 9760	
11		0	2615	-0-	2615	4811	2615 3		Y	-0-			-0-
12		0	2323	-0-	2323	7134	2323 3		Y	-0-			-0-
01		0	2318	-0-	2318	9452	2318 3		Y	-0-			-0-
02		11097 X	1645	-0-	-9452	-0-	1645 3		Y	-0-			-0-
03		2697 X	1000	-0-	-1697	-0-	1000 3		Y	-0-			-0-
04		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305 3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 162248		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8853 - 9890				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0	1636	-0-	1636	1636	1636	3	N	-0-			-0-
12	0	1589	-0-	1589	3225	1589	3	N	-0-			-0-
01	0	1380	-0-	1380	4605	1380	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	1124	-0-	-1676	2929	1124	3	N	-0-			-0-
03	3100 N	1166	-0-	-1934	995	1166	3	N	-0-			-0-
04	2084 N	1089	-0-	-995	-0-	1089	3	N	-0-			-0-

MANGHAM, R.S. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 162682		COMPL. DATE 03/14/1997		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8902 - 9842				
11	540 N	513	-0-	-27	-0-	513	3	N	-0-			-0-
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3	N	-0-			-0-
01	0	801	-0-	801	801	801	3	N	-0-			-0-
02	1507 N	706	-0-	-801	-0-	706	3	N	-0-			-0-
03	558 N	520	-0-	-38	-0-	520	3	N	-0-			-0-
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3	N	-0-			-0-

TOMPkins-SPENCER		WELL #: 9		RRCID -> 162751		COMPL. DATE 03/07/1997		TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8890 - 9822				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 162783		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8930 - 9961				
11	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3	N	-0-			-0-
12	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3	N	-0-			-0-
01	0	2685	-0-	2685	2685	2685	3	N	-0-			-0-
02	5197 X	2512	-0-	-2685	-0-	2512	3	N	-0-			-0-
03	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3	N	-0-			-0-
04	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3	N	-0-			-0-

WERNER-CLARENCE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 162856		COMPL. DATE 01/26/1997		TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8620 - 8680				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEALEY, MAY		WELL #: 10		RRCID -> 162862		COMPL. DATE 04/06/1997		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8911 - 9859				
11	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3	N	-0-			-0-
12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3	N	-0-			-0-
01	0	858	-0-	858	858	858	3	N	-0-			-0-
02	1908 N	1050	-0-	-858	-0-	1050	3	N	-0-			-0-
03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3	N	-0-			-0-
04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3	N	-0-			-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 163218		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 9576				
11	0	1487	-0-	1487	1487	1487	3	N	-0-			-0-
12	0	1520	-0-	1520	3007	1520	3	N	-0-			-0-
01	0	1493	-0-	1493	4500	1493	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	1299	-0-	-1501	2999	1299	3	N	-0-			-0-
03	3100 N	1443	-0-	-1657	1342	1443	3	N	-0-			-0-
04	2720 N	1378	-0-	-1342	-0-	1378	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
MANGHAM, R. S.		WELL #: 8		RRCID -> 163458		COMPL. DATE 05/02/1997		TOTAL DEPTH 9970		PERF. 8930 - 9879	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	0	2988	-0-	2988	2988	2988	3	N	-0-		-0-
12	0	643	-0-	643	3631	643	3	N	-0-		-0-
01	0	499	-0-	499	4130	499	3	N	-0-		-0-
02	2800 N	460	-0-	-2340	1790	460	3	N	-0-		-0-
03	2155 N	365	-0-	-1790	-0-	365	3	N	-0-		-0-
04	450 N	332	-0-	-118	-0-	332	3	N	-0-		-0-

WERNER-THOMPSON		WELL #: 5		RRCID -> 163462		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 9956		PERF. 8932 - 9556	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	3488	-0-	3488	3488	3419	3	69 9	Y	63 43 1	20
*03	14B2 EXT	3350	-0-	3350	6838	3215	3	135 9	Y	123 121 1	22
04	14B2 EXT	2050	-0-	2050	8888	1911	3	139 9	Y	126 107 1	41

AMERICAN LEGION		WELL #: 4		RRCID -> 163467		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 9701		PERF. 8944 - 9180	
11	14B2 EXT	4554	-0-	4554	9757	4546	3	8 9	Y	7 7 1	3
12	0	2161	-0-	2161	11918	2147	3	14 9	Y	13 12 1	4
01	0	2010	-0-	2010	13928	1969	3	41 9	Y	37 30 1	11
*02	15440 X	1512	-0-	-13928	-0-	1490	3	22 9	Y	20 25 1	6
*03	2790 X	2053	-0-	-737	-0-	2046	3	7 9	Y	6 11 1	1
04	2700 X	1291	-0-	-1409	-0-	1267	3	24 9	Y	22 16 1	7

AMERICAN LEGION		WELL #: 5		RRCID -> 163492		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 9693		PERF. 8954 - 9490	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ROSS, J. T. C V GAS UNIT		WELL #: 10A		RRCID -> 163810		COMPL. DATE 05/11/1997		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 8598 - 9688	
11	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3	N	-0-		-0-
12	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3	N	-0-		-0-
01	0	1746	-0-	1746	1746	1746	3	N	-0-		-0-
02	2800 N	1448	-0-	-1352	394	1448	3	N	-0-		-0-
03	1705 N	1311	-0-	-394	-0-	1311	3	N	-0-		-0-
04	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3	N	-0-		-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 163981		COMPL. DATE 06/14/1997		TOTAL DEPTH 9562		PERF. 8438 - 9558	
11	0	676	-0-	676	676	676	3	Y	-0-		-0-
12	0	680	-0-	680	1356	680	3	Y	-0-		-0-
01	0	690	-0-	690	2046	690	3	Y	-0-		-0-
02	2732 N	686	-0-	-2046	-0-	686	3	Y	-0-		-0-
03	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3	Y	-0-		-0-
04	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3	Y	-0-		-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT		WELL #: 4 T		RRCID -> 164192		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 9808		PERF. 9170 - 9430	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
BEALL-BARKSDALE		WELL #: 8		RRCID -> 164620		COMPL. DATE 07/28/1997		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8418 - 9616			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
11	600 N	570	-0-	-30	-0-	570	3	N	-0-	-0-	-0-
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	583	-0-	583	583	583	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1113 N	530	-0-	-583	-0-	530	3	N	-0-	-0-	-0-
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3	N	-0-	-0-	-0-
04	570 N	531	-0-	-39	-0-	531	3	N	-0-	-0-	-0-

WERNER-THOMPSON		WELL #: 7		RRCID -> 164948		COMPL. DATE 07/21/1997		TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8880 - 9596			
11	0	23	-0-	23	1887	23	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	1887	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	1887	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
02	1887 N	-0-	-0-	-1887	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-

AMERICAN LEGION		WELL #: 6		RRCID -> 165499		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9160 - 9410			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 165623		COMPL. DATE 08/24/1997		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8636 - 9766			
11	0	1783	-0-	1783	1783	1783	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	2391	-0-	2391	4174	2391	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	2251	-0-	2251	6425	2251	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	2131	-0-	-669	5756	2131	3	N	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	2420	-0-	-680	5076	2420	3	N	-0-	-0-	-0-
04	3000 N	2132	-0-	-868	4208	2132	3	N	-0-	-0-	-0-

ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 165840		COMPL. DATE 10/12/1997		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8742 - 9923			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 8		RRCID -> 165918		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8672 - 9774			
11	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	2153	-0-	2153	2153	2153	3	N	-0-	-0-	-0-
02	3903 X	1750	-0-	-2153	-0-	1750	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3	N	-0-	-0-	-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 166043		COMPL. DATE 09/28/1997		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8524 - 9630			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/01/2023

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 166290		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8750 - 9400								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON		WELL #: 6		RRCID -> 166419		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8810 - 9564								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 166441		COMPL. DATE 11/09/1997		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8571 - 9703								
11	0	790	-0-	790	790	790	3			N	-0-					-0-
12	0	1259	-0-	1259	2049	1259	3			N	-0-					-0-
01	0	994	-0-	994	3043	994	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	751	-0-	-2049	994	751	3			N	-0-					-0-
03	1961 N	967	-0-	-994	-0-	967	3			N	-0-					-0-
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 167186		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8785 - 9934								
11	1320 N	1130	-0-	-190	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
12	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
01	0	2297	-0-	2297	2297	2297	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	1873	-0-	-927	1370	1873	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	2089	-0-	-1011	359	2089	3			N	-0-					-0-
04	2261 N	1902	-0-	-359	-0-	1902	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 167198		COMPL. DATE 11/20/1997		TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9106 - 9498								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 167199		COMPL. DATE 12/30/1997		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9120 - 9580								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON		WELL #: 8		RRCID -> 167498		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9162 - 9610								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
SOUTHLAND PAPER COMPANY		WELL #: 7		RRCID -> 167504		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9076 - 9498								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 167541		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8670 - 9820								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 167764		COMPL. DATE 03/02/1998		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8418 - 9570								
11	0	875	-0-	875	875	875	3			N	-0-					-0-
12	0	887	-0-	887	1762	887	3			N	-0-					-0-
01	0	878	-0-	878	2640	878	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	769	-0-	-2031	609	769	3			N	-0-					-0-
03	1446 N	837	-0-	-609	-	837	3			N	-0-					-0-
04	840 N	790	-0-	-50	-	790	3			N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT		WELL #: 11A		RRCID -> 168519		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8668 - 9744								
11	1590 N	1522	-0-	-68	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
12	1982 N	1982	-0-	-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
01	0	2096	-0-	2096	2096	2096	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	1790	-0-	-1010	1086	1790	3			N	-0-					-0-
03	2989 N	1903	-0-	-1086	-	1903	3			N	-0-					-0-
04	1816 N	1816	-0-	-0-	-	1816	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 10		RRCID -> 168824		COMPL. DATE 04/26/1998		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8783 - 9814								
11	0	202	-0-	202	202	202	3			N	-0-					-0-
12	0	205	-0-	205	407	205	3			N	-0-					-0-
01	0	212	-0-	212	619	212	3			N	-0-					-0-
02	805 N	186	-0-	-619	-	186	3			N	-0-					-0-
03	217 N	170	-0-	-47	-	170	3			N	-0-					-0-
04	219 N	219	-0-	-0-	-	219	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 12		RRCID -> 169493		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 9912 PERF. 8648 - 9808								
11	240 N	205	-0-	-35	-0-	205	3			N	-0-					-0-
12	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
01	0	267	-0-	267	267	267	3			N	-0-					-0-
02	509 N	242	-0-	-267	-	242	3			N	-0-					-0-
03	289 N	289	-0-	-	-	289	3			N	-0-					-0-
04	276 N	276	-0-	-0-	-	276	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 173303		COMPL. DATE 04/18/1999		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8408 - 9556								
11	0	1126	-0-	1126	1126	1126	3			N	-0-					-0-
12	0	1125	-0-	1125	2251	1125	3			N	-0-					-0-
01	0	1159	-0-	1159	3410	1159	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	922	-0-	-1878	1532	922	3			N	-0-					-0-
03	2625 N	1093	-0-	-1532	-	1093	3			N	-0-					-0-
04	1110 N	1021	-0-	-89	-	1021	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 173439		COMPL. DATE 05/17/1999		TOTAL DEPTH 9655		PERF. 8406 - 9532	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3	N	-0-		-0-
12	1488 N	1418	-0-	-70	-0-	1418	3	N	-0-		-0-
01	0	1205	-0-	1205	1205	1205	3	N	-0-		-0-
02	2176 N	971	-0-	-1205	-0-	971	3	N	-0-		-0-
03	1426 N	1003	-0-	-423	-0-	1003	3	N	-0-		-0-
04	1170 N	1069	-0-	-101	-0-	1069	3	N	-0-		-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 173828		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL DEPTH 9692		PERF. 8412 - 9219	
11	0	254	-0-	254	254	254	3	N	-0-		-0-
12	0	63	-0-	63	317	63	3	N	-0-		-0-
01	0	442	-0-	442	759	442	3	N	-0-		-0-
02	1067 N	308	-0-	-759	-0-	308	3	N	-0-		-0-
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-		-0-
04	330 N	265	-0-	-65	-0-	265	3	N	-0-		-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 174152		COMPL. DATE 07/11/1999		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8465 - 9502	
11	0	793	-0-	793	793	793	3	N	-0-		-0-
12	0	2027	-0-	2027	2820	2027	3	N	-0-		-0-
01	0	847	-0-	847	3667	847	3	N	-0-		-0-
02	2800 N	780	-0-	-2020	1647	780	3	N	-0-		-0-
03	2484 N	837	-0-	-1647	-0-	837	3	N	-0-		-0-
04	810 N	809	-0-	-1	-0-	809	3	N	-0-		-0-

BEALL-NORMAN		WELL #: 16		RRCID -> 174551		COMPL. DATE 09/06/1999		TOTAL DEPTH 9857		PERF. 8542 - 9460	
11	0	2117	-0-	2117	2117	2117	3	N	-0-		-0-
12	0	2188	-0-	2188	4305	2188	3	N	-0-		-0-
01	0	2010	-0-	2010	6315	2010	3	N	-0-		-0-
02	2800 N	1587	-0-	-1213	5102	1587	3	N	-0-		-0-
03	3100 N	1788	-0-	-1312	3790	1788	3	N	-0-		-0-
04	3000 N	1808	-0-	-1192	2598	1808	3	N	-0-		-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 174670		COMPL. DATE 08/03/1999		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8558 - 9707	
11	0	1267	-0-	1267	1267	1267	3	N	-0-		-0-
12	0	1341	-0-	1341	2608	1341	3	N	-0-		-0-
01	0	1449	-0-	1449	4057	1449	3	N	-0-		-0-
02	2800 N	1365	-0-	-1435	2622	1365	3	N	-0-		-0-
03	3100 N	1494	-0-	-1606	1016	1494	3	N	-0-		-0-
04	2396 N	1380	-0-	-1016	-0-	1380	3	N	-0-		-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 175176		COMPL. DATE 09/21/1999		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8556 - 9692	
11	1890 N	1571	-0-	-319	-0-	1571	3	N	-0-		-0-
12	1860 N	1408	-0-	-452	-0-	1408	3	N	-0-		-0-
01	0	1365	-0-	1365	1365	1365	3	N	-0-		-0-
02	2480 N	1115	-0-	-1365	-0-	1115	3	N	-0-		-0-
03	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3	N	-0-		-0-
04	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3	N	-0-		-0-

JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 175475		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8944 - 9438	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 175652		COMPL. DATE 11/29/1999		TOTAL DEPTH 9819 PERF. 8514 - 9649				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2910 X	2825	-0-	-85	-0-	2825 3		N	-0-			-0-
12	3007 X	2932	-0-	-75	-0-	2932 3		N	-0-			-0-
01	0	3016	-0-	3016	3016	3016 3		N	-0-			-0-
02	5782 X	2766	-0-	-3016	-0-	2766 3		N	-0-			-0-
03	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022 3		N	-0-			-0-
04	2910 X	2332	-0-	-578	-0-	2332 3		N	-0-			-0-

BEALL-NORMAN		WELL #: 15		RRCID -> 176206		COMPL. DATE 12/15/1999		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8500 - 9633				
11	0	817	-0-	817	817	817 3		N	-0-			-0-
12	0	864	-0-	864	1681	864 3		N	-0-			-0-
01	0	879	-0-	879	2560	879 3		N	-0-			-0-
02	2800 N	771	-0-	-2029	531	771 3		N	-0-			-0-
03	1365 N	834	-0-	-531	-0-	834 3		N	-0-			-0-
04	840 N	820	-0-	-20	-0-	820 3		N	-0-			-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 176293		COMPL. DATE 01/13/2000		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8611 - 9717				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 176342		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8542 - 9706				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 176552		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8626 - 9770				
11	0	888	-0-	888	888	888 3		N	-0-			-0-
12	0	786	-0-	786	1674	786 3		N	-0-			-0-
01	0	742	-0-	742	2416	742 3		N	-0-			-0-
02	2800 N	640	-0-	-2160	256	640 3		N	-0-			-0-
03	986 N	730	-0-	-256	-0-	730 3		N	-0-			-0-
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3		N	-0-			-0-

WERNER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 176586		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8708 - 9480				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 11		RRCID -> 176937		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8634 - 9861				
11	0	320	-0-	320	320	320 3		N	-0-			-0-
12	0	312	-0-	312	632	312 3		N	-0-			-0-
01	0	304	-0-	304	936	304 3		N	-0-			-0-
02	1206 N	270	-0-	-936	-0-	270 3		N	-0-			-0-
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-			-0-
04	300 N	281	-0-	-19	-0-	281 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
CHEVRON U. S. A. INC.										//CONT.// 148113							
KELLY-LINCOLN UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 176946		COMPL. DATE 03/03/2000		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8620 - 9390	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

SHIVERS-PEEPLER UNIT										WELL #: 11		RRCID -> 177066		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8452 - 9681	
11		0	3822	-0-	3822	3822	3822	3			Y	-0-			-0-		
12		0	3562	-0-	3562	7384	3562	3			Y	-0-			-0-		
01		0	3994	-0-	3994	11378	3994	3			Y	-0-			-0-		
02		14352 X	2974	-0-	-11378	-0-	2974	3			Y	-0-			-0-		
03		3658 X	3204	-0-	-454	-0-	3204	3			Y	-0-			-0-		
04		3540 X	2415	-0-	-1125	-0-	2415	3			Y	-0-			-0-		

WERNER-LEFOY										WELL #: 7		RRCID -> 177226		COMPL. DATE 03/21/2000		TOTAL DEPTH 10188 PERF. 8622 - 9900	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		

BEALL-BARKSDALE										WELL #: 10		RRCID -> 177336		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8615 - 9646	
11		0	290	-0-	290	290	290	3			N	-0-			-0-		
12		0	293	-0-	293	583	293	3			N	-0-			-0-		
01		0	293	-0-	293	876	293	3			N	-0-			-0-		
02		1139 N	263	-0-	-876	-0-	263	3			N	-0-			-0-		
03		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-			-0-		
04		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-			-0-		

BLANKENSHIP UNIT										WELL #: 15		RRCID -> 179737		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8550 - 9540	
11		0	2157	-0-	2157	2157	2157	3			N	-0-			-0-		
12		0	2172	-0-	2172	4329	2172	3			N	-0-			-0-		
01		0	2132	-0-	2132	6461	2132	3			N	-0-			-0-		
02		2800 N	1910	-0-	-890	5571	1910	3			N	-0-			-0-		
03		3100 N	2072	-0-	-1028	4543	2072	3			N	-0-			-0-		
04		3000 N	1743	-0-	-1257	3286	1743	3			N	-0-			-0-		

BEALL-NORMAN										WELL #: 17 D		RRCID -> 179932		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8615 - 9700	
11		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-			-0-		
12		1488 N	906	-0-	-582	-0-	906	3			N	-0-			-0-		
01		0	1170	-0-	1170	1170	1170	3			N	-0-			-0-		
02		2089 N	919	-0-	-1170	-0-	919	3			N	-0-			-0-		
03		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-			-0-		
04		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-			-0-		

HOUGH-SHIVERS "A"										WELL #: 14		RRCID -> 180067		COMPL. DATE 04/11/2002		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8930 - 9500	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 180639		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8614 - 9782								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 180670		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8601 - 9468								
11	0	2360	-0-	2360	2360	2360	3			N	-0-					-0-
12	0	2164	-0-	2164	4524	2164	3			N	-0-					-0-
01	0	2498	-0-	2498	7022	2498	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	2183	-0-	-617	6405	2183	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	2365	-0-	-735	5670	2365	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	2255	-0-	-745	4925	2255	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 180793		COMPL. DATE 12/23/2000		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8521 - 9670								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 180846		COMPL. DATE 12/25/2000		TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8448 - 9354								
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
01	0	242	-0-	242	242	242	3			Y	-0-					-0-
02	619 N	377	-0-	-242	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
03	372 N	307	-0-	-65	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 181277		COMPL. DATE 01/14/2001		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8552 - 9700								
11	0	3222	-0-	3222	3222	3222	3			N	-0-					-0-
12	0	3268	-0-	3268	6490	3268	3			N	-0-					-0-
01	0	3296	-0-	3296	9786	3296	3			N	-0-					-0-
02	12728 X	2942	-0-	-9786	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
03	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
04	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 12		RRCID -> 181455		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8469 - 9578								
11	0	2372	-0-	2372	2372	2372	3			N	-0-					-0-
12	0	2350	-0-	2350	4722	2350	3			N	-0-					-0-
01	0	2205	-0-	2205	6927	2205	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	2125	-0-	-675	6252	2125	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	2326	-0-	-774	5478	2326	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	2072	-0-	-928	4550	2072	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 181556		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8673 - 9819								
11	0	2083	-0-	2083	2083	2083	3			N	-0-					-0-
12	0	2158	-0-	2158	4241	2158	3			N	-0-					-0-
01	0	2360	-0-	2360	6601	2360	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	2130	-0-	-670	5931	2130	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	1906	-0-	-1194	4737	1906	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	1897	-0-	-1103	3634	1897	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
WHITFIELD UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 182385		COMPL. DATE 03/11/2001		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 8611 - 9816		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058 3		N	-0-			-0-
12	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756 3		N	-0-			-0-
01	0	1997	-0-	1997	1997	1997 3		N	-0-			-0-
02	2800 N	2148	-0-	-652	1345	2148 3		N	-0-			-0-
03	3100 N	2574	-0-	-526	819	2574 3		N	-0-			-0-
04	3000 N	2308	-0-	-692	127	2308 3		N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 182389		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 9940		PERF. 8648 - 9806		
11	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530 3		N	-0-			-0-
12	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 3		N	-0-			-0-
01	0	1491	-0-	1491	1491	1491 3		N	-0-			-0-
02	2800 N	1426	-0-	-1374	117	1426 3		N	-0-			-0-
03	1559 N	1442	-0-	-117	-0-	1442 3		N	-0-			-0-
04	1380 N	1201	-0-	-179	-0-	1201 3		N	-0-			-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 182550		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8410 - 9540		
11	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 3		N	-0-			-0-
12	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 3		N	-0-			-0-
01	0	1845	-0-	1845	1845	1845 3		N	-0-			-0-
02	2800 N	1552	-0-	-1248	597	1552 3		N	-0-			-0-
03	2294 N	1697	-0-	-597	-0-	1697 3		N	-0-			-0-
04	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642 3		N	-0-			-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 182565		COMPL. DATE 04/29/2001		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8420 - 9572		
11	0	1923	-0-	1923	1923	1923 3		N	-0-			-0-
12	0	1973	-0-	1973	3896	1973 3		N	-0-			-0-
01	0	1942	-0-	1942	5838	1942 3		N	-0-			-0-
02	2800 N	1729	-0-	-1071	4767	1729 3		N	-0-			-0-
03	3100 N	1881	-0-	-1219	3548	1881 3		N	-0-			-0-
04	3000 N	1780	-0-	-1220	2328	1780 3		N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 182728		COMPL. DATE 05/07/2001		TOTAL DEPTH 9945		PERF. 8688 - 9822		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 183181		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 8848 - 9703		
11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 3		N	-0-			-0-
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 3		N	-0-			-0-
01	0	640	-0-	640	640	640 3		N	-0-			-0-
02	1496 N	856	-0-	-640	-0-	856 3		N	-0-			-0-
03	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 3		N	-0-			-0-
04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 3		N	-0-			-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 13		RRCID -> 183326		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 9955		PERF. 8653 - 9812		
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 1		N	-0-			-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 1		N	-0-			-0-
01	0	22	-0-	22	22	22 1		N	-0-			-0-
02	46 N	24	-0-	-22	-0-	24 1		N	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 1		N	-0-			-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 1		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113								
HARRISON, VERA UNIT			WELL #:		14	RRCID ->	183804	COMPL. DATE	07/09/2001	TOTAL DEPTH	9880	PERF. 8614 - 9479	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		1260 N	1136	-0-	-124	-0-	1136 3		N	-0-			-0-
12		1271 N	1090	-0-	-181	-0-	1090 3		N	-0-			-0-
01		0	1041	-0-	1041	1041	1041 3		N	-0-			-0-
02		1961 N	920	-0-	-1041	-0-	920 3		N	-0-			-0-
03		1085 N	1061	-0-	-24	-0-	1061 3		N	-0-			-0-
04		1020 N	945	-0-	-75	-0-	945 3		N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT			WELL #:		12	RRCID ->	184377	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8654 - 9798	
11		1230 N	992	-0-	-238	-0-	992 3		N	-0-			-0-
12		1519 N	925	-0-	-594	-0-	925 3		N	-0-			-0-
01		0	2660	-0-	2660	2660	2660 3		N	-0-			-0-
02		2800 N	1121	-0-	-1679	981	1121 3		N	-0-			-0-
03		2983 N	2002	-0-	-981	-0-	2002 3		N	-0-			-0-
04		2370 N	1273	-0-	-1097	-0-	1273 3		N	-0-			-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT			WELL #:		14A	RRCID ->	184460	COMPL. DATE	08/05/2001	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 8612 - 9717	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT			WELL #:		17	RRCID ->	184805	COMPL. DATE	09/05/2001	TOTAL DEPTH	9922	PERF. 8604 - 9743	
11		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-			-0-
12		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		N	-0-			-0-
01		0	263	-0-	263	263	263 3		N	-0-			-0-
02		565 N	302	-0-	-263	-0-	302 3		N	-0-			-0-
03		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		N	-0-			-0-
04		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-			-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT			WELL #:		14	RRCID ->	184908	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL DEPTH	9710	PERF. 8435 - 9610	
11		0	10	-0-	10	10	10 3		Y	-0-			-0-
12		0	2	-0-	2	12	2 3		Y	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	12			Y	-0-			-0-
02		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-			-0-
03		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE			WELL #:		13	RRCID ->	185259	COMPL. DATE	10/06/2001	TOTAL DEPTH	9770	PERF. 8438 - 9580	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT			WELL #:		15	RRCID ->	185291	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	9965	PERF. 8723 - 9862	
11		0	18	-0-	18	18	18 3		N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-0-
01		0	987	-0-	987	1005	987 3		N	-0-			-0-
02		1852 N	847	-0-	-1005	-0-	847 3		N	-0-			-0-
03		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 3		N	-0-			-0-
04		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
ROSS, J.T. CV GAS UNIT		WELL #: 12B		RRCID ->	185753	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8578 - 9730	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0	493	-0-	493	493		493 3	N	-0-			-0-
12	0	686	-0-	686	1179		686 3	N	-0-			-0-
01	0	499	-0-	499	1678		499 3	N	-0-			-0-
02	2197 N	519	-0-	-1678	-0-		519 3	N	-0-			-0-
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-		746 3	N	-0-			-0-
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-		732 3	N	-0-			-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 15		RRCID ->	185757	COMPL. DATE	10/22/2001	TOTAL DEPTH	9925	PERF.	8650 - 9822	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 15		RRCID ->	186494	COMPL. DATE	11/16/2001	TOTAL DEPTH	9745	PERF.	8460 - 9582	
11	0	913	-0-	913	913		913 3	Y	-0-			-0-
12	0	921	-0-	921	1834		921 3	Y	-0-			-0-
01	0	940	-0-	940	2774		940 3	Y	-0-			-0-
02	2800 N	988	-0-	-1812	962		988 3	Y	-0-			-0-
03	1872 N	910	-0-	-962	-0-		910 3	Y	-0-			-0-
04	913 N	913	-0-	-0-	-0-		913 3	Y	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 14		RRCID ->	186495	COMPL. DATE	11/16/2001	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	8510 - 9616	
11	0	44	-0-	44	44		44 3	N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	44			N	-0-			-0-
01	0	64	-0-	64	108		64 3	N	-0-			-0-
02	168 N	60	-0-	-108	-0-		60 3	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	60 N	43	-0-	-17	-0-		43 3	N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 15		RRCID ->	186690	COMPL. DATE	12/23/2001	TOTAL DEPTH	9790	PERF.	8524 - 9683	
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-		326 3	N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
01	0	1214	-0-	1214	1214		1214 3	N	-0-			-0-
02	1860 N	646	-0-	-1214	-0-		646 3	N	-0-			-0-
03	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-		1124 3	N	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 16A		RRCID ->	186774	COMPL. DATE	12/25/2001	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	8604 - 9707	
11	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-		2284 3	N	-0-			-0-
12	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-		2281 3	N	-0-			-0-
01	0	2213	-0-	2213	2213		2213 3	N	-0-			-0-
02	4109 X	1896	-0-	-2213	-0-		1896 3	N	-0-			-0-
03	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-		2321 3	N	-0-			-0-
04	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-		2508 3	N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 16		RRCID ->	187163	COMPL. DATE	01/15/2002	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	8536 - 9694	
11	965 N	965	-0-	-0-	-0-		965 3	N	-0-			-0-
12	967 N	967	-0-	-0-	-0-		967 3	N	-0-			-0-
01	0	983	-0-	983	983		983 3	N	-0-			-0-
02	1842 N	859	-0-	-983	-0-		859 3	N	-0-			-0-
03	965 N	965	-0-	-0-	-0-		965 3	N	-0-			-0-
04	960 N	669	-0-	-291	-0-		669 3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HICKS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 187165		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8778 - 9820								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HICKS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 187491		COMPL. DATE 02/05/2002		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9720								
11	0	542	-0-	542	542	542	3			N	-0-					-0-
12	0	511	-0-	511	1053	511	3			N	-0-					-0-
01	0	579	-0-	579	1632	579	3			N	-0-					-0-
02	1827 N	195	-0-	-1632	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
04	570 N	400	-0-	-170	-0-	400	3			N	-0-					-0-
HICKS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 188182		COMPL. DATE 03/05/2002		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8914 - 9758								
11	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
12	1767 N	1738	-0-	-29	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
01	0	1715	-0-	1715	1715	1715	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	1536	-0-	-1264	-0-	451	1536	3		N	-0-					-0-
03	2136 N	1685	-0-	-451	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
04	1650 N	1498	-0-	-152	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 188567		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8442 - 9595								
11	0	800	-0-	800	800	800	3			N	-0-					-0-
12	0	819	-0-	819	1619	819	3			N	-0-					-0-
01	0	767	-0-	767	2386	767	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	617	-0-	-2183	-0-	617	3			N	-0-					-0-
03	806 N	473	-0-	-333	-0-	473	3			N	-0-					-0-
04	750 N	579	-0-	-171	-0-	579	3			N	-0-					-0-
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 15		RRCID -> 188738		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8402 - 9534								
11	0	1150	-0-	1150	1150	1150	3			N	-0-					-0-
12	0	1171	-0-	1171	2321	1171	3			N	-0-					-0-
01	0	1168	-0-	1168	3489	1168	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	1028	-0-	-1772	-0-	1717	1028	3		N	-0-					-0-
03	2797 N	1080	-0-	-1717	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
04	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
BEALL, W.F.		WELL #: 17		RRCID -> 188741		COMPL. DATE 04/28/2002		TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9172 - 9780								
11	1560 N	1247	-0-	-313	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
12	1612 N	1002	-0-	-610	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
01	0	931	-0-	931	931	931	3			N	-0-					-0-
02	1736 N	805	-0-	-931	-0-	805	3			N	-0-					-0-
03	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
BEALL, W.F.		WELL #: 18		RRCID -> 189251		COMPL. DATE 05/22/2002		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8626 - 9796								
11	3198 X	2857	-0-	-341	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
12	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
01	0	2279	-0-	2279	2279	2279	3			N	-0-					-0-
02	4243 X	1964	-0-	-2279	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
03	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
04	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 189435		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8473 - 9630								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 16		RRCID -> 189548		COMPL. DATE 06/12/2002		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8268 - 9504								
11	0	1385	-0-	1385	1385	3				N	-0-					-0-
12	0	1209	-0-	1209	2594	3				N	-0-					-0-
01	0	1127	-0-	1127	3721	3				N	-0-					-0-
02	2800 N	1322	-0-	-1478	2243	3				N	-0-					-0-
03	3100 N	1123	-0-	-1977	266	3				N	-0-					-0-
04	1259 N	993	-0-	-266	-0-	3				N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 17		RRCID -> 189907		COMPL. DATE 06/23/2002		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8389 - 9465								
11	0	1286	-0-	1286	1286	3				N	-0-					-0-
12	0	1328	-0-	1328	2614	3				N	-0-					-0-
01	0	1320	-0-	1320	3934	3				N	-0-					-0-
02	2800 N	1758	-0-	-1042	2892	3				N	-0-					-0-
03	3100 N	1554	-0-	-1546	1346	3				N	-0-					-0-
04	2774 N	1428	-0-	-1346	-0-	3				N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 189939		COMPL. DATE 07/10/2002		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9137 - 9736								
11	0	180	-0-	180	180	3				N	-0-					-0-
12	0	121	-0-	121	301	3				N	-0-					-0-
01	0	153	-0-	153	454	3				N	-0-					-0-
02	578 N	124	-0-	-454	-0-	3				N	-0-					-0-
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	3				N	-0-					-0-
04	150 N	131	-0-	-19	-0-	3				N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 190222		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8713 - 9853								
11	0	323	-0-	323	323	3				N	-0-					-0-
12	0	267	-0-	267	590	3				N	-0-					-0-
01	0	229	-0-	229	819	3				N	-0-					-0-
02	995 N	176	-0-	-819	-0-	3				N	-0-					-0-
03	279 N	196	-0-	-83	-0-	3				N	-0-					-0-
04	210 N	174	-0-	-36	-0-	3				N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 190478		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8342 - 9570								
11	0	323	-0-	323	323	3				N	-0-					-0-
12	0	333	-0-	333	656	3				N	-0-					-0-
01	0	296	-0-	296	952	3				N	-0-					-0-
02	1193 N	241	-0-	-952	-0-	3				N	-0-					-0-
03	341 N	281	-0-	-60	-0-	3				N	-0-					-0-
04	300 N	233	-0-	-67	-0-	3				N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 190508		COMPL. DATE 08/17/2002		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8496 - 9674								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HICKS GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 190998		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8474 - 9780								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT		WELL #: 17B		RRCID -> 191451		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8452 - 9706								
11	0	2808	-0-	2808	2808	2808	3			N	-0-					-0-
12	0	2717	-0-	2717	5525	2717	3			N	-0-					-0-
01	0	2564	-0-	2564	8089	2564	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	1025	-0-	-1775	6314	1025	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	2467	-0-	-633	5681	2467	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	2394	-0-	-606	5075	2394	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C.		WELL #: 13		RRCID -> 191483		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8468 - 9768								
11	0	704	-0-	704	704	704	3			N	-0-					-0-
12	0	700	-0-	700	1404	700	3			N	-0-					-0-
01	0	416	-0-	416	1820	416	3			N	-0-					-0-
02	2597 N	777	-0-	-1820	-0-	777	3			N	-0-					-0-
03	713 N	691	-0-	-22	-0-	691	3			N	-0-					-0-
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 17		RRCID -> 191984		COMPL. DATE 11/05/2002		TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8472 - 9628								
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
12	713 N	507	-0-	-206	-0-	507	3			N	-0-					-0-
01	0	558	-0-	558	558	558	3			N	-0-					-0-
02	953 N	395	-0-	-558	-0-	395	3			N	-0-					-0-
03	496 N	47	-0-	-449	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 192004		COMPL. DATE 11/03/2002		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8616 - 9657								
11	2430 N	2429	-0-	-1	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
12	2573 N	2367	-0-	-206	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
01	0	2435	-0-	2435	2435	2435	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	1715	-0-	-1085	1350	1715	3			N	-0-					-0-
03	2560 N	1210	-0-	-1350	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
04	2370 N	987	-0-	-1383	-0-	987	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 18		RRCID -> 192310		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9581								
11	0	1828	-0-	1828	1828	1828	3			N	-0-					-0-
12	0	1862	-0-	1862	3690	1862	3			N	-0-					-0-
01	0	1908	-0-	1908	5598	1908	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	1723	-0-	-1077	4521	1723	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	1898	-0-	-1202	3319	1898	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	1881	-0-	-1119	2200	1881	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 192327		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8446 - 9623								
11	0	1043	-0-	1043	1043	1043	3			Y	-0-					-0-
12	0	1058	-0-	1058	2101	1058	3			Y	-0-					-0-
01	0	1087	-0-	1087	3188	1087	3			Y	-0-					-0-
02	2800 N	949	-0-	-1851	1337	949	3			Y	-0-					-0-
03	2405 N	1068	-0-	-1337	-0-	1068	3			Y	-0-					-0-
04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 192457		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 9745		PERF. 8450 - 9611	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0	78	-0-	78	78	78	3	Y	-0-		-0-
12	0	216	-0-	216	294	216	3	Y	-0-		-0-
01	0	456	-0-	456	750	456	3	Y	-0-		-0-
02	1365 N	615	-0-	-750	-0-	615	3	Y	-0-		-0-
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	Y	-0-		-0-
04	450 N	417	-0-	-33	-0-	417	3	Y	-0-		-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 192656		COMPL. DATE 01/10/2003		TOTAL DEPTH 9755		PERF. 8467 - 9638	
11	0	1232	-0-	1232	1232	1232	3	Y	-0-		-0-
12	0	888	-0-	888	2120	888	3	Y	-0-		-0-
01	0	1377	-0-	1377	3497	1377	3	Y	-0-		-0-
02	4920 X	1423	-0-	-3497	-0-	1423	3	Y	-0-		-0-
03	2666 X	1652	-0-	-1014	-0-	1652	3	Y	-0-		-0-
04	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3	Y	-0-		-0-

SEALEY, MAY		WELL #: 11		RRCID -> 192989		COMPL. DATE 01/19/2003		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 8728 - 9927	
11	0	832	-0-	832	832	832	3	N	-0-		-0-
12	0	1015	-0-	1015	1847	1015	3	N	-0-		-0-
01	0	535	-0-	535	2382	535	3	N	-0-		-0-
02	2800 N	546	-0-	-2254	128	546	3	N	-0-		-0-
03	899 N	317	-0-	-582	-0-	317	3	N	-0-		-0-
04	510 N	202	-0-	-308	-0-	202	3	N	-0-		-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 193402		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 8632 - 9835	
11	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3	N	-0-		-0-
12	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3	N	-0-		-0-
01	0	2477	-0-	2477	2477	2477	3	N	-0-		-0-
02	2800 N	2047	-0-	-753	1724	2047	3	N	-0-		-0-
03	3100 N	2369	-0-	-731	993	2369	3	N	-0-		-0-
04	3000 N	2224	-0-	-776	217	2224	3	N	-0-		-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 20		RRCID -> 193406		COMPL. DATE 02/12/2003		TOTAL DEPTH 9925		PERF. 8640 - 9803	
11	1890 N	1572	-0-	-318	-0-	1572	3	N	-0-		-0-
12	1581 N	1429	-0-	-152	-0-	1429	3	N	-0-		-0-
01	0	1435	-0-	1435	1435	1435	3	N	-0-		-0-
02	2186 N	751	-0-	-1435	-0-	751	3	N	-0-		-0-
03	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3	N	-0-		-0-
04	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3	N	-0-		-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 7		RRCID -> 193819		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 10145		PERF. 8752 - 10030	
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3	N	-0-		-0-
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3	N	-0-		-0-
01	0	383	-0-	383	383	383	3	N	-0-		-0-
02	1753 N	1370	-0-	-383	-0-	1370	3	N	-0-		-0-
03	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3	N	-0-		-0-
04	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3	N	-0-		-0-

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 11		RRCID -> 194010		COMPL. DATE 03/05/2003		TOTAL DEPTH 9945		PERF. 8652 - 9814	
11	0	330	-0-	330	330	330	3	N	-0-		-0-
12	0	349	-0-	349	679	349	3	N	-0-		-0-
01	0	345	-0-	345	1024	345	3	N	-0-		-0-
02	1333 N	309	-0-	-1024	-0-	309	3	N	-0-		-0-
03	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	3	N	-0-		-0-
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113												
BRASHER, J. D. UNIT			WELL #: 13		RRCID -> 194343			COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8774 - 10047					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EDDY, EMMA UNIT			WELL #: 18		RRCID -> 194374			COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8626 - 9810					
11		0	1477	-0-	1477	1477	1477	3			N	-0-			-0-
12		0	1471	-0-	1471	2948	1471	3			N	-0-			-0-
01		0	1491	-0-	1491	4439	1491	3			N	-0-			-0-
02		2800 N	1385	-0-	-1415	3024	1385	3			N	-0-			-0-
03		3100 N	1456	-0-	-1644	1380	1456	3			N	-0-			-0-
04		2805 N	1425	-0-	-1380	-0-	1425	3			N	-0-			-0-

WERNER-POPE			WELL #: 8		RRCID -> 194378			COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8858 - 9734					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHIVERS GAS UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 194382			COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8701 - 9625					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARRIS, S.S. UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 194848			COMPL. DATE 04/20/2003		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8670 - 9848					
11		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-			-0-
12		1674 N	1595	-0-	-79	-0-	1595	3			N	-0-			-0-
01		0	1541	-0-	1541	1541	1541	3			N	-0-			-0-
02		2800 N	1362	-0-	-1438	103	1362	3			N	-0-			-0-
03		1648 N	1545	-0-	-103	-0-	1545	3			N	-0-			-0-
04		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT			WELL #: 18		RRCID -> 194850			COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8594 - 9768					
11		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-			-0-
12		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-			-0-
01		0	1981	-0-	1981	1981	1981	3			N	-0-			-0-
02		2800 N	1490	-0-	-1310	671	1490	3			N	-0-			-0-
03		2573 N	1902	-0-	-671	-0-	1902	3			N	-0-			-0-
04		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-			-0-

MANGHAM, R. S.			WELL #: 9		RRCID -> 195144			COMPL. DATE 05/31/2003		TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8634 - 9866					
11		0	2529	-0-	2529	2529	2529	3			N	-0-			-0-
12		0	2609	-0-	2609	5138	2609	3			N	-0-			-0-
01		0	2820	-0-	2820	7958	2820	3			N	-0-			-0-
02		10223 X	2265	-0-	-7958	-0-	2265	3			N	-0-			-0-
03		2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-			-0-
04		2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-			-0-

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 195543 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8670 - 9854

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195923 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8745 - 9952

11	1290	N	1187	-0-	-103	-0-	1187	3				N	-0-					-0-
12	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	1269	3				N	-0-					-0-
01	0		1536	-0-	1536	1536	1536	3				N	-0-					-0-
02	2800	N	1309	-0-	-1491	45	1309	3				N	-0-					-0-
03	1473	N	1428	-0-	-45	-0-	1428	3				N	-0-					-0-
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3				N	-0-					-0-

 WERNER-WHITE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196730 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8872 - 9809

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

 POWERS, E.C. WELL #: 15 RRCID -> 196922 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8602 - 9770

11	0		384	-0-	384	384	384	3				N	-0-					-0-
12	0		396	-0-	396	780	396	3				N	-0-					-0-
01	0		412	-0-	412	1192	412	3				N	-0-					-0-
02	1604	N	412	-0-	-1192	-0-	412	3				N	-0-					-0-
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3				N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3				N	-0-					-0-

 JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196926 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8742 - 9396

11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

 MANGHAM, R. S. WELL #: 10 RRCID -> 197166 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8696 - 9869

11	0		863	-0-	863	863	863	3				N	-0-					-0-
12	0		1019	-0-	1019	1882	1019	3				N	-0-					-0-
01	0		850	-0-	850	2732	850	3				N	-0-					-0-
02	2800	N	881	-0-	-1919	813	881	3				N	-0-					-0-
03	1561	N	748	-0-	-813	-0-	748	3				N	-0-					-0-
04	810	N	658	-0-	-152	-0-	658	3				N	-0-					-0-

 MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 197171 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8682 - 9890

11	0		748	-0-	748	748	748	3				N	-0-					-0-
12	0		911	-0-	911	1659	911	3				N	-0-					-0-
01	0		934	-0-	934	2593	934	3				N	-0-					-0-
02	2800	N	859	-0-	-1941	652	859	3				N	-0-					-0-
03	1560	N	908	-0-	-652	-0-	908	3				N	-0-					-0-
04	810	N	787	-0-	-23	-0-	787	3				N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HARRIS, J.W.		WELL #: 8		RRCID -> 197832		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8806 - 9944		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842 3	N	-0-		-0-
12	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743 3	N	-0-		-0-
01	0	1540	-0-	1540	1540	1540 3	N	-0-		-0-
02	2800 N	1399	-0-	-1401	139	1399 3	N	-0-		-0-
03	1676 N	1537	-0-	-139	-0-	1537 3	N	-0-		-0-
04	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 3	N	-0-		-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 9		RRCID -> 198296		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8808 - 10038		
11	0	560	-0-	560	560	560 3	N	-0-		-0-
12	0	189	-0-	189	749	189 3	N	-0-		-0-
01	0	1865	-0-	1865	2614	1865 3	N	-0-		-0-
02	2800 N	742	-0-	-2058	556	742 3	N	-0-		-0-
03	1539 N	983	-0-	-556	-0-	983 3	N	-0-		-0-
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 3	N	-0-		-0-

POWERS, E.C.		WELL #: 16		RRCID -> 198571		COMPL. DATE 10/26/2003		TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A		
11	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 3	N	-0-		-0-
12	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 3	N	-0-		-0-
01	0	485	-0-	485	485	485 3	N	-0-		-0-
02	1132 N	647	-0-	-485	-0-	647 3	N	-0-		-0-
03	620 N	274	-0-	-346	-0-	274 3	N	-0-		-0-
04	480 N	416	-0-	-64	-0-	416 3	N	-0-		-0-

SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 198598		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8879 - 10068		
11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 3	N	-0-		-0-
12	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 3	N	-0-		-0-
01	0	999	-0-	999	999	999 3	N	-0-		-0-
02	1992 N	993	-0-	-999	-0-	993 3	N	-0-		-0-
03	1116 N	1112	-0-	-4	-0-	1112 3	N	-0-		-0-
04	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 3	N	-0-		-0-

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 12		RRCID -> 198866		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8684 - 9803		
11	0	473	-0-	473	473	473 3	N	-0-		-0-
12	0	168	-0-	168	641	168 3	N	-0-		-0-
01	0	467	-0-	467	1108	467 3	N	-0-		-0-
02	1807 N	699	-0-	-1108	-0-	699 3	N	-0-		-0-
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-		-0-
04	450 N	122	-0-	-328	-0-	122 3	N	-0-		-0-

POWERS, E.C.		WELL #: 14		RRCID -> 199026		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 9867 PERF. 8590 - 9749		
11	0	2927	-0-	2927	2927	2927 3	N	-0-		-0-
12	0	2574	-0-	2574	5501	2574 3	N	-0-		-0-
01	0	2699	-0-	2699	8200	2699 3	N	-0-		-0-
02	10802 X	2602	-0-	-8200	-0-	2602 3	N	-0-		-0-
03	3038 X	2821	-0-	-217	-0-	2821 3	N	-0-		-0-
04	2940 X	2894	-0-	-46	-0-	2894 3	N	-0-		-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 18B		RRCID -> 199493		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8605 - 9725		
11	0	591	-0-	591	591	591 3	N	-0-		-0-
12	0	586	-0-	586	1177	586 3	N	-0-		-0-
01	0	616	-0-	616	1793	616 3	N	-0-		-0-
02	2327 N	534	-0-	-1793	-0-	534 3	N	-0-		-0-
03	589 N	573	-0-	-16	-0-	573 3	N	-0-		-0-
04	600 N	559	-0-	-41	-0-	559 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 13		RRCID -> 200099		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8893 - 9814			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3	N	-0-	-0-	
12	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3	N	-0-	-0-	
01	0	1978	-0-	1978	1978	1978	3	N	-0-	-0-	
02	2800 N	1503	-0-	-1297	681	1503	3	N	-0-	-0-	
03	2346 N	1665	-0-	-681	-0-	1665	3	N	-0-	-0-	
04	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3	N	-0-	-0-	

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 200254		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8866 - 9943			
11	0	2480	-0-	2480	2480	2480	3	N	-0-	-0-	
12	0	1993	-0-	1993	4473	1993	3	N	-0-	-0-	
01	0	1714	-0-	1714	6187	1714	3	N	-0-	-0-	
02	2800 N	1644	-0-	-1156	5031	1644	3	N	-0-	-0-	
03	3100 N	2356	-0-	-744	4287	2356	3	N	-0-	-0-	
04	3000 N	2108	-0-	-892	3395	2108	3	N	-0-	-0-	

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 200452		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8436 - 9590			
11	0	2786	-0-	2786	2786	2786	3	N	-0-	-0-	
12	0	2730	-0-	2730	5516	2730	3	N	-0-	-0-	
01	0	2054	-0-	2054	7570	2054	3	N	-0-	-0-	
02	2800 N	1473	-0-	-1327	6243	1473	3	N	-0-	-0-	
03	3100 N	1648	-0-	-1452	4791	1648	3	N	-0-	-0-	
04	3000 N	1368	-0-	-1632	3159	1368	3	N	-0-	-0-	

ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 200471		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8766 - 9964			
11	0	3754	-0-	3754	6661	3754	3	N	-0-	-0-	
12	0	3250	-0-	3250	9911	3250	3	N	-0-	-0-	
01	0	2954	-0-	2954	12865	2954	3	N	-0-	-0-	
02	15528 X	2663	-0-	-12865	-0-	2663	3	N	-0-	-0-	
03	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3	N	-0-	-0-	
04	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3	N	-0-	-0-	

BEALL-NORMAN		WELL #: 21		RRCID -> 201109		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8575 - 9729			
11	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	3	N	-0-	-0-	
12	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	3	N	-0-	-0-	
01	0	3279	-0-	3279	3279	3279	3	N	-0-	-0-	
02	5036 X	1757	-0-	-3279	-0-	1757	3	N	-0-	-0-	
03	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	3	N	-0-	-0-	
04	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	3	N	-0-	-0-	

SEALEY, MAY		WELL #: 12		RRCID -> 201213		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8815 - 9873			
11	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3	N	-0-	-0-	
12	1023 X	741	-0-	-282	-0-	741	3	N	-0-	-0-	
01	0	855	-0-	855	855	855	3	N	-0-	-0-	
02	1612 X	757	-0-	-855	-0-	757	3	N	-0-	-0-	
03	744 N	633	-0-	-111	-0-	633	3	N	-0-	-0-	
04	840 N	394	-0-	-446	-0-	394	3	N	-0-	-0-	

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 201214		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8698 - 9878			
11	0	1531	-0-	1531	1531	1531	3	N	-0-	-0-	
12	0	1477	-0-	1477	3008	1477	3	N	-0-	-0-	
01	0	1270	-0-	1270	4278	1270	3	N	-0-	-0-	
02	2800 N	755	-0-	-2045	2233	755	3	N	-0-	-0-	
03	2733 N	500	-0-	-2233	-0-	500	3	N	-0-	-0-	
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
SHIVERS-PEEPLERS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	201270	COMPL. DATE	03/25/2004	TOTAL DEPTH	9815	PERF.	8462 - 9569	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		3210 X	2956	-0-	-254	-0-	2956	3		Y	-0-		-0-
12		3317 X	3002	-0-	-315	-0-	3002	3		Y	-0-		-0-
01		0	2610	-0-	2610	2610	2610	3		Y	-0-		-0-
02		4816 X	2206	-0-	-2610	-0-	2206	3		Y	-0-		-0-
03		2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3		Y	-0-		-0-
04		2580 X	2262	-0-	-318	-0-	2262	3		Y	-0-		-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	201283	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	8849 - 10130	
11		0	199	-0-	199	199	199	3		N	-0-		-0-
12		0	58	-0-	58	257	58	3		N	-0-		-0-
01		0	1378	-0-	1378	1635	1378	3		N	-0-		-0-
02		2800 N	1314	-0-	-1486	149	1314	3		N	-0-		-0-
03		948 N	799	-0-	-149	-0-	799	3		N	-0-		-0-
04		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3		N	-0-		-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	201485	COMPL. DATE	03/16/2004	TOTAL DEPTH	10045	PERF.	8616 - 9793	
11		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3		N	-0-		-0-
12		1612 N	1601	-0-	-11	-0-	1601	3		N	-0-		-0-
01		0	1427	-0-	1427	1427	1427	3		N	-0-		-0-
02		2744 N	1317	-0-	-1427	-0-	1317	3		N	-0-		-0-
03		1612 N	1508	-0-	-104	-0-	1508	3		N	-0-		-0-
04		1380 N	1194	-0-	-186	-0-	1194	3		N	-0-		-0-

TOMPkins-SPENCER		WELL #:		14	RRCID ->	201629	COMPL. DATE	04/03/2004	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8683 - 9828	
11		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3		N	-0-		-0-
12		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3		N	-0-		-0-
01		0	1369	-0-	1369	1369	1369	3		N	-0-		-0-
02		2199 N	830	-0-	-1369	-0-	830	3		N	-0-		-0-
03		1488 N	925	-0-	-563	-0-	925	3		N	-0-		-0-
04		1320 N	996	-0-	-324	-0-	996	3		N	-0-		-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	201716	COMPL. DATE	04/10/2004	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	8850 - 10075	
11		0	321	-0-	321	504	321	3		N	-0-		-0-
12		0	826	-0-	826	1330	826	3		N	-0-		-0-
01		0	349	-0-	349	1679	349	3		N	-0-		-0-
02		2022 N	343	-0-	-1679	-0-	343	3		N	-0-		-0-
03		837 N	123	-0-	-714	-0-	123	3		N	-0-		-0-
04		330 N	213	-0-	-117	-0-	213	3		N	-0-		-0-

SHARP-SMITH UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	201966	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	10272	PERF.	8875 - 10056	
11		0	1088	-0-	1088	1088	1088	3		N	-0-		-0-
12		0	1498	-0-	1498	2586	1498	3		N	-0-		-0-
01		0	1210	-0-	1210	3796	1210	3		N	-0-		-0-
02		2800 N	1117	-0-	-1683	2113	1117	3		N	-0-		-0-
03		3100 N	1220	-0-	-1880	233	1220	3		N	-0-		-0-
04		1425 N	1192	-0-	-233	-0-	1192	3		N	-0-		-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	202338	COMPL. DATE	04/25/2004	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8392 - 9557	
11		0	1541	-0-	1541	1541	1541	3		N	-0-		-0-
12		0	1249	-0-	1249	2790	1249	3		N	-0-		-0-
01		0	1619	-0-	1619	4409	1619	3		N	-0-		-0-
02		2800 N	1457	-0-	-1343	3066	1457	3		N	-0-		-0-
03		3100 N	1695	-0-	-1405	1661	1695	3		N	-0-		-0-
04		3000 N	1492	-0-	-1508	153	1492	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 19		RRCID -> 202339		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8430 - 9525		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040 3	N	-0-	-0-	
12	2108 N	2088	-0-	-20	-0-	2088 3	N	-0-	-0-	
01	0	1963	-0-	1963	1963 3	1963 3	N	-0-	-0-	
02	2800 N	1613	-0-	-1187	776	1613 3	N	-0-	-0-	
03	2737 N	1961	-0-	-776	-0-	1961 3	N	-0-	-0-	
04	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982 3	N	-0-	-0-	

SEALEY, MAY		WELL #: 14		RRCID -> 202340		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8702 - 9868		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

HARRIS, J.W.		WELL #: 10		RRCID -> 202343		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8818 - 9430		
11	0	1422	-0-	1422	1422	1422 3	N	-0-	-0-	
12	0	1337	-0-	1337	2759	1337 3	N	-0-	-0-	
01	0	1157	-0-	1157	3916	1157 3	N	-0-	-0-	
02	2800 N	859	-0-	-1941	1975	859 3	N	-0-	-0-	
03	2956 N	981	-0-	-1975	-0-	981 3	N	-0-	-0-	
04	1110 N	944	-0-	-166	-0-	944 3	N	-0-	-0-	

HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 202784		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8666 - 9154		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 203619		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8746 - 9958		
11	750 N	647	-0-	-103	-0-	647 3	N	-0-	-0-	
12	744 N	626	-0-	-118	-0-	626 3	N	-0-	-0-	
01	0	628	-0-	628	628	628 3	N	-0-	-0-	
02	1174 N	546	-0-	-628	-0-	546 3	N	-0-	-0-	
03	620 N	581	-0-	-39	-0-	581 3	N	-0-	-0-	
04	600 N	587	-0-	-13	-0-	587 3	N	-0-	-0-	

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 203819		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8746 - 9217		
11	0	1445	-0-	1445	1445	1445 3	N	-0-	-0-	
12	0	1312	-0-	1312	2757	1312 3	N	-0-	-0-	
01	0	1280	-0-	1280	4037	1280 3	N	-0-	-0-	
02	2800 N	1697	-0-	-1103	2934	1697 3	N	-0-	-0-	
03	3100 N	1752	-0-	-1348	1586	1752 3	N	-0-	-0-	
04	3000 N	1696	-0-	-1304	282	1696 3	N	-0-	-0-	

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 203865		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8768 - 9429		
11	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 3	N	-0-	-0-	
12	868 N	437	-0-	-431	-0-	437 3	N	-0-	-0-	
01	0	1219	-0-	1219	1219	1219 3	N	-0-	-0-	
02	1642 N	423	-0-	-1219	-0-	423 3	N	-0-	-0-	
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-	-0-	
04	1170 N	1081	-0-	-89	-0-	1081 3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
POWERS, E.C.		WELL #: 17		RRCID -> 204489		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8632 - 9754				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3	N	-0-			-0-
12	3038 N	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3	N	-0-			-0-
01	0	2949	-0-	2949	2949	2949	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	2790	-0-	-10	2939	2790	3	N	-0-			-0-
03	3100 N	3031	-0-	-69	2870	3031	3	N	-0-			-0-
04	3000 N	2702	-0-	-298	2572	2702	3	N	-0-			-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 11		RRCID -> 204697		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8810 - 9429				
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3	N	-0-			-0-
12	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3	N	-0-			-0-
01	0	1064	-0-	1064	1064	1064	3	N	-0-			-0-
02	1577 N	513	-0-	-1064	-0-	513	3	N	-0-			-0-
03	496 N	201	-0-	-295	-0-	201	3	N	-0-			-0-
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3	N	-0-			-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 204927		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8839 - 9973				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 18		RRCID -> 205221		COMPL. DATE 09/27/2004		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8480 - 9063				
11	0	756	-0-	756	756	756	3	N	-0-			-0-
12	0	756	-0-	756	1512	756	3	N	-0-			-0-
01	0	1189	-0-	1189	2701	1189	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	1672	-0-	-1128	1573	1672	3	N	-0-			-0-
03	3100 X	1527	-0-	-1573	-0-	1527	3	N	-0-			-0-
04	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3	N	-0-			-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205333		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8929 - 9433				
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-			-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
02	84 N	14	-0-	-70	-0-	14	3	N	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 12		RRCID -> 205780		COMPL. DATE 10/24/2004		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8756 - 9263				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 206578		COMPL. DATE 12/13/2004		TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8682 - 9177				
11	0	1238	-0-	1238	1238	1238	3	N	-0-			-0-
12	0	1218	-0-	1218	2456	1218	3	N	-0-			-0-
01	0	1236	-0-	1236	3692	1236	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	1123	-0-	-1677	2015	1123	3	N	-0-			-0-
03	3100 N	1229	-0-	-1871	144	1229	3	N	-0-			-0-
04	1333 N	1189	-0-	-144	-0-	1189	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
SHIVERS-HAMILTON UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 207729		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8802 - 9222		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 207782		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8843 - 9311		
11	0	639	-0-	639	639	3		N	-0-	-0-
12	0	603	-0-	603	1242	3		N	-0-	-0-
01	0	696	-0-	696	1938	3		N	-0-	-0-
02	2600 N	662	-0-	-1938	-0-	662	3	N	-0-	-0-
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3	N	-0-	-0-
04	660 N	412	-0-	-248	-0-	412	3	N	-0-	-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 207792		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 9307 PERF. 8511 - 9172		
11	0	822	-0-	822	822	3		N	-0-	-0-
12	0	907	-0-	907	1729	3		N	-0-	-0-
01	0	830	-0-	830	2559	3		N	-0-	-0-
02	2800 N	700	-0-	-2100	459	700	3	N	-0-	-0-
03	1189 N	730	-0-	-459	-0-	730	3	N	-0-	-0-
04	810 N	558	-0-	-252	-0-	558	3	N	-0-	-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 15 T		RRCID -> 208469		COMPL. DATE 02/27/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8590 - 9065		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HARRELL, JEANETTE		WELL #: 7		RRCID -> 208881		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8784 - 9922		
11	0	889	-0-	889	889	3		N	-0-	-0-
12	0	576	-0-	576	1465	3		N	-0-	-0-
01	0	55	-0-	55	1520	3		N	-0-	-0-
02	2483 N	963	-0-	-1520	-0-	963	3	N	-0-	-0-
03	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3	N	-0-	-0-
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3	N	-0-	-0-

HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 209182		COMPL. DATE 11/29/2004		TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8744 - 9796		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 209734		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8911 - 9272		
11	0	735	-0-	735	735	3		N	-0-	-0-
12	0	738	-0-	738	1473	3		N	-0-	-0-
01	0	783	-0-	783	2256	3		N	-0-	-0-
02	2800 N	692	-0-	-2108	148	692	3	N	-0-	-0-
03	884 N	736	-0-	-148	-0-	736	3	N	-0-	-0-
04	750 N	732	-0-	-18	-0-	732	3	N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
SEALEY, MAY		WELL #: 15		RRCID -> 209951		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8672 - 9825				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0	396	-0-	396	396	396 3		N	-0-			-0-
12	0	893	-0-	893	1289	893 3		N	-0-			-0-
01	0	1322	-0-	1322	2611	1322 3		N	-0-			-0-
02	2800 N	1005	-0-	-1795	816	1005 3		N	-0-			-0-
03	1842 N	1026	-0-	-816	-0-	1026 3		N	-0-			-0-
04	1230 N	1157	-0-	-73	-0-	1157 3		N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 19		RRCID -> 210338		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8661 - 9828				
11	0	257	-0-	257	257	257 3		N	-0-			-0-
12	0	261	-0-	261	518	261 3		N	-0-			-0-
01	0	268	-0-	268	786	268 3		N	-0-			-0-
02	1028 N	242	-0-	-786	-0-	242 3		N	-0-			-0-
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-			-0-
04	270 N	239	-0-	-31	-0-	239 3		N	-0-			-0-

WERNER-LEFOY		WELL #: 8 T		RRCID -> 210476		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8680 - 9944				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 13		RRCID -> 211007		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8490 - 9062				
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3		N	-0-			-0-
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3		N	-0-			-0-
01	0	789	-0-	789	789	789 3		N	-0-			-0-
02	1579 N	790	-0-	-789	-0-	790 3		N	-0-			-0-
03	558 N	400	-0-	-158	-0-	400 3		N	-0-			-0-
04	540 N	527	-0-	-13	-0-	527 3		N	-0-			-0-

WERNER "D"		WELL #: 8 T		RRCID -> 211851		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8650 - 9938				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 212131		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8790 - 9286				
11	0	497	-0-	497	497	497 3		N	-0-			-0-
12	0	463	-0-	463	960	463 3		N	-0-			-0-
01	0	104	-0-	104	1064	104 3		N	-0-			-0-
02	1104 N	40	-0-	-1064	-0-	40 3		N	-0-			-0-
03	465 N	48	-0-	-417	-0-	48 3		N	-0-			-0-
04	90 N	35	-0-	-55	-0-	35 3		N	-0-			-0-

WERNER-HULL		WELL #: 5 T		RRCID -> 212171		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8702 - 9602				
11	0	424	-0-	424	768	424 3		Y	-0-			-0-
12	0	324	-0-	324	1092	324 3		Y	-0-			-0-
01	0	341	-0-	341	1433	341 3		Y	-0-			-0-
02	1984 N	551	-0-	-1433	-0-	551 3		Y	-0-			-0-
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3		Y	-0-			-0-
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 212212		COMPL. DATE 05/09/2005		TOTAL DEPTH 10270		PERF. 9095 - 10166	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 3		N	-0-		-0-
12	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 3		N	-0-		-0-
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3		N	-0-		-0-
02	644 N	635	-0-	-9	-0-	635 3		N	-0-		-0-
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3		N	-0-		-0-
04	690 N	283	-0-	-407	-0-	283 3		N	-0-		-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 212972		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 9952		PERF. 8709 - 9817	
11	0	669	-0-	669	-0-	669 3		N	-0-		-0-
12	0	729	-0-	729	-0-	1398 3		N	-0-		-0-
01	0	673	-0-	673	-0-	2071 3		N	-0-		-0-
02	2698 N	627	-0-	-2071	-0-	627 3		N	-0-		-0-
03	744 N	727	-0-	-17	-0-	727 3		N	-0-		-0-
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 3		N	-0-		-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 213456		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 9816		PERF. 8650 - 9671	
11	2700 N	2663	-0-	-37	-0-	2663 3		N	-0-		-0-
12	2790 N	2666	-0-	-124	-0-	2666 3		N	-0-		-0-
01	0	2702	-0-	2702	-0-	2702 3		N	-0-		-0-
02	2800 N	2272	-0-	-528	-0-	2174 3		N	-0-		-0-
03	3100 N	2615	-0-	-485	-0-	2615 3		N	-0-		-0-
04	3000 N	2525	-0-	-475	-0-	1214 3		N	-0-		-0-

WERNER-LEFOY		WELL #: 9 T		RRCID -> 213460		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 8623 - 9908	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 213701		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 9606		PERF. 9030 - 9456	
11	0	679	-0-	679	-0-	735 3		N	-0-		-0-
12	0	491	-0-	491	-0-	1226 3		N	-0-		-0-
01	0	449	-0-	449	-0-	1675 3		N	-0-		-0-
02	1751 N	76	-0-	-1675	-0-	76 3		N	-0-		-0-
03	496 N	71	-0-	-425	-0-	71 3		N	-0-		-0-
04	420 N	77	-0-	-343	-0-	77 3		N	-0-		-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 20		RRCID -> 213930		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 9697		PERF. 8438 - 9515	
11	0	663	-0-	663	-0-	663 3		N	-0-		-0-
12	0	684	-0-	684	-0-	1347 3		N	-0-		-0-
01	0	685	-0-	685	-0-	2032 3		N	-0-		-0-
02	2705 N	673	-0-	-2032	-0-	673 3		N	-0-		-0-
03	682 N	226	-0-	-456	-0-	226 3		N	-0-		-0-
04	660 N	176	-0-	-484	-0-	176 3		N	-0-		-0-

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 2		RRCID -> 214255		COMPL. DATE 07/03/2005		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8872 - 9760	
11	0	252	-0-	252	-0-	252 3		N	-0-		-0-
12	0	253	-0-	253	-0-	505 3		N	-0-		-0-
01	0	248	-0-	248	-0-	753 3		N	-0-		-0-
02	958 N	205	-0-	-753	-0-	205 3		N	-0-		-0-
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-		-0-
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HICKS GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 214713		COMPL. DATE 08/21/2005		TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8603 - 9096	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 215034		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 9322 PERF. 8606 - 9219	
11	0	182	-0-	182	182	3	N	-0-	-0-
12	0	227	-0-	227	409	3	N	-0-	-0-
01	0	275	-0-	275	684	3	N	-0-	-0-
02	872 N	188	-0-	-684	-0-	188	3	N	-0-
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	N	-0-
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3	N	-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 215129		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9111 - 9728	
11	720 N	624	-0-	-96	-0-	624	3	N	-0-
12	651 N	645	-0-	-6	-0-	645	3	N	-0-
01	0	613	-0-	613	613	3	N	-0-	-0-
02	1272 N	659	-0-	-613	-0-	659	3	N	-0-
03	651 N	617	-0-	-34	-0-	617	3	N	-0-
04	600 N	454	-0-	-146	-0-	454	3	N	-0-

EDDY, EMMA		WELL #: 20		RRCID -> 215561		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8620 - 9801	
11	0	2850	-0-	2850	2850	3	N	-0-	-0-
12	0	2034	-0-	2034	4884	3	N	-0-	-0-
01	0	2697	-0-	2697	7581	3	N	-0-	-0-
02	9924 X	2343	-0-	-7581	-0-	2343	3	N	-0-
03	2945 X	2626	-0-	-319	-0-	2626	3	N	-0-
04	2850 X	2546	-0-	-304	-0-	2546	3	N	-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 215618		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8641 - 9160	
11	2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3	N	-0-
12	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3	N	-0-
01	0	2847	-0-	2847	2847	3	N	-0-	-0-
02	2800 N	2243	-0-	-557	2290	2243	3	N	-0-
03	3100 N	2435	-0-	-665	1625	2435	3	N	-0-
04	3000 N	2449	-0-	-551	1074	2449	3	N	-0-

SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 215821		COMPL. DATE 10/03/2005		TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8827 - 9428	
11	0	1176	-0-	1176	1176	3	N	-0-	-0-
12	0	1075	-0-	1075	2251	3	N	-0-	-0-
01	0	969	-0-	969	3220	969	3	N	-0-
02	2800 N	960	-0-	-1840	1380	960	3	N	-0-
03	2435 N	1055	-0-	-1380	-0-	1055	3	N	-0-
04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3	N	-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 14		RRCID -> 216020		COMPL. DATE 10/09/2005		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8790 - 9936	
11	0	611	-0-	611	611	3	N	-0-	-0-
12	0	677	-0-	677	1288	677	3	N	-0-
01	0	599	-0-	599	1887	599	3	N	-0-
02	2483 N	596	-0-	-1887	-0-	596	3	N	-0-
03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3	N	-0-
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3	N	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
MANGHAM, R. S.		WELL #: 13		RRCID -> 216117		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8720 - 9257			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-	-0-	
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-	
01	0	547	-0-	547	547	547	3	N	-0-	-0-	
02	1193 N	646	-0-	-547	-0-	646	3	N	-0-	-0-	
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3	N	-0-	-0-	
04	510 N	454	-0-	-56	-0-	454	3	N	-0-	-0-	

BEALL, W.F.		WELL #: 21		RRCID -> 216158		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 9361 PERF. 8694 - 9180			
11	0	1224	-0-	1224	1224	1224	3	N	-0-	-0-	
12	0	1447	-0-	1447	2671	1447	3	N	-0-	-0-	
01	0	1260	-0-	1260	3931	1260	3	N	-0-	-0-	
02	2800 N	1163	-0-	-1637	2294	1163	3	N	-0-	-0-	
03	3100 N	1355	-0-	-1745	549	1355	3	N	-0-	-0-	
04	1687 N	1138	-0-	-549	-0-	1138	3	N	-0-	-0-	

TOMPkins-SPENCER		WELL #: 16		RRCID -> 216513		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8655 - 9107			
11	0	2288	-0-	2288	2288	2288	3	N	-0-	-0-	
12	0	2230	-0-	2230	4518	2230	3	N	-0-	-0-	
01	0	2174	-0-	2174	6692	2174	3	N	-0-	-0-	
02	2800 N	1953	-0-	-847	5845	1953	3	N	-0-	-0-	
03	3100 N	2147	-0-	-953	4892	2147	3	N	-0-	-0-	
04	3000 N	2165	-0-	-835	4057	2165	3	N	-0-	-0-	

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 216650		COMPL. DATE 11/08/2005		TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8782 - 9835			
11	0	1196	-0-	1196	1196	1196	3	N	-0-	-0-	
12	0	741	-0-	741	1937	741	3	N	-0-	-0-	
01	0	724	-0-	724	2661	724	3	N	-0-	-0-	
02	2800 N	1007	-0-	-1793	868	1007	3	N	-0-	-0-	
03	2090 N	1222	-0-	-868	-0-	1222	3	N	-0-	-0-	
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3	N	-0-	-0-	

WERNER-POWELL		WELL #: 3 T		RRCID -> 217573		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8876 - 9046			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

BARNETT UNIT		WELL #: 3 T		RRCID -> 217782		COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8807 - 9524			
11	0	1657	-0-	1657	3291	1657	3	Y	-0-	-0-	
12	0	1284	-0-	1284	4575	1284	3	Y	-0-	-0-	
01	0	1417	-0-	1417	5992	1417	3	Y	-0-	-0-	
02	2800 N	1418	-0-	-1382	4610	1418	3	Y	-0-	-0-	
03	3100 N	1667	-0-	-1433	3177	1667	3	Y	-0-	-0-	
04	3000 N	1487	-0-	-1513	1664	1487	3	Y	-0-	-0-	

SEALEY, MAY		WELL #: 16		RRCID -> 217824		COMPL. DATE 12/24/2005		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8735 - 9879			
11	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3	N	-0-	-0-	
12	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3	N	-0-	-0-	
01	0	1628	-0-	1628	1628	1628	3	N	-0-	-0-	
02	2800 N	1343	-0-	-1457	171	1343	3	N	-0-	-0-	
03	1736 N	1101	-0-	-635	-0-	1101	3	N	-0-	-0-	
04	1590 N	968	-0-	-622	-0-	968	3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HARRIS, J.W.		WELL #: 15		RRCID -> 218005		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8775 - 9926			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-		1363 3	N	-0-		-0-
12	1364 N	1031	-0-	-333	-0-		1031 3	N	-0-		-0-
01	0	618	-0-	618	618		618 3	N	-0-		-0-
02	1771 N	1153	-0-	-618	-0-		1153 3	N	-0-		-0-
03	1023 N	910	-0-	-113	-0-		910 3	N	-0-		-0-
04	796 N	796	-0-	-0-	-0-		796 3	N	-0-		-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 19		RRCID -> 218031		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8655 - 9239			
11	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-		1303 3	N	-0-		-0-
12	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-		1230 3	N	-0-		-0-
01	0	1211	-0-	1211	1211		1211 3	N	-0-		-0-
02	2284 N	1073	-0-	-1211	-0-		1073 3	N	-0-		-0-
03	1240 N	902	-0-	-338	-0-		902 3	N	-0-		-0-
04	1170 N	782	-0-	-388	-0-		782 3	N	-0-		-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 218358		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8701 - 9810			
11	932 N	932	-0-	-0-	-0-		932 3	N	-0-		-0-
12	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-		1434 3	N	-0-		-0-
01	0	1423	-0-	1423	1423		1423 3	N	-0-		-0-
02	2692 N	1269	-0-	-1423	-0-		1269 3	N	-0-		-0-
03	1426 N	1393	-0-	-33	-0-		1393 3	N	-0-		-0-
04	1380 N	1358	-0-	-22	-0-		1358 3	N	-0-		-0-

KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 9 T		RRCID -> 218371		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8573 - 9847			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 218374		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8725 - 9908			
11	0	925	-0-	925	925		925 3	N	-0-		-0-
12	0	993	-0-	993	1918		993 3	N	-0-		-0-
01	0	1142	-0-	1142	3060		1142 3	N	-0-		-0-
02	2800 N	928	-0-	-1872	1188		928 3	N	-0-		-0-
03	2246 N	1058	-0-	-1188	-0-		1058 3	N	-0-		-0-
04	1020 N	1011	-0-	-9	-0-		1011 3	N	-0-		-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 22		RRCID -> 218547		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8577 - 9050			
11	0	325	-0-	325	325		325 3	N	-0-		-0-
12	0	341	-0-	341	666		341 3	N	-0-		-0-
01	0	461	-0-	461	1127		461 3	N	-0-		-0-
02	1423 N	296	-0-	-1127	-0-		296 3	N	-0-		-0-
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-		367 3	N	-0-		-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 20		RRCID -> 218680		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8515 - 9412			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #:		9 T	RRCID ->	218736	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9146 - 9814			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

AMERICAN LEGION		WELL #:		7 T	RRCID ->	219026	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8906 - 9195			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	219669	COMPL. DATE	03/06/2006	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	8785 - 9420			
11	870 N	618	-0-	-252	-0-	618	3				N	-0-			-0-
12	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3				N	-0-			-0-
01	0	745	-0-	745	745	745	3				N	-0-			-0-
02	1518 N	773	-0-	-745	-0-	773	3				N	-0-			-0-
03	899 N	354	-0-	-545	-0-	354	3				N	-0-			-0-
04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3				N	-0-			-0-

ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	219807	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8740 - 9925			
11	0	2036	-0-	2036	2036	2036	3				N	-0-			-0-
12	0	1936	-0-	1936	3972	1936	3				N	-0-			-0-
01	0	1838	-0-	1838	5810	1838	3				N	-0-			-0-
02	2800 N	1829	-0-	-971	4839	1829	3				N	-0-			-0-
03	3100 N	2050	-0-	-1050	3789	2050	3				N	-0-			-0-
04	3000 N	2014	-0-	-986	2803	2014	3				N	-0-			-0-

POWERS, E.C.		WELL #:		18	RRCID ->	221492	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	9984	PERF.	8639 - 9764			
11	0	1193	-0-	1193	1193	1193	3				N	-0-			-0-
12	0	852	-0-	852	2045	852	3				N	-0-			-0-
01	0	965	-0-	965	3010	965	3				N	-0-			-0-
02	2800 N	1248	-0-	-1552	1458	1248	3				N	-0-			-0-
03	1817 N	359	-0-	-1458	-0-	359	3				N	-0-			-0-
04	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3				N	-0-			-0-

BARNETT UNIT		WELL #:		4-T	RRCID ->	221805	COMPL. DATE	02/26/2006	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	8832 - 9520			
11	0	752	-0-	752	1451	748	3	4	9	Y	4	3	1		2
12	0	728	-0-	728	2179	714	3	14	9	Y	13	11	1		4
01	0	782	-0-	782	2961	741	3	41	9	Y	37	30	1		11
*02	2800 N	785	-0-	-2015	946	755	3	30	9	Y	27	29	1		9
*03	1795 N	849	-0-	-946	-0-	825	3	24	9	Y	22	27	1		4
04	823 N	823	-0-	-0-	-0-	798	3	25	9	Y	23	20	1		7

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
WHITFIELD UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 221831		COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8740 - 9735				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2010 N	1873	-0-	-137	-0-	1873	3	N	-0-			-0-
12	2015 N	1904	-0-	-111	-0-	1904	3	N	-0-			-0-
01	0	1959	-0-	1959	1959	1959	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	1819	-0-	-981	978	1819	3	N	-0-			-0-
03	2972 N	1994	-0-	-978	-0-	1994	3	N	-0-			-0-
04	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3	N	-0-			-0-

TOMPkins-SPENCER		WELL #: 15		RRCID -> 222114		COMPL. DATE 07/29/2006		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9725				
11	0	699	-0-	699	699	699	3	N	-0-			-0-
12	0	972	-0-	972	1671	972	3	N	-0-			-0-
01	0	795	-0-	795	2466	795	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	788	-0-	-2012	454	788	3	N	-0-			-0-
03	1989 N	1535	-0-	-454	-0-	1535	3	N	-0-			-0-
04	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3	N	-0-			-0-

POWERS, E.C.		WELL #: 24		RRCID -> 222413		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8685 - 9790				
11	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3	N	-0-			-0-
12	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3	N	-0-			-0-
01	0	2066	-0-	2066	2066	2066	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	1912	-0-	-888	1178	1912	3	N	-0-			-0-
03	3100 N	2085	-0-	-1015	163	2085	3	N	-0-			-0-
04	2159 N	1996	-0-	-163	-0-	1996	3	N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 21		RRCID -> 222781		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8618 - 9130				
11	0	95	-0-	95	95	95	3	N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	95	95	3	N	-0-			-0-
01	0	408	-0-	408	503	408	3	N	-0-			-0-
02	808 N	305	-0-	-503	-0-	305	3	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-			-0-
04	390 N	360	-0-	-30	-0-	360	3	N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 222954		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8716 - 9219				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 223549		COMPL. DATE 10/22/2006		TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8962 - 9006				
11	3000 N	4879	-0-	1879	1879	4879	3	N	-0-			-0-
12	3100 N	4317	-0-	1217	3096	4317	3	N	-0-			-0-
01	0	3103	-0-	3103	6199	3103	3	N	-0-			-0-
02	8829 X	2630	-0-	-6199	-0-	2630	3	N	-0-			-0-
03	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3	N	-0-			-0-
04	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
FROST "B"		WELL #: 6 L		RRCID -> 224096		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9405 - 9522					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 9 T		RRCID -> 224388		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8717 - 9392					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 10 T		RRCID -> 224510		COMPL. DATE 04/09/2007		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WERNER-JORDAN UNIT		WELL #: 4 T		RRCID -> 224721		COMPL. DATE 11/28/2016		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8840 - 9018					
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 18		RRCID -> 224859		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9041 - 8806					
11	0	243	-0-	243	243	243	3		N	-0-			-0-
12	0	148	-0-	148	391	148	3		N	-0-			-0-
01	0	121	-0-	121	512	121	3		N	-0-			-0-
02	618 N	106	-0-	-512	-0-	106	3		N	-0-			-0-
03	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3		N	-0-			-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-

PRUITT-HAMILTON		WELL #: 8		RRCID -> 224867		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8960 - 10155					
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-			-0-
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-			-0-
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			-0-
02	672 N	234	-0-	-438	-0-	234	3		N	-0-			-0-
03	465 N	212	-0-	-253	-0-	212	3		N	-0-			-0-
04	480 N	211	-0-	-269	-0-	211	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
WERNER-STEVENS GAS UNIT		WELL #:		3 T	RRCID ->	225398	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8612 - 9588	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11	0	2715	-0-	2715	2715	2711 3		4 9	N	4	4 0		1
12	0	2502	-0-	2502	5217	2501 3		1 9	N	1	2 0		-0-
01	0	2606	-0-	2606	7823	2606 3			N	-0-			-0-
02	2800 N	2437	-0-	-363	7460	2437 3			N	-0-			-0-
03	3100 N	3538	-0-	438	7898	3538 3			N	-0-			-0-
04	3000 N	3398	-0-	398	8296	3398 3			N	-0-			-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT		WELL #:		5 T	RRCID ->	225895	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	9815	PERF.	9024 - 9690	
11	0	559	-0-	559	935	559 3			Y	-0-			-0-
12	0	301	-0-	301	1236	301 3			Y	-0-			-0-
01	0	409	-0-	409	1645	409 3			Y	-0-			-0-
02	2253 N	608	-0-	-1645	-0-	608 3			Y	-0-			-0-
03	310 N	202	-0-	-108	-0-	202 3			Y	-0-			-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				Y	-0-			-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	226402	COMPL. DATE	02/04/2007	TOTAL DEPTH	10131	PERF.	8797 - 9983	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HARRIS, J.W.		WELL #:		16	RRCID ->	226925	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	9655	PERF.	8872 - 9420	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DEADWOOD UNIT		WELL #:		3 T	RRCID ->	227089	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8775 - 8961	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WERNER-POWELL		WELL #:		8	RRCID ->	227544	COMPL. DATE	02/13/2007	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8281 - 9070	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REEVES-MCMILLIAN UNIT		WELL #:		3 T	RRCID ->	228453	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	8876 - 9116	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
EDDY, EMMA		WELL #: 21		RRCID -> 229013		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 9949 PERF. 9380 - 9416								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	115	-0-	115	115	115	3			N	-0-					-0-
01	0	98	-0-	98	213	98	3			N	-0-					-0-
02	213 N	-0-	-0-	-213	-0-					N	-0-					-0-
03	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA		WELL #: 23		RRCID -> 229014		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8626 - 9102								
11	1200 N	1182	-0-	-18	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
12	1426 N	1350	-0-	-76	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
01	1643 N	1348	-0-	-295	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
*02	1092 N	946	-0-	-146	-0-	946	3			N	-0-					-0-
03	1364 N	1297	-0-	-67	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
04	1290 N	1287	-0-	-3	-0-	1287	3			N	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT		WELL #: 7 T		RRCID -> 229152		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9019 - 9601								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 229513		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8826 - 9982								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 23		RRCID -> 229618		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8700 - 9220								
11	0	1403	-0-	1403	1403	1403	3			N	-0-					-0-
12	0	1553	-0-	1553	2956	1553	3			N	-0-					-0-
01	0	1435	-0-	1435	4391	1435	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	1202	-0-	-1598	2793	1202	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	1251	-0-	-1849	944	1251	3			N	-0-					-0-
04	1833 N	889	-0-	-944	-0-	889	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 24		RRCID -> 229619		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8687 - 9105								
11	0	1024	-0-	1024	1024	1024	3			N	-0-					-0-
12	0	830	-0-	830	1854	830	3			N	-0-					-0-
01	0	793	-0-	793	2647	793	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	692	-0-	-2108	539	692	3			N	-0-					-0-
03	1292 N	753	-0-	-539	-0-	753	3			N	-0-					-0-
04	780 N	732	-0-	-48	-0-	732	3			N	-0-					-0-

POWELL "A-2" UNIT		WELL #: 9 T		RRCID -> 229662		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8750 - 9388								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230033		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8827 - 10019								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	66	-0-	66	192	66	3			N	-0-					-0-
12	0	321	-0-	321	513	321	3			N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
02	513 N	-0-	-0-	-513	-0-					N	-0-					-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 230036		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9015 - 9475								
11	0	1005	-0-	1005	1005	1005	3			N	-0-					-0-
12	0	958	-0-	958	1963	958	3			N	-0-					-0-
01	0	780	-0-	780	2743	780	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	884	-0-	-1916	827	884	3			N	-0-					-0-
03	1842 N	1015	-0-	-827	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
04	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 230059		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 10371 PERF. 8989 - 10103								
11	0	1042	-0-	1042	1098	1042	3			N	-0-					-0-
12	0	340	-0-	340	1438	340	3			N	-0-					-0-
01	0	2089	-0-	2089	3527	2089	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	1015	-0-	-1785	1742	1015	3			N	-0-					-0-
03	2439 N	697	-0-	-1742	-0-	697	3			N	-0-					-0-
04	2010 N	1138	-0-	-872	-0-	1138	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 20A		RRCID -> 230881		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8619 - 9075								
11	0	106	-0-	106	106	106	3			N	-0-					-0-
12	0	101	-0-	101	207	101	3			N	-0-					-0-
01	0	199	-0-	199	406	199	3			N	-0-					-0-
02	527 N	121	-0-	-406	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	180 N	117	-0-	-63	-0-	117	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 22		RRCID -> 231139		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8604 - 9704								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E.C.		WELL #: 28		RRCID -> 231170		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8643 - 9038								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
PENNA-SIKES		WELL #: 4 T		RRCID -> 231613		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8124 - 9515					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOODALL UNIT		WELL #: 3 T		RRCID -> 231616		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8353 - 9096					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

POWELL "A2" UNIT		WELL #: 8 T		RRCID -> 231971		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8770 - 8811					
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	1 1		1
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	3 1		1
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9	7 1		3
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	7 1		2
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	6 1		1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	5 1		2

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 21		RRCID -> 233960		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8768 - 8771					
*11	952 N	952	-0-	-0-	-0-	-0-	952 3		N	-0-			-0-
*12	965 N	965	-0-	-0-	-0-	-0-	965 3		N	-0-			-0-
01	961 N	944	-0-	-17	-0-	-0-	944 3		N	-0-			-0-
*02	896 N	842	-0-	-54	-0-	-0-	842 3		N	-0-			-0-
*03	961 N	905	-0-	-56	-0-	-0-	905 3		N	-0-			-0-
04	900 N	897	-0-	-3	-0-	-0-	897 3		N	-0-			-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 17		RRCID -> 234059		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8844 - 8847					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 244463		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9665 PERF.10016 - 10304					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6294		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6294		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6294		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6294		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6294		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6294		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113								
WERNER-MICHER			WELL #:		3H	RRCID ->	252374	COMPL. DATE	08/26/2009	TOTAL DEPTH	9541	PERF. 9851 - 12465	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11		0	4444	-0-	4444	4444		4436	3	8	9	7	1
12		0	3820	-0-	3820	8264		3805	3	15	9	14	3
01		0	3556	-0-	3556	11820		3542	3	14	9	13	3
02		15148 X	3328	-0-	-11820	-0-		3316	3	12	9	11	3
03		3968 X	3968	-0-	-0-	-0-		3953	3	15	9	14	4
04		3904 X	3904	-0-	-0-	-0-		3890	3	14	9	13	3

HARRELL, JEANETTE			WELL #:		9H	RRCID ->	252518	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	9572	PERF. 9570 - 9574	
11		0	2625	-0-	2625	2625		2625	3				-0-
12		0	3561	-0-	3561	6186		3561	3				-0-
01		0	4594	-0-	4594	10780		4594	3				-0-
02		14270 X	3490	-0-	-10780	-0-		3490	3				-0-
03		5093 X	5093	-0-	-0-	-0-		5093	3				-0-
04		4595 X	4595	-0-	-0-	-0-		4595	3				-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT			WELL #:		20SH	RRCID ->	256661	COMPL. DATE	06/17/2007	TOTAL DEPTH	10145	PERF. 8696 - 9854	
11		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-		1674	3				-0-
12		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-		1029	3				-0-
01		0	672	-0-	672	672		672	3				-0-
02		1829 N	1157	-0-	-672	-0-		1157	3				-0-
03		837 N	25	-0-	-812	-0-		25	3				-0-
04		967 N	967	-0-	-0-	-0-		967	3				-0-

WERNER-MICHER			WELL #:		4H	RRCID ->	260805	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL DEPTH	9526	PERF.10153 - 12587	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-

FROST - TENAHA GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	261094	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 6354 - 9592	
11		8670 X	4894	-0-	-3776	-0-		4870	3	24	9	22	4
12		8711 X	134	-0-	-8577	-0-		128	3	6	9	5	1
01		7223 X	37	-0-	-7186	-0-		30	3	7	9	6	1
02		6524 X	26	-0-	-6498	-0-		25	3	1	9	1	-0-
03		7223 X	-0-	-0-	-7223	-0-		-0-					-0-
04		4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-		-0-					-0-

FROST-TENAHA GAS UNIT			WELL #:		2H	RRCID ->	264317	COMPL. DATE	04/23/2011	TOTAL DEPTH	9525	PERF. 9870 - 12300	
11		0	5499	-0-	5499	5499		5486	3	13	9	12	2
12		0	4256	-0-	4256	9755		4246	3	10	9	9	2
01		0	4013	-0-	4013	13768		4005	3	8	9	7	2
02		17488 X	3720	-0-	-13768	-0-		3716	3	4	9	4	1
03		6570 X	6570	-0-	-0-	-0-		6561	3	9	9	8	2
04		6085 X	6085	-0-	-0-	-0-		6076	3	9	9	8	2

WERNER-MICHER			WELL #:		5H	RRCID ->	264328	COMPL. DATE	08/24/2011	TOTAL DEPTH	9526	PERF.10175 - 11600	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
WERNER-MICHER		WELL #:		6H	RRCID ->	264758	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL DEPTH	9511	PERF.10025	- 12350	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	0	5874	-0-	5874	5874	5862	3	12	9	Y	11	12 0	2
12	0	5777	-0-	5777	11651	5765	3	12	9	Y	11	11 0	2
01	0	5796	-0-	5796	17447	5786	3	10	9	Y	9	9 0	2
02	22509 X	5062	-0-	-17447	-0-	5053	3	9	9	Y	8	8 0	2
03	5735 X	5633	-0-	-102	-0-	5622	3	11	9	Y	10	9 0	3
04	5550 X	5395	-0-	-155	-0-	5385	3	10	9	Y	9	10 0	2

WERNER-MICHER		WELL #:		7H	RRCID ->	264759	COMPL. DATE	11/06/2011	TOTAL DEPTH	9521	PERF. 9990	- 12780	
11	0	7006	-0-	7006	7006	6993	3	13	9	Y	12	13 0	2
12	0	6711	-0-	6711	13717	6694	3	17	9	Y	15	14 0	3
01	0	6782	-0-	6782	20499	6768	3	14	9	Y	13	13 0	3
02	26579 X	6080	-0-	-20499	-0-	6068	3	12	9	Y	11	11 0	3
03	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	6548	3	15	9	Y	14	13 0	4
04	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	6294	3	14	9	Y	13	14 0	3

WERNER-BURTON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	264760	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	9800	PERF.10346	- 14000	
11	0	12094	-0-	12094	21014	12007	3	87	9	Y	79	70 1	32
12	0	9362	-0-	9362	30376	9239	3	123	9	Y	112	111 1	33
01	0	11367	-0-	11367	41743	11355	3	12	9	Y	11	41 1	3
*02	52820 X	11077	-0-	-41743	-0-	11067	3	10	9	Y	9	9 1	3
*03	12529 X	12529	-0-	-0-	-0-	12522	3	7	9	Y	6	8 1	1
04	11686 X	11686	-0-	-0-	-0-	11678	3	8	9	Y	7	6 1	2

FROST (B) UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264941	COMPL. DATE	09/25/2012	TOTAL DEPTH	9526	PERF. 9870	- 13671	
11	0	16761	-0-	16761	16761	16761	3			Y	-0-	-0-	-0-
12	0	16190	-0-	16190	32951	16190	3			Y	-0-	-0-	-0-
01	0	16342	-0-	16342	49293	16342	3			Y	-0-	-0-	-0-
02	64045 X	14752	-0-	-49293	-0-	14752	3			Y	-0-	-0-	-0-
03	15252 X	14286	-0-	-966	-0-	14286	3			Y	-0-	-0-	-0-
04	15671 X	15671	-0-	-0-	-0-	15671	3			Y	-0-	-0-	-0-

WERNER-MICHER		WELL #:		9	RRCID ->	265170	COMPL. DATE	03/02/2012	TOTAL DEPTH	9701	PERF. 6714	- 9732	
11	0	3042	-0-	3042	3042	3025	3	17	9	Y	15	15 0	3
12	0	3237	-0-	3237	6279	3225	3	12	9	Y	11	12 0	2
01	0	3372	-0-	3372	9651	3361	3	11	9	Y	10	10 0	2
02	12834 X	3183	-0-	-9651	-0-	3173	3	10	9	Y	9	8 0	3
03	3317 X	3165	-0-	-152	-0-	3154	3	11	9	Y	10	10 0	3
04	3270 X	3005	-0-	-265	-0-	2994	3	11	9	Y	10	11 0	2

WERNER-BURTON		WELL #:		1H	RRCID ->	265975	COMPL. DATE	04/02/2012	TOTAL DEPTH	9762	PERF. 9764	- 9783	
11	10950 X	-0-	-0-	-10950	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	6572 X	-0-	-0-	-6572	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	6572 X	-0-	-0-	-6572	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

PENNA-SIKES		WELL #:		1H	RRCID ->	266830	COMPL. DATE	09/03/2011	TOTAL DEPTH	9480	PERF.10365	- 13369	
11	0	10231	-0-	10231	10231	10224	3	7	9	Y	6	7 0	1
12	0	6162	-0-	6162	16393	6158	3	4	9	Y	4	4 0	1
01	0	8839	-0-	8839	25232	8836	3	3	9	Y	3	3 0	1
02	33409 X	8177	-0-	-25232	-0-	8174	3	3	9	Y	3	3 0	1
03	10819 X	9604	-0-	-1215	-0-	9600	3	4	9	Y	4	4 0	1
04	10230 X	9615	-0-	-615	-0-	9611	3	4	9	Y	4	4 0	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
WERNER-MICHER		WELL #:		8H	RRCID ->	266834	COMPL. DATE	10/23/2011	TOTAL DEPTH	9527	PERF. 9910 - 12700
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	0	3523	-0-	3523	3523	3517 3	6 9	Y	5	5 0	1
12	0	4961	-0-	4961	8484	4935 3	26 9	Y	24	20 0	5
01	0	5026	-0-	5026	13510	5007 3	19 9	Y	17	18 0	4
02	14911 X	1401	-0-	-13510	-0-	1394 3	7 9	Y	6	8 0	2
03	4960 X	3492	-0-	-1468	-0-	3477 3	15 9	Y	14	12 0	4
04	4860 X	4325	-0-	-535	-0-	4307 3	18 9	Y	16	16 0	4

FROST "B"		WELL #:		3H	RRCID ->	266915	COMPL. DATE	10/03/2011	TOTAL DEPTH	9491	PERF. 9846 - 12661
11	0	10147	-0-	10147	41729	10130 3	17 9	Y	15	15 0	3
12	0	10096	-0-	10096	51825	10054 3	42 9	Y	38	33 0	8
01	0	9957	-0-	9957	61782	9921 3	36 9	Y	33	33 0	8
02	62672 X	890	-0-	-61782	-0-	886 3	4 9	Y	4	11 0	1
03	10664 X	7546	-0-	-3118	-0-	7518 3	28 9	Y	25	19 0	7
04	10389 X	10389	-0-	-0-	-0-	10375 3	14 9	Y	13	17 0	3

WERNER-BURTON		WELL #:		3H	RRCID ->	266988	COMPL. DATE	04/16/2012	TOTAL DEPTH	9737	PERF. 9737 - 9763
11	0	9365	-0-	9365	16074	9363 3	2 9	Y	2	1 1	1
12	0	6903	-0-	6903	22977	6901 3	2 9	Y	2	2 1	1
01	0	8167	-0-	8167	31144	8155 3	12 9	Y	11	9 1	3
*02	39475 X	8331	-0-	-31144	-0-	8321 3	10 9	Y	9	9 1	3
*03	9672 X	8193	-0-	-1479	-0-	8186 3	7 9	Y	6	8 1	1
04	9360 X	8913	-0-	-447	-0-	8905 3	8 9	Y	7	6 1	2

LAGRONE, T. S.		WELL #:		1H	RRCID ->	267356	COMPL. DATE	05/31/2011	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 9103 - 11119
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	33894			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	33894			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	33894			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	33894			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	33894			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	33894			N	-0-		-0-

WERNER-POPE		WELL #:		1H	RRCID ->	267378	COMPL. DATE	05/29/2012	TOTAL DEPTH	9739	PERF. 9733 - 9739
11	0	9465	-0-	9465	17037	9451 3	14 9	N	13	12 1	5
12	0	11769	-0-	11769	28806	11738 3	31 9	N	28	25 1	8
01	0	11247	-0-	11247	40053	11159 3	88 9	N	80	65 1	23
*02	49886 X	9833	-0-	-40053	-0-	9769 3	64 9	N	58	63 1	18
*03	11780 X	11397	-0-	-383	-0-	11346 3	51 9	N	46	56 1	8
04	12858 X	12858	-0-	-0-	-0-	12826 3	32 9	N	29	28 1	9

HOUGH - SHIVERS A		WELL #:		25H	RRCID ->	274215	COMPL. DATE	09/07/2014	TOTAL DEPTH	9452	PERF.10015 - 15123
11	7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	7631 3		N	-0-		-0-
12	7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	7270 3		N	-0-		-0-
01	0	7013	-0-	7013	7013	7013 3		N	-0-		-0-
02	13461 X	6448	-0-	-7013	-0-	6448 3		N	-0-		-0-
03	7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	7903 3		N	-0-		-0-
04	7768 X	7768	-0-	-0-	-0-	7768 3		N	-0-		-0-

HOUGH SHIVERS 'A'		WELL #:		24H	RRCID ->	275714	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH	9182	PERF. 9729 - 13205
11	0	8462	-0-	8462	8462	8462 3		N	-0-		-0-
12	0	8300	-0-	8300	16762	8300 3		N	-0-		-0-
01	0	8621	-0-	8621	25383	8621 3		N	-0-		-0-
02	32720 X	7337	-0-	-25383	-0-	7337 3		N	-0-		-0-
03	9207 X	8760	-0-	-447	-0-	8760 3		N	-0-		-0-
04	8460 X	8361	-0-	-99	-0-	8361 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113										
WERNER-BAGLEY UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	279950	COMPL. DATE	05/04/2015	TOTAL DEPTH	9868	PERF. 9965 - 15022			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

11		0	17531	-0-	17531	37437	17470	3	61	9	Y	55	55	1	-0-
12		0	14088	-0-	14088	51525	14056	3	32	9	Y	29	29	1	-0-
01		0	17505	-0-	17505	69030	17465	3	40	9	Y	36	36	1	-0-
02		82052 X	13022	-0-	-69030	-0-	12971	3	51	9	Y	46	46	1	-0-
03		17456 X	17456	-0-	-0-	-0-	17404	3	52	9	Y	47	47	1	-0-
04		17679 X	17679	-0-	-0-	-0-	17625	3	54	9	Y	49	49	1	-0-

WERNER JORDAN-BURDEN PSA			WELL #:		1H	RRCID ->	282987	COMPL. DATE	03/02/2017	TOTAL DEPTH	9681	PERF. 9681 - 16954			
11		27810 X	27484	-0-	-326	-0-	27008	3	476	9	Y	433	433	1	-0-
12		28737 X	27897	-0-	-840	-0-	27561	3	336	9	Y	305	305	1	-0-
01		28737 X	27564	-0-	-1173	-0-	27281	3	283	9	Y	257	257	1	-0-
02		29232 X	18486	-0-	-10746	-0-	18227	3	259	9	Y	235	235	1	-0-
03		28985 X	27827	-0-	-1158	-0-	27443	3	384	9	Y	349	349	1	-0-
04		27842 X	27842	-0-	-0-	-0-	27422	3	420	9	Y	382	382	1	-0-

POWELL-WALLACE			WELL #:		4H	RRCID ->	283769	COMPL. DATE	10/23/2017	TOTAL DEPTH	9657	PERF.10362 - 16494			
*08		40610 X	39226	-0-	-1384	-0-	38822	3	404	9	N	367	385	1	25
*09		37800 X	37736	-0-	-64	-0-	37367	3	369	9	N	335	339	1	21
*10		39060 X	38626	-0-	-434	-0-	38369	3	257	9	N	234	240	1	15
*11		38190 X	37655	-0-	-535	-0-	37432	3	223	9	N	203	204	1	14
*12		39401 X	34614	-0-	-4787	-0-	34417	3	197	9	N	179	173	1	20
*01		39401 X	36341	-0-	-3060	-0-	36092	3	249	9	N	226	224	1	22
*02		35392 X	32685	-0-	-2707	-0-	32463	3	222	9	N	202	192	1	32
*03		38967 X	35510	-0-	-3457	-0-	35233	3	277	9	N	252	251	1	33
04		37710 X	24819	-0-	-12891	-0-	24629	3	190	9	N	173	164	1	42

BAKER-GENEVA			WELL #:		4H	RRCID ->	286624	COMPL. DATE	02/21/2019	TOTAL DEPTH	9401	PERF. 9761 - 17682			
*08		20925 X	15122	-0-	-5803	-0-	14483	3	639	9	Y	581	576	0	59
*09		20909 X	20909	-0-	-0-	-0-	20355	3	554	9	Y	504	498	0	65
10		20925 X	13838	-0-	-7087	-0-	13225	3	613	9	Y	557	555	0	67
11		16740 X	15760	-0-	-980	-0-	15374	3	386	9	Y	351	369	0	49
*12		21607 X	17478	-0-	-4129	-0-	17114	3	364	9	Y	331	334	0	46
*01		21607 X	21132	-0-	-475	-0-	20750	3	382	9	Y	347	347	0	46
*02		19516 X	17487	-0-	-2029	-0-	17154	3	333	9	Y	303	302	0	47
*03		17484 X	16646	-0-	-838	-0-	16261	3	385	9	Y	350	352	0	45
04		20460 X	12550	-0-	-7910	-0-	12225	3	325	9	Y	295	292	0	48

BARNETT-WOODALL			WELL #:		6H	RRCID ->	286626	COMPL. DATE	03/11/2019	TOTAL DEPTH	9527	PERF.10141 - 17146			
*08		42064 X	42064	-0-	-0-	-0-	41771	3	293	9	Y	266	291	0	27
09		41262 X	41262	-0-	-0-	-0-	41055	3	207	9	Y	188	191	0	24
*10		43055 X	43055	-0-	-0-	-0-	42939	3	116	9	Y	105	116	0	13
*11		41086 X	41086	-0-	-0-	-0-	41025	3	61	9	Y	55	60	0	8
*12		41792 X	41792	-0-	-0-	-0-	41700	3	92	9	Y	84	80	0	12
*01		40429 X	40429	-0-	-0-	-0-	40332	3	97	9	Y	88	88	0	12
*02		36188 X	36188	-0-	-0-	-0-	36099	3	89	9	Y	81	80	0	13
*03		40727 X	40727	-0-	-0-	-0-	40630	3	97	9	Y	88	90	0	11
04		38443 X	38443	-0-	-0-	-0-	38281	3	162	9	Y	147	134	0	24

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
BATES-CARRINGTON		WELL #:		3H	RRCID ->	286898	COMPL. DATE	02/21/2019	TOTAL DEPTH	9404	PERF.	9821 - 17742		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*08	28086 X	14404	-0-	-13682	-0-	13842	3	562	9	Y	511	516	0	52
*09	21330 X	13918	-0-	-7412	-0-	13483	3	435	9	Y	395	396	0	51
10	22041 X	18717	-0-	-3324	-0-	18159	3	558	9	Y	507	497	0	61
*11	21439 X	21439	-0-	-0-	-0-	21073	3	366	9	Y	333	348	0	46
*12	16855 X	16855	-0-	-0-	-0-	16016	3	839	9	Y	763	703	0	106
*01	18724 X	16559	-0-	-2165	-0-	15606	3	953	9	Y	866	857	0	115
*02	10004 X	10004	-0-	-0-	-0-	9170	3	834	9	Y	758	755	0	118
*03	15632 X	15632	-0-	-0-	-0-	14671	3	961	9	Y	874	879	0	113
04	19375 X	19375	-0-	-0-	-0-	18563	3	812	9	Y	738	730	0	120

DEADWOOD-BARNETT		WELL #:		5H	RRCID ->	286939	COMPL. DATE	03/11/2019	TOTAL DEPTH	9477	PERF.	10044 - 17829		
*08	29884 X	29380	-0-	-504	-0-	28350	3	1030	9	Y	936	931	0	96
*09	28920 X	27340	-0-	-1580	-0-	26601	3	739	9	Y	672	681	0	87
10	29884 X	27092	-0-	-2792	-0-	26290	3	802	9	Y	729	728	0	88
11	28920 X	25300	-0-	-3620	-0-	24850	3	450	9	Y	409	440	0	57
*12	29326 X	23411	-0-	-5915	-0-	22782	3	629	9	Y	572	549	0	80
*01	29326 X	24356	-0-	-4970	-0-	23643	3	713	9	Y	648	642	0	86
*02	23268 X	21933	-0-	-1335	-0-	21278	3	655	9	Y	595	588	0	93
*03	25761 X	24677	-0-	-1084	-0-	23959	3	718	9	Y	653	662	0	84
04	24930 X	21938	-0-	-2992	-0-	21330	3	608	9	Y	553	547	0	90

FURRH-BOUNDS		WELL #:		6H	RRCID ->	287798	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	9588	PERF.	9696 - 17608		
*08	58931 X	49824	-0-	-9107	-0-	49133	3	691	9	N	628	635	1	43
*09	55770 X	47546	-0-	-8224	-0-	46908	3	638	9	N	580	586	1	37
*10	52979 X	48095	-0-	-4884	-0-	47808	3	287	9	N	261	282	1	16
*11	51270 X	45455	-0-	-5815	-0-	45225	3	230	9	N	209	211	1	14
*12	52979 X	45973	-0-	-7006	-0-	45731	3	242	9	N	220	210	1	24
*01	50127 X	44883	-0-	-5244	-0-	44628	3	255	9	N	232	234	1	22
*02	44660 X	36244	-0-	-8416	-0-	36015	3	229	9	N	208	197	1	33
*03	48143 X	39118	-0-	-9025	-0-	38561	3	557	9	N	506	473	1	66
04	45510 X	40864	-0-	-4646	-0-	40285	3	579	9	N	526	464	1	128

FURRH-KATE		WELL #:		7H	RRCID ->	287817	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	9574	PERF.	9680 - 17534		
*08	39742 X	33785	-0-	-5957	-0-	33369	3	416	9	N	378	388	1	26
*09	36990 X	32618	-0-	-4372	-0-	32120	3	498	9	N	453	450	1	29
*10	35867 X	34946	-0-	-921	-0-	33488	3	1458	9	N	1325	1270	1	84
*11	34230 X	33019	-0-	-1211	-0-	31753	3	1266	9	N	1151	1156	1	79
*12	35371 X	33488	-0-	-1883	-0-	32157	3	1331	9	N	1210	1156	1	133
*01	35247 X	32290	-0-	-2957	-0-	30882	3	1408	9	N	1280	1290	1	123
*02	31836 X	27604	-0-	-4232	-0-	26341	3	1263	9	N	1148	1087	1	184
*03	35247 X	28873	-0-	-6374	-0-	27978	3	895	9	N	814	892	1	106
04	33360 X	26434	-0-	-6926	-0-	25994	3	440	9	N	400	409	1	97

ANDERSON-BSA-LAGRONE		WELL #:		5H	RRCID ->	287922	COMPL. DATE	02/09/2020	TOTAL DEPTH	9503	PERF.	9820 - 17522		
*08	25916 X	23447	-0-	-2469	-0-	22658	3	789	9	N	717	682	1	49
*09	27872 X	27872	-0-	-0-	-0-	26930	3	942	9	N	856	850	1	55
*10	25916 X	22051	-0-	-3865	-0-	21569	3	482	9	N	438	465	1	28
*11	25369 X	25369	-0-	-0-	-0-	24800	3	569	9	N	517	510	1	35
*12	28055 X	21558	-0-	-6497	-0-	21094	3	464	9	N	422	411	1	46
*01	28024 X	26754	-0-	-1270	-0-	26119	3	635	9	N	577	567	1	56
*02	25312 X	23587	-0-	-1725	-0-	23019	3	568	9	N	516	489	1	83
*03	25730 X	21064	-0-	-4666	-0-	20530	3	534	9	N	485	505	1	63
04	25380 X	8752	-0-	-16628	-0-	8557	3	195	9	N	177	197	1	43

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 PENNA-J-BAKER WELL #: 5H RRCID -> 291881 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 9459 PERF. 9868 - 17096

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	49161	-0-	49161	49161	48836	3	325	9	Y	295	300	0
12	0	49192	-0-	49192	98353	48814	3	378	9	Y	344	331	0
01	0	45572	-0-	45572	143925	45258	3	314	9	Y	285	287	0
02	185898 X	41973	-0-	-143925	-0-	41697	3	276	9	Y	251	241	0
03	49197 X	44798	-0-	-4399	-0-	44467	3	331	9	Y	301	296	0
04	47610 X	35325	-0-	-12285	-0-	35066	3	259	9	Y	235	260	0

WERNER-CARTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 291882 COMPL. DATE 06/21/2021 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9186 - 9395

11	0	6666	-0-	6666	6666	6632	3	34	9	N	31	32	0
12	0	6629	-0-	6629	13295	6596	3	33	9	N	30	30	0
01	0	5918	-0-	5918	19213	5890	3	28	9	N	25	25	0
02	24728 X	5515	-0-	-19213	-0-	5491	3	24	9	N	22	21	0
03	7595 X	6124	-0-	-1471	-0-	6094	3	30	9	N	27	27	0
04	6660 X	5759	-0-	-901	-0-	5729	3	30	9	N	27	28	0

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
 ROBERTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060613 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8367 - 9122

*05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-		-0-
*06	840 N	623	-0-	-217	-0-	623	3			Y	-0-		-0-
*07	868 N	627	-0-	-241	-0-	627	3			Y	-0-		-0-
*08	651 N	598	-0-	-53	-0-	598	3			Y	-0-		-0-
*09	630 N	496	-0-	-134	-0-	496	3			Y	-0-		-0-
*10	620 N	439	-0-	-181	-0-	439	3			Y	-0-		-0-
*11	570 N	457	-0-	-113	-0-	457	3			Y	-0-		-0-
*12	527 N	445	-0-	-82	-0-	445	3			Y	-0-		-0-
*01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-		-0-
*02	420 N	209	-0-	-211	-0-	209	3			Y	-0-		-0-
*03	434 N	212	-0-	-222	-0-	212	3			Y	-0-		-0-
04	420 N	214	-0-	-206	-0-	214	3			Y	-0-		-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 1 RRCID -> 082634 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9503 - 9706

*05	62 N	35	-0-	-27	-0-	5	1	30	3	Y	-0-		-0-
*06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	3	Y	-0-		-0-
*07	31 N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	3	Y	-0-		-0-
*08	31 N	17	-0-	-14	-0-	3	1	14	3	Y	-0-		-0-
*09	30 N	18	-0-	-12	-0-	3	1	15	3	Y	-0-		-0-
*10	31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	Y	-0-		-0-
*11	30 N	24	-0-	-6	-0-	4	1	20	3	Y	-0-		-0-
*12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	Y	-0-		-0-
*01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	Y	-0-		-0-
*02	28 N	18	-0-	-10	-0-	3	1	15	3	Y	-0-		-0-
*03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	Y	-0-		-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	Y	-0-		-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8760 - 9332

*05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-		-0-
*06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-		-0-
*07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-		-0-
*08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-		-0-
*09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-		-0-
*10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-		-0-
*11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-		-0-
*12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-		-0-
*01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-		-0-
*02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-		-0-
*03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-		-0-
04	420 N	400	-0-	-20	-0-	400	3			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038													
ELLIS, S.A.		WELL #: 3		RRCID -> 129723		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8742 - 9745					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	61	1	375	3	Y	-0-				-0-
*06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	61	1	348	3	Y	-0-				-0-
*07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	62	1	330	3	Y	-0-				-0-
*08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	61	1	313	3	Y	-0-				-0-
*09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	57	1	319	3	Y	-0-				-0-
*10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	63	1	343	3	Y	-0-				-0-
*11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	63	1	339	3	Y	-0-				-0-
*12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	62	1	348	3	Y	-0-				-0-
*01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	61	1	332	3	Y	-0-				-0-
*02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	52	1	257	3	Y	-0-				-0-
*03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	63	1	377	3	Y	-0-				-0-
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	63	1	354	3	Y	-0-				-0-

ELLIS, S.A.		WELL #: 4		RRCID -> 129724		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8778 - 9025					
*05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	117	1	712	3	Y	11				23
*06	979 N	979	-0-	-0-	-0-	144	1	826	3	Y	8	16	1		15
*07	951 N	951	-0-	-0-	-0-	149	1	796	3	Y	5				20
*08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	134	1	686	3	Y	6				26
*09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	118	1	660	3	Y	13	16	1		23
*10	970 N	970	-0-	-0-	-0-	148	1	812	3	Y	9	15	1		17
*11	989 N	989	-0-	-0-	-0-	153	1	826	3	Y	9				26
*12	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	152	1	853	3	Y	16	17	1		25
*01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	135	1	732	3	Y	9	17	1		17
*02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	124	1	613	3	Y	8	15	1		10
*03	917 N	917	-0-	-0-	-0-	130	1	779	3	Y	7				17
04	909 N	909	-0-	-0-	-0-	135	1	763	3	Y	10	12	1		15

SIMMONS		WELL #: 1		RRCID -> 136117		COMPL. DATE 07/02/1990		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9000 - 10074							
*05	372 N	245	-0-	-127	-0-	245	3			Y	-0-				46
*06	360 N	170	-0-	-190	-0-	169	3	1	9	Y	1	41	1		6
*07	372 N	140	-0-	-232	-0-	140	3			Y	-0-				6
*08	248 N	163	-0-	-85	-0-	163	3			Y	-0-				6
*09	180 N	111	-0-	-69	-0-	111	3			Y	-0-				6
*10	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3			Y	-0-				6
*11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-				6
*12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-				6
*01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-				6
*02	140 N	109	-0-	-31	-0-	109	3			Y	-0-				6
*03	155 N	20	-0-	-135	-0-	20	3			Y	-0-				6
04	120 N	18	-0-	-102	-0-	18	3			Y	-0-				6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 PORTER WELL #: 1 RRCID -> 136381 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9122 - 9487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	Y	-0-			-0-
*06	300 N	274	-0-	-26	-0-	274	3	Y	-0-			-0-
*07	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	3	Y	-0-			-0-
*08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	Y	-0-			-0-
*09	270 N	266	-0-	-4	-0-	266	3	Y	-0-			-0-
*10	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3	Y	-0-			-0-
*11	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	3	Y	-0-			-0-
*12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	Y	-0-			-0-
*01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	Y	-0-			-0-
*02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	Y	-0-			-0-
*03	279 N	120	-0-	-159	-0-	120	3	Y	-0-			-0-
04	270 N	165	-0-	-105	-0-	165	3	Y	-0-			-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137638 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8350 - 9466

*05	310 N	258	-0-	-52	-0-	258	3	Y	-0-			-0-
*06	270 N	251	-0-	-19	-0-	251	3	Y	-0-			-0-
*07	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3	Y	-0-			-0-
*08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	Y	-0-			-0-
*09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	Y	-0-			-0-
*10	310 N	265	-0-	-45	-0-	265	3	Y	-0-			-0-
*11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	Y	-0-			-0-
*12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	Y	-0-			-0-
*01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	Y	-0-			-0-
*02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	Y	-0-			-0-
*03	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	3	Y	-0-			-0-
04	270 N	214	-0-	-56	-0-	214	3	Y	-0-			-0-

WALDROP GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 138802 COMPL. DATE 09/05/1991 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8962 - 9314

*05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	Y	-0-			-0-
*06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	Y	-0-			-0-
*07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	Y	-0-			-0-
*08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	Y	-0-			-0-
*09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	246	3	Y	32	23	1	9
*10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	186	3	Y	2			11
*11	180 N	143	-0-	-37	-0-	143	3	Y	-0-			11
*12	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	3	Y	-0-			11
*01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	Y	-0-			11
*02	140 N	126	-0-	-14	-0-	109	3	Y	15	17	9	26
*03	155 N	2	-0-	-153	-0-	2	3	Y	-0-			26
04	210 N	30	-0-	-180	-0-	30	3	Y	-0-			26

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140347 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8365 - 9515

*05	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3	Y	-0-			-0-
*06	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3	Y	-0-			-0-
*07	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3	Y	-0-			-0-
*08	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3	Y	-0-			-0-
*09	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3	Y	-0-			-0-
*10	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3	Y	-0-			-0-
*11	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3	Y	-0-			-0-
*12	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3	Y	-0-			-0-
*01	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3	Y	-0-			-0-
*02	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3	Y	-0-			-0-
*03	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3	Y	-0-			-0-
*04	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 ROBERTS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145507 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 8330 - 8463

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3	Y	-0-			-0-
*06	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3	Y	-0-			-0-
*07	1209 N	1029	-0-	-180	-0-	1029	3	Y	-0-			-0-
*08	1023 N	981	-0-	-42	-0-	981	3	Y	-0-			-0-
*09	960 N	891	-0-	-69	-0-	891	3	Y	-0-			-0-
*10	1023 N	885	-0-	-138	-0-	885	3	Y	-0-			-0-
*11	960 N	709	-0-	-251	-0-	709	3	Y	-0-			-0-
*12	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3	Y	-0-			-0-
*01	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3	Y	-0-			-0-
*02	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3	Y	-0-			-0-
*03	1302 N	65	-0-	-1237	-0-	65	3	Y	-0-			-0-
04	960 N	-0-	-0-	-960	-0-			Y	-0-			-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 5 RRCID -> 167185 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8670 - 9714

*05	310 N	208	-0-	-102	-0-	29	1	Y	-0-			-0-
*06	360 N	326	-0-	-34	-0-	48	1	Y	-0-			-0-
*07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	41	1	Y	-0-			-0-
*08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	53	1	Y	-0-			-0-
*09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	59	1	Y	-0-			-0-
*10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	54	1	Y	-0-			-0-
*11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	48	1	Y	-0-			-0-
*12	403 N	291	-0-	-112	-0-	44	1	Y	-0-			-0-
*01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	64	1	Y	-0-			-0-
*02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	61	1	Y	-0-			-0-
*03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	79	1	Y	-0-			-0-
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	69	1	Y	-0-			-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168304 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8350 - 8529

*05	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1067	3	Y	14	21	1	7
*06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1025	3	Y	3	9		10
*07	1240 N	1010	-0-	-230	-0-	1004	3	Y	5			15
*08	1085 N	971	-0-	-114	-0-	957	3	Y	13	10	1	18
*09	1020 N	856	-0-	-164	-0-	850	3	Y	5	11	1	12
*10	1023 N	368	-0-	-655	-0-	350	3	Y	16	20	1	8
*11	930 N	636	-0-	-294	-0-	626	3	Y	9	9	1	8
*12	899 N	377	-0-	-522	-0-	363	3	Y	13			21
*01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	704	3	Y	12	22	1	11
*02	588 N	13	-0-	-575	-0-	4	3	Y	8	11	1	8
*03	372 N	12	-0-	-360	-0-	3	3	Y	8			16
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			Y	8	11	1	13

ELLIS, S.A. WELL #: 6 RRCID -> 170055 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8750 - 9720

*05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	100	1	Y	-0-			-0-
*06	660 N	635	-0-	-25	-0-	94	1	Y	-0-			-0-
*07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	112	1	Y	-0-			-0-
*08	682 N	474	-0-	-208	-0-	77	1	Y	-0-			-0-
*09	630 N	361	-0-	-269	-0-	55	1	Y	-0-			-0-
*10	682 N	501	-0-	-181	-0-	77	1	Y	-0-			-0-
*11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	71	1	Y	-0-			-0-
*12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	84	1	Y	-0-			-0-
*01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	105	1	Y	-0-			-0-
*02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	107	1	Y	-0-			-0-
*03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	91	1	Y	-0-			-0-
04	660 N	557	-0-	-103	-0-	84	1	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 ELLIS, S.A. WELL #: 8 RRCID -> 170521 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8900 - 9424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	558 N	425	-0-	-133	-0-	60	1	365	3	Y	-0-					-0-
*06	510 N	355	-0-	-155	-0-	53	1	302	3	Y	-0-					-0-
*07	496 N	347	-0-	-149	-0-	55	1	292	3	Y	-0-					-0-
*08	434 N	404	-0-	-30	-0-	66	1	338	3	Y	-0-					-0-
*09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	67	1	374	3	Y	-0-					-0-
*10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	74	1	404	3	Y	-0-					-0-
*11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	74	1	399	3	Y	-0-					-0-
*12	465 N	447	-0-	-18	-0-	68	1	379	3	Y	-0-					-0-
*01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	76	1	411	3	Y	-0-					-0-
*02	448 N	439	-0-	-9	-0-	74	1	365	3	Y	-0-					-0-
*03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	85	1	510	3	Y	-0-					-0-
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	84	1	475	3	Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170729 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8370 - 9194

*05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	592	3	29	9	Y	26	39	1			12
*06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	615	3	7	9	Y	6					18
*07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	602	3	10	9	Y	9					27
*08	646 N	646	-0-	-0-	-0-	620	3	26	9	Y	24	18	1			33
*09	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1158	3	11	9	Y	10	20	1			23
*10	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1035	3	32	9	Y	29	37	1			15
*11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	912	3	18	9	Y	16	16	1			15
*12	868 N	797	-0-	-71	-0-	771	3	26	9	Y	24					39
*01	868 N	795	-0-	-73	-0-	772	3	23	9	Y	21	40	1			20
*02	784 N	646	-0-	-138	-0-	631	3	15	9	Y	14	19	1			15
*03	806 N	549	-0-	-257	-0-	532	3	17	9	Y	15					30
04	780 N	535	-0-	-245	-0-	518	3	17	9	Y	15	20	1			25

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170756 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8327 - 8390

*05	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1601	3	14	9	Y	13	18	1			6
*06	1560 N	1114	-0-	-446	-0-	1112	3	2	9	Y	2					8
*07	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1241	3	4	9	Y	4					12
*08	1612 N	1155	-0-	-457	-0-	1143	3	12	9	Y	11	8	1			15
*09	1110 N	895	-0-	-215	-0-	891	3	4	9	Y	4	9	1			10
*10	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1561	3	15	9	Y	14	17	1			7
*11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1289	3	8	9	Y	7	7	1			7
*12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	979	3	12	9	Y	11					18
*01	1581 N	1085	-0-	-496	-0-	1075	3	10	9	Y	9	18	1			9
*02	1204 N	1057	-0-	-147	-0-	1049	3	8	9	Y	7	9	1			7
*03	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1068	3	8	9	Y	7					14
04	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1109	3	7	9	Y	6	9	1			11

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
ELLIS, S.A.		WELL #:		7	RRCID ->	171114	COMPL. DATE	10/14/1998	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8884 - 9725
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	744 N	712	-0-	-32	-0-	99 1	605 3	Y	7			15
						8 9						
*06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	124 1	715 3	Y	6	11	1	10
						7 9						
*07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	123 1	655 3	Y	3			13
						3 9						
*08	713 N	656	-0-	-57	-0-	106 1	544 3	Y	5			18
						6 9						
*09	840 N	811	-0-	-29	-0-	122 1	680 3	Y	8	11	1	15
						9 9						
*10	946 N	946	-0-	-0-	-0-	145 1	794 3	Y	6	10	1	11
						7 9						
*11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	132 1	714 3	Y	6			17
						7 9						
*12	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	156 1	876 3	Y	11	11	1	17
						12 9						
*01	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	161 1	876 3	Y	8	12	1	13
						9 9						
*02	784 N	670	-0-	-114	-0-	112 1	552 3	Y	5	11	1	7
						6 9						
*03	992 N	393	-0-	-599	-0-	56 1	335 3	Y	2			9
						2 9						
04	960 N	418	-0-	-542	-0-	63 1	353 3	Y	2	6	1	5
						2 9						

ROBERTS GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	176289	COMPL. DATE	09/02/2007	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8358 - 8496
*05	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1210 3	10 9	Y	9	14	1	4
*06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1094 3	3 9	Y	3			7
*07	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1455 3	3 9	Y	3			10
*08	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1388 3	10 9	Y	9	7	1	12
*09	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1261 3	3 9	Y	3	7	1	8
*10	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1274 3	11 9	Y	10	13	1	5
*11	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1283 3	8 9	Y	7	6	1	6
*12	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1461 3	9 9	Y	8			14
*01	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1412 3	8 9	Y	7	14	1	7
*02	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1292 3	6 9	Y	5	7	1	5
*03	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1354 3	7 9	Y	6			11
04	1230 N	878	-0-	-352	-0-	872 3	6 9	Y	5	7	1	9

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 ELLIS, S.A. WELL #: 9 RRCID -> 181019 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 9081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*05	992 N	776	-0-	-216	-0-	108	1	662	3	Y	5				10
						6	9								
*06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	123	1	704	3	Y	4	7	1		7
						4	9								
*07	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	182	1	974	3	Y	2				9
						2	9								
*08	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	211	1	1083	3	Y	3				12
						3	9								
*09	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	213	1	1189	3	Y	5	7	1		10
						6	9								
*10	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	195	1	1069	3	Y	5	7	1		8
						6	9								
*11	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	193	1	1042	3	Y	3				11
						3	9								
*12	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	191	1	1072	3	Y	7	7	1		11
						8	9								
*01	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	265	1	1439	3	Y	21	10	1		22
						23	9								
*02	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	199	1	983	3	Y	12	20	1		14
						13	9								
*03	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	250	1	1502	3	Y	16				30
						18	9								
04	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	257	1	1448	3	Y	18	21	1		27
						20	9								

 WALDROP GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182309 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8945 - 9952

*05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1456	3	2	9	Y	2	29	1		13
*06	1320 N	1277	-0-	-43	-0-	1274	3	3	9	Y	3				16
*07	1333 N	1265	-0-	-68	-0-	1262	3	3	9	Y	3				19
*08	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1594	3	2	9	Y	2				21
*09	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1834	3	4	9	Y	4				25
*10	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1411	3	2	9	Y	2				27
*11	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1345	3	4	9	Y	4				31
*12	1178 N	1023	-0-	-155	-0-	1016	3	7	9	Y	6	29	1		8
*01	1178 N	1046	-0-	-132	-0-	1042	3	4	9	Y	4				12
*02	1260 N	1005	-0-	-255	-0-	1003	3	2	9	Y	2				14
*03	1023 N	73	-0-	-950	-0-	73	3			Y	-0-				14
04	1020 N	56	-0-	-964	-0-	56	3			Y	-0-				14

 ROBERTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203663 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8612 - 9466

*05	3255 X	2959	-0-	-296	-0-	2930	3	29	9	Y	26	39	1		12
*06	3150 X	2836	-0-	-314	-0-	2829	3	7	9	Y	6				18
*07	3255 X	2869	-0-	-386	-0-	2859	3	10	9	Y	9				27
*08	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2713	3	26	9	Y	24	18	1		33
*09	2610 X	2441	-0-	-169	-0-	2430	3	11	9	Y	10	20	1		23
*10	2697 X	2456	-0-	-241	-0-	2424	3	32	9	Y	29	37	1		15
*11	2610 X	2455	-0-	-155	-0-	2437	3	18	9	Y	16	16	1		15
*12	2697 X	2387	-0-	-310	-0-	2361	3	26	9	Y	24				39
*01	2449 N	2228	-0-	-221	-0-	2205	3	23	9	Y	21	40	1		20
*02	2296 N	1966	-0-	-330	-0-	1951	3	15	9	Y	14	19	1		15
*03	2387 N	1982	-0-	-405	-0-	1965	3	17	9	Y	15				30
04	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2543	3	17	9	Y	15	20	1		25

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 ROBERTS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204545 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8324 - 9494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1831	3	29	9	Y	26	39	1			12
*06	2070 N	1453	-0-	-617	-0-	1446	3	7	9	Y	6					18
*07	1860 N	1193	-0-	-667	-0-	1183	3	10	9	Y	9					27
*08	1736 N	1583	-0-	-153	-0-	1557	3	26	9	Y	24	18	1			33
*09	1440 N	1386	-0-	-54	-0-	1375	3	11	9	Y	10	20	1			23
*10	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1324	3	32	9	Y	29	37	1			15
*11	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2149	3	18	9	Y	16	16	1			15
*12	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1817	3	26	9	Y	24					39
*01	1364 N	1054	-0-	-310	-0-	1031	3	23	9	Y	21	40	1			20
*02	1344 N	1008	-0-	-336	-0-	993	3	15	9	Y	14	19	1			15
*03	1488 N	894	-0-	-594	-0-	877	3	17	9	Y	15					30
04	1020 N	908	-0-	-112	-0-	891	3	17	9	Y	15	20	1			25

ELLIS, S.A. WELL #: 15 RRCID -> 206454 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8736 - 9710

*05	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	177	1	1082	3	Y	2					5
*06	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	179	1	1025	3	Y	2	4	1			3
*07	1116 N	1090	-0-	-26	-0-	172	1	917	3	Y	1					4
*08	1085 N	1052	-0-	-33	-0-	171	1	879	3	Y	2					6
*09	1050 N	910	-0-	-140	-0-	138	1	769	3	Y	3	4	1			5
*10	1085 N	494	-0-	-591	-0-	76	1	416	3	Y	2	3	1			4
*11	1020 N	276	-0-	-744	-0-	43	1	231	3	Y	2					6
*12	930 N	190	-0-	-740	-0-	28	1	158	3	Y	4	4	1			6
*01	496 N	311	-0-	-185	-0-	48	1	261	3	Y	2	4	1			4
*02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	77	1	380	3	Y	2	3	1			3
*03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	94	1	561	3	Y	4					7
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	66	1	373	3	Y	3	5	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
ELLIS, S.A.		WELL #: 12		RRCID -> 207574		COMPL. DATE 12/30/2004			TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* PERF. CODE	EOM BALANCE
*05	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	279	1706	3	Y	7		15
*06	1980 N	1596	-0-	-384	-0-	236	1353	3	Y	6	11 1	10
*07	2046 N	1549	-0-	-497	-0-	244	1302	3	Y	3		13
*08	1984 N	1481	-0-	-503	-0-	241	1234	3	Y	5		18
*09	1590 N	1492	-0-	-98	-0-	226	1257	3	Y	8	11 1	15
*10	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	247	1354	3	Y	6	10 1	11
*11	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	247	1336	3	Y	19		30
*12	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	237	1333	3	Y	-0-	13 1	17
*01	1612 N	1290	-0-	-322	-0-	198	1077	3	Y	14	13 1	18
*02	1428 N	1072	-0-	-356	-0-	178	881	3	Y	12	16 1	14
*03	1581 N	1309	-0-	-272	-0-	185	1112	3	Y	11		25
04	1260 N	1186	-0-	-74	-0-	177	995	3	Y	13	18 1	20

ELLIS, S.A.		WELL #: 10		RRCID -> 208041		COMPL. DATE 01/12/2005			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8668 - 9740			
*05	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	204	1244	3	Y	6		13
*06	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	188	1081	3	Y	4	9 1	8
*07	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	193	1030	3	Y	3		11
*08	1240 N	1170	-0-	-70	-0-	190	976	3	Y	4		15
*09	1200 N	1180	-0-	-20	-0-	178	994	3	Y	7	9 1	13
*10	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	195	1071	3	Y	4	8 1	9
*11	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	198	1070	3	Y	5		14
*12	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	216	1213	3	Y	9	9 1	14
*01	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	230	1251	3	Y	16	11 1	19
*02	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	213	1049	3	Y	12	17 1	14
*03	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	225	1351	3	Y	15		29
04	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	214	1205	3	Y	14	20 1	23

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 ELLIS, S.A. WELL #: 13 RRCID -> 209532 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8582 - 9698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	1922 N	1505	-0-	-417	-0-	211	1	1287	3	Y	6					13
						7	9									
*06	1830 N	1278	-0-	-552	-0-	189	1	1085	3	Y	4	9	1			8
						4	9									
*07	1643 N	1397	-0-	-246	-0-	220	1	1174	3	Y	3					11
						3	9									
*08	1457 N	1317	-0-	-140	-0-	214	1	1099	3	Y	4					15
						4	9									
*09	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	228	1	1271	3	Y	7	9	1			13
						8	9									
*10	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	250	1	1374	3	Y	4	8	1			9
						4	9									
*11	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	251	1	1356	3	Y	5					14
						6	9									
*12	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	223	1	1254	3	Y	9	9	1			14
						10	9									
*01	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	245	1	1333	3	Y	16	11	1			19
						18	9									
*02	1400 N	1378	-0-	-22	-0-	230	1	1134	3	Y	13	18	1			14
						14	9									
*03	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	241	1	1443	3	Y	21					35
						23	9									
04	1500 N	1434	-0-	-66	-0-	214	1	1203	3	Y	15	24	1			26
						17	9									

 ELLIS, S.A. WELL #: 14 RRCID -> 209988 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9714

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	13	1			8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 210044 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8902 - 10140

*05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					41
*06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-	36	1			5
*07	124 N	55	-0-	-69	-0-	55	3			Y	-0-					5
*08	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	3			Y	-0-					5
*09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					5
*10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					5
*11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					5
*12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					5
*01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					5
*02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					5
*03	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	3			Y	-0-					5
*04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
ELLIS, S.A.		WELL #: 11		RRCID -> 211517		COMPL. DATE 04/24/2005		TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8614 - 9749				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	196 1	1198 3	Y	14			30
						15 9						
*06	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	170 1	974 3	Y	12	22 1		20
						13 9						
*07	1209 N	1116	-0-	-93	-0-	175 1	933 3	Y	7			27
						8 9						
*08	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	176 1	903 3	Y	8			35
						9 9						
*09	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	165 1	917 3	Y	16	21 1		30
						18 9						
*10	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	180 1	990 3	Y	13	20 1		23
						14 9						
*11	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	181 1	977 3	Y	11			34
						12 9						
*12	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	170 1	956 3	Y	21	22 1		33
						23 9						
*01	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	219 1	1191 3	Y	14	23 1		24
						15 9						
*02	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	194 1	960 3	Y	11	21 1		14
						12 9						
*03	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	211 1	1263 3	Y	14			28
						15 9						
04	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	211 1	1188 3	Y	15	20 1		23
						17 9						

PORTER		WELL #: 2		RRCID -> 211686		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8937 - 10220				
*05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3		Y	-0-			-0-
*06	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 3		Y	-0-			-0-
*07	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3		Y	-0-			-0-
*08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3		Y	-0-			-0-
*09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3		Y	-0-			-0-
*10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3		Y	-0-			-0-
*11	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3		Y	-0-			-0-
*12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3		Y	-0-			-0-
*01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3		Y	-0-			-0-
*02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3		Y	-0-			-0-
*03	620 N	16	-0-	-604	-0-	16 3		Y	-0-			-0-
04	600 N	266	-0-	-334	-0-	266 3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
WALDROP GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 213465		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8958 - 10060								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 213553		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8543 - 9896								
*05	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2028	3	28	9	Y	25					66
*06	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2708	3	65	9	Y	59	76	1			49
*07	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1787	3	21	9	Y	19					68
*08	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1477	3	19	9	Y	17					85
*09	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1708	3	24	9	Y	22	59	1			48
*10	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1464	3	22	9	Y	20					68
*11	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1527	3	24	9	Y	22	59	1			31
*12	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1243	3	22	9	Y	20					51
*01	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1238	3	20	9	Y	18					69
*02	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1660	3	21	9	Y	19	56	1			32
*03	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1286	3	37	9	Y	34					66
04	1230 N	1225	-0-	-5	-0-	1222	3	3	9	Y	3	48	1			21

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 213842		COMPL. DATE 07/16/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9314 - 10001								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALDROP GU "A" 1		WELL #: 5		RRCID -> 213936		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8984 - 9982								
*05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
*06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
*07	558 N	522	-0-	-36	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
*08	651 N	449	-0-	-202	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
*09	630 N	538	-0-	-92	-0-	503	3	35	9	Y	32	23	1			9
*10	527 N	489	-0-	-38	-0-	487	3	2	9	Y	2					11
*11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					11
*12	558 N	444	-0-	-114	-0-	444	3			Y	-0-					11
*01	496 N	436	-0-	-60	-0-	436	3			Y	-0-					11
*02	448 N	432	-0-	-16	-0-	415	3	17	9	Y	15					26
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					26
04	420 N	199	-0-	-221	-0-	199	3			Y	-0-					26

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 213990		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8694 - 9970								
*05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-					-0-
*06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
*07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
*08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
*09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
*10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
*11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
*12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
*01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
*02	448 N	428	-0-	-20	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
*03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
WALDROP GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 214217		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 8794 - 9970		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*05	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3		Y	-0-		-0-
*06	990 N	299	-0-	-691	-0-	299	3		Y	-0-		-0-
*07	961 N	124	-0-	-837	-0-	124	3		Y	-0-		-0-
*08	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3		Y	-0-		-0-
*09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	554	3	35 9	Y	32	23 1	9
*10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	146	3	2 9	Y	2		11
*11	930 N	61	-0-	-869	-0-	61	3		Y	-0-		11
*12	620 N	159	-0-	-461	-0-	159	3		Y	-0-		11
*01	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	3		Y	-0-		11
*02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	91	3	17 9	Y	15		26
*03	155 N	4	-0-	-151	-0-	4	3		Y	-0-		26
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3		Y	-0-		26

WALDROP GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 215295		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 10180		PERF. 8994 - 9956		
*05	434 N	277	-0-	-157	-0-	271	3	6 9	Y	5	76 1	35
*06	390 N	220	-0-	-170	-0-	212	3	8 9	Y	7		42
*07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	619	3	8 9	Y	7		49
*08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	389	3	6 9	Y	5		54
*09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	452	3	14 9	Y	13		67
*10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	392	3	3 9	Y	3		70
*11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	561	3	14 9	Y	13		83
*12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	322	3	14 9	Y	13	76 1	20
*01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	486	3	13 9	Y	12		32
*02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	474	3	4 9	Y	4		36
*03	341 N	8	-0-	-333	-0-	8	3		Y	-0-		36
04	420 N	195	-0-	-225	-0-	195	3		Y	-0-		36

WALDROP GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 215297		COMPL. DATE 09/06/2005		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8993 - 9946		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 216496		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8724 - 9988		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 216499		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8351 - 9498		
*05	1147 N	987	-0-	-160	-0-	979	3	8 9	Y	7	11 1	3
*06	1140 N	642	-0-	-498	-0-	640	3	2 9	Y	2		5
*07	1116 N	604	-0-	-512	-0-	602	3	2 9	Y	2		7
*08	961 N	582	-0-	-379	-0-	574	3	8 9	Y	7	5 1	9
*09	630 N	538	-0-	-92	-0-	536	3	2 9	Y	2	5 1	6
*10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	835	3	9 9	Y	8	10 1	4
*11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	920	3	4 9	Y	4	4 1	4
*12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	936	3	8 9	Y	7		11
*01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	985	3	6 9	Y	5	11 1	5
*02	777 N	777	-0-	-0-	-0-	773	3	4 9	Y	4	5 1	4
*03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	840	3	4 9	Y	4		8
04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	930	3	4 9	Y	4	5 1	7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 PORTER WELL #: 3 RRCID -> 216571 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10345 PERF.10085 - 10220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	1085 N	908	-0-	-177	-0-	901 3	7 9	Y	6	10 1		10
*06	960 N	848	-0-	-112	-0-	841 3	7 9	Y	6	10 1		6
*07	1085 N	698	-0-	-387	-0-	690 3	8 9	Y	7			13
*08	868 N	701	-0-	-167	-0-	697 3	4 9	Y	4	10 1		7
*09	840 N	802	-0-	-38	-0-	796 3	6 9	Y	5			12
*10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	764 3	6 9	Y	5	9 1		8
*11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	697 3	7 9	Y	6			14
*12	837 N	831	-0-	-6	-0-	824 3	7 9	Y	6	10 1		10
*01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	861 3	7 9	Y	6	10 1		6
*02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	762 3	6 9	Y	5	4 1		7
*03	775 N	339	-0-	-436	-0-	338 3	1 9	Y	1			8
04	750 N	637	-0-	-113	-0-	636 3	1 9	Y	1			9

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216577 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9142 - 9516

*05	1488 N	1281	-0-	-207	-0-	1262 3	19 9	Y	17	25 1		8
*06	1380 N	1225	-0-	-155	-0-	1221 3	4 9	Y	4			12
*07	1457 N	1236	-0-	-221	-0-	1230 3	6 9	Y	5			17
*08	1209 N	1190	-0-	-19	-0-	1172 3	18 9	Y	16	12 1		21
*09	1170 N	1072	-0-	-98	-0-	1065 3	7 9	Y	6	13 1		14
*10	1209 N	1096	-0-	-113	-0-	1076 3	20 9	Y	18	23 1		9
*11	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1325 3	12 9	Y	11	10 1		10
*12	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1334 3	17 9	Y	15			25
*01	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1324 3	14 9	Y	13	25 1		13
*02	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1177 3	10 9	Y	9	12 1		10
*03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1154 3	10 9	Y	9			19
*04	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1187 3	11 9	Y	10	13 1		16

SIMMONS WELL #: 3 RRCID -> 218046 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8962 - 10045

*05	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 3		Y	-0-			31
*06	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078 3		Y	-0-	27 1		4
*07	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743 3		Y	-0-			4
*08	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 3		Y	-0-			4
*09	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 3		Y	-0-			4
*10	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 3		Y	-0-			4
*11	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 3		Y	-0-			4
*12	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776 3		Y	-0-			4
*01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 3		Y	-0-			4
*02	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 3		Y	-0-			4
*03	1054 N	95	-0-	-959	-0-	95 3		Y	-0-			4
04	1020 N	351	-0-	-669	-0-	351 3		Y	-0-			4

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218048 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 8702 - 9972

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038											
WALDROP GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 219421		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8790 - 9946					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	257	3		Y	-0-		-0-
*06	360 N	343	-0-	-17	-0-	-0-	343	3		Y	-0-		-0-
*07	372 N	370	-0-	-2	-0-	-0-	370	3		Y	-0-		-0-
*08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	397	3		Y	-0-		-0-
*09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	348	3	35	9	Y	23	9
*10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	319	3	2	9	Y		11
*11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	459	3		Y	-0-		11
*12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	353	3		Y	-0-		11
*01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	408	3		Y	-0-		11
*02	336 N	333	-0-	-3	-0-	-0-	316	3	17	9	Y		26
*03	341 N	6	-0-	-335	-0-	-0-	6	3		Y	-0-		26
04	360 N	71	-0-	-289	-0-	-0-	71	3		Y	-0-		26

PORTER		WELL #: 5		RRCID -> 219497		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 10350 PERF.10113 - 10262					
*05	1519 N	1456	-0-	-63	-0-	-0-	1454	3	2	9	Y	4	4
*06	1470 N	1327	-0-	-143	-0-	-0-	1324	3	3	9	Y	4	3
*07	1519 N	1383	-0-	-136	-0-	-0-	1381	3	2	9	Y		5
*08	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	-0-	1473	3	2	9	Y	4	3
*09	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	-0-	1906	3	2	9	Y		5
*10	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	-0-	1840	3	2	9	Y	4	3
*11	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	-0-	1889	3	3	9	Y		6
*12	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	-0-	2032	3	2	9	Y	4	4
*01	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	-0-	2080	3	2	9	Y	4	2
*02	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	-0-	1824	3	3	9	Y	2	3
*03	1829 N	1107	-0-	-722	-0-	-0-	1107	3		Y	-0-		3
04	1770 N	417	-0-	-1353	-0-	-0-	416	3	1	9	Y		4

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 222694		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8334 - 9494					
*05	2945 X	1738	-0-	-1207	-0-	-0-	1734	3	4	9	Y	7	2
*06	2850 X	1741	-0-	-1109	-0-	-0-	1740	3	1	9	Y		3
*07	2480 X	1753	-0-	-727	-0-	-0-	1751	3	2	9	Y		5
*08	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	-0-	2635	3	4	9	Y	3	6
*09	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	-0-	1691	3	2	9	Y	4	4
*10	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	-0-	1925	3	7	9	Y	7	3
*11	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	-0-	2806	3	3	9	Y	3	3
*12	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	-0-	2794	3	4	9	Y		7
*01	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	-0-	2538	3	4	9	Y	7	4
*02	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	-0-	2133	3	3	9	Y	4	3
*03	2170 N	1331	-0-	-839	-0-	-0-	1329	3	2	9	Y		5
04	2100 N	1917	-0-	-183	-0-	-0-	1914	3	3	9	Y	4	4

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 222731		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9494					
*05	651 N	556	-0-	-95	-0-	-0-	541	3	15	9	Y	21	7
*06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	-0-	631	3	3	9	Y		10
*07	658 N	658	-0-	-0-	-0-	-0-	652	3	6	9	Y		15
*08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	621	3	14	9	Y	10	18
*09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	-0-	545	3	6	9	Y	11	12
*10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	550	3	18	9	Y	20	8
*11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	518	3	10	9	Y	9	8
*12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	-0-	497	3	14	9	Y		21
*01	496 N	454	-0-	-42	-0-	-0-	441	3	13	9	Y	22	11
*02	504 N	434	-0-	-70	-0-	-0-	425	3	9	9	Y	11	8
*03	496 N	421	-0-	-75	-0-	-0-	412	3	9	9	Y		16
04	450 N	435	-0-	-15	-0-	-0-	426	3	9	9	Y	11	13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 PORTER WELL #: 11 RRCID -> 225449 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9107 - 10240

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*05		1426 N	1328	-0-	-98	-0-	1325 3	3 9	Y	3	6 1		6
*06		1260 N	1214	-0-	-46	-0-	1210 3	4 9	Y	4	6 1		4
*07		1302 N	1255	-0-	-47	-0-	1251 3	4 9	Y	4			8
*08		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1245 3	2 9	Y	2	6 1		4
*09		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1175 3	3 9	Y	3			7
*10		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1192 3	3 9	Y	3	5 1		5
*11		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1186 3	4 9	Y	4			9
*12		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1231 3	3 9	Y	3	6 1		6
*01		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1295 3	4 9	Y	4	6 1		4
*02		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1179 3	3 9	Y	3	3 1		4
*03		1240 N	530	-0-	-710	-0-	529 3	1 9	Y	1			5
04		1230 N	423	-0-	-807	-0-	423 3		Y	-0-			5

PORTER WELL #: 8 RRCID -> 226459 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 1006 - 10210

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PORTER WELL #: 6 RRCID -> 227601 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9145 - 10231

*05		1829 N	1316	-0-	-513	-0-	1306 3	10 9	Y	9	15 1		14
*06		1440 N	1312	-0-	-128	-0-	1302 3	10 9	Y	9	14 1		9
*07		961 N	639	-0-	-322	-0-	629 3	10 9	Y	9			18
*08		1116 N	1021	-0-	-95	-0-	1014 3	7 9	Y	6	14 1		10
*09		1080 N	995	-0-	-85	-0-	987 3	8 9	Y	7			17
*10		896 N	896	-0-	-0-	-0-	888 3	8 9	Y	7	13 1		11
*11		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1092 3	10 9	Y	9			20
*12		1023 N	814	-0-	-209	-0-	805 3	9 9	Y	8	14 1		14
*01		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1040 3	11 9	Y	10	15 1		9
*02		924 N	890	-0-	-34	-0-	882 3	8 9	Y	7	6 1		10
03		806 N	-0-	-0-	-806	-0-			Y	2			12
04		990 N	883	-0-	-107	-0-	883 3		Y	-0-			12

PORTER WELL #: 7 RRCID -> 227603 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9119 - 10238

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PORTER WELL #: 15 RRCID -> 227611 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9248 - 10353

*05		2356 N	2216	-0-	-140	-0-	2197 3	19 9	Y	17	27 1		27
*06		2280 N	2016	-0-	-264	-0-	1999 3	17 9	Y	15	26 1		16
*07		2356 N	1800	-0-	-556	-0-	1781 3	19 9	Y	17			33
*08		2170 N	1740	-0-	-430	-0-	1727 3	13 9	Y	12	26 1		19
*09		2010 N	1632	-0-	-378	-0-	1618 3	14 9	Y	13			32
*10		1798 N	1684	-0-	-114	-0-	1670 3	14 9	Y	13	24 1		21
*11		1680 N	1654	-0-	-26	-0-	1636 3	18 9	Y	16			37
*12		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1798 3	18 9	Y	16	27 1		26
*01		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2125 3	19 9	Y	17	27 1		16
*02		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1927 3	14 9	Y	13	11 1		18
*03		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1753 3	3 9	Y	3			21
04		1680 N	1662	-0-	-18	-0-	1660 3	2 9	Y	2			23

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
PORTER		WELL #: 9		RRCID -> 227688		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8925 - 10239				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	303 3	15 9	Y	14	23 1		23
*06	510 N	387	-0-	-123	-0-	373 3	14 9	Y	13	22 1		14
*07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	321 3	15 9	Y	14			28
*08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	358 3	11 9	Y	10	22 1		16
*09	330 N	316	-0-	-14	-0-	304 3	12 9	Y	11			27
*10	341 N	300	-0-	-41	-0-	288 3	12 9	Y	11	20 1		18
*11	330 N	305	-0-	-25	-0-	290 3	15 9	Y	14			32
*12	341 N	297	-0-	-44	-0-	283 3	14 9	Y	13	23 1		22
*01	310 N	299	-0-	-11	-0-	284 3	15 9	Y	14	23 1		13
*02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	270 3	13 9	Y	12	10 1		15
*03	310 N	41	-0-	-269	-0-	38 3	3 9	Y	3			18
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	431 3	2 9	Y	2			20

PORTER		WELL #: 12		RRCID -> 227689		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9127 - 10223				
*05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	417 3	10 9	Y	9	15 1		14
*06	300 N	216	-0-	-84	-0-	206 3	10 9	Y	9	14 1		9
*07	310 N	174	-0-	-136	-0-	164 3	10 9	Y	9			18
*08	403 N	197	-0-	-206	-0-	190 3	7 9	Y	6	14 1		10
*09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	231 3	8 9	Y	7			17
*10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	226 3	8 9	Y	7	13 1		11
*11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	202 3	10 9	Y	9			20
*12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	245 3	9 9	Y	8	14 1		14
*01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	393 3	11 9	Y	10	15 1		9
*02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	322 3	8 9	Y	7	6 1		10
*03	217 N	106	-0-	-111	-0-	104 3	2 9	Y	2			12
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		Y	-0-			12

PORTER		WELL #: 10		RRCID -> 227690		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10272				
*05	1302 N	1101	-0-	-201	-0-	1091 3	10 9	Y	9	15 1		14
*06	1170 N	844	-0-	-326	-0-	834 3	10 9	Y	9	14 1		9
*07	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1092 3	10 9	Y	9			18
*08	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1305 3	7 9	Y	6	14 1		10
*09	948 N	948	-0-	-0-	-0-	940 3	8 9	Y	7			17
*10	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1016 3	8 9	Y	7	13 1		11
*11	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1203 3	10 9	Y	9			20
*12	868 N	737	-0-	-131	-0-	728 3	9 9	Y	8	14 1		14
*01	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1172 3	11 9	Y	10	15 1		9
*02	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1017 3	8 9	Y	7	6 1		10
*03	744 N	56	-0-	-688	-0-	54 3	2 9	Y	2			12
04	1080 N	551	-0-	-529	-0-	551 3		Y	-0-			12

PORTER		WELL #: 13		RRCID -> 227691		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9164 - 10312				
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01 14B2 EXT		5	-0-	5	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
*02 14B2 EXT		6	-0-	6	-0-	11 3		Y	-0-			-0-
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	11		Y	-0-			-0-
04 14B2 EXT		11	-0-	11	-0-	22 3		Y	-0-			-0-

PORTER		WELL #: 16		RRCID -> 227692		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9164 - 10351				
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
PORTER		WELL #: 14		RRCID -> 227735		COMPL. DATE 03/01/2007			TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9131 - 10305							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	512	3	23	9	Y	21	34	1		33	
*06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	355	3	21	9	Y	19	32	1		20	
*07	341 N	305	-0-	-36	-0-	283	3	22	9	Y	20				40	
*08	496 N	344	-0-	-152	-0-	327	3	17	9	Y	15	32	1		23	
*09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	484	3	18	9	Y	16				39	
*10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	360	3	17	9	Y	15	29	1		25	
*11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	365	3	23	9	Y	21				46	
*12	496 N	450	-0-	-46	-0-	429	3	21	9	Y	19	33	1		32	
*01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	403	3	24	9	Y	22	34	1		20	
02	364 N	315	-0-	-49	-0-	296	2	19	9	Y	17	14	1		23	
*03	403 N	273	-0-	-130	-0-	270	3	3	9	Y	3				26	
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	688	3	2	9	Y	2				28	

ELLIS, S.A.		WELL #: 19		RRCID -> 230211		COMPL. DATE 05/11/2007			TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8592 - 9724						
*05	899 N	755	-0-	-144	-0-	105	1	642	3	Y	7				15
*06	930 N	709	-0-	-221	-0-	104	1	598	3	Y	6	11	1		10
*07	775 N	599	-0-	-176	-0-	94	1	502	3	Y	3				13
*08	682 N	599	-0-	-83	-0-	97	1	496	3	Y	5				18
*09	660 N	512	-0-	-148	-0-	77	1	426	3	Y	8	11	1		15
*10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	94	1	514	3	Y	6	10	1		11
*11	570 N	563	-0-	-7	-0-	87	1	469	3	Y	6				17
*12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	83	1	464	3	Y	11	11	1		17
*01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	97	1	527	3	Y	7	12	1		12
*02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	98	1	483	3	Y	6	10	1		8
*03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	116	1	698	3	Y	8				16
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	131	1	735	3	Y	9	11	1		14

PORTER		WELL #: 19		RRCID -> 230378		COMPL. DATE 05/24/2007			TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8923 - 10257						
*05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	176	3	15	9	Y	14	23	1		23
*06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	183	3	14	9	Y	13	22	1		14
*07	186 N	163	-0-	-23	-0-	148	3	15	9	Y	14				28
*08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	329	3	11	9	Y	10	22	1		16
*09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	349	3	12	9	Y	11				27
*10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	292	3	12	9	Y	11	20	1		18
*11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	384	3	15	9	Y	14				32
*12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	394	3	14	9	Y	13	23	1		22
*01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	428	3	15	9	Y	14	23	1		13
*02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	320	3	13	9	Y	12	10	1		15
*03	341 N	103	-0-	-238	-0-	100	3	3	9	Y	3				18
04	330 N	285	-0-	-45	-0-	283	3	2	9	Y	2				20

PORTER		WELL #: 18		RRCID -> 230577		COMPL. DATE 06/15/2007			TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9140 - 10294						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230624 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8718 - 9954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2543	3	43	9	Y	39					104
*06	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2703	3	102	9	Y	93	120	1			77
*07	2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	2922	3	34	9	Y	31					108
*08	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	2865	3	29	9	Y	26					134
*09	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2750	3	39	9	Y	35	93	1			76
*10	3098 N	3098	-0-	-0-	-0-	3063	3	35	9	Y	32					108
*11	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2705	3	37	9	Y	34	93	1			49
*12	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2657	3	35	9	Y	32					81
*01	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2324	3	32	9	Y	29					110
*02	2548 N	2491	-0-	-57	-0-	2459	3	32	9	Y	29	88	1			51
*03	2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	2863	3	59	9	Y	54					105
*04	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2419	3	26	9	Y	24	88	1			41

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230630 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8382 - 9502

*05	1023 N	1004	-0-	-19	-0-	979	3	25	9	Y	23	35	1			11
*06	990 N	954	-0-	-36	-0-	947	3	7	9	Y	6					17
*07	1023 N	963	-0-	-60	-0-	954	3	9	9	Y	8					25
*08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	909	3	24	9	Y	22	17	1			30
*09	900 N	836	-0-	-64	-0-	826	3	10	9	Y	9	18	1			21
*10	930 N	624	-0-	-306	-0-	595	3	29	9	Y	26	34	1			13
*11	900 N	596	-0-	-304	-0-	579	3	17	9	Y	15	14	1			14
*12	868 N	831	-0-	-37	-0-	808	3	23	9	Y	21					35
*01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	664	3	21	9	Y	19	36	1			18
*02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	624	3	15	9	Y	14	18	1			14
*03	806 N	740	-0-	-66	-0-	726	3	14	9	Y	13					27
04	878 N	878	-0-	-0-	-0-	864	3	14	9	Y	13	18	1			22

SIMMONS WELL #: 4 RRCID -> 230869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8920 - 10146

*05	1271 N	1229	-0-	-42	-0-	1229	3			Y	-0-					44
*06	1200 N	1096	-0-	-104	-0-	1096	3			Y	-0-	39	1			5
*07	1395 N	1137	-0-	-258	-0-	1137	3			Y	-0-					5
*08	1147 N	1135	-0-	-12	-0-	1135	3			Y	-0-					5
*09	1110 N	1064	-0-	-46	-0-	1064	3			Y	-0-					5
*10	1147 N	1069	-0-	-78	-0-	1069	3			Y	-0-					5
*11	1110 N	1065	-0-	-45	-0-	1065	3			Y	-0-					5
*12	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			Y	-0-					5
*01	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			Y	-0-					5
*02	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			Y	-0-					5
*03	1116 N	477	-0-	-639	-0-	477	3			Y	-0-					5
04	1110 N	391	-0-	-719	-0-	391	3			Y	-0-					5

WALDROP GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 231990 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8858 - 9936

*05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	807	3	6	9	Y	5	76	1			35
*06	810 N	680	-0-	-130	-0-	672	3	8	9	Y	7					42
*07	806 N	604	-0-	-202	-0-	596	3	8	9	Y	7					49
*08	713 N	708	-0-	-5	-0-	702	3	6	9	Y	5					54
*09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	708	3	14	9	Y	13					67
*10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	637	3	3	9	Y	3					70
*11	690 N	634	-0-	-56	-0-	620	3	14	9	Y	13					83
*12	713 N	669	-0-	-44	-0-	655	3	14	9	Y	13	76	1			20
*01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	778	3	13	9	Y	12					32
*02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	604	3	4	9	Y	4					36
*03	682 N	13	-0-	-669	-0-	13	3			Y	-0-					36
04	690 N	301	-0-	-389	-0-	301	3			Y	-0-					36

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231995 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8718 - 10020

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2018 3	13 9	Y	12		32
*06	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1677 3	32 9	Y	29	37 1	24
*07	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1770 3	10 9	Y	9		33
*08	1860 N	1724	-0-	-136	-0-	1715 3	9 9	Y	8		41
*09	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1757 3	11 9	Y	10	28 1	23
*10	1767 N	1674	-0-	-93	-0-	1663 3	11 9	Y	10		33
*11	1680 N	1658	-0-	-22	-0-	1647 3	11 9	Y	10	28 1	15
*12	1829 N	1686	-0-	-143	-0-	1675 3	11 9	Y	10		25
*01	1674 N	1242	-0-	-432	-0-	1232 3	10 9	Y	9		34
*02	1540 N	1483	-0-	-57	-0-	1474 3	9 9	Y	8	27 1	15
*03	1674 N	1640	-0-	-34	-0-	1621 3	19 9	Y	17		32
*04	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1565 3	35 9	Y	32	41 1	23

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 232162 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8340 - 9530

*05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	385 3	19 9	Y	17	25 1	8
*06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	346 3	4 9	Y	4		12
*07	279 N	225	-0-	-54	-0-	219 3	6 9	Y	5		17
*08	403 N	260	-0-	-143	-0-	242 3	18 9	Y	16	12 1	21
*09	360 N	240	-0-	-120	-0-	233 3	7 9	Y	6	13 1	14
*10	217 N	104	-0-	-113	-0-	84 3	20 9	Y	18	23 1	9
*11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	549 3	12 9	Y	11	10 1	10
*12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	343 3	17 9	Y	15		25
*01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	314 3	14 9	Y	13	25 1	13
*02	168 N	82	-0-	-86	-0-	72 3	10 9	Y	9	12 1	10
*03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	384 3	10 9	Y	9		19
04	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1044 3	11 9	Y	10	13 1	16

BARRYER WELL #: 1 RRCID -> 232950 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8742 - 10071

*05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	189 3	9 9	Y	8		140
*06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	210 3	1 9	Y	1	113 1	28
*07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		Y	-0-		28
*08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	258 3	6 9	Y	5		33
*09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		Y	-0-		33
*10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		Y	-0-		33
*11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		Y	-0-		33
*12	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 3		Y	-0-		33
*01	186 N	166	-0-	-20	-0-	166 3		Y	-0-		33
*02	196 N	192	-0-	-4	-0-	186 3	6 9	Y	5		38
*03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		Y	-0-		38
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	232 3	10 9	Y	9		47

BARRYER WELL #: 2 RRCID -> 232951 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8710 - 10046

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 PORTER WELL #: 17 RRCID -> 233181 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9269 - 10406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
*06	390 N	260	-0-	-130	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
*07	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			Y	-0-					-0-
*08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
*09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
*10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
*11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
*12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
*01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
*02	504 N	436	-0-	-68	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
*03	558 N	245	-0-	-313	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 20 RRCID -> 233588 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10394 PERF. 8971 - 10267

*05	589 N	508	-0-	-81	-0-	501	3	7	9	Y	6	10	1			10
*06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	515	3	7	9	Y	6	10	1			6
*07	558 N	315	-0-	-243	-0-	307	3	8	9	Y	7					13
*08	434 N	418	-0-	-16	-0-	414	3	4	9	Y	4	10	1			7
*09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	452	3	6	9	Y	5					12
*10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	392	3	6	9	Y	5	9	1			8
*11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	465	3	7	9	Y	6					14
*12	434 N	403	-0-	-31	-0-	396	3	7	9	Y	6	10	1			10
*01	403 N	323	-0-	-80	-0-	316	3	7	9	Y	6	10	1			6
*02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	398	3	6	9	Y	5	4	1			7
*03	403 N	63	-0-	-340	-0-	62	3	1	9	Y	1					8
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	660	3	1	9	Y	1					9

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 234376 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8426 - 9519

*05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	747	3	44	9	Y	40	60	1			19
*06	870 N	732	-0-	-138	-0-	722	3	10	9	Y	9					28
*07	868 N	743	-0-	-125	-0-	728	3	15	9	Y	14					42
*08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	694	3	41	9	Y	37	28	1			51
*09	690 N	645	-0-	-45	-0-	630	3	15	9	Y	14	30	1			35
*10	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	956	3	50	9	Y	45	57	1			23
*11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	822	3	29	9	Y	26	25	1			24
*12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	723	3	40	9	Y	36					60
*01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	760	3	36	9	Y	33	62	1			31
*02	728 N	571	-0-	-157	-0-	547	3	24	9	Y	22	30	1			23
*03	775 N	760	-0-	-15	-0-	735	3	25	9	Y	23					46
04	780 N	767	-0-	-13	-0-	743	3	24	9	Y	22	30	1			38

BARRYER WELL #: 3 RRCID -> 235329 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8704 - 9998

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 244354		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8680 - 8882			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
*05	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578 3	Y	-0-		-0-	
*06	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2543 3	Y	-0-		-0-	
*07	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	1749 3	Y	-0-		-0-	
*08	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	1469 3	Y	-0-		-0-	
*09	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	2218 3	Y	-0-		-0-	
*10	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	2317 3	Y	-0-		-0-	
*11	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1714 3	Y	-0-		-0-	
*12	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	1675 3	Y	-0-		-0-	
*01	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	1584 3	Y	-0-		-0-	
*02	1596 N	1377	-0-	-219	-0-	1377 3	Y	-0-		-0-	
*03	3100 N	3776	-0-	676	676	3776 3	Y	-0-		-0-	
04	3000 N	2672	-0-	-328	348	2672 3	Y	-0-		-0-	

CRATON OPERATING LLC		186717									
BOISE SOUTHERN ET AL		WELL #: 1A		RRCID -> 129709		COMPL. DATE 12/09/1996		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8582 - 9140			
11	0	51	-0-	51	248	51 2	N	-0-		41	
12	0	26	-0-	26	274	26 2	N	-0-	25 1	16	
01	320 N	46	-0-	-274	-0-	46 2	N	-0-		16	
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	N	-0-		16	
*03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2	N	-0-		16	
*04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2	N	-0-		16	

PELLHAM G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 170716		COMPL. DATE 09/15/1998		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8776 - 9870			
11	0	97	-0-	97	97	95 2	2 9 Y	2	1 8	1	
12	0	105	-0-	105	202	105 2	Y	-0-		1	
01	0	101	-0-	101	303	98 2	3 9 Y	3	3 8	1	
02	357 N	54	-0-	-303	-0-	52 2	2 9 Y	2	2 8	1	
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	Y	-0-	1 1	-0-	
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		Y	-0-		-0-	

ADAMS G.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 200675		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8769 - 9900			
11	0	705	-0-	705	705	704 2	1 9 Y	1		6	
12	0	1507	-0-	1507	2212	1505 2	2 9 Y	2	4 1	4	
01	0	2308	-0-	2308	4520	2305 2	3 9 Y	3		7	
02	2800 N	2126	-0-	-674	3846	2124 2	2 9 Y	2	4 1	5	
03	3100 N	2637	-0-	-463	3383	2635 2	2 9 Y	2	3 1	4	
04	3000 N	2335	-0-	-665	2718	2333 2	2 9 Y	2	3 1	3	

ADAMS G.U. 1		WELL #: 4		RRCID -> 200857		COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8778 - 9916			
11	0	327	-0-	327	327	306 2	21 9 Y	19		88	
12	0	237	-0-	237	564	198 2	39 9 Y	35	58 1	65	
01	0	439	-0-	439	1003	392 2	47 9 Y	43		108	
02	1241 N	238	-0-	-1003	-0-	202 2	36 9 Y	33	56 1	85	
03	920 N	920	-0-	-0-	-0-	879 2	41 9 Y	37	58 1	64	
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	539 2	39 9 Y	35	55 1	44	

PELLHAM G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 201668		COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8885 - 10000			
11	0	1367	-0-	1367	1367	1367 2	Y	-0-		127	
12	0	1680	-0-	1680	3047	1641 2	39 9 Y	35		162	
01	0	1748	-0-	1748	4795	1746 2	2 9 Y	2		164	
02	2800 N	705	-0-	-2095	2700	705 2	Y	-0-		164	
03	3100 N	1217	-0-	-1883	817	1206 2	11 9 Y	10	134 1	40	
04	2429 N	1612	-0-	-817	-0-	1587 2	25 9 Y	23		63	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717									
PELLHAM G.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 208446		COMPL. DATE 02/06/2005		TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8926 - 9921			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	0	731	-0-	731	731	731	2	Y	-0-		28
12	0	767	-0-	767	1498	758	2	Y	8		36
01	0	804	-0-	804	2302	803	2	Y	1		37
02	2800 N	692	-0-	-2108	194	692	2	Y	-0-		37
03	1098 N	904	-0-	-194	-0-	902	2	Y	2	30 1	9
04	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1157	2	Y	5		14

ADAMS G.U. 1		WELL #: 5		RRCID -> 210068		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8908 - 9902			
11	0	2139	-0-	2139	2139	2102	2	Y	34		133
12	0	2098	-0-	2098	4237	2040	2	Y	53	88 1	98
01	0	2736	-0-	2736	6973	2664	2	Y	65		163
02	2800 N	2094	-0-	-706	6267	2040	2	Y	49	84 1	128
03	3100 N	2339	-0-	-761	5506	2278	2	Y	55	87 1	96
04	3000 N	2342	-0-	-658	4848	2284	2	Y	53	83 1	66

PELLHAM G.U. 1		WELL #: 4		RRCID -> 210070		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8976 - 9935			
11	0	621	-0-	621	621	621	2	Y	-0-		10
12	0	101	-0-	101	722	98	2	Y	3		13
01	0	-0-	-0-	-0-	722			Y	-0-		13
02	722 N	-0-	-0-	-722	-0-			Y	-0-		13
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	79	2	Y	1	11 1	3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2		5

FIELDS, C.W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214956		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8734 - 9554			
11	0	41	-0-	41	87	41	2	N	-0-		28
12	0	407	-0-	407	494	407	2	N	-0-		28
01	534 N	40	-0-	-494	-0-	40	2	N	-0-		28
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	1	1	N	-0-		28
03	310 N	12	-0-	-298	-0-	12	2	N	-0-		28
*04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		28

OSBORNE		WELL #: 2		RRCID -> 224156		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8578 - 9898			
11	0	2770	-0-	2770	5741	2770	2	Y	-0-		-0-
12	0	2006	-0-	2006	7747	2006	2	Y	-0-		-0-
01	10918 X	3171	-0-	-7747	-0-	3171	2	Y	-0-		-0-
02	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	865	1	Y	-0-		-0-
*03	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	927	1	Y	-0-		-0-
04	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	873	1	Y	-0-		-0-

REEVES GU		WELL #: 2		RRCID -> 226178		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8474 - 9650			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717														
REEVES GU		WELL #: 1		RRCID -> 228914		COMPL. DATE 10/15/2006		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8786 - 9686								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER, OLA EST.		WELL #: 3		RRCID -> 229460		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8544 - 9861								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 229774		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 10459 PERF. 8874 - 10198								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON A		WELL #: 3		RRCID -> 230262		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9716 - 9758								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE		WELL #: 3		RRCID -> 230278		COMPL. DATE 08/12/2007		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8568 - 9886								
11	0	46	-0-	46	107	46	2			Y	-0-					-0-
12	0	52	-0-	52	159	52	2			Y	-0-					-0-
01	216 N	57	-0-	-159	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	9	1	36	2	Y	-0-					-0-
*03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	13	1	62	2	Y	-0-					-0-
*04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	26	1	110	2	Y	-0-					-0-

BOISE SOUTHERN ET AL		WELL #: 1H		RRCID -> 235280		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9736 - 12700								
11	0	5213	-0-	5213	10586	5145	2	68	9	N	62					198
12	15679 X	5093	-0-	-10586	-0-	5029	2	64	9	N	58	154	1			102
01	5673 X	5391	-0-	-282	-0-	5323	2	68	9	N	62					164
02	4928 X	4587	-0-	-341	-0-	4522	2	65	9	N	59					223
03	5394 X	5244	-0-	-150	-0-	5179	2	65	9	N	59	188	1			94
04	5220 X	4872	-0-	-348	-0-	4814	2	58	9	N	53					147

CARTER, OLA EST.		WELL #: 4		RRCID -> 236418		COMPL. DATE 05/11/2008		TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8551 - 9860								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CRATON OPERATING LLC		//CONT.//		186717								
OSBORNE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	239334	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	10054	PERF.	8590 - 9910
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0	2783	-0-	2783	5874	2783	2		Y	-0-		-0-
12	0	2836	-0-	2836	8710	2836	2		Y	-0-		-0-
01	3100 N	2836	-0-	-264	8446	2836	2		Y	-0-		-0-
02	2800 N	2521	-0-	-279	8167	512	1	2009 2	Y	-0-		-0-
*03	3100 N	3442	-0-	342	8509	609	1	2833 2	Y	-0-		-0-
*04	3000 N	3246	-0-	246	8755	560	1	2686 2	Y	-0-		-0-

RICHARDSON A		WELL #:		2H	RRCID ->	241285	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	9701	PERF.	9983 - 12205
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BOISE SOUTHERN ET AL		WELL #:		2H	RRCID ->	242061	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	9358	PERF.	9570 - 11540
11	0	2837	-0-	2837	6343	2818	2	19 9	N	17		89
12	0	2584	-0-	2584	8927	2570	2	14 9	N	13		102
01	12107 X	3180	-0-	-8927	-0-	3161	2	19 9	N	17		119
02	3388 X	1875	-0-	-1513	-0-	1874	2	1 9	N	1		120
03	3503 X	1586	-0-	-1917	-0-	1540	2	46 9	N	42		162
04	3090 X	1478	-0-	-1612	-0-	1441	2	37 9	N	34		196

RICHARDSON A		WELL #:		1H	RRCID ->	246140	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	9709	PERF.	9924 - 12024
11	0	10190	-0-	10190	18177	10179	2	11 9	N	10		42
12	0	9391	-0-	9391	27568	9391	2		N	-0-		42
01	36935 X	9367	-0-	-27568	-0-	9358	2	9 9	N	8		50
02	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	7560	2	8 9	N	7		57
*03	7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	7148	2	14 9	N	13		70
*04	8363 X	8363	-0-	-0-	-0-	8354	2	9 9	N	8		78

KNIGHT, L. G. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	267447	COMPL. DATE	09/29/2012	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	8765 - 9588
11	0	358	-0-	358	447	358	2		N	-0-		64
12	0	881	-0-	881	1328	881	2		N	-0-		64
01	0	74	-0-	74	1402	74	2		N	-0-		64
02	1463 N	61	-0-	-1402	-0-	14	1	47 2	N	-0-		64
03	868 N	119	-0-	-749	-0-	17	1	102 2	N	-0-		64
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	13	1	81 2	N	-0-		64

FIELDS, C.W. GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	267816	COMPL. DATE	12/18/2013	TOTAL DEPTH	9578	PERF.	9930 - 12432
11	0	3562	-0-	3562	6649	3501	2	61 9	N	55		95
12	0	2826	-0-	2826	9475	2785	2	41 9	N	37		132
01	0	5799	-0-	5799	15274	5701	2	98 9	N	89	181 1	40
02	20081 X	4807	-0-	-15274	-0-	503	1	4287 2	N	15		55
						17	9					
03	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		55
04	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	190	1	3344 2	N	50		105
						55	9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															
CRATON OPERATING LLC															
FIELDS, C. W. GAS UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 274754 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9512 - 14636															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	5301	-0-	5301	14132	619	1	4608	2	N	67				149
12	21714 X	7582	-0-	-14132	-0-	113	1	7383	2	N	78	187	1		40
01	0	8624	-0-	8624	8624	124	1	8432	2	N	62				102
02	12102 X	3478	-0-	-8624	-0-	358	1	3120	2	N	-0-				102
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
04	14613 X	14613	-0-	-0-	-0-	619	1	13994	2	N	-0-				102
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
ASHTON 2 UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 078480 COMPL. DATE 06/15/1978 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8484 - 9341															
11	0	105	-0-	105	247	105	3			Y	-0-				-0-
12	0	77	-0-	77	324	77	3			Y	-0-				-0-
01	556 N	232	-0-	-324	-0-	232	3			Y	-0-				-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-				-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-		1	112	3	Y	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
INGRAM 2 UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 082304 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9112 - 9147															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
PETER 2 UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 082600 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8527 - 9355															
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-				-0-
12	217 N	49	-0-	-168	-0-	49	3			Y	-0-				-0-
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	178	-0-	178	178	8	1	170	3	Y	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	178					Y	NO RPT				-0-
MAUDE 2 UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 085900 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8966 - 9361															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
BALL 2 UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 086237 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 8955 - 9417															
11	0	26	-0-	26	26	26	3			Y	-0-	1	1		1
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				1
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				1
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-				1
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
ROGERS, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 089731 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9121 - 9236														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	573	-0-	573	2339	573	3			Y	-0-			-0-
12	0	710	-0-	710	3049	710	3			Y	-0-			-0-
01	3100 N	432	-0-	-2668	381	432	3			Y	-0-			-0-
02	993 N	612	-0-	-381	-0-	5	1	607	3	Y	-0-			-0-
03	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096349 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8872 - 9346														
11	0	233	-0-	233	241	218	3	15	9	Y	14	11	1	5
12	0	828	-0-	828	1069	815	3	13	9	Y	12	10	1	7
01	1183 N	114	-0-	-1069	-0-	108	3	6	9	Y	5	10	1	2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	2	1	375	3	Y	10	5	1	5
						11	9							
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

CALLOW 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096436 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8945 - 9334														
11	0	1767	-0-	1767	7085	1758	3	9	9	Y	8	8	1	5
12	0	1683	-0-	1683	8768	1682	3	1	9	Y	1			6
01	3100 N	1862	-0-	-1238	7530	1845	3	17	9	Y	15	15	1	6
02	2800 N	1429	-0-	-1371	6159	93	1	1323	3	Y	12	8	1	10
						13	9							
03	3100 N	1487	-0-	-1613	4546	94	1	1384	3	Y	8	15	1	3
						9	9							
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4546					Y	NO RPT			3

NAOMI 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096855 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8974 - 9324														
11	14B2 EXT	970	-0-	970	1150	970	3			Y	-0-			-0-
*12	1150	-0-	-0-	-1150	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097471 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 8924 - 9257														
11	0	103	-0-	103	1007	103	3			Y	-0-			-0-
12	0	226	-0-	226	1233	226	3			Y	-0-			-0-
01	1500 N	267	-0-	-1233	-0-	267	3			Y	-0-			-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-			-0-
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097819 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9066 - 9370														
11	T. A.	354	-0-	354	354	354	3			Y	-0-			-0-
*12	354	-0-	-0-	-354	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
PANOLA 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098675 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8026 - 9368												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

11		398 N	398	-0-	-0-	-0-	376	3	22	9	Y	23
12		186 N	162	-0-	-24	-0-	147	3	15	9	Y	37
01		62 N	56	-0-	-6	-0-	36	3	20	9	Y	20
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	28	3	6	9	Y	25
*03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	Y	34
							10	9				
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	34

INGRAM 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100232 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8810 - 9124												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100730 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8980 - 9346												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 100845 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8799 - 9103												
11		0	-0-	-0-	-0-	1581					Y	31
12		0	1051	-0-	1051	2632	1048	3	3	9	Y	34
01		3100 N	1129	-0-	-1971	661	1128	3	1	9	Y	35
02		1148 N	487	-0-	-661	-0-	4	1	483	3	Y	35
03		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	35
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	35

PITTS A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125782 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8988												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129766 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8833 - 9250												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
CALLOW 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129778 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8961 - 9357															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PITTS A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130035 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8922 - 9333															
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PITTS A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130523 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8839 - 9283															
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	52	-0-	52	52	2	1	50	3	Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 132220 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9034 - 9155															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 132482 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9023 - 9137															
11		0	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-			10
12		0	12	-0-	12	44	4	3	8	9	Y	7			17
01		57 N	13	-0-	-44	-0-	7	3	6	9	Y	5			22
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			22
03		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-			22
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22

BALL 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132548 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9354 - 9394															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133709 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8730 - 9304															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ROGERS, PAUL		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
		WELL #: 6		RRCID -> 145559		COMPL. DATE 04/04/1993		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9050 - 9148				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

ROGERS, PAUL				WELL #: 7		RRCID -> 145561		COMPL. DATE 04/07/1993		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9065 - 9339		
11	0	1663	-0-	1663	6933	1650	3	13	9	Y	12			69
12	0	1499	-0-	1499	8432	1490	3	9	9	Y	8			77
01	3100 N	987	-0-	-2113	6319	984	3	3	9	Y	3			80
02	2800 N	520	-0-	-2280	4039	5	1	515	3	Y	-0-			80
03	3100 N	1775	-0-	-1325	2714	1775	3			Y	-0-			80
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2714					Y	NO RPT			80

ASHTON 2 UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 148257		COMPL. DATE 01/12/1994		TOTAL DEPTH 9534		PERF. 8483 - 9343		
11	0	-0-	-0-	-0-	358					Y	-0-			-0-
12	0	133	-0-	133	491	133	3			Y	-0-			-0-
01	598 N	107	-0-	-491	-0-	107	3			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	1	1	134	3	Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ASHTON 2 UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 153345		COMPL. DATE 01/01/1995		TOTAL DEPTH 9530		PERF. 8488 - 9348		
11	0	230	-0-	230	633	230	3			Y	-0-			-0-
12	0	120	-0-	120	753	120	3			Y	-0-			-0-
01	787 N	34	-0-	-753	-0-	34	3			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	1	1	147	3	Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ASHTON 2 UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 154315		COMPL. DATE 04/04/1995		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8505 - 9294		
11	0	2184	-0-	2184	9438	2164	3	20	9	Y	18	17	1	7
12	0	1860	-0-	1860	11298	1847	3	13	9	Y	12	11	1	8
01	3100 N	2421	-0-	-679	10619	2406	3	15	9	Y	14	17	1	5
02	2800 N	1778	-0-	-1022	9597	2	1	1761	3	Y	14	12	1	7
03	3100 N	2166	-0-	-934	8663	14	1	2140	3	Y	11	12	1	6
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	8663	12	9			Y	NO RPT			6

ASHTON 2 UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 154550		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8848 - 9322		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903												
ASHTON 2 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 155219		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8475 - 9334				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 156933		COMPL. DATE 11/25/1995				TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8764 - 9164				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PANOLA 2 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 157183		COMPL. DATE 12/15/1995				TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8906 - 9320				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

INGRAM 2 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 158521		COMPL. DATE 03/12/1996				TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8783 - 9116				
11	14B2 EXT	978	-0-	978	2024	978	3			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	32	-0-	32	2056	32	3			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	40	-0-	40	2096	40	3			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	10	-0-	10	2106	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	131	-0-	131	2237	14	1	117	3	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2237					Y	NO RPT			-0-

PETER 2 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 159739		COMPL. DATE 07/01/1996				TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8874 - 9214				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAUDE 2 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 159809		COMPL. DATE 07/22/1998				TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8990 - 9376				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BALL 2 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 159890		COMPL. DATE 08/23/1996				TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9266 - 9381				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
PANOLA 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160311 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9242 - 9360															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160495 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9220															
11	0		1261	-0-	1261	2486	1255	3	6	9	Y	5	14	1	5
12	0		993	-0-	993	3479	991	3	2	9	Y	2			7
01	3100	N	360	-0-	-2740	739	359	3	1	9	Y	1			8
02	1072	N	333	-0-	-739	-0-	6	1	327	3	Y	-0-			8
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	75	1	692	3	Y	-0-			8
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8

INGRAM 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160949 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9054 - 9156															
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161333 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9322 - 9356															
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 161949 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8840 - 9110															
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161970 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9346 - 9426															
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161974 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8908 - 9330															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
MAUDE 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162463 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9249 - 9328																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		0	2035	-0-	2035	10144	2018	3	17	9	Y	15	18	1		16	
12		0	1979	-0-	1979	12123	1966	3	13	9	Y	12				28	
01		13729 X	1606	-0-	-12123	-0-	1592	3	14	9	Y	13	20	1		21	
02		1400 X	712	-0-	-688	-0-	699	3	13	9	Y	12	18	1		15	
03		1550 X	1210	-0-	-340	-0-	1195	3	15	9	Y	14	18	1		11	
04		1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT				11	

MAUDE 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 162931 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9290 - 9398																	
11		0	1834	-0-	1834	9129	1819	3	15	9	Y	14	18	1		16	
12		0	1554	-0-	1554	10683	1541	3	13	9	Y	12				28	
01		3100 N	2532	-0-	-568	10115	2518	3	14	9	Y	13	20	1		21	
02		2800 N	1919	-0-	-881	9234	1906	3	13	9	Y	12	18	1		15	
03		3100 N	1517	-0-	-1583	7651	1502	3	15	9	Y	14	18	1		11	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	7651					Y	NO RPT				11	

PANOLA 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163050 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9292 - 9322																	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

PANOLA 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163257 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9260 - 9350																	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

BALL 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163728 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9370 - 9390																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

PETER 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163729 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9124 - 9144																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

CALLOW 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164912 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9326 - 9346																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BEASLEY 3 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

ROGERS, PAUL		WELL #: 9		RRCID -> 166009		COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL DEPTH 9375		PERF. 8907 - 9184						
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NAOMI 3 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 166150		COMPL. DATE 11/14/1997		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9232 - 9246						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 167047		COMPL. DATE 12/25/1997		TOTAL DEPTH 9470		PERF. 9126 - 9146						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NAOMI 3 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 167134		COMPL. DATE 01/27/1998		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9264 - 9280						
11	0	19	-0-	19	25	5	3	14	9	Y	13					20
12	0	14	-0-	14	39	2	3	12	9	Y	11	3	1			28
01	39 N	-0-	-0-	-39	-0-					Y	9	21	1			16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					29
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 167282		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9216 - 9274						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
NAOMI 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168537 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9192 - 9232												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		0	2624	-0-	2624	8285	2605	3	19	9	Y	60
12		0	1582	-0-	1582	9867	1582	3			Y	17
01		3100 N	1410	-0-	-1690	8177	1407	3	3	9	Y	17
02		2800 N	2919	-0-	119	8296	2902	3	17	9	Y	20
03		3100 N	1942	-0-	-1158	7138	65	1	1859	3	Y	35
							18	9				51
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	7138					Y	51

PITTS A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169021 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 9260												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	20	-0-	20	20	2	1	18	3	Y	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					Y	-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169134 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9203 - 9223												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CHADWICK, MARLETA WELL #: 1 RRCID -> 199848 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8783 - 9588												
11		0	355	-0-	355	688	355	2			N	48
12		0	368	-0-	368	1056	368	2			N	48
01		0	341	-0-	341	1397	341	2			N	48
02		1712 N	315	-0-	-1397	-0-	315	2			N	48
03		372 N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	48
04		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	48

WEST BAY WELL #: 2 RRCID -> 213081 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9629												
11		0	264	-0-	264	508	29	1	235	2	Y	53
12		0	299	-0-	299	807	41	1	258	2	Y	53
01		0	326	-0-	326	1133	54	1	271	2	Y	54
							1	9				
02		1516 N	383	-0-	-1133	-0-	61	1	313	2	Y	62
							9	9				
03		248 N	204	-0-	-44	-0-	34	1	167	2	Y	65
							3	9				
04		240 N	141	-0-	-99	-0-	23	1	118	2	Y	65

ASHTON 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218379 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8490 - 9192												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ASHTON 2 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)/UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

ASHTON 2 UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 218391		COMPL. DATE 12/07/2005				TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8620 - 9168				
11	0	746	-0-	746	3820	720	3	26	9	Y	24	21	1	9
12	0	881	-0-	881	4701	867	3	14	9	Y	13	14	1	8
01	3100 N	1091	-0-	-2009	2692	1083	3	8	9	Y	7	13	1	2
02	2800 N	776	-0-	-2024	668	1	1	773	3	Y	2	3	1	1
						2	9							
03	1455 N	787	-0-	-668	-0-	5	1	779	3	Y	3	2	1	2
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9				Y	NO RPT		2

ASHTON 2 UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 218392		COMPL. DATE 01/10/2006				TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8512 - 9198				
11	0	2062	-0-	2062	10970	2023	3	39	9	Y	35	34	1	13
12	0	2213	-0-	2213	13183	2184	3	29	9	Y	26	22	1	17
01	14988 X	1805	-0-	-13183	-0-	1774	3	31	9	Y	28	35	1	10
02	2268 X	1959	-0-	-309	-0-	2	1	1926	3	Y	28	24	1	14
						31	9							
03	2511 X	2408	-0-	-103	-0-	15	1	2369	3	Y	22	24	1	12
04	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-	24	9				Y	NO RPT		12

PANOLA 2 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 221439		COMPL. DATE 01/27/2006				TOTAL DEPTH 9581 PERF. 8934 - 9336				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	69	-0-	69	69	10	1	59	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	83	-0-	83	152	83	3			Y	-0-			-0-
02	T. A.	97	-0-	97	249	13	1	84	3	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	94	-0-	94	343	94	3			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	343					Y	NO RPT			-0-

BALL 2 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 221454		COMPL. DATE 02/27/2006				TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8982 - 9391				
11	0	24	-0-	24	397	24	3			Y	-0-			-0-
12	0	192	-0-	192	589	192	3			Y	-0-			-0-
01	591 N	2	-0-	-589	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PITTS A UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 221616		COMPL. DATE 06/01/2006				TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8807 - 9256				
11	0	384	-0-	384	1622	380	3	4	9	Y	4			21
12	0	2130	-0-	2130	3752	2127	3	3	9	Y	3			24
01	3100 N	244	-0-	-2856	896	243	3	1	9	Y	1	19	1	6
02	1487 N	591	-0-	-896	-0-	587	3	4	9	Y	4			10
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	301	3	1	9	Y	1			11
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11

NAOMI 3 UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 221627		COMPL. DATE 03/12/2006				TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8974 - 9259				
11	0	2386	-0-	2386	9348	2357	3	29	9	Y	26			55
12	0	2364	-0-	2364	11712	2339	3	25	9	Y	23	13	1	65
01	3100 N	2428	-0-	-672	11040	2408	3	20	9	Y	18	49	1	34
02	2800 N	2133	-0-	-667	10373	346	1	1774	3	Y	12			46
						13	9							
03	3100 N	2397	-0-	-703	9670	422	1	1961	3	Y	13			59
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	9670	14	9			Y	NO RPT			59

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903								
INGRAM 2 UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	221631	COMPL. DATE	05/25/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8913 - 9155	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

11	0	1405	-0-	1405	10771	1405	3		Y	-0-			6
12	0	1289	-0-	1289	12060	1275	3	14 9	Y	13			19
01	13519 X	1459	-0-	-12060	-0-	1459	3		Y	-0-			19
02	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	49	1	1308 3	Y	-0-			19
03	1457 X	1428	-0-	-29	-0-	95	1	1333 3	Y	-0-			19
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			19

CALLOW 2 UNIT			WELL #:		10	RRCID ->	221646	COMPL. DATE	04/08/2006	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8974 - 9270	

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BECKHAM			WELL #:		4	RRCID ->	221825	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8780 - 9675	

11	0	600	-0-	600	1197	38	1	562 2	N	-0-			205
12	0	605	-0-	605	1802	43	1	562 2	N	-0-			205
01	0	528	-0-	528	2330	43	1	449 2	N	33	111 1		127
						36	9						
02	2784 N	454	-0-	-2330	-0-	38	1	416 2	N	-0-			127
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	49	1	522 2	N	-0-			127
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	43	1	463 2	N	-0-			127

BURK			WELL #:		6	RRCID ->	222578	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8630 - 9504	

11	1350 N	517	-0-	-833	-0-	56	1	451 2	N	9	3 8		83
						10	9						
12	0	821	-0-	821	821	105	1	665 2	N	46	90 1	2 8	37
						51	9						
01	0	987	-0-	987	1808	158	1	798 2	N	28	5 8		60
						31	9						
02	2511 N	703	-0-	-1808	-0-	110	1	561 2	N	29	4 8		85
						32	9						
03	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	211	1	1053 2	N	57	90 1	9 8	43
						63	9						
04	960 N	927	-0-	-33	-0-	147	1	755 2	N	23	6 8		60
						25	9						

MAUDE 2 UNIT			WELL #:		10	RRCID ->	222995	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	9556	PERF. 8634 - 9367	

11	0	3250	-0-	3250	13681	3235	3	15 9	Y	14	18 1		16
12	0	3367	-0-	3367	17048	3354	3	13 9	Y	12			28
01	20381 X	3333	-0-	-17048	-0-	3319	3	14 9	Y	13	20 1		21
02	2856 X	2748	-0-	-108	-0-	2735	3	13 9	Y	12	18 1		15
03	3162 X	2968	-0-	-194	-0-	2953	3	15 9	Y	14	18 1		11
04	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-				Y	NO RPT			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
PETER 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223005 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8872 - 9152														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	2086	-0-	2086	8402	2082	3	4	9	Y	4	4	1	3
12	0	1870	-0-	1870	10272	1867	3	3	9	Y	3	4	1	2
01	3100 N	2161	-0-	-939	9333	2157	3	4	9	Y	4	4	1	2
02	2800 N	2111	-0-	-689	8644	67	1	2040	3	Y	4	4	1	2
						4	9							
03	3100 N	2200	-0-	-900	7744	97	1	2097	3	Y	5	5	1	2
						6	9							
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	7744					Y	NO RPT			2

CALLOW 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225198 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 8986 - 9296														
11	0	3909	-0-	3909	17572	3884	3	25	9	Y	23	24	1	14
12	0	3974	-0-	3974	21546	3970	3	4	9	Y	4			18
01	26054 X	4508	-0-	-21546	-0-	4457	3	51	9	Y	46	45	1	19
02	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	247	1	3523	3	Y	34	24	1	29
						37	9							
03	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	265	1	3908	3	Y	24	45	1	8
						26	9							
04	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT			8

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 225688 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8918 - 9197														
11	0	441	-0-	441	1029	441	3			Y	-0-			2
12	0	593	-0-	593	1622	589	3	4	9	Y	4	2	1	4
01	1762 N	140	-0-	-1622	-0-	140	3			Y	-0-			4
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	5	1	218	3	Y	-0-			4
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	5	1	241	3	Y	-0-	4	1	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226553 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9044 - 9348														
11	3000 N	2135	-0-	-865	5379	2121	3	14	9	Y	13			29
12	3100 N	2368	-0-	-732	4647	2359	3	9	9	Y	8			37
01	3100 N	1024	-0-	-2076	2571	1014	3	10	9	Y	9	36	1	10
02	2800 N	1192	-0-	-1608	963	1189	3	3	9	Y	3			13
03	3100 N	2614	-0-	-486	477	289	1	2321	3	Y	4			17
						4	9							
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	477					Y	NO RPT			17

MAUDE 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226756 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8723 - 9310														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227703 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9018 - 9326														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
PANOLA 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227704 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8936 - 9344												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD
11	14B2	EXT	105	-0-	105	434	105	3			Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	434					Y	-0-
01	14B2	EXT	5	-0-	5	439	5	3			Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	439					Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	439					Y	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	439					Y	NO RPT

NAOMI 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227705 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 8722 - 9299												
11	14B2	EXT	44	-0-	44	64	15	3	29	9	Y	26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	64					Y	NO RPT

BALL 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227706 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8962 - 9368												
11	0		2531	-0-	2531	10458	2531	3			Y	-0-
12	0		2645	-0-	2645	13103	2645	3			Y	-0-
01	3100	N	2631	-0-	-469	12634	2618	3	13	9	Y	12
02	2800	N	2508	-0-	-292	12342	2508	3			Y	-0-
03	3100	N	2640	-0-	-460	11882	2631	3	9	9	Y	8
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	11882					Y	NO RPT

CALLOW 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227707 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9010 - 9389												
11	0		8511	-0-	8511	29146	8469	3	42	9	Y	38
12	0		7643	-0-	7643	36789	7635	3	8	9	Y	7
01	43730	X	6941	-0-	-36789	-0-	6857	3	84	9	Y	76
02	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	398	1	5673	3	Y	56
							62	9				
03	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	413	1	6092	3	Y	40
							44	9				
04	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT

ASHTON 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227985 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8640 - 9195												
11	0		2424	-0-	2424	7821	2404	3	20	9	Y	18
12	0		2242	-0-	2242	10063	2229	3	13	9	Y	12
01	3100	N	2659	-0-	-441	9622	2644	3	15	9	Y	14
02	2800	N	2449	-0-	-351	9271	3	1	2431	3	Y	14
							15	9				
03	3100	N	2829	-0-	-271	9000	18	1	2799	3	Y	11
							12	9				
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	9000					Y	NO RPT

PITTS A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228357 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8664 - 9326												
11	0		154	-0-	154	431	154	3			Y	-0-
12	0		54	-0-	54	485	54	3			Y	-0-
01	693	N	208	-0-	-485	-0-	208	3			Y	-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
PITTS A UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228572 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 9337													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228623 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9247													
11	0	2484	-0-	2484	12383	2470	3	14	9	Y	13		43
12	0	2564	-0-	2564	14947	2564	3			Y	-0-	31 1	12
01	17998 X	3051	-0-	-14947	-0-	3049	3	2	9	Y	2		14
02	3024 X	2885	-0-	-139	-0-	2875	3	10	9	Y	9		23
03	3255 X	3025	-0-	-230	-0-	102	1	2913	3	Y	9		32
						10	9						
04	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT		32

PANOLA 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229271 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9015 - 9310													
11	3000 N	2216	-0-	-784	6520	203	1	2006	3	Y	6		150
						7	9						
12	0	2113	-0-	2113	8633	2081	3	32	9	Y	29		179
01	3100 N	1973	-0-	-1127	7506	1973	3			Y	-0-		179
02	2800 N	2335	-0-	-465	7041	2332	3	3	9	Y	3		182
03	3100 N	2578	-0-	-522	6519	2578	3			Y	-0-		182
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6519					Y	NO RPT		182

INGRAM 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229389 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8433 - 9125													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229445 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9216													
11	0	298	-0-	298	1453	298	3			Y	-0-		-0-
12	0	373	-0-	373	1826	373	3			Y	-0-		-0-
01	2161 N	335	-0-	-1826	-0-	335	3			Y	-0-		-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	8	1	243	3	Y	-0-		-0-
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	3	Y	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229446 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8762 - 9157													
11	0	2538	-0-	2538	12440	2514	3	24	9	Y	22	30 1	21
12	0	2597	-0-	2597	15037	2575	3	22	9	Y	20	29 1	12
01	17662 X	2625	-0-	-15037	-0-	2593	3	32	9	Y	29	29 1	12
02	2408 X	2396	-0-	-12	-0-	75	1	2288	3	Y	30	29 1	13
						33	9						
03	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	116	1	2517	3	Y	36	35 1	14
						40	9						
04	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT		14

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903									
BEASLEY 3 UNIT				WELL #:	13	RRCID ->	229449	COMPL. DATE	04/11/2007	TOTAL DEPTH	9515	PERF. 8912 - 9192		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE

11		0	2818	-0-	2818	10908	2818	3		Y	-0-			12
12		0	2684	-0-	2684	13592	2677	3	7	9	Y	6		18
01		3100 N	2661	-0-	-439	13153	2659	3	2	9	Y	2		20
02		2800 N	2393	-0-	-407	12746	2391	3	2	9	Y	2		22
03		3100 N	2675	-0-	-425	12321	2655	3	20	9	Y	18		40
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	12321					Y	NO RPT		40

BALL 2 UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	229450	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	9563	PERF. 9072 - 9364		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAUDE 2 UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	229594	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	9584	PERF. 9140 - 9460		
11		0	1543	-0-	1543	7330	1528	3	15	9	Y	14	18	16
12		0	1725	-0-	1725	9055	1712	3	13	9	Y	12		28
01		3100 N	1647	-0-	-1453	7602	1634	3	13	9	Y	12	19	21
02		2800 N	919	-0-	-1881	5721	907	3	12	9	Y	11	17	15
03		3100 N	1922	-0-	-1178	4543	1907	3	15	9	Y	14	18	11
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4543					Y	NO RPT		11

MAUDE 2 UNIT				WELL #:	13	RRCID ->	232107	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	9706	PERF. 9048 - 9501		
11		0	1438	-0-	1438	6241	1406	3	32	9	Y	29	33	32
12		0	1441	-0-	1441	7682	1415	3	26	9	Y	24		56
01		3100 N	1408	-0-	-1692	5990	1379	3	29	9	Y	26	39	43
02		2800 N	1346	-0-	-1454	4536	1323	3	23	9	Y	21	35	29
03		3100 N	1433	-0-	-1667	2869	1399	3	34	9	Y	31	37	23
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2869					Y	NO RPT		23

BALL 2 UNIT				WELL #:	14	RRCID ->	232275	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	9630	PERF. 9008 - 9402		
11		0	595	-0-	595	2606	578	3	17	9	Y	15		148
12		0	176	-0-	176	2782	157	3	19	9	Y	17		165
01		2852 N	70	-0-	-2782	-0-	67	3	3	9	Y	3		168
02		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-		168
03		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-		168
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		168

ASHTON 2 UNIT				WELL #:	14	RRCID ->	232378	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	9575	PERF. 8482 - 9142		
11		0	1619	-0-	1619	6181	1604	3	15	9	Y	14	16	5
12		0	455	-0-	455	6636	452	3	3	9	Y	3	6	2
01		3100 N	571	-0-	-2529	4107	568	3	3	9	Y	3	4	1
02		2800 N	631	-0-	-2169	1938	1	1	624	3	Y	5	4	2
							6	9						
03		2472 N	534	-0-	-1938	-0-	3	1	527	3	Y	4	4	2
							4	9						
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
INGRAM 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232537 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8938 - 9220													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	0	929	-0-	929	5418	929	3			Y	-0-		9
12	0	803	-0-	803	6221	784	3	19	9	Y	17		26
01	7024 X	803	-0-	-6221	-0-	803	3			Y	-0-		26
02	1092 X	740	-0-	-352	-0-	27	1	713	3	Y	-0-		26
03	1023 X	989	-0-	-34	-0-	66	1	923	3	Y	-0-		26
04	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		26

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233234 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8808 - 9226													
11	0	3858	-0-	3858	14175	3829	3	29	9	Y	26		91
12	0	3540	-0-	3540	17715	3520	3	20	9	Y	18	79 1	30
01	20577 X	2862	-0-	-17715	-0-	2828	3	34	9	Y	31		61
02	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	70	1	3304	3	Y	24		85
						26	9						
03	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	90	1	4002	3	Y	23	74 1	34
						25	9						
04	3330 X NO RPT		-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT		34

PETER 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234102 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8794 - 9200													
11	0	2117	-0-	2117	8481	2091	3	26	9	Y	24	34 1	24
12	0	2001	-0-	2001	10482	1976	3	25	9	Y	23	33 1	14
01	3100 N	2246	-0-	-854	9628	2211	3	35	9	Y	32	33 1	13
02	2800 N	2190	-0-	-610	9018	68	1	2083	3	Y	35	33 1	15
						39	9						
03	3100 N	2468	-0-	-632	8386	107	1	2316	3	Y	41	40 1	16
						45	9						
04	0 N NO RPT		-0-	-0-	8386					Y	NO RPT		16

MAUDE 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234578 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8738 - 9352													
11	0	1972	-0-	1972	8796	1957	3	15	9	Y	14	18 1	16
12	0	1738	-0-	1738	10534	1725	3	13	9	Y	12		28
01	3100 N	1889	-0-	-1211	9323	1875	3	14	9	Y	13	20 1	21
02	2800 N	1776	-0-	-1024	8299	1763	3	13	9	Y	12	18 1	15
03	3100 N	1885	-0-	-1215	7084	1870	3	15	9	Y	14	18 1	11
04	0 N NO RPT		-0-	-0-	7084					Y	NO RPT		11

PANOLA 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235470 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9066 - 9348													
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235663 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8868 - 9148													
11	0	1394	-0-	1394	5580	1386	3	8	9	Y	7		75
12	0	1455	-0-	1455	7035	1445	3	10	9	Y	9		84
01	3100 N	1409	-0-	-1691	5344	1405	3	4	9	Y	4		88
02	2800 N	1303	-0-	-1497	3847	137	1	1145	3	Y	19		107
						21	9						
03	3100 N	1426	-0-	-1674	2173	147	1	1265	3	Y	13	84 1	36
						14	9						
04	0 N NO RPT		-0-	-0-	2173					Y	NO RPT		36

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PITTS A UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
		WELL #: 9		RRCID -> 236094		COMPL. DATE 02/23/2008			TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8940 - 9288			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

DAVIS, VERA		WELL #: 9 T		RRCID -> 236111		COMPL. DATE 10/12/2007			TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8781 - 9710			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PITTS A UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 236410		COMPL. DATE 03/24/2008			TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8898 - 9302			
11	0	1400	-0-	1400	5680	1391	3	9 9	Y	8		42
12	0	1441	-0-	1441	7121	1435	3	6 9	Y	5		47
01	3100 N	1441	-0-	-1659	5462	1434	3	7 9	Y	6	38 1	15
02	2800 N	1354	-0-	-1446	4016	1343	3	11 9	Y	10		25
03	3100 N	1484	-0-	-1616	2400	1482	3	2 9	Y	2		27
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2400				Y	NO RPT		27

BECKHAM		WELL #: 5		RRCID -> 236665		COMPL. DATE 01/21/2008			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8725 - 9930			
11	0	153	-0-	153	1387	10	1	143 2	N	-0-		77
12	0	-0-	-0-	-0-	1387				N	-0-		77
01	0	1389	-0-	1389	2776	121	1	1254 2	N	13	2 8	88
02	2800 N	784	-0-	-2016	760	66	1	709 2	N	8	3 8	93
03	1698 N	938	-0-	-760	-0-	80	1	856 2	N	2		95
04	1080 N	191	-0-	-889	-0-	14	1	145 2	N	29	1 8	123
						32	9					

DAVIS, VERA		WELL #: 12		RRCID -> 236686		COMPL. DATE 02/27/2008			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8675 - 9682			
11	0	970	-0-	970	1763	106	1	849 2	N	14		117
12	0	995	-0-	995	2758	133	1	839 2	N	21	1 8	137
01	0	903	-0-	903	3661	149	1	753 2	N	1		138
02	2800 N	823	-0-	-1977	1684	134	1	679 2	N	9		147
03	2568 N	884	-0-	-1684	-0-	145	1	724 2	N	14	95 1	65
04	870 N	793	-0-	-77	-0-	127	1	649 2	N	15		80
						17	9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903									
PETER 2 UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 237271			COMPL. DATE	04/13/2008	TOTAL DEPTH	9500 PERF. 8749 - 9130		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE		
11	0	1528	-0-	1528	6767	1486	3	42	9	Y	38	48	1	38
12	0	1513	-0-	1513	8280	1470	3	43	9	Y	39	54	1	23
01	3100 N	2261	-0-	-839	7441	2204	3	57	9	Y	52	53	1	22
02	2800 N	2158	-0-	-642	6799	66	1	2030	3	Y	56	53	1	25
						62	9							
03	3100 N	2265	-0-	-835	5964	97	1	2096	3	Y	65	64	1	26
						72	9							
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5964					Y	NO RPT			26

INGRAM 2 UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 237977			COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	9460 PERF. 9067 - 9196		
11	0	2316	-0-	2316	9474	2307	3	9	9	Y	8			76
12	0	2404	-0-	2404	11878	2395	3	9	9	Y	8			84
01	3100 N	2268	-0-	-832	11046	2264	3	4	9	Y	4			88
02	2800 N	1989	-0-	-811	10235	210	1	1757	3	Y	20			108
						22	9							
03	3100 N	2205	-0-	-895	9340	229	1	1963	3	Y	12	84	1	36
						13	9							
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	9340					Y	NO RPT			36

BALL 2 UNIT			WELL #:		15	RRCID -> 241287			COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	9630 PERF. 9014 - 9496		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CALLOW 2 UNIT			WELL #:		13	RRCID -> 242350			COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	9575 PERF. 8890 - 9293		
11	0	2432	-0-	2432	7951	2410	3	22	9	Y	20	21	1	12
12	0	2156	-0-	2156	10107	2152	3	4	9	Y	4			16
01	12207 X	2100	-0-	-10107	-0-	2049	3	51	9	Y	46	43	1	19
02	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	113	1	1614	3	Y	34	24	1	29
						37	9							
03	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	83	1	1220	3	Y	24	45	1	8
						26	9							
04	1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT			8

CALLOW 2 UNIT			WELL #:		14	RRCID -> 242434			COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	9585 PERF. 8927 - 9344		
11	0	6882	-0-	6882	20096	6840	3	42	9	Y	38	40	1	23
12	0	5898	-0-	5898	25994	5890	3	8	9	Y	7			30
01	30361 X	4367	-0-	-25994	-0-	4283	3	84	9	Y	76	75	1	31
02	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	261	1	3715	3	Y	56	39	1	48
						62	9							
03	4464 X	3808	-0-	-656	-0-	239	1	3525	3	Y	40	75	1	13
						44	9							
04	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
PITTS A UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242801 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8855 - 9304													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11		0	2590	-0-	2590	10519	2518	3	72	9	Y	65 120 1	25
12		0	2061	-0-	2061	12580	2009	3	52	9	Y	47	72
01		3100 N	2101	-0-	-999	11581	2088	3	13	9	Y	12	84
02		2800 N	1682	-0-	-1118	10463	76	1	1580	3	Y	24	108
							26	9					
03		3100 N	1628	-0-	-1472	8991	120	1	1467	3	Y	37	145
							41	9					
04		0 N NO RPT		-0-	-0-	8991					Y	NO RPT	145

ASHTON 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242930 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8877 - 9182													
11		0	466	-0-	466	5613	408	3	58	9	Y	53 52 1	20
12		0	1934	-0-	1934	7547	1891	3	43	9	Y	39 34 1	25
01		3100 N	2384	-0-	-716	6831	2338	3	46	9	Y	42 52 1	15
02		2800 N	2311	-0-	-489	6342	3	1	2263	3	Y	41 36 1	20
							45	9					
03		3100 N	2568	-0-	-532	5810	16	1	2515	3	Y	34 36 1	18
							37	9					
04		0 N NO RPT		-0-	-0-	5810					Y	NO RPT	18

MAUDE 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245012 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8966 - 9386													
11		0	1542	-0-	1542	6340	1542	3			Y	-0-	-0-
12		0	733	-0-	733	7073	733	3			Y	-0-	-0-
01		3100 N	1016	-0-	-2084	4989	1016	3			Y	-0-	-0-
02		2800 N	1507	-0-	-1293	3696	1507	3			Y	-0-	-0-
03		3100 N	1422	-0-	-1678	2018	1422	3			Y	-0-	-0-
04		0 N NO RPT		-0-	-0-	2018					Y	NO RPT	-0-

PITTS A UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246431 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8671 - 9325													
11		0	1184	-0-	1184	5210	1173	3	11	9	Y	10	52
12		0	1150	-0-	1150	6360	1142	3	8	9	Y	7	59
01		3100 N	1290	-0-	-1810	4550	1283	3	7	9	Y	6 47 1	18
02		2800 N	1044	-0-	-1756	2794	1030	3	14	9	Y	13	31
03		3100 N	1209	-0-	-1891	903	1206	3	3	9	Y	3	34
04		0 N NO RPT		-0-	-0-	903					Y	NO RPT	34

PANOLA 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 246667 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8926 - 9353													
11		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3306	3	44	9	Y	40	86
12		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3691	3	28	9	Y	25	111
01		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3711	3	30	9	Y	27 108 1	30
02		3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3905	3	8	9	Y	7	37
*03		3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	406	1	3261	3	Y	14	51
							15	9					
04		3330 X NO RPT		-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT	51

PITTS A UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247501 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8864 - 9309													
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247576 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10190 - 13150															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		10380 X	9560	-0-	-820	-0-	636	1	8924	2	Y	-0-			158
12		10726 X	9233	-0-	-1493	-0-	617	1	8616	2	Y	-0-			158
01		10190 X	10190	-0-	-0-	-0-	683	1	9507	2	Y	-0-			158
02	DLQ	G-10	8894	-0-	8894	8894	1732	1	7162	2	Y	-0-			158
03	DLQ	G-10	10281	-0-	10281	19175	1846	1	8435	2	Y	-0-			158
04		0 X NO RPT		-0-	-0-	19175					Y	NO RPT			158

CALLOW 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247722 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8904 - 9318															
11		0	2774	-0-	2774	12135	2749	3	25	9	Y	23	24	1	14
12		0	2387	-0-	2387	14522	2383	3	4	9	Y	4			18
01		17971 X	3449	-0-	-14522	-0-	3398	3	51	9	Y	46	45	1	19
02		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	206	1	2934	3	Y	34	24	1	29
							37	9							
03		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	211	1	3117	3	Y	24	45	1	8
							26	9							
04		2520 X NO RPT		-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT			8

PANOLA 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248365 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8920 - 9345															
11		14B2 EXT	134	-0-	134	134	134	3			Y	-0-			-0-
*12		134	-0-	-0-	-134	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249396 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8783 - 9182															
11		0	3432	-0-	3432	13803	3384	3	48	9	Y	44	63	1	44
12		0	3481	-0-	3481	17284	3431	3	50	9	Y	45	62	1	27
01		20888 X	3604	-0-	-17284	-0-	3539	3	65	9	Y	59	61	1	25
02		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	98	1	2995	3	Y	64	61	1	28
							70	9							
03		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	149	1	3217	3	Y	76	74	1	30
							84	9							
04		2940 X NO RPT		-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT			30

ASHTON 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 249842 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9005 - 9170															
11		0	2275	-0-	2275	5414	2272	3	3	9	Y	3	3	1	1
12		0	865	-0-	865	6279	863	3	2	9	Y	2	2	1	1
01		3100 N	535	-0-	-2565	3714	535	3			Y	-0-	1	1	-0-
02		2800 N	167	-0-	-2633	1081	167	3			Y	-0-			-0-
03		1465 N	384	-0-	-1081	-0-	2	1	382	3	Y	-0-			-0-
04		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PITTS A UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250074 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9004 - 9342															
11		0	2170	-0-	2170	8185	2161	3	9	9	Y	8			42
12		0	2034	-0-	2034	10219	2028	3	6	9	Y	5			47
01		3100 N	1999	-0-	-1101	9118	1992	3	7	9	Y	6	38	1	15
02		2800 N	1998	-0-	-802	8316	1987	3	11	9	Y	10			25
03		3100 N	1943	-0-	-1157	7159	1941	3	2	9	Y	2			27
04		0 N NO RPT		-0-	-0-	7159					Y	NO RPT			27

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903								
BEASLEY 3 UNIT			WELL #:		14	RRCID -> 251736			COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	9560 PERF. 8882 - 9304	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11	0	3167	-0-	3167	12902	3167	3		Y	-0-			12
12	0	3044	-0-	3044	15946	3037	3	7	9	Y	6		18
01	18270 X	2324	-0-	-15946	-0-	2322	3	2	9	Y	2		20
02	2772 X	2662	-0-	-110	-0-	2660	3	2	9	Y	2		22
03	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3096	3	20	9	Y	18		40
04	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT		40

BALL 2 UNIT			WELL #:		16	RRCID -> 251975			COMPL. DATE	07/25/2009	TOTAL DEPTH	9606 PERF. 9096 - 9392	
11	0	2715	-0-	2715	7196	2715	3		Y	-0-	98 1		10
12	0	1882	-0-	1882	9078	1882	3		Y	-0-			10
01	3100 N	1919	-0-	-1181	7897	1886	3	33	9	Y	30		40
02	2800 N	1546	-0-	-1254	6643	1546	3		Y	-0-			40
03	3100 N	1633	-0-	-1467	5176	1612	3	21	9	Y	19		59
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5176					Y	NO RPT		59

BALL 2 UNIT			WELL #:		13	RRCID -> 252082			COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	9580 PERF. 9064 - 9359	
11	T. A.	552	-0-	552	552	552	3		Y	-0-			-0-
*12	552	-0-	-0-	-552	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BALL 2 UNIT			WELL #:		17	RRCID -> 252573			COMPL. DATE	05/10/2009	TOTAL DEPTH	9560 PERF. 9160 - 9429	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BEASLEY 3 UNIT			WELL #:		17	RRCID -> 252625			COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	9535 PERF. 8848 - 9226	
11	0	3633	-0-	3633	15067	3633	3		Y	-0-			12
12	0	3441	-0-	3441	18508	3434	3	7	9	Y	6		18
01	22431 X	3923	-0-	-18508	-0-	3921	3	2	9	Y	2		20
02	3472 X	3423	-0-	-49	-0-	3421	3	2	9	Y	2		22
03	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3763	3	20	9	Y	18		40
04	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT		40

BEASLEY 3 UNIT			WELL #:		16	RRCID -> 252928			COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	9500 PERF. 9022 - 9261	
11	0	3066	-0-	3066	11787	3030	3	36	9	Y	33		117
12	0	3182	-0-	3182	14969	3157	3	25	9	Y	23	102 1	38
01	18369 X	3400	-0-	-14969	-0-	3355	3	45	9	Y	41		79
02	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	60	1	2819	3	Y	31		110
						34	9						
03	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	72	1	3239	3	Y	30	96 1	44
						33	9						
04	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT		44

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
NAOMI 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252930 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9100 - 9314																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		0	2478	-0-	2478	9421	2457	3	21	9	Y	19					41
12		0	2277	-0-	2277	11698	2258	3	19	9	Y	17	10	1			48
01		3100 N	2375	-0-	-725	10973	2360	3	15	9	Y	14	36	1			26
02		2800 N	2103	-0-	-697	10276	342	1	1752	3	Y	8					34
							9	9									
03		3100 N	2378	-0-	-722	9554	419	1	1947	3	Y	11					45
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	9554	12	9			Y	NO RPT					45

INGRAM 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253475 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 8907 - 9191																	
11		0	2737	-0-	2737	10690	2720	3	17	9	Y	15					151
12		0	2641	-0-	2641	13331	2621	3	20	9	Y	18					169
01		3100 N	2824	-0-	-276	13055	2816	3	8	9	Y	7					176
02		2800 N	2545	-0-	-255	12800	267	1	2235	3	Y	39					215
							43	9									
03		3100 N	2766	-0-	-334	12466	285	1	2452	3	Y	26	168	1			73
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	12466	29	9			Y	NO RPT					73

CALLOW 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254405 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9002 - 9328																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254600 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8908 - 9352																	
11		0	2567	-0-	2567	10730	2532	3	35	9	Y	32	60	1			12
12		0	3112	-0-	3112	13842	3086	3	26	9	Y	24					36
01		3100 N	2084	-0-	-1016	12826	2077	3	7	9	Y	6					42
02		2800 N	2251	-0-	-549	12277	102	1	2136	3	Y	12					54
							13	9									
03		3100 N	2498	-0-	-602	11675	187	1	2291	3	Y	18					72
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	11675	20	9			Y	NO RPT					72

PANOLA 2 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254852 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8968 - 9355																	
11		3000 N	1877	-0-	-1123	4589	215	1	1645	3	Y	15	32	1			8
							17	9									
12		3100 N	1172	-0-	-1928	2661	173	1	982	3	Y	15					23
							17	9									
01		3100 N	3379	-0-	279	2940	3362	3	17	9	Y	15					38
02		2800 N	2744	-0-	-56	2884	351	1	2368	3	Y	23	32	1			29
							25	9									
03		3100 N	1991	-0-	-1109	1775	4	1	1969	3	Y	16	30	1			15
							18	9									
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1775					Y	NO RPT					15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
CALLOW 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255134 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8929 - 9336														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	4032	-0-	4032	15569	4007	3	25	9	Y	23	24	1	14
12	0	3388	-0-	3388	18957	3384	3	4	9	Y	4			18
01	21509 X	2552	-0-	-18957	-0-	2501	3	51	9	Y	46	45	1	19
02	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	260	1	3714	3	Y	34	24	1	29
						37	9							
03	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	234	1	3458	3	Y	24	45	1	8
						26	9							
04	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT			8

PITTS A UNIT WELL #: 17 RRCID -> 256092 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8810 - 9293														
11	0	1386	-0-	1386	5605	1379	3	7	9	Y	6			30
12	0	1368	-0-	1368	6973	1364	3	4	9	Y	4			34
01	3100 N	1420	-0-	-1680	5293	1414	3	6	9	Y	5	28	1	11
02	2800 N	1295	-0-	-1505	3788	1287	3	8	9	Y	7			18
03	3100 N	1426	-0-	-1674	2114	1424	3	2	9	Y	2			20
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2114					Y	NO RPT			20

PITTS A UNIT WELL #: 15 RRCID -> 256635 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8873 - 9307														
11	3000 N	1262	-0-	-1738	2411	204	1	1039	3	Y	17	20	1	20
						19	9							
12	0	1052	-0-	1052	3463	166	1	867	3	Y	17	19	1	18
						19	9							
01	3100 N	1244	-0-	-1856	1607	197	1	1024	3	Y	21	10	1	29
						23	9							
02	2734 N	1127	-0-	-1607	-0-	1101	3	26	9	Y	24	10	1	43
03	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1273	3	21	9	Y	19	29	1	34
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			34

ASHTON 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257208 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8888 - 9368														
11	0	1369	-0-	1369	7172	1323	3	46	9	Y	42	41	1	16
12	0	1960	-0-	1960	9132	1927	3	33	9	Y	30	27	1	19
01	3100 N	2372	-0-	-728	8404	2335	3	37	9	Y	34	41	1	12
02	2800 N	2788	-0-	-12	8392	3	1	2749	3	Y	33	29	1	16
						36	9							
03	3100 N	2956	-0-	-144	8248	19	1	2906	3	Y	28	29	1	15
						31	9							
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	8248					Y	NO RPT			15

MAURITZEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257389 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8984 - 9700														
11	0	2324	-0-	2324	3997	144	1	2151	2	N	26			93
						29	9							
12	0	1378	-0-	1378	5375	95	1	1230	2	N	48	4	8	137
						53	9							
01	0	1577	-0-	1577	6952	130	1	1348	2	N	90	76	1	147
						99	9							
02	2800 N	1376	-0-	-1424	5528	113	1	1219	2	N	40	144	1	37
						44	9							
03	3100 N	1553	-0-	-1547	3981	129	1	1380	2	N	40	9	8	68
						44	9							
04	3000 N	1514	-0-	-1486	2495	122	1	1298	2	N	85	6	8	147
						94	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903								
NAOMI 3 UNIT			WELL #:		16	RRCID ->	265928	COMPL. DATE	11/18/2011	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 8886 - 9300	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

11	0	2	-0-	2	154	2	3	N	-0-			-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	154			N	-0-			-0-	
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BALL 2 UNIT			WELL #:		1R	RRCID ->	268613	COMPL. DATE	12/27/2012	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6140 - 6240	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BALL 2 UNIT			WELL #:		18H	RRCID ->	281951	COMPL. DATE	12/12/2016	TOTAL DEPTH	9382	PERF. 9449 - 15211	
11	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	4945	3	41	9	N	37	156 1	58
12	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	4805	3	2	9	N	2		60
01	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4686	3	55	9	N	50		110
02	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4662	3	46	9	N	42		152
03	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	5150	3	26	9	N	24		176
04	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT		176

PITTS A UNIT			WELL #:		19H	RRCID ->	282228	COMPL. DATE	01/22/2018	TOTAL DEPTH	9289	PERF. 9495 - 13893	
11	0	13043	-0-	13043	54012	12958	3	85	9	Y	77	88 1	93
12	0	13495	-0-	13495	67507	13414	3	81	9	Y	74	83 1	84
01	80643 X	13136	-0-	-67507	-0-	13038	3	98	9	Y	89	43 1	130
02	12985 X	12985	-0-	-0-	-0-	12874	3	111	9	Y	101	43 1	188
03	14924 X	14924	-0-	-0-	-0-	14834	3	90	9	Y	82	123 1	147
04	13050 X	NO RPT	-0-	-13050	-0-					Y	NO RPT		147

MAUDE 2 UNIT			WELL #:		16H	RRCID ->	282229	COMPL. DATE	08/07/2017	TOTAL DEPTH	9310	PERF.10125 - 13000	
11	4320 X	3962	-0-	-358	-0-	3934	3	28	9	N	25		184
12	4464 X	4132	-0-	-332	-0-	4099	3	33	9	N	30		214
01	4464 X	4084	-0-	-380	-0-	4067	3	17	9	N	15		229
02	3948 X	3634	-0-	-314	-0-	3617	3	17	9	N	15		244
03	4340 X	4309	-0-	-31	-0-	4307	3	2	9	N	2	161 1	85
04	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT		85

PITTS A UNIT			WELL #:		18H	RRCID ->	283061	COMPL. DATE	01/27/2018	TOTAL DEPTH	9301	PERF. 9462 - 16028	
11	0	13019	-0-	13019	52720	12765	3	254	9	Y	231	248 1	276
12	0	11606	-0-	11606	64326	11383	3	223	9	Y	203	247 1	232
01	76524 X	12198	-0-	-64326	-0-	11928	3	270	9	Y	245	119 1	358
02	12404 X	1559	-0-	-10845	-0-	1476	3	83	9	Y	75	119 1	314
03	13733 X	1551	-0-	-12182	-0-	1515	3	36	9	Y	33	207 1	140
04	13020 X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					Y	NO RPT		140

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BECKHAM-MAURITZEN-VERA DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 288184 COMPL. DATE 05/09/2020 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10202 - 14261														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	0	28617	-0-	28617	60782	466	1	27653	2	N	453	374	1	141
						498	9							
12	0	28712	-0-	28712	89494	504	1	27661	2	N	497	405	1	233
						547	9							
01	0	29422	-0-	29422	118916	549	1	28222	2	N	592	737	1	88
						651	9							
02	144110 X	25194	-0-	-118916	-0-	479	1	24228	2	N	443	384	1	147
						487	9							
03	32178 X	27664	-0-	-4514	-0-	547	1	26593	2	N	476	390	1	2 8 231
						524	9							
04	28620 X	26867	-0-	-1753	-0-	567	1	25903	2	N	361	395	1	3 8 194
						397	9							

MAURITZEN-VERA DAVIS-BECKHAM WELL #: 1H RRCID -> 288586 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 9905 - 17430														

11	0	51234	-0-	51234	117050	825	1	48970	2	Y	1308	1318	1	134
						1439	9							
12	0	50977	-0-	50977	168027	877	1	48143	2	Y	1779	1634	1	279
						1957	9							
01	0	56789	-0-	56789	224816	1045	1	53707	2	Y	1852	1870	1	261
						2037	9							
02	276450 X	51634	-0-	-224816	-0-	970	1	49089	2	Y	1432	1489	1	204
						1575	9							
03	64325 X	57802	-0-	-6523	-0-	1128	1	54803	2	Y	1701	1650	1	4 8 251
						1871	9							
04	54960 X	53187	-0-	-1773	-0-	1108	1	50646	2	Y	1303	1286	1	9 8 259
						1433	9							

THOR BLEWETT-BURK WELL #: 1H RRCID -> 291195 COMPL. DATE 05/20/2021 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10137 - 18108														

11	0	70587	-0-	70587	145402	1142	1	67810	2	N	1486	1404	1	296
						1635	9							
12	0	68397	-0-	68397	213799	1197	1	65748	2	N	1320	1335	1	281
						1452	9							
01	0	69703	-0-	69703	283502	1303	1	66975	2	N	1295	1291	1	1 8 284
						1425	9							
02	342218 X	58716	-0-	-283502	-0-	1114	1	56399	2	N	1094	1169	1	209
						1203	9							
03	74803 X	64312	-0-	-10491	-0-	1270	1	61709	2	N	1212	1152	1	3 8 266
						1333	9							
04	70590 X	61155	-0-	-9435	-0-	1281	1	58565	2	N	1190	1148	1	6 8 302
						1309	9							

VERA DAVIS-CHADWICK WELL #: 1H RRCID -> 291327 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9985 - 16178														

11	0	81361	-0-	81361	151849	1328	1	78823	2	N	1100	1098	1	195
						1210	9							
12	0	82351	-0-	82351	234200	1452	1	79719	2	N	1073	1091	1	177
						1180	9							
01	0	80946	-0-	80946	315146	1524	1	78340	2	N	984	902	1	1 8 258
						1082	9							
02	383752 X	68606	-0-	-315146	-0-	1305	1	66028	2	N	1157	1134	1	281
						1273	9							
03	84072 X	72141	-0-	-11931	-0-	1432	1	69558	2	N	1046	1125	1	6 8 196
						1151	9							
04	81360 X	68368	-0-	-12992	-0-	1436	1	65641	2	N	1174	1250	1	12 8 108
						1291	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
JORDAN-WILLIAMSON WELL #: 1H RRCID -> 294526 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10321 - 14035														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
01	0	61748	-0-	61748	61748	176 1	60949 2	N	566	393 1	1 8	172		
02	0	97613	-0-	97613	159361	623 9 253 1	96358 2	N	911	918 1	7 8	158		
*03	DELQ PR	80440	-0-	80440	239801	1002 9 279 1	79301 2	N	782	772 1	5 8	163		
*04	330858 X	91057	-0-	-239801	-0-	860 9 310 1	89859 2	N	807	742 1	3 8	225		

EAGLE OIL & GAS CO. 238634														
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 279284 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10060 - 10110														
11	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 2		N	-0-			64		
12	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2		N	-0-			64		
01	0	1199	-0-	1199	1199	1199 2		N	-0-			64		
02	1705 N	506	-0-	-1199	-0-	503 3	3 9	N	3			67		
03	1054 N	909	-0-	-145	-0-	909 3		N	-0-			67		
04	1170 N	519	-0-	-651	-0-	519 3		N	-0-			67		

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 279285 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10022 - 10090														
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			16		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16		
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			16		
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			16		

DANCE-SAMPLE WELL #: 1H RRCID -> 284435 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 10065 PERF.10570 - 15920														
11	24090 X	14791	-0-	-9299	-0-	14780 2	11 9	N	10			45		
12	23498 X	19367	-0-	-4131	-0-	19337 2	30 9	N	27			72		
01	0	19912	-0-	19912	19912	19845 2	67 9	N	61			133		
02	39665 X	19753	-0-	-19912	-0-	19714 3	39 9	N	35			168		
03	22320 X	20452	-0-	-1868	-0-	20450 3	2 9	N	2			170		
04	20581 X	20581	-0-	-0-	-0-	2982 1	17555 3	N	40			210		

GARY PRODUCTION COMPANY 296448														
HUNT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097193 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8931 - 9273														
11	0	1880	-0-	1880	11185	1880 2		N	-0-			-0-		
12	0	3101	-0-	3101	14286	3101 2		N	-0-			-0-		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	14286			N	NO RPT			-0-		
02	644 X	NO RPT	-0-	-644	13642			N	NO RPT			-0-		
03	713 X	NO RPT	-0-	-713	12929			N	NO RPT			-0-		
04	690 X	NO RPT	-0-	-690	12239			N	NO RPT			-0-		

HUNT UNIT WELL #: 2B RRCID -> 129950 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8382 - 9602														
11	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-			-0-		
12	0	114	-0-	114	114	114 2		N	-0-			-0-		
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	114			N	NO RPT			-0-		
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	114			N	NO RPT			-0-		
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	114			N	NO RPT			-0-		
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	114			N	NO RPT			-0-		

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515													
BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110169 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8505 - 9820													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		0	1902	-0-	1902	4904	122 1	1780 2	N	-0-			-0-
12		0	1301	-0-	1301	6205	69 1	1232 2	N	-0-			-0-
01		0	2376	-0-	2376	8581	122 1	2254 2	N	-0-			-0-
02		2800 N	1748	-0-	-1052	7529	90 1	1658 2	N	-0-			-0-
03		3100 N	2174	-0-	-926	6603	120 1	2054 2	N	-0-			-0-
*04		3000 N	2204	-0-	-796	5807	136 1	2068 2	N	-0-			-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 126225 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8530 - 9828													
11		0	1308	-0-	1308	1308	84 1	1224 2	N	-0-			-0-
12		0	1269	-0-	1269	2577	68 1	1201 2	N	-0-			-0-
01		3100 N	1050	-0-	-2050	527	54 1	996 2	N	-0-			-0-
02		1539 N	1012	-0-	-527	-	52 1	960 2	N	-0-			-0-
03		1360 N	1360	-0-	-	-	75 1	1285 2	N	-0-			-0-
04		1204 N	1204	-0-	-	-	74 1	1130 2	N	-0-			-0-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129887 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8543 - 9850													
11		0	1711	-0-	1711	3510	110 1	1601 2	N	-0-			-0-
12		0	1665	-0-	1665	5175	89 1	1576 2	N	-0-			-0-
01		0	1550	-0-	1550	6725	80 1	1470 2	N	-0-			-0-
02		2800 N	1400	-0-	-1400	5325	72 1	1328 2	N	-0-			-0-
03		3100 N	1550	-0-	-1550	3775	85 1	1465 2	N	-0-			-0-
*04		3000 N	1500	-0-	-1500	2275	93 1	1407 2	N	-0-			-0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142309 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8644 - 9909													
11		0	1351	-0-	1351	2741	87 1	1264 2	N	-0-			-0-
12		0	582	-0-	582	3323	31 1	551 2	N	-0-			-0-
01		0	906	-0-	906	4229	46 1	860 2	N	-0-			-0-
02		2800 N	1146	-0-	-1654	2575	59 1	1087 2	N	-0-			-0-
03		3100 N	1856	-0-	-1244	1331	102 1	1754 2	N	-0-			-0-
*04		2694 N	1363	-0-	-1331	-	84 1	1279 2	N	-0-			-0-

ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 158980 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8486 - 8813													
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 162115 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8376 - 9666													
11		0	5368	-0-	5368	5368	344 1	5024 2	N	-0-			-0-
12		0	5492	-0-	5492	10860	293 1	5199 2	N	-0-			-0-
01		16394 X	5534	-0-	-10860	-	284 1	5250 2	N	-0-			-0-
02		4450 X	4450	-0-	-	-	230 1	4220 2	N	-0-			-0-
03		4759 X	4759	-0-	-	-	262 1	4497 2	N	-0-			-0-
*04		4978 X	4978	-0-	-	-	307 1	4671 2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 167870 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9681 - 9711													
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515															
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 213702 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11		0	2371	-0-	2371	4845	181	1	2190	2	N	-0-			-0-
12		0	2311	-0-	2311	7156	156	1	2155	2	N	-0-			-0-
01		3100 N	2115	-0-	-985	6171	133	1	1982	2	N	-0-			-0-
02		2800 N	2093	-0-	-707	5464	132	1	1961	2	N	-0-			-0-
03		3100 N	2295	-0-	-805	4659	155	1	2140	2	N	-0-			-0-
04		3000 N	2226	-0-	-774	3885	162	1	2064	2	N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214716 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8481 - 9718															
11		0		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		DELQ PR		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217304 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8323 - 9608															
11		0	3249	-0-	3249	6808	248	1	3001	2	N	-0-			-0-
12		0	3290	-0-	3290	10098	222	1	3068	2	N	-0-			-0-
01		13489 X	3391	-0-	-10098	-0-	213	1	3178	2	N	-0-			-0-
02		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	204	1	3053	2	N	-0-			-0-
03		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	220	1	3033	2	N	-0-			-0-
*04		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	229	1	2917	2	N	-0-			-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 231360 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8638 - 9932															
11		0	3106	-0-	3106	3106	199	1	2907	2	N	-0-			-0-
12		0	3261	-0-	3261	6367	174	1	3087	2	N	-0-			-0-
01		0	3037	-0-	3037	9404	156	1	2881	2	N	-0-			-0-
02		12173 X	2769	-0-	-9404	-0-	143	1	2626	2	N	-0-			-0-
03		3255 X	2938	-0-	-317	-0-	162	1	2776	2	N	-0-			-0-
04		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	226	1	3427	2	N	-0-			-0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232198 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 8586 - 9898															
11		0		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 11P RRCID -> 232216 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8546 - 9694															
11		0	1590	-0-	1590	3208	121	1	1469	2	N	-0-			-0-
12		0	1529	-0-	1529	4737	103	1	1426	2	N	-0-			-0-
01		3100 N	1544	-0-	-1556	3181	97	1	1447	2	N	-0-			-0-
02		2800 N	1492	-0-	-1308	1873	93	1	1399	2	N	-0-			-0-
03		3100 N	1690	-0-	-1410	463	114	1	1576	2	N	-0-			-0-
04		2074 N	1611	-0-	-463	-0-	118	1	1493	2	N	-0-			-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 261479 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8580 - 8728															
11		0	1686	-0-	1686	1686	108	1	1578	2	N	-0-			-0-
12		0	2059	-0-	2059	3745	110	1	1949	2	N	-0-			-0-
01		0	1723	-0-	1723	5468	88	1	1635	2	N	-0-			-0-
02		2800 N	1373	-0-	-1427	4041	71	1	1302	2	N	-0-			-0-
03		3100 N	1891	-0-	-1209	2832	104	1	1787	2	N	-0-			-0-
*04		3000 N	1884	-0-	-1116	1716	116	1	1768	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
GRAWARD OPERATING, INC.				326435								
TILLER, MOUZON GU		WELL #:		1	RRCID ->	223581	COMPL. DATE	08/06/2006	TOTAL DEPTH	10057 PERF. 8838 - 9959		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		38
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		38
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		38
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		38
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		38
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		38

WESTMORELAND GU		WELL #:		1	RRCID ->	227341	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	10558 PERF. 9737 - 10462		
11		0	-0-	-0-	-0-	10531			Y	-0-		-0-
12		0	2105	-0-	2105	12636	2105 2		Y	-0-		-0-
01		3100 N	2105	-0-	-995	11641	2105 2		Y	-0-		-0-
02		2800 N	1813	-0-	-987	10654	1813 2		Y	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	10654			Y	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	10654			Y	NO RPT		-0-

GRIGSBY PETROLEUM INC.		WELL #:		3	RRCID ->	200746	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	9800 PERF. 8583 - 9527		
11		0	1564	-0-	1564	3154	1564 2		N	-0-		102
12		0	1075	-0-	1075	4229			N	-0-		102
01		3100 N	1847	-0-	-1253	2976	1847 2		N	-0-		102
02		2800 N	1412	-0-	-1388	1588	1412 2		N	-0-		102
03		3100 N	1543	-0-	-1557	31	1543 2		N	-0-		102
04		1560 N	1506	-0-	-54	-0-	1506 2		N	-0-	53 1	49

DAVIS, S. L.		WELL #:		4	RRCID ->	207600	COMPL. DATE	01/08/2005	TOTAL DEPTH	9790 PERF. 8709 - 9549		
11		0	1534	-0-	1534	3240	1534 2		N	-0-		85
12		0	1191	-0-	1191	4431	1191 2		N	-0-		85
01		3100 N	1281	-0-	-1819	2612	1281 2		N	-0-		85
02		2800 N	1204	-0-	-1596	1016	1204 2		N	-0-		85
03		2474 N	1458	-0-	-1016	-0-	1392 2	66 9	N	60		145
04		1230 N	1146	-0-	-84	-0-	1132 2	14 9	N	13	113 1	45

DAVIS, S.L.		WELL #:		5	RRCID ->	263996	COMPL. DATE	12/13/2011	TOTAL DEPTH	9850 PERF. 8608 - 9562		
11		0	817	-0-	817	1797	817 2		N	-0-		132
12		0	618	-0-	618	2415	618 2		N	-0-		132
01		3100 N	918	-0-	-2182	233	918 2		N	-0-		132
02		821 N	588	-0-	-233	-0-	588 2		N	-0-		132
03		722 N	722	-0-	-0-	-0-	654 2	68 9	N	62		194
04		900 N	634	-0-	-266	-0-	626 2	8 9	N	7	174 1	27

HARLETON OIL & GAS INC.		WELL #:		1	RRCID ->	140168	COMPL. DATE	06/16/2010	TOTAL DEPTH	9900 PERF. 5836 - 5850		
11		0	1613	-0-	1613	1613	1613 3		N	-0-		43
12		0	1553	-0-	1553	3166	1553 3		N	-0-		43
01		0	1621	-0-	1621	4787	1621 3		N	-0-		43
02		2800 N	1498	-0-	-1302	3485	1498 3		N	-0-		43
03		3100 N	1638	-0-	-1462	2023	1638 3		N	-0-		43
04		3000 N	1568	-0-	-1432	591	1568 3		N	-0-		43

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.//		357165										
DUNAWAY		WELL #:		5	RRCID ->	193081	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8408 -	9720		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
KJ ENERGY, LLC				469901										
ALLISON-CASSITY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	228531	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	10459	PERF. 9650 -	10206		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20	
BOX GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	234871	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	10146	PERF. 9638 -	10008		
11	0	40	-0-	40	111	2	1	38	2	N	-0-		3	
12	0	30	-0-	30	141	26	1	4	2	N	-0-		3	
01	0	21	-0-	21	162	8	1	13	2	N	-0-		3	
02	233 N	71	-0-	-162	-0-	1	1	70	2	N	-0-		3	
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-		3	
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	N	-0-		3	
BOX GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	236660	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	10190	PERF. 8751 -	9998		
11	0	1069	-0-	1069	2013	1069	2			N	-0-		8	
12	0	1300	-0-	1300	3313	1300	2			N	-0-		8	
01	0	1412	-0-	1412	4725	1412	2			N	-0-		8	
02	2800 N	1043	-0-	-1757	2968	1043	2			N	-0-		8	
03	3100 N	971	-0-	-2129	839	971	2			N	-0-		8	
04	1050 N	35	-0-	-1015	-0-	7	1	28	2	N	-0-		8	
BRADY, DWAIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	238303	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	10253	PERF. 9046 -	10004		
11	0	2825	-0-	2825	3067	2823	2	2	9	N	2	1 1	1 8	5
12	0	776	-0-	776	3843	775	2	1	9	N	1	1 8		5
01	0	3847	-0-	3847	7690	3846	2	1	9	N	1	1 1		5
02	10828 X	3138	-0-	-7690	-0-	3137	2	1	9	N	1	1 1		5
03	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3863	2	3	9	N	3	2 1	1 8	5
04	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	3945	2	97	9	N	88	1 1	2 8	90
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265										
SUMMERS		WELL #:		1	RRCID ->	177036	COMPL. DATE	04/10/2000	TOTAL DEPTH	9640	PERF. 8920 -	9106		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 T RRCID -> 183231 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6338 - 9864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

NEW HORIZON RESOURCES LLC 606606
AKINS WELL #: 1 RRCID -> 139147 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8820 - 9591

11	649 N	341	-0-	-308	-0-	338	2	3	9	Y	3					22
12	341 N	298	-0-	-43	-0-	1	1	295	2	Y	2	19	1			5
						2	9									
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	316	2	3	9	Y	3					8
02	308 N	272	-0-	-36	-0-	271	2	1	9	Y	1					9
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	9	1	304	2	Y	-0-					9
*04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					9

AKINS WELL #: 2 RRCID -> 162268 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8726 - 9873

11	1761 N	858	-0-	-903	-0-	1	1	849	2	Y	7					65
						8	9									
12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	3	1	890	2	Y	3	57	1			11
						3	9									
01	899 N	897	-0-	-2	-0-	887	2	10	9	Y	9					20
02	812 N	716	-0-	-96	-0-	712	2	4	9	Y	4					24
03	899 N	735	-0-	-164	-0-	22	1	713	2	Y	-0-					24
04	870 N	604	-0-	-266	-0-	604	2			Y	-0-					24

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HOWE WELL #: 2 RRCID -> 099604 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 10088

11	11157 X	5896	-0-	-5261	-0-	1571	1	4273	3	Y	47					225
						52	9									
12	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	1654	1	4367	3	Y	78					303
						86	9									
01	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	1607	1	4468	3	Y	30					333
						33	9									
02	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	1444	1	3952	3	Y	17	179	1			171
						19	9									
03	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	1681	1	4460	3	Y	7					178
						8	9									
04	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	1540	1	4243	3	Y	-0-					178

HARRIS WELL #: 1 D RRCID -> 171375 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9844 - 9908

11	270 N	189	-0-	-81	-0-	54	1	135	3	N	-0-					79
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	59	1	134	3	N	-0-					79
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	50	1	184	3	N	-0-					79
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	46	1	149	3	N	-0-					79
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	44	1	153	3	N	-0-					79
04	240 N	197	-0-	-43	-0-	45	1	152	3	N	-0-					79

FURRH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198680 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8440 - 9810

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC			//CONT.//		650201								
THOMAS			WELL #:		1	RRCID -> 211985			COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	10200 PERF. 8878 - 9992	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		14B2 EXT	121	-0-	121	139	30	1	85	3	N	5	341
12		14B2 EXT	65	-0-	65	204	17	1	45	3	N	3	344
01		14B2 EXT	150	-0-	150	354	28	1	122	3	N	-0-	344
02		14B2 EXT	124	-0-	124	478	26	1	98	3	N	-0-	344
03		14B2 EXT	327	-0-	327	805	68	1	259	3	N	-0-	344
04		14B2 EXT	141	-0-	141	946	30	1	111	3	N	-0-	344

THOMAS			WELL #:		2	RRCID -> 221861			COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	11000 PERF. 8787 - 10018	
11		0	1380	-0-	1380	2800	353	1	1027	3	N	-0-	14
12		0	1219	-0-	1219	4019	345	1	874	3	N	-0-	14
01		0	1167	-0-	1167	5186	217	1	950	3	N	-0-	14
02		2800 N	914	-0-	-1886	3300	192	1	722	3	N	-0-	14
03		3100 N	1525	-0-	-1575	1725	316	1	1209	3	N	-0-	14
04		2865 N	1140	-0-	-1725	-0-	240	1	900	3	N	-0-	14

HARRIS			WELL #:		2	RRCID -> 227537			COMPL. DATE	02/18/2007	TOTAL DEPTH	10134 PERF. 8763 - 9910	
11		2520 X	2264	-0-	-256	-0-	655	1	1609	3	N	-0-	269
12		2604 X	1945	-0-	-659	-0-	593	1	1352	3	N	-0-	269
01		2604 X	2013	-0-	-591	-0-	430	1	1575	3	N	7	276
02		2212 X	1745	-0-	-467	-0-	416	1	1323	3	N	5	281
03		2449 X	1765	-0-	-684	-0-	394	1	1363	3	N	7	288
04		2250 X	1756	-0-	-494	-0-	399	1	1357	3	N	-0-	288

BRANNON GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 227540			COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	10290 PERF. 8791 - 9711	
11		180 N	151	-0-	-29	-0-	36	1	112	3	N	3	271
12		217 N	72	-0-	-145	-0-	18	1	54	3	N	-0-	271
01		155 N	139	-0-	-16	-0-	34	1	105	3	N	-0-	271
02		140 N	131	-0-	-9	-0-	32	1	99	3	N	-0-	271
03		120 N	120	-0-	-0-	-0-	29	1	89	3	N	2	273
04		130 N	130	-0-	-0-	-0-	32	1	98	3	N	-0-	273

HARRIS			WELL #:		3	RRCID -> 227853			COMPL. DATE	09/09/2007	TOTAL DEPTH	10150 PERF. 8809 - 9729	
11		360 N	232	-0-	-128	-0-	67	1	165	3	N	-0-	177
12		372 N	229	-0-	-143	-0-	70	1	159	3	N	-0-	177
01		546 N	546	-0-	-0-	-0-	117	1	429	3	N	-0-	177
02		239 N	239	-0-	-0-	-0-	57	1	182	3	N	-0-	177
03		258 N	258	-0-	-0-	-0-	58	1	197	3	N	3	180
04		480 N	380	-0-	-100	-0-	87	1	293	3	N	-0-	180

BRANNON GAS UNIT			WELL #:		5 L	RRCID -> 227955			COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	10320 PERF. 8798 - 9737	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC										//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			
BRANNON GAS UNIT										//CONT.// 650201					
WELL #: 6										RRCID -> 236146		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8733 - 9710	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
11	180 N	104	-0-	-76	-0-	26 1	78 3	N	-0-		243				
12	124 N	49	-0-	-75	-0-	12 1	37 3	N	-0-		243				
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	28 1	87 3	N	-0-		243				
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	24 1	75 3	N	-0-		243				
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	17 1	52 3	N	-0-		243				
04	120 N	79	-0-	-41	-0-	20 1	59 3	N	-0-		243				

PETROQUEST ENERGY, L.L.C.										660818					
SOUTHLAND PAPER COMPANY										WELL #: 4 D		RRCID -> 160951		COMPL. DATE 09/18/1996	
TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8912 - 9600															
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2022 - WELL PLUGGED 11/22/22															

WERNER-WHITE UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 161740		COMPL. DATE 01/03/1997	
TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9150 - 9750															
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
PLUGGED AND ABANDONED 11/07/2022 - WELL PLUGGED 11/7/22															

WERNER-LAGRONE										WELL #: 7 T		RRCID -> 217577		COMPL. DATE 11/22/2005	
TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8700 - 8764															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				

LAGRONE-JETER UNIT										WELL #: 5-T		RRCID -> 222017		COMPL. DATE 04/24/2006	
TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836															
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				

LAGRONE, CLAYTON										WELL #: 1 T		RRCID -> 227725		COMPL. DATE 04/10/2004	
TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8279 - 9211															
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

JONES, O.L. GAS UNIT										WELL #: 5 T		RRCID -> 228321		COMPL. DATE 03/27/2007	
TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9383															
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
PLUGGED AND ABANDONED 11/11/2022 - WELL PLUGGED 11/11/22															

FURRH-MCMILLAN UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 235198		COMPL. DATE 04/18/2009	
TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8813 - 9102															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
 CARROLL, A. E. WELL #: 3H RRCID -> 267672 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10245 - 13246

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0	3316	-0-	3316	11766	3307	3	9	9	N	8	8	1	-0-	
12	0	8160	-0-	8160	19926	8138	3	22	9	N	20	20	1	-0-	
01	0	7072	-0-	7072	26998	7052	3	20	9	N	18	18	1	-0-	
02	29528 X	2530	-0-	-26998	-0-	2523	3	7	9	N	6	6	1	-0-	
03	8540 X	8540	-0-	-0-	-0-	8517	3	23	9	N	21	21	1	-0-	
04	8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	8314	3	22	9	N	20	20	1	-0-	

CARROLL, A. E. WELL #: 1H RRCID -> 270548 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 9871 - 14103

11	0	12798	-0-	12798	26155	12791	3	7	9	N	6	6	1	-0-
12	0	9972	-0-	9972	36127	9920	3	52	9	N	47	47	1	-0-
01	0	8114	-0-	8114	44241	8073	3	41	9	N	37	37	1	-0-
02	56264 X	12023	-0-	-44241	-0-	11964	3	59	9	N	54	54	1	-0-
03	13361 X	12452	-0-	-909	-0-	12390	3	62	9	N	56	56	1	-0-
04	12810 X	11759	-0-	-1051	-0-	11701	3	58	9	N	53	53	1	-0-

WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274439 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10200 - 14602

11	18049 X	18049	-0-	-0-	-0-	5965	2	12065	5	Y	17	20	1	8
12	21338 X	21338	-0-	-0-	-0-	306	1	7968	2	Y	63	60	1	11
01	0	20227	-0-	20227	20227	12995	5	69	9	Y	54	55	1	10
02	38105 X	17878	-0-	-20227	-0-	810	1	10228	2	Y	65	68	1	7
03	18662 X	18249	-0-	-413	-0-	9130	5	59	9	Y	65	68	1	7
04	19680 X	17198	-0-	-2482	-0-	614	1	7705	2	Y	58	58	1	7
						9487	5	72	9	Y	57	48	1	16
						875	1	7661	2	Y	58	58	1	7
						9649	5	64	9	Y	57	48	1	16
						683	1	7856	2	Y	57	48	1	16
						8596	5	63	9	Y	57	48	1	16

WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275985 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10270 - 14072

11	19638 X	19638	-0-	-0-	-0-	13793	2	5749	5	Y	87	104	1	47
12	12047 X	12047	-0-	-0-	-0-	96	9	8913	2	Y	27	26	1	48
01	0	7449	-0-	7449	7449	343	1	30	9	Y	7	10	1	45
02	13504 X	6055	-0-	-7449	-0-	2761	5	3686	2	Y	13	12	1	46
03	14787 X	12958	-0-	-1829	-0-	292	1	8	9	Y	40	45	1	41
04	15089 X	15089	-0-	-0-	-0-	3463	5	14	9	Y	44	37	1	48
						275	1	3444	2	Y	44	37	1	48
						2322	5	44	9	Y	44	37	1	48
						1112	1	9728	2	Y	44	37	1	48
						2074	5	44	9	Y	44	37	1	48
						1158	1	13324	2	Y	44	37	1	48
						559	5	48	9	Y	44	37	1	48

SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277585 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10310 - 14932

11	0	28338	-0-	28338	60054	21569	2	6769	5	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	22515	-0-	22515	82569	648	1	16866	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	30270	-0-	30270	112839	5001	5	20876	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	132835 X	19996	-0-	-112839	-0-	1654	1	14686	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	26621 X	26621	-0-	-0-	-0-	7740	5	18531	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	24660 X	22566	-0-	-2094	-0-	1171	1	16894	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						4139	5	16894	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						2117	1	18531	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						5973	5	16894	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						1468	1	16894	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						4204	5	16894	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818												
MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278088 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 9863 PERF.10400 - 14502												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE						
11	16976 X	16976 -0- -0-	-0-	11582 2	5366 5	Y	25	30	1		3	
12	15074 X	15074 -0- -0-	-0-	28 9	7383 2	Y	37	36	1		4	
01	0	1140 -0- 1140	1140	284 1	41 9							
02	11200 X	-0- -0- -11200	-0-	7366 5	25 2	Y	-0-				4	
03	12400 X	1599 -0- -10801	-0-	2 1	8 9	Y	-0-				3	
04	30610 X	30610 -0- -0-	-0-	1113 5	632 2	Y	7	8	1		3	
				887 5	18203 2	Y	92	77	1		18	
				1582 1	101 9							
				10724 5								

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278098 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10100 - 15132												
11	0	21000 -0- 21000	21000	17850 2	2951 5	Y	181	205	1		14	
12	0	18087 -0- 18087	39087	199 9	12694 2	Y	86	86	1		14	
01	0	21460 -0- 21460	60547	5298 1	6441 5	Y	103	111	1		6	
02	73894 X	13347 -0- -60547	-0-	95 9	5135 5	Y	34	32	1		8	
03	18942 X	18942 -0- -0-	-0-	14906 1	7667 5	Y	41	45	1		4	
04	18240 X	17895 -0- -345	-0-	113 9	45 9							
				8175 2	5127 5	Y	59	59	1		4	
				37 9								
				11230 2								
				45 9								
				12703 2								
				65 9								

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278104 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10161 - 13422												
11	0	14233 -0- 14233	23534	7075 2	7092 5	Y	60	67	1		47	
12	0	12582 -0- 12582	36116	66 9	6034 2	Y	35	35	1		47	
01	0	16820 -0- 16820	52936	6509 1	9921 5	Y	35	42	1		40	
02	61181 X	8245 -0- -52936	-0-	39 9	4743 5	Y	15	14	1		41	
03	15106 X	15106 -0- -0-	-0-	6860 1	8535 5	Y	25	28	1		38	
04	15182 X	15182 -0- -0-	-0-	39 9	8536 5	Y	29	28	1		39	
				3485 2								
				17 9								
				6543 2								
				28 9								
				6614 2								
				32 9								

SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278225 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10435 - 15132												
11	27330 X	25618 -0- -1712	-0-	25607 3	11 9	Y	10	12	1		4	
12	28241 X	23173 -0- -5068	-0-	23119 3	54 9	Y	49	47	1		6	
01	0	26858 -0- 26858	26858	1971 1	24877 2	Y	9	13	1		2	
02	46340 X	19482 -0- -26858	-0-	10 9	18026 2	Y	17	15	1		4	
03	28396 X	26413 -0- -1983	-0-	1437 1	22265 2	Y	18	20	1		2	
04	25980 X	18873 -0- -7107	-0-	19 9	14807 2	Y	10	9	1		3	
				2544 1								
				1584 5								
				1287 1								
				2768 5								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818														
MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 3H RRCID -> 279937 COMPL. DATE 12/25/2015 TOTAL DEPTH 9692 PERF.10200 - 14852														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

11	0	19612	-0-	19612	19612	15909	2	3458	5	Y	223	252	1	10
						245	9							
12	0	15503	-0-	15503	35115	3367	1	12012	2	Y	113	113	1	10
						124	9							
01	0	7677	-0-	7677	42792	5077	1	2539	5	Y	55	53	1	12
						61	9							
02	57404 X	14612	-0-	-42792	-0-	10334	2	4133	5	Y	132	127	1	17
						145	9							
03	16368 X	12184	-0-	-4184	-0-	8408	2	3664	5	Y	102	112	1	7
						112	9							
04	16271 X	16271	-0-	-0-	-0-	16070	2	6	5	Y	177	176	1	8
						195	9							

MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 280065 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10127 - 14662														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1888					Y	-0-			14
12	T. A.	14373	-0-	14373	16261	8637	1	5695	2	Y	37	37	1	14
						41	9							
01	T. A.	21919	-0-	21919	38180	12705	1	9117	5	Y	88	94	1	8
						97	9							
02	54727 X	16547	-0-	-38180	-0-	8940	2	7521	5	Y	78	74	1	12
						86	9							
03	21685 X	21685	-0-	-0-	-0-	11888	2	9699	5	Y	89	98	1	3
						98	9							
04	25068 X	25068	-0-	-0-	-0-	12311	2	12645	5	Y	102	102	1	3
						112	9							

MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 2H RRCID -> 282710 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 9671 PERF.12175 - 15012														
11	0	12208	-0-	12208	12208	2769	2	9420	5	Y	17	19	1	15
						19	9							
12	0	12023	-0-	12023	24231	8807	1	3202	2	Y	13	13	1	15
						14	9							
01	0	8709	-0-	8709	32940	2542	1	6137	5	Y	27	28	1	14
						30	9							
02	41069 X	8129	-0-	-32940	-0-	1391	2	6718	5	Y	18	17	1	15
						20	9							
03	14349 X	14349	-0-	-0-	-0-	1269	2	13066	5	Y	13	14	1	14
						14	9							
04	14212 X	14212	-0-	-0-	-0-	3097	2	11078	5	Y	34	34	1	14
						37	9							

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283043 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9692 PERF.10233 - 14682														
11	6210 X	2464	-0-	-3746	-0-	40	2	2423	5	Y	1	1	1	8
						1	9							
12	6417 X	1513	-0-	-4904	-0-	39	2	1472	5	Y	2	2	0	8
						2	9							
01	0	16092	-0-	16092	16092	424	1	5355	2	Y	35	30	1	13
						10274	5	39	9					
02	25676 X	9584	-0-	-16092	-0-	261	1	3269	2	Y	26	30	1	9
						6025	5	29	9					
03	10067 X	10067	-0-	-0-	-0-	432	1	3781	2	Y	30	34	1	5
						5821	5	33	9					
04	8870 X	8870	-0-	-0-	-0-	217	1	2491	2	Y	19	16	1	8
						6141	5	21	9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818															
REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283471 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9890 PERF.10814 - 15492															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		29700 X	22340	-0-	-7360	-0-	22279	3	61	9	Y	55	65	1	9
12		30690 X	14537	-0-	-16153	-0-	14453	3	84	9	Y	76	73	1	12
01		0	26364	-0-	26364	26364	1696	1	21410	2	Y	103	99	1	16
							3145	5	113	9					
02		42559 X	16195	-0-	-26364	-0-	1160	1	14544	2	Y	99	105	1	10
							382	5	109	9					
03		23622 X	22010	-0-	-1612	-0-	2077	1	18175	2	Y	131	139	1	2
							1614	5	144	9					
04		22860 X	21955	-0-	-905	-0-	1573	1	18099	2	Y	113	95	1	20
							2159	5	124	9					

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283743 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 0 - 16082															
11		20790 X	19460	-0-	-1330	-0-	19381	3	79	9	Y	72	86	1	12
12		21483 X	13537	-0-	-7946	-0-	497	1	12924	2	Y	105	101	1	16
							116	9							
01		0	18620	-0-	18620	18620	1359	1	17162	2	Y	90	92	1	14
							99	9							
02		26700 X	8080	-0-	-18620	-0-	592	1	7423	2	Y	59	56	1	17
							65	9							
03		24321 X	24321	-0-	-0-	-0-	2009	1	17583	2	Y	136	146	1	7
							4579	5	150	9					
04		23475 X	23475	-0-	-0-	-0-	1418	1	16309	2	Y	115	97	1	25
							5621	5	127	9					

RICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283763 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10040 - 16607															
11		2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-			105
12		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-			105
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			105
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			105
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			105
04		T. A.	1466	-0-	1466	1466	6	1	332	2	Y	1	1	1	105
							1127	5	1	9					

RICH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283771 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9690 PERF.10114 - 16652															
11		37740 X	8791	-0-	-28949	-0-	8761	3	30	9	Y	27	26	1	96
12		19127 X	10644	-0-	-8483	-0-	10579	3	65	9	Y	59	63	1	92
01		40624 X	40624	-0-	-0-	-0-	194	1	39903	2	Y	479	376	1	195
							527	9							
02		34580 X	29162	-0-	-5418	-0-	188	1	28756	2	Y	198	227	1	166
							218	9							
03		40337 X	40337	-0-	-0-	-0-	214	1	39527	2	Y	542	547	1	161
							596	9							
04		39300 X	35604	-0-	-3696	-0-	657	1	34384	2	Y	512	557	1	116
							563	9							

CARROLL, A. E. WELL #: 4H RRCID -> 283969 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9966 - 14723															
11		0	43612	-0-	43612	89954	43525	3	87	9	N	79	79	1	-0-
12		0	43282	-0-	43282	133236	43125	3	157	9	N	143	143	1	-0-
01		0	44696	-0-	44696	177932	44540	3	156	9	N	142	142	1	-0-
02		218272 X	40340	-0-	-177932	-0-	40201	3	139	9	N	126	126	1	-0-
03		46345 X	44115	-0-	-2230	-0-	43964	3	151	9	N	137	137	1	-0-
04		43620 X	43600	-0-	-20	-0-	42145	3	1455	9	N	1323	1323	1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 660818												
WIENER CV 3		WELL #: 3H		RRCID ->	288021	COMPL. DATE	10/07/2020	TOTAL DEPTH	9844	PERF.10194	- 15522			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
11	54300 X	33279	-0-	-21021	-0-	31346	2	1669	5	Y	240	247	1	147
12	53661 X	32597	-0-	-21064	-0-	264	9	31390	2	Y	307	213	1	241
01	0	31696	-0-	31696	31696	338	9	339	9	Y	308	341	1	208
02	52758 X	21062	-0-	-31696	-0-	20611	2	256	5	Y	177	157	1	228
03	34379 X	13626	-0-	-20753	-0-	195	9	11	5	Y	93	84	1	237
04	33270 X	108	-0-	-33162	-0-	102	9			Y	-0-			237
						108	5							
WIENER-OWEN PSA		WELL #: 1H		RRCID ->	288022	COMPL. DATE	05/23/2019	TOTAL DEPTH	9816	PERF.10280	- 17202			
11	39420 X	37516	-0-	-1904	-0-	33803	2	3645	5	Y	62	70	1	14
12	39835 X	38655	-0-	-1180	-0-	68	9	34682	2	Y	434	368	1	80
01	0	36852	-0-	36852	36852	477	9	3466	5	Y	407	475	1	12
02	47627 X	10775	-0-	-36852	-0-	32938	1	4019	5	Y	87	84	1	15
03	39804 X	32489	-0-	-7315	-0-	448	9	9988	5	Y	319	299	1	35
04	37530 X	35337	-0-	-2193	-0-	22150	2	7808	5	Y	409	391	1	53
						351	9							
						27079	2							
						450	9							
WIENER-OWEN PSA 2		WELL #: 2H		RRCID ->	288023	COMPL. DATE	05/23/2019	TOTAL DEPTH	9797	PERF.10055	- 17642			
11	50130 X	45599	-0-	-4531	-0-	45581	3	18	9	Y	16	18	1	17
12	0	22788	-0-	22788	22788	22641	3	147	9	Y	134	134	1	17
01	0	38449	-0-	38449	61237	38197	3	252	9	Y	229	242	1	4
02	91000 X	29763	-0-	-61237	-0-	29518	3	245	9	Y	223	174	1	53
03	47120 X	31438	-0-	-15682	-0-	31229	3	209	9	Y	190	209	1	34
04	45600 X	14262	-0-	-31338	-0-	14137	3	125	9	Y	114	114	1	34
WERNER-WHITE		WELL #: 1H		RRCID ->	292911	COMPL. DATE	11/26/2021	TOTAL DEPTH	9405	PERF. 9725	- 14895			
11	77940 X	51179	-0-	-26761	-0-	50759	3	420	9	Y	382	459	1	89
12	76911 X	52985	-0-	-23926	-0-	1955	1	50842	2	Y	171	164	1	96
01	0	49401	-0-	49401	49401	188	9	45650	2	Y	123	129	1	90
02	80459 X	31058	-0-	-49401	-0-	3616	1	28646	2	Y	116	115	1	91
03	52979 X	41352	-0-	-11627	-0-	135	9	37036	2	Y	77	117	1	51
04	51270 X	41990	-0-	-9280	-0-	2284	1	38201	2	Y	85	71	1	65
						128	9							
						4231	1							
						85	9							
						3321	1							
						374	5							
								94	9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818													
SABINE ROYALTY ALO WELL #: 5H RRCID -> 293016 COMPL. DATE 02/03/2022 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10128 - 15011													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
11		137250 X	68012	-0-	-69238	-0-	67460 3	552 9	Y	502	603 1		62
12		119474 X	63738	-0-	-55736	-0-	2352 1	61185 2	Y	183	175 1		70
		0	52585	-0-	52585	52585	201 9						
01		0	52585	-0-	52585	52585	3850 1	48599 2	Y	124	132 1		62
		0	52585	-0-	52585	52585	136 9						
02		90927 X	38342	-0-	-52585	-0-	2820 1	35365 2	Y	143	144 1		61
		0	38342	-0-	-52585	-0-	157 9						
03		82336 X	48324	-0-	-34012	-0-	4945 1	43277 2	Y	93	105 1		49
		0	48324	-0-	-34012	-0-	102 9						
04		68010 X	30847	-0-	-37163	-0-	2461 1	28316 2	Y	64	54 1		59
		0	30847	-0-	-37163	-0-	70 9						

SABINE ROYALTY ALO 4 WELL #: 4H RRCID -> 293075 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9751 - 16189													
11		89760 X	54035	-0-	-35725	-0-	53596 3	439 9	Y	399	478 1		23
12		79236 X	41213	-0-	-38023	-0-	1507 1	39205 2	Y	455	436 1		42
		0	47359	-0-	47359	47359	501 9						
01		0	47359	-0-	47359	47359	3396 1	42865 2	Y	998	920 1		120
		0	47359	-0-	47359	47359	1098 9						
02		77802 X	30443	-0-	-47359	-0-	2191 1	27473 2	Y	708	760 1		68
		0	30443	-0-	-47359	-0-	779 9						
03		60326 X	42953	-0-	-17373	-0-	4322 1	37829 2	Y	729	791 1		6
		0	42953	-0-	-17373	-0-	802 9						
04		54030 X	41668	-0-	-12362	-0-	3268 1	37591 2	Y	735	619 1		122
		0	41668	-0-	-12362	-0-	809 9						

PACE CV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294618 COMPL. DATE 06/15/2022 TOTAL DEPTH 9279 PERF. 9730 - 15877													
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		8514 X	NO RPT	-0-	-8514	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		39732 X	NO RPT	-0-	-39732	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		43989 X	NO RPT	-0-	-43989	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		42570 X	NO RPT	-0-	-42570	-0-			Y	NO RPT			-0-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109													
BOX GAS UNIT WELL #: 4R RRCID -> 222768 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9518 - 9659													
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			59
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 3 RRCID -> 224458 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9559													
11		0	903	-0-	903	1753	881 2	22 9	N	20			146
12		0	864	-0-	864	2617	845 2	19 9	N	17	2 8		161
01		0	875	-0-	875	3492	844 2	31 9	N	28	2 8		187
02		2800 N	718	-0-	-2082	1410	688 2	30 9	N	27			214
03		1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-			N	24	1 8		237
04		840 N	705	-0-	-135	-0-	684 2	21 9	N	19	176 1		80

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208								
PARKER UNIT #2			WELL #:		3	RRCID ->	073084	COMPL. DATE	10/30/2002	TOTAL DEPTH	10017	PERF. 8598 - 8851	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		0	514	-0-	514	1159	23 1	491 2	Y	-0-			-0-
12		0	397	-0-	397	1556	18 1	379 2	Y	-0-			-0-
01		0	612	-0-	612	2168	29 1	583 2	Y	-0-			-0-
02		2647 N	479	-0-	-2168	-0-	23 1	456 2	Y	-0-			-0-
03		624 N	624	-0-	-0-	-0-	30 1	594 2	Y	-0-			-0-
04		601 N	601	-0-	-0-	-0-	30 1	571 2	Y	-0-			-0-

ROQUEMORE			WELL #:		2	RRCID ->	073085	COMPL. DATE	02/03/1977	TOTAL DEPTH	9855	PERF. 8942 - 9785	
11		0	2981	-0-	2981	5387	160 1	2821 2	Y	-0-			-0-
12		0	2455	-0-	2455	7842	155 1	2300 2	Y	-0-			-0-
01		0	3378	-0-	3378	11220	210 1	3168 2	Y	-0-			-0-
02		13909 X	2689	-0-	-11220	-0-	168 1	2521 2	Y	-0-			-0-
03		3069 X	3011	-0-	-58	-0-	193 1	2818 2	Y	-0-			-0-
04		3270 X	2847	-0-	-423	-0-	178 1	2669 2	Y	-0-			-0-

CAMERON UNIT #1			WELL #:		3	RRCID ->	073439	COMPL. DATE	11/24/2000	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8353 - 9507	
11		0	1237	-0-	1237	2384	52 1	1110 2	Y	68	63 1		6
							75 9						
12		0	1222	-0-	1222	3606	52 1	1097 2	Y	66	61 1		11
							73 9						
01		0	1122	-0-	1122	4728	50 1	1006 2	Y	60	61 1		10
							66 9						
02		2800 N	1115	-0-	-1685	3043	51 1	996 2	Y	62	64 1		8
							68 9						
03		3100 N	892	-0-	-2208	835	40 1	798 2	Y	49	52 1		5
							54 9						
04		2138 N	1303	-0-	-835	-0-	60 1	1164 2	Y	72	70 1		7
							79 9						

BURNETT UNIT 7			WELL #:		15	RRCID ->	074298	COMPL. DATE	05/28/1977	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8340 - 9494	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	183	-0-	183	183	8 1	165 2	Y	9	8 1		1
							10 9						
04		14B2 EXT	156	-0-	156	339	7 1	140 2	Y	8	8 1		1
							9 9						

CAMERON UNIT #3			WELL #:		4	RRCID ->	074299	COMPL. DATE	06/21/1977	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8670 - 9586	
11		0	1017	-0-	1017	2058	46 1	971 2	Y	-0-			-0-
12		0	1112	-0-	1112	3170	50 1	1062 2	Y	-0-			-0-
01		0	1053	-0-	1053	4223	50 1	1003 2	Y	-0-			-0-
02		2800 N	942	-0-	-1858	2365	45 1	897 2	Y	-0-			-0-
03		3100 N	1029	-0-	-2071	294	49 1	980 2	Y	-0-			-0-
04		1274 N	980	-0-	-294	-0-	48 1	932 2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.				//CONT.//	687208								
METCALF UNIT 1				WELL #:	2	RRCID ->	074300	COMPL. DATE	02/04/1977	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	9588 - 9657
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
11	0	-0-	-0-	-0-	46		Y	-0-			-0-		
12	0	83	-0-	83	129	4 1	Y	8	7 1		1		
01	0	46	-0-	46	175	9 9							
02	223 N	48	-0-	-175	-0-	2 1	Y	5	5 1		1		
03	93 N	47	-0-	-46	-0-	6 9							
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	Y	3	4 1		-0-		
						3 9							
TURNER UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	076945	COMPL. DATE	01/09/1978	TOTAL DEPTH	9676	PERF.	8490 - 9578
11	0	1200	-0-	1200	2460	51 1	Y	53	55 1		5		
12	0	1149	-0-	1149	3609	58 9	Y	49	46 1		8		
01	0	1203	-0-	1203	4812	54 9	Y	52	52 1		8		
02	2800 N	981	-0-	-1819	2993	54 1	Y	45	47 1		6		
03	3100 N	572	-0-	-2528	465	57 9							
04	1417 N	952	-0-	-465	-0-	45 1	Y	42	41 1		4		
						46 9							
RICHARDSON UNIT 1				WELL #:	3	RRCID ->	076946	COMPL. DATE	02/09/1978	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8314 - 9542
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
BURNETT UNIT 10				WELL #:	4	RRCID ->	077543	COMPL. DATE	11/08/2013	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	8351 - 8566
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
BURNETT UNIT 9				WELL #:	3	RRCID ->	077600	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	8318 - 8756
11	0	235	-0-	235	508	10 1	Y	-0-			-0-		
12	0	275	-0-	275	783	13 1	Y	-0-			-0-		
01	0	331	-0-	331	1114	15 1	Y	-0-			-0-		
02	1267 N	153	-0-	-1114	-0-	7 1	Y	-0-			-0-		
03	279 N	227	-0-	-52	-0-	11 1	Y	-0-			-0-		
04	330 N	219	-0-	-111	-0-	11 1	Y	-0-			-0-		

CARTHAGE (COTTON VALLEY) R. LACY SERVICES, LTD. BURNETT UNIT 1		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 687208		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2 RRCID -> 077858 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8434 - 9546													
11	0	876	-0-	876	2048	39	1	837	2	Y	-0-		-0-
12	0	883	-0-	883	2931	39	1	844	2	Y	-0-		-0-
01	0	940	-0-	940	3871	44	1	896	2	Y	-0-		-0-
02	2800 N	817	-0-	-1983	1888	39	1	778	2	Y	-0-		-0-
03	2882 N	994	-0-	-1888	-0-	48	1	946	2	Y	-0-		-0-
04	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	56	1	1104	2	Y	-0-		-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 077859 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8494 - 9525													
11	0	699	-0-	699	1744	31	1	668	2	Y	-0-		-0-
12	0	1114	-0-	1114	2858	50	1	1064	2	Y	-0-		-0-
01	0	911	-0-	911	3769	43	1	868	2	Y	-0-		-0-
02	2800 N	907	-0-	-1893	1876	43	1	864	2	Y	-0-		-0-
03	2595 N	719	-0-	-1876	-0-	34	1	685	2	Y	-0-		-0-
04	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	54	1	1046	2	Y	-0-		-0-

BURNETT UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 077985 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8605 - 9648													
11	0	-0-	-0-	-0-	574					Y	-0-		-0-
12	0	1215	-0-	1215	1789	54	1	1128	2	Y	30	25 1	5
01	0	1207	-0-	1207	2996	33 9	55 1	1120	2	Y	29	29 1	5
02	2800 N	1115	-0-	-1685	1311	32 9	52 1	1032	2	Y	28	29 1	4
03	2535 N	1224	-0-	-1311	-0-	31 9	57 1	1134	2	Y	30	31 1	3
04	1170 N	1151	-0-	-19	-0-	33 9	54 1	1065	2	Y	29	29 1	3

BURNETT UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 078500 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9647													
11	0	318	-0-	318	654	14	1	304	2	Y	-0-		-0-
12	0	360	-0-	360	1014	16	1	344	2	Y	-0-		-0-
01	0	323	-0-	323	1337	15	1	308	2	Y	-0-		-0-
02	1460 N	123	-0-	-1337	-0-	6	1	117	2	Y	-0-		-0-
03	217 N	131	-0-	-86	-0-	6	1	125	2	Y	-0-		-0-
04	210 N	72	-0-	-138	-0-	4	1	68	2	Y	-0-		-0-

NEAL, SALLIE J. -A- WELL #: 5 RRCID -> 114692 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9494 - 9513													
11	0	615	-0-	615	1498	28	1	587	2	Y	-0-	1 1	-0-
12	0	610	-0-	610	2108	28	1	582	2	Y	-0-		-0-
01	0	598	-0-	598	2706	28	1	570	2	Y	-0-		-0-
02	2800 N	558	-0-	-2242	464	27	1	531	2	Y	-0-		-0-
03	1053 N	589	-0-	-464	-0-	28	1	561	2	Y	-0-		-0-
04	570 N	555	-0-	-15	-0-	27	1	528	2	Y	-0-		-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 132434 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8534 - 9795													
11	0	425	-0-	425	891	19	1	406	2	Y	-0-		-0-
12	0	445	-0-	445	1336	20	1	425	2	Y	-0-		-0-
01	0	448	-0-	448	1784	21	1	427	2	Y	-0-		-0-
02	2186 N	402	-0-	-1784	-0-	19	1	383	2	Y	-0-		-0-
03	434 N	407	-0-	-27	-0-	19	1	388	2	Y	-0-		-0-
04	420 N	403	-0-	-17	-0-	20	1	383	2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA									
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208																
ROQUEMORE UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 132435		COMPL. DATE 10/09/1989			TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8715 - 9963									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0	160	-0-	160	269	9	1	151	2	Y		-0-						-0-
12	0	165	-0-	165	434	10	1	155	2	Y		-0-						-0-
01	0	182	-0-	182	616	11	1	171	2	Y		-0-						-0-
02	737 N	121	-0-	-616	-0-	8	1	113	2	Y		-0-						-0-
03	155 N	126	-0-	-29	-0-	8	1	118	2	Y		-0-						-0-
04	180 N	174	-0-	-6	-0-	10	1	164	2	Y		-0-						-0-

METCALF UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 133066		COMPL. DATE 03/20/1994			TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8437 - 9621									
11	0	1369	-0-	1369	3096	61	1	1289	2	Y		17	18	1				2
12	0	1558	-0-	1558	4654	69	1	1468	2	Y		19	18	1				3
01	0	1397	-0-	1397	6051	21	9	1312	2	Y		18	18	1				3
02	2800 N	1478	-0-	-1322	4729	65	1	1387	2	Y		19	19	1				3
03	3100 N	1404	-0-	-1696	3033	20	9	1317	2	Y		18	19	1				2
04	3000 N	1404	-0-	-1596	1437	67	1	1317	2	Y		18	18	1				2
						20	9											

BURNETT UNIT 7		WELL #: 17		RRCID -> 133474		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8253 - 9590									
11	0	1381	-0-	1381	2805	62	1	1319	2	Y		-0-						-0-
12	0	1020	-0-	1020	3825	46	1	974	2	Y		-0-						-0-
01	0	1530	-0-	1530	5355	72	1	1458	2	Y		-0-						-0-
02	2800 N	1070	-0-	-1730	3625	51	1	1019	2	Y		-0-						-0-
03	3100 N	1349	-0-	-1751	1874	65	1	1284	2	Y		-0-						-0-
04	3000 N	1265	-0-	-1735	139	62	1	1203	2	Y		-0-						-0-

CAMERON UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 133475		COMPL. DATE 06/18/1993			TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8256 - 8882									
11	0	641	-0-	641	1255	26	1	551	2	Y		58	53	1				5
12	0	681	-0-	681	1936	64	9	586	2	Y		61	56	1				10
01	0	687	-0-	687	2623	28	1	590	2	Y		62	62	1				10
02	2800 N	575	-0-	-2225	398	29	1	492	2	Y		53	56	1				7
03	1010 N	612	-0-	-398	-0-	68	9	522	2	Y		57	58	1				6
04	660 N	573	-0-	-87	-0-	25	1	490	2	Y		53	54	1				5
						58	9											

NEAL, SALLIE J. -A- GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 133854		COMPL. DATE 02/23/1990			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8343 - 9497									
11	0	1857	-0-	1857	3859	83	1	1774	2	Y		-0-						-0-
12	0	1746	-0-	1746	5605	78	1	1668	2	Y		-0-						-0-
01	0	1749	-0-	1749	7354	82	1	1667	2	Y		-0-						-0-
02	2800 N	1320	-0-	-1480	5874	64	1	1256	2	Y		-0-						-0-
03	3100 N	1929	-0-	-1171	4703	92	1	1837	2	Y		-0-						-0-
04	3000 N	1875	-0-	-1125	3578	92	1	1783	2	Y		-0-						-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 7 RRCID -> 135115 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8408 - 9659

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0	1405	-0-	1405	3137	63	1	1342	2	Y	-0-					-0-
12		0	1749	-0-	1749	4886	79	1	1670	2	Y	-0-					-0-
01		0	1690	-0-	1690	6576	80	1	1610	2	Y	-0-					-0-
02		2800 N	714	-0-	-2086	4490	34	1	680	2	Y	-0-					-0-
03		3100 N	1301	-0-	-1799	2691	63	1	1238	2	Y	-0-					-0-
04		3000 N	1475	-0-	-1525	1166	71	1	1404	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 135835 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8401 - 9009

11		0	1279	-0-	1279	2753	57	1	1208	2	Y	13	14	1			1
12		0	1194	-0-	1194	3947	53	1	1127	2	Y	13	12	1			2
01		0	1295	-0-	1295	5242	61	1	1220	2	Y	13	13	1			2
02		2800 N	1053	-0-	-1747	3495	50	1	990	2	Y	12	12	1			2
03		3100 N	1269	-0-	-1831	1664	60	1	1194	2	Y	14	14	1			2
04		3000 N	1339	-0-	-1661	3	64	1	1260	2	Y	14	14	1			2

BURNETT UNIT 9 WELL #: 8 RRCID -> 136140 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8541 - 9530

11		0	1035	-0-	1035	2544	47	1	988	2	Y	-0-					-0-
12		0	1432	-0-	1432	3976	63	1	1333	2	Y	33	28	1			5
01		0	1240	-0-	1240	5216	57	1	1150	2	Y	30	30	1			5
02		2800 N	843	-0-	-1957	3259	39	1	782	2	Y	20	22	1			3
03		3100 N	1167	-0-	-1933	1326	54	1	1082	2	Y	28	28	1			3
04		2294 N	968	-0-	-1326	-0-	46	1	897	2	Y	23	24	1			2

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 136291 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8528 - 9342

11		0	1368	-0-	1368	1368	70	1	1237	2	Y	55					73
12		0	1399	-0-	1399	2767	83	1	1236	2	Y	73	129	1			17
01		0	1313	-0-	1313	4080	80	1	1205	2	Y	25					42
02		2800 N	1131	-0-	-1669	2411	67	1	1016	2	Y	44	57	1			29
03		3100 N	1038	-0-	-2062	349	64	1	931	2	Y	39	48	1			20
04		1567 N	1218	-0-	-349	-0-	72	1	1078	2	Y	62	59	1			23

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208									
RICHARDSON UNIT 1			WELL #: 5		RRCID -> 138002			COMPL. DATE 01/29/1991			TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8514 - 9581	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	55 1	1183 2	Y	31	33 1	3
							34 9					
12		0	1269	-0-	1269	1269	56 1	1180 2	Y	30	28 1	5
							33 9					
01		0	1586	-0-	1586	2855	73 1	1471 2	Y	38	37 1	6
							42 9					
02		2800 N	983	-0-	-1817	1038	47 1	910 2	Y	24	27 1	3
							26 9					
03		2162 N	1124	-0-	-1038	-0-	52 1	1041 2	Y	28	28 1	3
							31 9					
04		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	50 1	969 2	Y	26	26 1	3
							29 9					

DODD, RUBY UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 139603			COMPL. DATE 09/23/1991			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8555 - 9772	
11		0	244	-0-	244	423	11 1	233 2	Y	-0-		-0-
							5 1	108 2	Y	-0-		-0-
12		0	113	-0-	113	536	11 1	230 2	Y	-0-		-0-
							11 1	230 2	Y	-0-		-0-
01		0	241	-0-	241	777	10 1	192 2	Y	-0-		-0-
							13 1	247 2	Y	-0-		-0-
02		979 N	202	-0-	-777	-0-	10 1	192 2	Y	-0-		-0-
							13 1	247 2	Y	-0-		-0-
03		260 N	260	-0-	-0-	-0-	13 1	247 2	Y	-0-		-0-
							12 1	232 2	Y	-0-		-0-
04		244 N	244	-0-	-0-	-0-	12 1	232 2	Y	-0-		-0-

LONGINO, ET AL UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 139887			COMPL. DATE 10/22/2015			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8496 - 9779	
11		0	1015	-0-	1015	1638	44 1	942 2	Y	26	24 1	2
							29 9					
12		0	1049	-0-	1049	2687	46 1	973 2	Y	27	25 1	4
							30 9					
01		0	953	-0-	953	3640	44 1	881 2	Y	25	25 1	4
							28 9					
02		2800 N	1058	-0-	-1742	1898	49 1	977 2	Y	29	29 1	4
							32 9					
03		2794 N	896	-0-	-1898	-0-	42 1	828 2	Y	24	25 1	3
							26 9					
04		930 N	784	-0-	-146	-0-	37 1	725 2	Y	20	21 1	2
							22 9					

RICHARDSON UNIT 1			WELL #: 6		RRCID -> 140720			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8544 - 9199	
11		810 N	740	-0-	-70	-0-	33 1	707 2	Y	-0-		-0-
							35 1	752 2	Y	-0-		-0-
12		0	787	-0-	787	787	36 1	714 2	Y	-0-		-0-
							36 1	714 2	Y	-0-		-0-
01		0	750	-0-	750	1537	33 1	653 2	Y	-0-		-0-
							35 1	693 2	Y	-0-		-0-
02		2223 N	686	-0-	-1537	-0-	35 1	693 2	Y	-0-		-0-
							35 1	680 2	Y	-0-		-0-
03		728 N	728	-0-	-0-	-0-	35 1	680 2	Y	-0-		-0-
04		715 N	715	-0-	-0-	-0-	35 1	680 2	Y	-0-		-0-

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT			WELL #: 7 T		RRCID -> 141445			COMPL. DATE 04/10/1992			TOTAL DEPTH 9784 PERF. 9170 - 9514	
11		0	967	-0-	967	2129	42 1	904 2	Y	19	19 1	2
							21 9					
12		0	957	-0-	957	3086	42 1	895 2	Y	18	17 1	3
							20 9					
01		0	1018	-0-	1018	4104	47 1	949 2	Y	20	20 1	3
							22 9					
02		2800 N	1201	-0-	-1599	2505	56 1	1119 2	Y	24	24 1	3
							26 9					
03		3100 N	1213	-0-	-1887	618	57 1	1128 2	Y	25	25 1	3
							28 9					
04		1741 N	1123	-0-	-618	-0-	54 1	1045 2	Y	22	23 1	2
							24 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208									
PARKER UNIT #1			WELL #: 9		RRCID -> 145975			COMPL. DATE 06/07/1993			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8465 - 9785	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

11	0	1415	-0-	1415	2823	78 1 4 9	1333 2	Y	4	5 1	2	
12	0	1556	-0-	1556	4379	86 1 4 9	1466 2	Y	4	3 1	3	
01	0	1563	-0-	1563	5942	90 1 4 9	1469 2	Y	4	5 1	2	
02	2800 N	1261	-0-	-1539	4403	76 1 3 9	1182 2	Y	3	2 1	3	
03	3100 N	1498	-0-	-1602	2801	87 1 3 9	1408 2	Y	3	4 1	2	
04	3000 N	1434	-0-	-1566	1235	84 1 4 9	1346 2	Y	4	5 1	1	

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT			WELL #: 8-T		RRCID -> 147068			COMPL. DATE 09/28/1993			TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8814 - 9567	

11	0	1966	-0-	1966	4028	87 1 21 9	1858 2	Y	19	20 1	2	
12	0	2037	-0-	2037	6065	91 1 20 9	1926 2	Y	18	17 1	3	
01	0	1931	-0-	1931	7996	90 1 20 9	1821 2	Y	18	18 1	3	
02	2800 N	1870	-0-	-930	7066	89 1 19 9	1762 2	Y	17	18 1	2	
03	3100 N	2275	-0-	-825	6241	107 1 23 9	2145 2	Y	21	21 1	2	
04	3000 N	2322	-0-	-678	5563	112 1 23 9	2187 2	Y	21	21 1	2	

BURNETT UNIT 2			WELL #: 5-T		RRCID -> 149075			COMPL. DATE 02/21/1994			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8557 - 9568	

11	0	302	-0-	302	780	14 1	288 2	Y	-0-		-0-	
12	0	378	-0-	378	1158	17 1	361 2	Y	-0-		-0-	
01	0	853	-0-	853	2011	40 1	813 2	Y	-0-		-0-	
02	2731 N	720	-0-	-2011	-0-	34 1	686 2	Y	-0-		-0-	
03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	42 1	827 2	Y	-0-		-0-	
04	840 N	766	-0-	-74	-0-	37 1	729 2	Y	-0-		-0-	

CAMERON UNIT 1			WELL #: 5-T		RRCID -> 149433			COMPL. DATE 03/14/1994			TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8387 - 9558	

11	0	2063	-0-	2063	3990	111 1 36 9	1916 2	Y	33	18 1	15	
12	0	1757	-0-	1757	5747	97 1 35 9	1625 2	Y	32	36 1	11	
01	0	1711	-0-	1711	7458	99 1 36 9	1576 2	Y	33	29 1	15	
02	9092 X	1634	-0-	-7458	-0-	95 1 36 9	1503 2	Y	33	38 1	10	
03	2139 X	1896	-0-	-243	-0-	105 1 40 9	1751 2	Y	36	39 1	7	
04	2070 X	1923	-0-	-147	-0-	109 1 40 9	1774 2	Y	36	32 1	11	

PARKER UNIT #1			WELL #: 10		RRCID -> 151169			COMPL. DATE 08/25/1994			TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8523 - 9909	

11	0	1224	-0-	1224	2624	67 1	1157 2	Y	-0-		-0-	
12	0	1287	-0-	1287	3911	72 1	1215 2	Y	-0-		-0-	
01	0	1107	-0-	1107	5018	64 1	1043 2	Y	-0-		-0-	
02	2800 N	849	-0-	-1951	3067	51 1	798 2	Y	-0-		-0-	
03	3100 N	713	-0-	-2387	680	42 1	671 2	Y	-0-		-0-	
04	1604 N	924	-0-	-680	-0-	55 1	869 2	Y	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208												
TURNER UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 152356 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8508 - 9802												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		0	1828	-0-	1828	3779	42 1	1786 2	N	-0-		202
12		0	1818	-0-	1818	5597	43 1	1705 2	N	64	177 1	89
							70 9					
01		0	1880	-0-	1880	7477	47 1	1833 2	N	-0-		89
02		2800 N	1629	-0-	-1171	6306	43 1	1586 2	N	-0-		89
03		3100 N	1819	-0-	-1281	5025	44 1	1687 2	N	80		169
							88 9					
04		3000 N	1813	-0-	-1187	3838	48 1	1765 2	N	-0-		169

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152473 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8360 - 9548												
11		0	2571	-0-	2571	4886	115 1	2456 2	Y	-0-		-0-
12		0	1686	-0-	1686	6572	76 1	1610 2	Y	-0-		-0-
01		0	3542	-0-	3542	10114	166 1	3376 2	Y	-0-		-0-
02		13233 X	3119	-0-	-10114	-0-	150 1	2969 2	Y	-0-		-0-
03		2666 X	2140	-0-	-526	-0-	103 1	2037 2	Y	-0-		-0-
04		3210 X	3134	-0-	-76	-0-	153 1	2981 2	Y	-0-		-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 152692 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8634 - 9791												
11		0	3690	-0-	3690	7324	198 1	3492 2	Y	-0-		-0-
12		0	3097	-0-	3097	10421	195 1	2902 2	Y	-0-		-0-
01		0	3810	-0-	3810	14231	237 1	3573 2	Y	-0-		-0-
02		17226 X	2995	-0-	-14231	-0-	188 1	2807 2	Y	-0-		-0-
03		3813 X	2971	-0-	-842	-0-	190 1	2781 2	Y	-0-		-0-
04		3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	246 1	3697 2	Y	-0-		-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 153483 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8716 - 9869												
11		0	2045	-0-	2045	2045	109 1	1923 2	Y	12		17
							13 9					
12		0	2070	-0-	2070	4115	129 1	1922 2	Y	17	30 1	4
							19 9					
01		0	2280	-0-	2280	6395	141 1	2132 2	Y	6		10
							7 9					
02		2800 N	1785	-0-	-1015	5380	111 1	1662 2	Y	11	14 1	7
							12 9					
03		3100 N	1711	-0-	-1389	3991	109 1	1591 2	Y	10	12 1	5
							11 9					
04		3000 N	1526	-0-	-1474	2517	95 1	1417 2	Y	13	13 1	5
							14 9					

METCALF UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 156091 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8545 - 9725												
11		0	226	-0-	226	465	10 1	216 2	Y	-0-		-0-
12		0	475	-0-	475	940	22 1	453 2	Y	-0-		-0-
01		0	452	-0-	452	1392	21 1	431 2	Y	-0-		-0-
02		1743 N	351	-0-	-1392	-0-	17 1	334 2	Y	-0-		-0-
03		371 N	371	-0-	-0-	-0-	17 1	354 2	Y	-0-		-0-
04		372 N	372	-0-	-0-	-0-	18 1	354 2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208								
PARKER UNIT #1		WELL #: 11		RRCID -> 156237		COMPL. DATE 12/12/1995		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0	752	-0-	752	1556	32 1	Y	30	31 1	3
12	0	860	-0-	860	2416	33 9	Y	34	31 1	6
01	0	888	-0-	888	3304	37 9	Y	35	35 1	6
02	2800 N	813	-0-	-1987	1317	40 1	Y	33	35 1	4
03	2430 N	1113	-0-	-1317	-0-	39 9	Y	46	45 1	5
04	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	37 1	Y	43	44 1	4
						36 9				
						51 1	Y			
						51 9				
						49 1	Y			
						47 9				

ROQUEMORE UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 159265		COMPL. DATE 06/22/1996		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8657 -		9815
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

NORTHCUTT		WELL #: 1		RRCID -> 160357		COMPL. DATE 09/24/1996		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8596 -		9855
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		12/22/2022						

TURNER UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 160802		COMPL. DATE 10/30/1996		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 -		9780
11	0	98	-0-	98	226	4 1	Y	-0-		-0-
12	0	125	-0-	125	351	6 1	Y	-0-		-0-
01	0	136	-0-	136	487	6 1	Y	-0-		-0-
02	586 N	99	-0-	-487	-0-	5 1	Y	-0-		-0-
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	6 1	Y	-0-		-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	7 1	Y	-0-		-0-

BELL, MATTIE		WELL #: 2		RRCID -> 164193		COMPL. DATE 06/20/1997		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9420 -		9998
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

DODD, RUBY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 164455		COMPL. DATE 07/23/1997		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8600 -		9836
11	0	1077	-0-	1077	2119	48 1	Y	-0-		-0-
12	0	1081	-0-	1081	3200	48 1	Y	-0-		-0-
01	0	869	-0-	869	4069	41 1	Y	-0-		-0-
02	2800 N	863	-0-	-1937	2132	41 1	Y	-0-		-0-
03	3006 N	874	-0-	-2132	-0-	42 1	Y	-0-		-0-
04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	43 1	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.				//CONT.//	687208								
CAMERON UNIT 2				WELL #:	5	RRCID ->	165131	COMPL. DATE	12/17/2013	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8385 - 9585	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

11		0	1284	-0-	1284	1505	57 1	1227 2	Y	-0-			-0-
12		0	881	-0-	881	2386	39 1	842 2	Y	-0-			-0-
01		0	928	-0-	928	3314	44 1	884 2	Y	-0-			-0-
02		2800 N	1062	-0-	-1738	1576	51 1	1011 2	Y	-0-			-0-
03		2774 N	1198	-0-	-1576	-0-	57 1	1141 2	Y	-0-			-0-
04		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	60 1	1163 2	Y	-0-			-0-

COOKE, J. W. UNIT 2				WELL #:	6	RRCID ->	165509	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	9690	PERF. 8344 - 9526	

11		0	390	-0-	390	801	18 1	372 2	Y	-0-			-0-
12		0	431	-0-	431	1232	19 1	412 2	Y	-0-			-0-
01		0	423	-0-	423	1655	19 1	404 2	Y	-0-			-0-
02		1997 N	342	-0-	-1655	-0-	17 1	325 2	Y	-0-			-0-
03		434 N	380	-0-	-54	-0-	19 1	361 2	Y	-0-			-0-
04		420 N	364	-0-	-56	-0-	17 1	347 2	Y	-0-			-0-

BURNETT UNIT 4				WELL #:	6	RRCID ->	166030	COMPL. DATE	11/07/1997	TOTAL DEPTH	9785	PERF. 8381 - 9680	

11		0	2091	-0-	2091	4529	91 1	1950 2	Y	45	47 1		4
							50 9						
12		0	2266	-0-	2266	6795	100 1	2124 2	Y	38	36 1		6
							42 9						
01		0	2202	-0-	2202	8997	101 1	2060 2	Y	37	37 1		6
							41 9						
02		2800 N	1962	-0-	-838	8159	92 1	1833 2	Y	34	35 1		5
							37 9						
03		3100 N	2085	-0-	-1015	7144	98 1	1947 2	Y	36	37 1		4
							40 9						
04		3000 N	2014	-0-	-986	6158	96 1	1879 2	Y	35	35 1		4
							39 9						

BURNETT UNIT 7				WELL #:	19	RRCID ->	166467	COMPL. DATE	12/26/1997	TOTAL DEPTH	9634	PERF. 8356 - 9540	

11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	166634	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	9667	PERF. 8344 - 9482	

11		0	987	-0-	987	2034	44 1	943 2	Y	-0-			-0-
12		0	1049	-0-	1049	3083	48 1	1001 2	Y	-0-			-0-
01		0	1099	-0-	1099	4182	52 1	1047 2	Y	-0-			-0-
02		2800 N	1119	-0-	-1681	2501	54 1	1065 2	Y	-0-			-0-
03		3100 N	1347	-0-	-1753	748	65 1	1282 2	Y	-0-			-0-
04		1838 N	1090	-0-	-748	-0-	53 1	1037 2	Y	-0-			-0-

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 CAMERON UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 167533 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8515 - 9774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	1781	-0-	1781	3770	79	1	1688	2	Y	13	14	1
12	0	1884	-0-	1884	5654	14	9	1785	2	Y	14	13	1
01	0	1989	-0-	1989	7643	15	9	1881	2	Y	14	14	1
02	2800 N	1786	-0-	-1014	6629	85	1	1686	2	Y	14	14	1
03	3100 N	1961	-0-	-1139	5490	93	1	1851	2	Y	15	15	1
04	3000 N	1685	-0-	-1315	4175	17	9	1590	2	Y	12	13	1

 COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 168256 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8545 - 9728

11	0	3093	-0-	3093	5819	194	1	2858	2	Y	37		111
12	0	2899	-0-	2899	8718	41	9	2713	2	Y	-0-	111	1
01	0	3216	-0-	3216	11934	207	1	3009	2	Y	-0-		-0-
02	14616 X	2682	-0-	-11934	-0-	207	1	2475	2	Y	-0-		-0-
03	3193 X	3182	-0-	-11	-0-	193	1	2989	2	Y	-0-		-0-
04	3120 X	2938	-0-	-182	-0-	194	1	2744	2	Y	-0-		-0-

 PARKER UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 168815 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8619 - 9907

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2023

 LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169140 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9948 PERF. 8537 - 9821

11	0	4299	-0-	4299	9169	190	1	4053	2	Y	51	54	1
12	0	3889	-0-	3889	13058	56	9	3704	2	Y	10	12	1
01	0	4106	-0-	4106	17164	174	1	3902	2	Y	10	10	1
02	20198 X	3034	-0-	-17164	-0-	11	9	2880	2	Y	7	8	1
03	4836 X	3907	-0-	-929	-0-	146	1	3709	2	Y	10	10	1
04	4290 X	3759	-0-	-531	-0-	8	9	3565	2	Y	10	10	1

 CAMERON UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 169382 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 8501 - 9750

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

 CAMERON UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 169712 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9622

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208														
PARKER UNIT 2		WELL #: 6		RRCID -> 170160		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8596 - 9796								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PARKER UNIT 2		WELL #: 7		RRCID -> 170518		COMPL. DATE 09/13/1998		TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8548 - 9839								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PARKER UNIT #1		WELL #: 12		RRCID -> 171116		COMPL. DATE 04/24/2018		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8586 - 9790								
11	0	273	-0-	273	466	15	1	258	2	Y	-0-					-0-
12	0	229	-0-	229	695	13	1	216	2	Y	-0-					-0-
01	0	209	-0-	209	904	12	1	197	2	Y	-0-					-0-
02	1085 N	181	-0-	-904	-0-	11	1	170	2	Y	-0-					-0-
03	217 N	185	-0-	-32	-0-	11	1	174	2	Y	-0-					-0-
04	210 N	138	-0-	-72	-0-	9	1	129	2	Y	-0-					-0-
ROQUEMORE UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 171341		COMPL. DATE 10/14/1998		TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8832 - 10098								
11	0	255	-0-	255	255	14	1	233	2	Y	7					9
12	0	260	-0-	260	515	16	1	234	2	Y	9	16	1			2
01	0	276	-0-	276	791	17	1	255	2	Y	4					6
02	1044 N	253	-0-	-791	-0-	15	1	231	2	Y	6	8	1			4
03	248 N	242	-0-	-6	-0-	15	1	220	2	Y	6	7	1			3
04	270 N	251	-0-	-19	-0-	15	1	227	2	Y	8	8	1			3
BURNETT UNIT 4		WELL #: 7		RRCID -> 171387		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8364 - 9281								
11	0	1593	-0-	1593	3591	70	1	1489	2	Y	31	33	1			3
12	0	1449	-0-	1449	5040	59	1	1265	2	Y	114	98	1			19
01	0	1631	-0-	1631	6671	125	9	1420	2	Y	128	126	1			21
02	2800 N	1644	-0-	-1156	5515	72	1	1426	2	Y	133	136	1			18
03	3100 N	1588	-0-	-1512	4003	69	1	1378	2	Y	128	132	1			14
04	3000 N	1266	-0-	-1734	2269	141	9	1099	2	Y	101	105	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 METCALF UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 171440 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8498 - 9697

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0	126	-0-	126	256	6	1	120	2	Y	-0-		-0-
12	0	131	-0-	131	387	6	1	125	2	Y	-0-		-0-
01	0	123	-0-	123	510	6	1	117	2	Y	-0-		-0-
02	629 N	119	-0-	-510	-0-	6	1	113	2	Y	-0-		-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	Y	-0-		-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-		-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171634 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8485 - 9748

11	0	2564	-0-	2564	5132	112	1	2382	2	Y	64	65	1	5
12	0	1962	-0-	1962	7094	86	1	1822	2	Y	49	46	1	8
01	0	2583	-0-	2583	9677	118	1	2395	2	Y	64	62	1	10
02	2800 N	2177	-0-	-623	9054	70	9	2013	2	Y	56	59	1	7
03	3100 N	2421	-0-	-679	8375	102	1	2239	2	Y	63	63	1	7
04	3000 N	2433	-0-	-567	7808	62	9	2250	2	Y	61	62	1	6
						113	1							
						69	9							
						116	1							
						67	9							

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171809 COMPL. DATE 12/26/1998 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8550 - 9844

11	0	1762	-0-	1762	3266	77	1	1649	2	Y	33	33	1	3
12	0	1783	-0-	1783	5049	36	9	1669	2	Y	32	30	1	5
01	0	1916	-0-	1916	6965	79	1	1802	2	Y	23	24	1	4
02	2800 N	1757	-0-	-1043	5922	35	9	1652	2	Y	20	21	1	3
03	3100 N	1958	-0-	-1142	4780	89	1	1842	2	Y	22	23	1	2
04	3000 N	1917	-0-	-1083	3697	25	9	1801	2	Y	22	22	1	2
						83	1							
						22	9							
						92	1							
						24	9							
						92	1							
						24	9							

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 173704 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8598 - 9906

11	0	1369	-0-	1369	2618	60	1	1280	2	Y	26	27	1	2
12	0	1313	-0-	1313	3931	29	9	1203	2	Y	48	42	1	8
01	0	1369	-0-	1369	5300	57	1	1253	2	Y	50	50	1	8
02	2800 N	891	-0-	-1909	3391	53	9	814	2	Y	33	37	1	4
03	3100 N	1400	-0-	-1700	1691	61	1	1277	2	Y	53	51	1	6
04	3000 N	1404	-0-	-1596	95	55	9	1281	2	Y	52	53	1	5
						41	1							
						36	9							
						65	1							
						58	9							
						66	1							
						57	9							

BURNETT UNIT 9 WELL #: 9 RRCID -> 174408 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8336 - 9585

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208											
PARKER UNIT #1		WELL #: 13		RRCID -> 174652		COMPL. DATE 09/28/1999			TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8592 - 9905				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	1587	-0-	1587	3382	86	18 9	1483 2	Y	16	23 1		7
12	0	1207	-0-	1207	4589	67	11 9	1129 2	Y	10	9 1		8
01	0	1586	-0-	1586	6175	90	15 9	1481 2	Y	14	15 1		7
02	2800 N	1099	-0-	-1701	4474	66	11 9	1022 2	Y	10	8 1		9
03	3100 N	1768	-0-	-1332	3142	101	17 9	1650 2	Y	15	15 1		9
04	3000 N	1503	-0-	-1497	1645	87	13 9	1403 2	Y	12	18 1		3

CAMERON UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 175339		COMPL. DATE 11/15/1999			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8332 - 9522				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

METCALF UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 175768		COMPL. DATE 06/13/2013			TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8466 - 9646				
11	0	1111	-0-	1111	2018	47	52 9	1012 2	Y	47	48 1		4
12	0	1546	-0-	1546	3564	67	73 9	1406 2	Y	66	59 1		11
01	0	1381	-0-	1381	4945	62	64 9	1255 2	Y	58	60 1		9
02	2800 N	1036	-0-	-1764	3181	47	51 9	938 2	Y	46	49 1		6
03	3100 N	1495	-0-	-1605	1576	68	72 9	1355 2	Y	65	64 1		7
04	2961 N	1385	-0-	-1576	-0-	64	66 9	1255 2	Y	60	61 1		6

RICHARDSON UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 176177		COMPL. DATE 05/10/2013			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8441 - 9635				
11	2790 X	2411	-0-	-379	-0-	107	35 9	2269 2	Y	32	34 1		3
12	0	1552	-0-	1552	1552	69	21 9	1462 2	Y	19	19 1		3
01	0	1524	-0-	1524	3076	71	22 9	1431 2	Y	20	20 1		3
02	2800 N	1377	-0-	-1423	1653	66	20 9	1291 2	Y	18	19 1		2
03	3100 N	1506	-0-	-1594	59	71	22 9	1413 2	Y	20	20 1		2
04	2687 N	2628	-0-	-59	-0-	126	39 9	2463 2	Y	35	33 1		4

DODD, RUBY UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 176624		COMPL. DATE 02/12/2000			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8565 - 9855				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208										
PARKER UNIT 2			WELL #: 8		RRCID -> 179710			COMPL. DATE 10/17/2000			TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8582 - 9802		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		0	2960	-0-	2960	5822	161 1	2777 2	Y	20	26 1		9
12		0	2725	-0-	2725	8547	151 1	2557 2	Y	15	12 1		12
01		0	2777	-0-	2777	11324	158 1	2601 2	Y	16	20 1		8
02	13572	X	2248	-0-	-11324	-0-	135 1	2098 2	Y	14	10 1		12
03	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	166 1	2697 2	Y	17	19 1		10
04	2700	N	2661	-0-	-39	-0-	155 1	2491 2	Y	14	20 1		4

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 180135			COMPL. DATE 11/16/2000			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8337 - 9532		
11		0	3225	-0-	3225	6810	144 1	3066 2	Y	14	14 1		1
12		0	3027	-0-	3027	9837	135 1	2878 2	Y	13	12 1		2
01		0	2839	-0-	2839	12676	133 1	2692 2	Y	13	13 1		2
02	15391	X	2715	-0-	-12676	-0-	130 1	2571 2	Y	13	13 1		2
03	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	172 1	3401 2	Y	16	16 1		2
04	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	159 1	3116 2	Y	15	15 1		2

COOKE, J. W. UNIT 2			WELL #: 7		RRCID -> 181890			COMPL. DATE 03/19/2001			TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8257 - 9539		
11		0	734	-0-	734	1180	33 1	701 2	Y	-0-			-0-
12		0	565	-0-	565	1745	26 1	539 2	Y	-0-			-0-
01		0	720	-0-	720	2465	34 1	686 2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	642	-0-	-2158	307	30 1	612 2	Y	-0-			-0-
03	808	N	501	-0-	-307	-0-	24 1	477 2	Y	-0-			-0-
04	570	N	386	-0-	-184	-0-	19 1	367 2	Y	-0-			-0-

METCALF UNIT 1			WELL #: 8		RRCID -> 182422			COMPL. DATE 04/16/2001			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8549 - 9804		
11		0	680	-0-	680	1319	30 1	650 2	Y	-0-			-0-
12		0	488	-0-	488	1807	22 1	466 2	Y	-0-			-0-
01		0	624	-0-	624	2431	29 1	595 2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	609	-0-	-2191	240	30 1	579 2	Y	-0-			-0-
03	910	N	670	-0-	-240	-0-	32 1	638 2	Y	-0-			-0-
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	35 1	684 2	Y	-0-			-0-

TURNER UNIT 1			WELL #: 7		RRCID -> 182784			COMPL. DATE 05/14/2001			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8523 - 9696		
11		0	181	-0-	181	370	8 1	173 2	Y	-0-			-0-
12		0	175	-0-	175	545	8 1	167 2	Y	-0-			-0-
01		0	180	-0-	180	725	8 1	172 2	Y	-0-			-0-
02	880	N	155	-0-	-725	-0-	7 1	148 2	Y	-0-			-0-
03	186	N	149	-0-	-37	-0-	7 1	142 2	Y	-0-			-0-
04	180	N	126	-0-	-54	-0-	6 1	120 2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 CAMERON UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 183173 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8520 - 9781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	1467	-0-	1467	3169	66	1	1401	2	Y	-0-		-0-
12	0	1935	-0-	1935	5104	83	1	1772	2	Y	73	61 1	12
01	0	1889	-0-	1889	6993	80	9						
01	0	1889	-0-	1889	6993	86	1	1726	2	Y	70	71 1	11
02	2800 N	1313	-0-	-1487	5506	77	9						
02	2800 N	1313	-0-	-1487	5506	60	1	1197	2	Y	51	55 1	7
03	3100 N	1968	-0-	-1132	4374	56	9						
03	3100 N	1968	-0-	-1132	4374	90	1	1795	2	Y	75	74 1	8
04	3000 N	1600	-0-	-1400	2974	83	9						
04	3000 N	1600	-0-	-1400	2974	75	1	1458	2	Y	61	63 1	6
						67	9						

CAMERON UNIT 3 WELL #: 10 RRCID -> 183774 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8414 - 9699

11	0	1356	-0-	1356	2832	59	1	1263	2	Y	31	37 1	3
12	0	1515	-0-	1515	4347	34	9						
12	0	1515	-0-	1515	4347	67	1	1411	2	Y	34	31 1	6
01	0	799	-0-	799	5146	37	9						
01	0	799	-0-	799	5146	37	1	743	2	Y	17	20 1	3
02	2800 N	607	-0-	-2193	2953	19	9						
02	2800 N	607	-0-	-2193	2953	28	1	564	2	Y	14	15 1	2
03	3100 N	713	-0-	-2387	566	15	9						
03	3100 N	713	-0-	-2387	566	33	1	662	2	Y	16	16 1	2
04	1114 N	548	-0-	-566	-0-	18	9						
04	1114 N	548	-0-	-566	-0-	26	1	509	2	Y	12	13 1	1
						13	9						

BURNETT UNIT 9 WELL #: 10 RRCID -> 184471 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8346 - 9517

11	0	225	-0-	225	426	12	1	213	2	Y	-0-		-0-
12	0	202	-0-	202	628	12	1	190	2	Y	-0-		-0-
01	0	193	-0-	193	821	12	1	181	2	Y	-0-		-0-
02	1005 N	184	-0-	-821	-0-	11	1	173	2	Y	-0-		-0-
03	217 N	170	-0-	-47	-0-	9	1	161	2	Y	-0-		-0-
04	180 N	170	-0-	-10	-0-	9	1	161	2	Y	-0-		-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 184971 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9539

11	0	1373	-0-	1373	2852	75	1	1288	2	Y	9	12 1	4
12	0	1272	-0-	1272	4124	10	9						
12	0	1272	-0-	1272	4124	71	1	1190	2	Y	10	11 1	3
01	0	1433	-0-	1433	5557	11	9						
01	0	1433	-0-	1433	5557	84	1	1336	2	Y	12	10 1	5
02	2800 N	1181	-0-	-1619	3938	13	9						
02	2800 N	1181	-0-	-1619	3938	70	1	1100	2	Y	10	12 1	3
03	3100 N	1580	-0-	-1520	2418	11	9						
03	3100 N	1580	-0-	-1520	2418	89	1	1477	2	Y	13	13 1	3
04	3000 N	1395	-0-	-1605	813	14	9						
04	3000 N	1395	-0-	-1605	813	80	1	1303	2	Y	11	11 1	3
						12	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208									
CAMERON UNIT 2			WELL #: 8		RRCID -> 185658			COMPL. DATE 10/13/2001			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8453 - 9711	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	3396	-0-	3396	7191	150 1	3178 2	Y	62	57 1		5
12	0	3415	-0-	3415	10606	68 9 150 1	3196 2	Y	63	58 1		10
01	0	2626	-0-	2626	13232	69 9 121 1	2452 2	Y	48	50 1		8
02	16214 X	2982	-0-	-13232	-0-	53 9 141 1	2779 2	Y	56	57 1		7
03	3503 X	3172	-0-	-331	-0-	62 9 149 1	2957 2	Y	60	61 1		6
04	3390 X	2956	-0-	-434	-0-	66 9 141 1	2753 2	Y	56	56 1		6
						62 9						

LONGINO, ET AL UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 186496			COMPL. DATE 08/24/2015			TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8496 - 9791	
11	0	825	-0-	825	1836	37 1	788 2	Y	-0-			-0-
12	0	969	-0-	969	2805	44 1	925 2	Y	-0-			-0-
01	0	1043	-0-	1043	3848	49 1	994 2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	986	-0-	-1814	2034	47 1	939 2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1133	-0-	-1967	67	54 1	1079 2	Y	-0-			-0-
04	1481 N	1414	-0-	-67	-0-	69 1	1345 2	Y	-0-			-0-

ROQUEMORE UNIT 1			WELL #: 11		RRCID -> 186823			COMPL. DATE 12/11/2001			TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8674 - 9832	
11	0	1258	-0-	1258	2703	67 1	1191 2	Y	-0-			-0-
12	0	1512	-0-	1512	4215	95 1	1417 2	Y	-0-			-0-
01	0	1454	-0-	1454	5669	90 1	1364 2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	1503	-0-	-1297	4372	94 1	1409 2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1537	-0-	-1563	2809	99 1	1438 2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	1583	-0-	-1417	1392	99 1	1484 2	Y	-0-			-0-

BURNETT UNIT 7			WELL #: 22R		RRCID -> 187405			COMPL. DATE 01/21/2002			TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8575 - 9754	
11	0	1121	-0-	1121	2452	50 1	1071 2	Y	-0-			-0-
12	0	1079	-0-	1079	3531	46 1 66 9	967 2	Y	60	50 1		10
01	0	1039	-0-	1039	4570	46 1 63 9	930 2	Y	57	58 1		9
02	2800 N	1220	-0-	-1580	2990	55 1 77 9	1088 2	Y	70	70 1		9
03	3100 N	1405	-0-	-1695	1295	63 1 89 9	1253 2	Y	81	81 1		9
04	2556 N	1261	-0-	-1295	-0-	58 1 78 9	1125 2	Y	71	73 1		7

BRIGGS UNIT 1			WELL #: 7		RRCID -> 187610			COMPL. DATE 02/15/2002			TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8605 - 9820	
11	0	1417	-0-	1417	3163	63 1 26 9	1328 2	Y	24	25 1		2
12	0	1262	-0-	1262	4425	57 1	1205 2	Y	-0-	2 1		-0-
01	0	1811	-0-	1811	6236	86 1	1725 2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	1377	-0-	-1423	4813	66 1	1311 2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1734	-0-	-1366	3447	83 1	1651 2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	1655	-0-	-1345	2102	81 1	1574 2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208														
DODD, RUBY UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 188186		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8496 - 9760								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 188443		COMPL. DATE 04/15/2002		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8402 - 9602								
11	0	2908	-0-	2908	6238	159	1	2749	2	Y	-0-					-0-
12	0	2649	-0-	2649	8887	150	1	2499	2	Y	-0-					-0-
01	0	3067	-0-	3067	11954	180	1	2887	2	Y	-0-					-0-
02	13759 X	1805	-0-	-11954	-0-	107	1	1698	2	Y	-0-					-0-
03	3224 X	2607	-0-	-617	-0-	148	1	2459	2	Y	-0-					-0-
04	2970 X	2757	-0-	-213	-0-	159	1	2598	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 189167		COMPL. DATE 05/21/2002		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 9631								
11	0	1955	-0-	1955	3996	87	1	1849	2	Y	17	18	1			1
12	0	2037	-0-	2037	6033	91	1	1926	2	Y	18	16	1			3
01	0	2156	-0-	2156	8189	101	1	2034	2	Y	19	19	1			3
02	2800 N	1961	-0-	-839	7350	94	1	1848	2	Y	17	18	1			2
03	3100 N	1990	-0-	-1110	6240	94	1	1876	2	Y	18	18	1			2
04	3000 N	1999	-0-	-1001	5239	97	1	1882	2	Y	18	18	1			2

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 189520		COMPL. DATE 06/18/2002		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8384 - 9565								
11	0	2156	-0-	2156	4630	97	1	2046	2	Y	12	13	1			1
12	0	2122	-0-	2122	6752	95	1	2015	2	Y	11	10	1			2
01	0	2514	-0-	2514	9266	118	1	2382	2	Y	13	13	1			2
02	2800 N	2250	-0-	-550	8716	107	1	2129	2	Y	13	13	1			2
03	3100 N	2284	-0-	-816	7900	109	1	2162	2	Y	12	13	1			1
04	3000 N	2225	-0-	-775	7125	108	1	2104	2	Y	12	12	1			1

BURNETT UNIT 7		WELL #: 23		RRCID -> 189697		COMPL. DATE 07/16/2002		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8515 - 9540								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) R. LACY SERVICES, LTD. BURNETT UNIT 9		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 687208		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 11		RRCID -> 190460		COMPL. DATE 06/02/2016			TOTAL DEPTH 9700			PERF. 8330 - 9519		
11	0	370	-0-	370	1029	20	1	350	2	Y	-0-			-0-
12	0	387	-0-	387	1416	22	1	365	2	Y	-0-			-0-
01	0	204	-0-	204	1620	12	1	192	2	Y	-0-			-0-
02	1785 N	165	-0-	-1620	-0-	10	1	155	2	Y	-0-			-0-
03	372 N	185	-0-	-187	-0-	11	1	174	2	Y	-0-			-0-
04	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	63	1	1027	2	Y	-0-			-0-

TURNER UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 191332		COMPL. DATE 10/14/2002			TOTAL DEPTH 9875			PERF. 8520 - 9702		
11	0	585	-0-	585	2716	26	1	553	2	Y	5	7	1	-0-
12	0	2105	-0-	2105	4821	94	1	1990	2	Y	19	16	1	3
01	0	2168	-0-	2168	6989	21	9	2046	2	Y	19	19	1	3
02	2800 N	1384	-0-	-1416	5573	66	1	1304	2	Y	13	14	1	2
03	3100 N	1291	-0-	-1809	3764	14	9	1218	2	Y	11	12	1	1
04	3000 N	1920	-0-	-1080	2684	61	1	1808	2	Y	18	17	1	2
						12	9							
						20	9							

PARKER UNIT #1		WELL #: 14		RRCID -> 191770		COMPL. DATE 04/22/2015			TOTAL DEPTH 9995			PERF. 8621 - 9833		
11	0	239	-0-	239	563	13	1	226	2	Y	-0-			-0-
12	0	387	-0-	387	950	21	1	366	2	Y	-0-			-0-
01	0	466	-0-	466	1416	26	1	440	2	Y	-0-			-0-
02	1860 N	444	-0-	-1416	-0-	26	1	418	2	Y	-0-			-0-
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	30	1	496	2	Y	-0-			-0-
04	450 N	407	-0-	-43	-0-	24	1	383	2	Y	-0-			-0-

PARKER UNIT 2		WELL #: 9		RRCID -> 192235		COMPL. DATE 09/05/2015			TOTAL DEPTH 9990			PERF. 8596 - 9916		
11	0	999	-0-	999	2293	43	1	937	2	Y	17			40
12	0	1095	-0-	1095	3388	19	9	1006	2	Y	32	31	1	41
01	0	1234	-0-	1234	4622	54	1	1140	2	Y	29	41	1	29
02	2800 N	1124	-0-	-1676	2946	62	1	1031	2	Y	31	45	1	15
03	3100 N	1425	-0-	-1675	1271	32	9	1308	2	Y	42			57
04	2412 N	1141	-0-	-1271	-0-	71	1	1050	2	Y	31	48	1	40
						46	9							
						57	1							
						34	9							

TURNER UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 192985		COMPL. DATE 01/30/2003			TOTAL DEPTH 9906			PERF. 8534 - 9732		
11	0	1242	-0-	1242	2610	56	1	1186	2	Y	-0-			-0-
12	0	1195	-0-	1195	3805	54	1	1141	2	Y	-0-			-0-
01	0	1481	-0-	1481	5286	70	1	1411	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	1038	-0-	-1762	3524	50	1	988	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1133	-0-	-1967	1557	54	1	1079	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	1634	-0-	-1366	191	80	1	1554	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208										
DODD, RUBY UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	193409	COMPL. DATE	05/29/2018	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	8550 -	9670	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

11	0	12	-0-	12	22	10	2	2	9	Y	2	2	1	-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-			-0-	
01	0	16	-0-	16	38	14	2	2	9	Y	2	2	1	-0-	
02	45 N	7	-0-	-38	-0-	6	2	1	9	Y	1	1	1	-0-	
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	8	2	1	9	Y	1	1	1	-0-	
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	7	2	2	9	Y	2	2	1	-0-	

ROQUEMORE UNIT 1					WELL #:	12	RRCID ->	194346	COMPL. DATE	04/06/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8800 -	9933
11	0	143	-0-	143	235	7	1	136	2	Y	-0-			-0-	
12	0	165	-0-	165	400	10	1	155	2	Y	-0-			-0-	
01	0	110	-0-	110	510	7	1	103	2	Y	-0-			-0-	
02	729 N	219	-0-	-510	-0-	14	1	205	2	Y	-0-			-0-	
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	2	Y	-0-			-0-	
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	7	1	110	2	Y	-0-			-0-	

CAMERON UNIT 3					WELL #:	11	RRCID ->	194488	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8542 -	9768
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

ROQUEMORE UNIT 1					WELL #:	13	RRCID ->	195509	COMPL. DATE	06/14/2003	TOTAL DEPTH	10067	PERF.	8722 -	9886
11	0	3110	-0-	3110	6762	167	1	2943	2	Y	-0-			-0-	
12	0	3675	-0-	3675	10437	232	1	3443	2	Y	-0-			-0-	
01	0	2954	-0-	2954	13391	184	1	2770	2	Y	-0-			-0-	
02	16479 X	3088	-0-	-13391	-0-	193	1	2895	2	Y	-0-			-0-	
03	3689 X	2995	-0-	-694	-0-	192	1	2803	2	Y	-0-			-0-	
04	3550 X	3171	-0-	-379	-0-	198	1	2973	2	Y	-0-			-0-	

CAMERON UNIT 2					WELL #:	9	RRCID ->	198841	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	8416 -	9590
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

CAMERON UNIT 1					WELL #:	11	RRCID ->	199197	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8356 -	9534
11	0	1312	-0-	1312	2784	71	1	1219	2	Y	20	26	1	9	
						22	9								
12	0	1157	-0-	1157	3941	64	1	1071	2	Y	20	22	1	7	
						22	9								
01	0	1317	-0-	1317	5258	75	1	1216	2	Y	24	21	1	10	
						26	9								
02	2800 N	1120	-0-	-1680	3578	65	1	1032	2	Y	21	25	1	6	
						23	9								
03	3100 N	1446	-0-	-1654	1924	80	1	1337	2	Y	26	27	1	5	
						29	9								
04	3000 N	1330	-0-	-1670	254	76	1	1229	2	Y	23	21	1	7	
						25	9								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208														
COOKE, J. W. UNIT 2			WELL #: 8		RRCID -> 199777			COMPL. DATE 01/14/2004			TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8368 - 9611						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0	1304	-0-	1304	3158	59	1	1245	2	Y	-0-					-0-
12		0	1171	-0-	1171	4329	53	1	1118	2	Y	-0-					-0-
01		0	1265	-0-	1265	5594	59	1	1206	2	Y	-0-					-0-
02		2800 N	1093	-0-	-1707	3887	53	1	1039	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03		3100 N	1734	-0-	-1366	2521	83	1	1651	2	Y	-0-					-0-
04		3000 N	1820	-0-	-1180	1341	88	1	1731	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

COOKE, J.W. UNIT 1			WELL #: 6		RRCID -> 199801			COMPL. DATE 02/18/2004			TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8482 - 9763						
11		0	2079	-0-	2079	4362	93	1	1968	2	Y	16	17	1			1
							18	9									
12		0	2091	-0-	2091	6453	92	1	1949	2	Y	45	39	1			7
							50	9									
01		0	2201	-0-	2201	8654	101	1	2046	2	Y	49	48	1			8
							54	9									
02		2800 N	1972	-0-	-828	7826	92	1	1832	2	Y	44	46	1			6
							48	9									
03		3100 N	2167	-0-	-933	6893	101	1	2013	2	Y	48	49	1			5
							53	9									
04		3000 N	2117	-0-	-883	6010	101	1	1963	2	Y	48	48	1			5
							53	9									

BURNETT UNIT 4			WELL #: 8		RRCID -> 201348			COMPL. DATE 09/19/2014			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9670						
11		0	1417	-0-	1417	3006	63	1	1354	2	Y	-0-					-0-
12		0	1368	-0-	1368	4374	61	1	1307	2	Y	-0-					-0-
01		0	1440	-0-	1440	5814	68	1	1372	2	Y	-0-					-0-
02		2800 N	1319	-0-	-1481	4333	64	1	1255	2	Y	-0-					-0-
03		3100 N	1370	-0-	-1730	2603	65	1	1305	2	Y	-0-					-0-
04		3000 N	1278	-0-	-1722	881	62	1	1216	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 11			WELL #: 13		RRCID -> 201609			COMPL. DATE 04/16/2004			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8384 - 9660						
11		0	1746	-0-	1746	3526	77	1	1654	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
12		0	1957	-0-	1957	5483	85	1	1806	2	Y	60	51	1			10
							66	9									
01		0	1993	-0-	1993	7476	91	1	1835	2	Y	61	61	1			10
							67	9									
02		2800 N	1759	-0-	-1041	6435	82	1	1616	2	Y	55	58	1			7
							61	9									
03		3100 N	1948	-0-	-1152	5283	90	1	1790	2	Y	62	62	1			7
							68	9									
04		3000 N	1904	-0-	-1096	4187	90	1	1749	2	Y	59	60	1			6
							65	9									

BURNETT UNIT 10			WELL #: 10		RRCID -> 202332			COMPL. DATE 06/26/2017			TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8252 - 9602						
11		0	1535	-0-	1535	3143	69	1	1466	2	Y	-0-					-0-
12		0	1536	-0-	1536	4679	69	1	1467	2	Y	-0-					-0-
01		0	2566	-0-	2566	7245	121	1	2445	2	Y	-0-					-0-
02		2800 N	1612	-0-	-1188	6057	77	1	1535	2	Y	-0-					-0-
03		3100 N	2732	-0-	-368	5689	130	1	2602	2	Y	-0-					-0-
04		3000 N	2094	-0-	-906	4783	103	1	1991	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208												
PARKER UNIT #1			WELL #: 15		RRCID -> 203017			COMPL. DATE 06/17/2004			TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8663 - 9951				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		0	2190	-0-	2190	4425	120	1	2069	2	Y	1	1	8	-0-
12		0	2263	-0-	2263	6688	126	1	2137	2	Y	-0-			-0-
01		0	2240	-0-	2240	8928	129	1	2111	2	Y	-0-			-0-
02		2800 N	1930	-0-	-870	8058	116	1	1814	2	Y	-0-			-0-
03		3100 N	2175	-0-	-925	7133	126	1	2049	2	Y	-0-			-0-
04		3000 N	2092	-0-	-908	6225	123	1	1969	2	Y	-0-			-0-

CAMERON UNIT 1			WELL #: 12		RRCID -> 204284			COMPL. DATE 08/21/2004			TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8358 - 9531				
11		0	1948	-0-	1948	4283	87	1	1861	2	Y	-0-			-0-
12		0	1611	-0-	1611	5894	72	1	1539	2	Y	-0-			-0-
01		0	1993	-0-	1993	7887	94	1	1899	2	Y	-0-			-0-
02		2800 N	1512	-0-	-1288	6599	73	1	1439	2	Y	-0-			-0-
03		3100 N	1806	-0-	-1294	5305	86	1	1720	2	Y	-0-			-0-
04		3000 N	2060	-0-	-940	4365	101	1	1959	2	Y	-0-			-0-

BURNETT UNIT 7			WELL #: 24		RRCID -> 204285			COMPL. DATE 08/20/2004			TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8809 - 9997				
11		0	1272	-0-	1272	2580	55	1	1163	2	Y	49	51	1	4
12		0	974	-0-	974	3554	43	1	920	2	Y	10	12	1	2
01		0	945	-0-	945	4499	44	1	891	2	Y	9	9	1	2
02		2800 N	718	-0-	-2082	2417	34	1	676	2	Y	7	8	1	1
03		3100 N	1021	-0-	-2079	338	48	1	962	2	Y	10	10	1	1
04		1304 N	966	-0-	-338	-0-	47	1	908	2	Y	10	10	1	1

CAMERON UNIT 2			WELL #: 10		RRCID -> 204844			COMPL. DATE 09/15/2004			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8448 - 9630				
11		0	2497	-0-	2497	5525	112	1	2385	2	Y	-0-			-0-
12		0	2704	-0-	2704	8229	122	1	2582	2	Y	-0-			-0-
01		0	2552	-0-	2552	10781	120	1	2432	2	Y	-0-			-0-
02		13640 X	2859	-0-	-10781	-0-	137	1	2722	2	Y	-0-			-0-
03		3038 X	2858	-0-	-180	-0-	137	1	2721	2	Y	-0-			-0-
04		2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	129	1	2506	2	Y	-0-			-0-

HOLT UNIT 1			WELL #: 3		RRCID -> 205291			COMPL. DATE 12/20/2005			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8654 - 9110				
11		0	2358	-0-	2358	4722	129	1	2221	2	Y	7	10	1	3
12		0	2210	-0-	2210	6932	123	1	2081	2	Y	5	4	1	4
01		0	2363	-0-	2363	9295	136	1	2220	2	Y	6	7	1	3
02		2800 N	2174	-0-	-626	8669	130	1	2037	2	Y	6	4	1	5
03		3100 N	2342	-0-	-758	7911	136	1	2200	2	Y	5	7	1	3
04		3000 N	2259	-0-	-741	7170	132	1	2120	2	Y	6	7	1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208										
PARKER UNIT 2		WELL #:		10	RRCID ->	207069	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	8792 - 9963		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
11	0	2283	-0-	2283	4756	101	1	2167	2	Y	14	1 8	28	
12	0	2289	-0-	2289	7045	115	1	2144	2	Y	27	19 1	36	
01	0	2475	-0-	2475	9520	126	1	2323	2	Y	24	36 1	24	
02	2800 N	2235	-0-	-565	8955	118	1	2086	2	Y	28	38 1	1 8	13
03	3100 N	2364	-0-	-736	8219	121	1	2212	2	Y	28			41
04	3000 N	2127	-0-	-873	7346	108	1	1991	2	Y	25	35 1		31

BURNETT UNIT 2		WELL #:		6	RRCID ->	207755	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	9725	PERF.	8352 - 9558		
11	0	2140	-0-	2140	4005	117	1	2023	2	Y	-0-		-0-	
12	0	2254	-0-	2254	6259	127	1	2127	2	Y	-0-		-0-	
01	0	2204	-0-	2204	8463	130	1	2074	2	Y	-0-		-0-	
02	2800 N	1756	-0-	-1044	7419	104	1	1652	2	Y	-0-		-0-	
03	3100 N	1988	-0-	-1112	6307	113	1	1875	2	Y	-0-		-0-	
04	3000 N	1996	-0-	-1004	5303	115	1	1881	2	Y	-0-		-0-	

BURNETT UNIT 9		WELL #:		12	RRCID ->	208040	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	8537 - 9527		
11	0	1659	-0-	1659	3737	85	1	1473	2	Y	92	85 1	42	
12	0	2148	-0-	2148	5885	120	1	1996	2	Y	29	61 1	10	
01	0	2248	-0-	2248	8133	130	1	2083	2	Y	32	28 1	14	
02	9957 X	1824	-0-	-8133	-0-	106	1	1688	2	Y	27	33 1	8	
03	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	124	1	2061	2	Y	31	33 1	6	
04	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	128	1	2094	2	Y	31	28 1	9	

ROQUEMORE UNIT 1		WELL #:		15	RRCID ->	210482	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	9974	PERF.	8644 - 9817		
11	0	2368	-0-	2368	2368	126	1	2224	2	Y	16		22	
12	0	2772	-0-	2772	5140	172	1	2572	2	Y	25	41 1	6	
01	0	3008	-0-	3008	8148	186	1	2811	2	Y	10		16	
02	2800 N	2683	-0-	-117	8031	166	1	2497	2	Y	18	22 1	12	
03	3100 N	2769	-0-	-331	7700	176	1	2574	2	Y	17	20 1	9	
04	3000 N	2797	-0-	-203	7497	173	1	2596	2	Y	25	25 1	9	

DODD, RUBY UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	211676	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8530 - 9794		
11	0	1462	-0-	1462	2461	65	1	1397	2	Y	-0-		-0-	
12	0	1588	-0-	1588	4049	72	1	1516	2	Y	-0-		-0-	
01	0	1810	-0-	1810	5859	86	1	1724	2	Y	-0-		-0-	
02	2800 N	1467	-0-	-1333	4526	71	1	1396	2	Y	-0-		-0-	
03	3100 N	1750	-0-	-1350	3176	84	1	1666	2	Y	-0-		-0-	
04	3000 N	1454	-0-	-1546	1630	71	1	1383	2	Y	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208											
CAMERON UNIT 3			WELL #: 12		RRCID -> 212220		COMPL. DATE 06/17/2005		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 8433 - 9690			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	0	1674	-0-	1674	3626	74	1	1575	2	Y	23	24	1	2
12	0	1716	-0-	1716	5342	25	9	1628	2	Y	11	11	1	2
01	0	1989	-0-	1989	7331	12	9	1883	2	Y	12	12	1	2
02	2800 N	1915	-0-	-885	6446	93	1	1809	2	Y	13	13	1	2
03	3100 N	2181	-0-	-919	5527	13	9	2063	2	Y	14	14	1	2
04	3000 N	2162	-0-	-838	4689	92	1	2043	2	Y	13	14	1	1
						14	9							

BURNETT UNIT 4			WELL #: 9		RRCID -> 213389		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8356 - 9620			
11	0	3272	-0-	3272	6542	176	1	3044	2	Y	47	40	1	21
12	0	3420	-0-	3420	9962	52	9	3136	2	Y	87	79	1	29
01	0	2053	-0-	2053	12015	96	9	1875	2	Y	55	60	1	24
02	13731 X	1716	-0-	-12015	-0-	117	1	1565	2	Y	48	58	1	14
03	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	61	9	2761	2	Y	79	78	1	15
04	2310 X	2063	-0-	-247	-0-	167	1	1889	2	Y	53	52	1	16
						87	9							
						116	1							
						58	9							

LONGINO, ET AL UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 214390		COMPL. DATE 06/17/2013		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8525 - 9812			
11	0	2077	-0-	2077	4358	91	1	1936	2	Y	45	47	1	4
12	0	2009	-0-	2009	6367	50	9	1857	2	Y	59	53	1	10
01	0	2221	-0-	2221	8588	87	1	2050	2	Y	64	64	1	10
02	2800 N	2074	-0-	-726	7862	65	9	1909	2	Y	63	65	1	8
03	3100 N	2212	-0-	-888	6974	101	1	2036	2	Y	66	67	1	7
04	3000 N	2105	-0-	-895	6079	70	9	1937	2	Y	63	64	1	6
						96	1							
						69	9							
						103	1							
						73	9							
						99	1							
						69	9							

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 215169		COMPL. DATE 05/22/2015		TOTAL DEPTH 9716		PERF. 8342 - 9532			
11	0	1180	-0-	1180	2699	53	1	1118	2	Y	8	9	1	1
12	0	1429	-0-	1429	4128	9	9	1354	2	Y	10	9	1	2
01	0	1330	-0-	1330	5458	64	1	1258	2	Y	8	9	1	1
02	2800 N	1182	-0-	-1618	3840	11	9	1117	2	Y	8	8	1	1
03	3100 N	1299	-0-	-1801	2039	63	1	1228	2	Y	9	9	1	1
04	3000 N	1369	-0-	-1631	408	9	9	1293	2	Y	9	9	1	1
						61	1							
						10	9							
						66	1							
						10	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208									
COOKE, J. W. UNIT 2			WELL #: 9		RRCID -> 215666			COMPL. DATE 10/20/2005			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8326 - 9518	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

11		0	3519	-0-	3519	6678	156 1	3321 2	Y	38	39 1	3
12		0	2855	-0-	2855	9533	128 1	2701 2	Y	24	23 1	4
01		0	3958	-0-	3958	13491	185 1	3737 2	Y	33	32 1	5
02	16609	X	3118	-0-	-13491	-0-	148 1	2939 2	Y	28	29 1	4
03	3627	X	3433	-0-	-194	-0-	163 1	3238 2	Y	29	30 1	3
04	3570	X	3222	-0-	-348	-0-	155 1	3036 2	Y	28	28 1	3
							42 9					
							26 9					
							36 9					
							31 9					
							32 9					
							31 9					

LONGINO, ET AL UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 216484			COMPL. DATE 11/23/2005			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8480 - 9759	
11		0	1966	-0-	1966	4015	89 1	1876 2	Y	1	1 8	-0-
12		0	1796	-0-	1796	5811	81 1	1715 2	Y	-0-		-0-
01		0	1848	-0-	1848	7659	87 1	1761 2	Y	-0-		-0-
02	2800	N	1524	-0-	-1276	6383	73 1	1451 2	Y	-0-		-0-
03	3100	N	1936	-0-	-1164	5219	93 1	1843 2	Y	-0-		-0-
04	3000	N	1899	-0-	-1101	4118	92 1	1807 2	Y	-0-		-0-

RICHARDSON UNIT 1			WELL #: 12		RRCID -> 216990			COMPL. DATE 12/21/2005			TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8448 - 9623	
11	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	116 1	2473 2	Y	-0-	1 1	-0-
12	0		2594	-0-	2594	2594	117 1	2477 2	Y	-0-		-0-
01	0		1925	-0-	1925	4519	91 1	1834 2	Y	-0-		-0-
02	6171	X	1652	-0-	-4519	-0-	79 1	1573 2	Y	-0-		-0-
03	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	184 1	3664 2	Y	-0-		-0-
04	3000	N	3387	-0-	387	387	165 1	3222 2	Y	-0-		-0-

DODD, RUBY UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 217963			COMPL. DATE 02/06/2018			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8518 - 9805	
11		0	419	-0-	419	817	19 1	400 2	Y	-0-		-0-
12		0	443	-0-	443	1260	20 1	423 2	Y	-0-		-0-
01		0	449	-0-	449	1709	21 1	428 2	Y	-0-		-0-
02	2075	N	366	-0-	-1709	-0-	17 1	349 2	Y	-0-		-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	21 1	424 2	Y	-0-		-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	21 1	408 2	Y	-0-		-0-

NORTHCUTT			WELL #: 2		RRCID -> 218681			COMPL. DATE 02/15/2006			TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8570 - 9860	
11		0	154	-0-	154	368	7 1	147 2	Y	-0-		-0-
12		0	239	-0-	239	607	11 1	228 2	Y	-0-		-0-
01		0	178	-0-	178	785	8 1	170 2	Y	-0-		-0-
02	979	N	194	-0-	-785	-0-	9 1	185 2	Y	-0-		-0-
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	12 1	233 2	Y	-0-		-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9 1	183 2	Y	-0-		-0-

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 BURNETT UNIT 7 WELL #: 26 RRCID -> 222764 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8400 - 9506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	865	-0-	865	1916	44	1	778	2	Y	39	35	1	18
12	0	1117	-0-	1117	3033	43	9	1054	2	Y	-0-	18	1	-0-
01	0	1895	-0-	1895	4928	63	1	1784	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	1493	-0-	-1307	3621	111	1	1404	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1526	-0-	-1574	2047	89	1	1439	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	1482	-0-	-1518	529	87	1	1397	2	Y	-0-			-0-

 TURNER UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 223201 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 8524 - 9700

11	0	2586	-0-	2586	4822	116	1	2470	2	Y	-0-			-0-
12	0	2710	-0-	2710	7532	122	1	2588	2	Y	-0-			-0-
01	0	2616	-0-	2616	10148	124	1	2492	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	2345	-0-	-455	9693	124	1	2232	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	2537	-0-	-563	9130	113	1	2415	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	2485	-0-	-515	8615	122	1	2364	2	Y	-0-			-0-

 DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8450 - 9654

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

 CAMERON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 224038 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8370 - 9550

11	0	1908	-0-	1908	3880	85	1	1823	2	Y	-0-			-0-
12	0	1403	-0-	1403	5283	92	1	1340	2	Y	-0-			-0-
01	0	1961	-0-	1961	7244	92	1	1869	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	1608	-0-	-1192	6052	77	1	1531	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1928	-0-	-1172	4880	92	1	1836	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	1645	-0-	-1355	3525	80	1	1565	2	Y	-0-			-0-

 CAMERON UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 224911 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8495 - 9562

11	0	1876	-0-	1876	4266	81	1	1744	2	Y	46	49	1	4
12	0	1356	-0-	1356	5622	51	9	1261	2	Y	33	32	1	5
01	0	1591	-0-	1591	7213	59	1	1475	2	Y	39	38	1	6
02	2800 N	1346	-0-	-1454	5759	73	1	1244	2	Y	35	36	1	5
03	3100 N	1379	-0-	-1721	4038	43	9	1277	2	Y	34	35	1	4
04	3000 N	1642	-0-	-1358	2680	63	1	1519	2	Y	41	41	1	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208											
ROQUEMORE UNIT 1			WELL #: 16		RRCID -> 226409			COMPL. DATE 03/12/2007			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8848 - 10025			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	2806	-0-	2806	2806	150	1	2637	2	Y	17			23
12	0	2678	-0-	2678	5484	166	1	2470	2	Y	38	52	1	9
01	0	3325	-0-	3325	8809	205	1	3101	2	Y	17			26
02	12162 X	3353	-0-	-8809	-0-	207	1	3107	2	Y	35	38	1	23
03	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	216	1	3161	2	Y	35	40	1	18
04	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	219	1	3277	2	Y	16	28	1	6

BURNETT UNIT 9			WELL #: 13		RRCID -> 227957			COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8352 - 9534			
11	0	1518	-0-	1518	3357	80	1	1386	2	Y	47	42	1	21
12	0	1510	-0-	1510	4867	52	1	1371	2	Y	52	56	1	17
01	0	1750	-0-	1750	6617	57	1	1581	2	Y	64	53	1	28
02	2800 N	1561	-0-	-1239	5378	70	1	1406	2	Y	60	70	1	17
03	3100 N	1682	-0-	-1418	3960	89	1	1524	2	Y	60	65	1	12
04	3000 N	1300	-0-	-1700	2260	66	1	1178	2	Y	45	43	1	14

CAMERON UNIT 2			WELL #: 11		RRCID -> 228456			COMPL. DATE 05/25/2007			TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8424 - 9612			
11	0	4065	-0-	4065	8289	180	1	3817	2	Y	62	64	1	5
12	0	3909	-0-	3909	12198	68	1	3674	2	Y	55	51	1	9
01	0	4161	-0-	4161	16359	61	1	3904	2	Y	58	58	1	9
02	20089 X	3730	-0-	-16359	-0-	193	1	3494	2	Y	54	56	1	7
03	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	64	1	3823	2	Y	59	60	1	6
04	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	177	1	3839	2	Y	59	59	1	6

METCALF UNIT 1			WELL #: 10		RRCID -> 229052			COMPL. DATE 06/18/2007			TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8504 - 9692			
11	0	2909	-0-	2909	5982	129	1	2745	2	Y	32	33	1	3
12	0	2696	-0-	2696	8678	35	1	2544	2	Y	29	27	1	5
01	0	2978	-0-	2978	11656	32	1	2804	2	Y	32	32	1	5
02	14105 X	2449	-0-	-11656	-0-	139	1	2302	2	Y	28	29	1	4
03	3069 X	2572	-0-	-497	-0-	35	1	2419	2	Y	28	29	1	3
04	2910 X	2663	-0-	-247	-0-	116	1	2502	2	Y	30	30	1	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208											
TURNER UNIT 1			WELL #: 11		RRCID -> 229480			COMPL. DATE 07/18/2007			TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9162 - 9695			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11	0	1677	-0-	1677	3788	75	1	1602	2	Y	-0-			-0-
12	0	1915	-0-	1915	5703	87	1	1828	2	Y	-0-			-0-
01	0	2379	-0-	2379	8082	112	1	2267	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	1187	-0-	-1613	6469	57	1	1130	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1937	-0-	-1163	5306	93	1	1844	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	1583	-0-	-1417	3889	77	1	1506	2	Y	-0-			-0-

BURNETT UNIT 2			WELL #: 7		RRCID -> 230590			COMPL. DATE 08/16/2007			TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8366 - 9570			
11	0	869	-0-	869	2095	37	1	780	2	Y	47	51	1	4
						52	9							
12	0	699	-0-	699	2794	30	1	634	2	Y	32	31	1	5
						35	9							
01	0	810	-0-	810	3604	36	1	733	2	Y	37	36	1	6
						41	9							
02	2800 N	657	-0-	-2143	1461	30	1	593	2	Y	31	33	1	4
						34	9							
03	2487 N	1026	-0-	-1461	-0-	46	1	927	2	Y	48	47	1	5
						53	9							
04	780 N	614	-0-	-166	-0-	28	1	554	2	Y	29	31	1	3
						32	9							

BURNETT UNIT 10			WELL #: 13		RRCID -> 231386			COMPL. DATE 08/24/2013			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9534			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LONGINO, ET AL UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 231642			COMPL. DATE 04/02/2007			TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8450 - 9647			
11	0	2506	-0-	2506	5170	111	1	2347	2	Y	44	45	1	4
						48	9							
12	0	2466	-0-	2466	7636	109	1	2311	2	Y	42	39	1	7
						46	9							
01	0	2748	-0-	2748	10384	128	1	2585	2	Y	32	34	1	5
						35	9							
02	2800 N	2360	-0-	-440	9944	112	1	2216	2	Y	29	30	1	4
						32	9							
03	3100 N	2713	-0-	-387	9557	128	1	2548	2	Y	34	34	1	4
						37	9							
04	3000 N	2543	-0-	-457	9100	122	1	2388	2	Y	30	31	1	3
						33	9							

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT			WELL #: 15		RRCID -> 231812			COMPL. DATE 10/04/2007			TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8350 - 9538			
11	0	2222	-0-	2222	5873	99	1	2123	2	Y	-0-			-0-
12	0	2864	-0-	2864	8737	129	1	2735	2	Y	-0-			-0-
01	0	2717	-0-	2717	11454	128	1	2589	2	Y	-0-			-0-
02	13464 X	2010	-0-	-11454	-0-	97	1	1913	2	Y	-0-			-0-
03	3658 X	3270	-0-	-388	-0-	157	1	3113	2	Y	-0-			-0-
04	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	140	1	2743	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 PARKER UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 232507 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8616 - 9836

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	235	-0-	235	491	13	1	222	2	Y	-0-			-0-
12	0	276	-0-	276	767	16	1	260	2	Y	-0-			-0-
01	0	254	-0-	254	1021	14	1	240	2	Y	-0-			-0-
02	1266 N	245	-0-	-1021	-0-	15	1	230	2	Y	-0-			-0-
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	252	2	Y	-0-			-0-
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	243	2	Y	-0-			-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 232677 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8645 - 9810

11	0	1033	-0-	1033	2187	56	1	977	2	Y	-0-			-0-
12	0	1131	-0-	1131	3318	63	1	1068	2	Y	-0-			-0-
01	0	998	-0-	998	4316	57	1	941	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	938	-0-	-1862	2454	57	1	881	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1061	-0-	-2039	415	61	1	1000	2	Y	-0-			-0-
04	1698 N	1283	-0-	-415	-0-	75	1	1208	2	Y	-0-			-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 232969 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8355 - 9532

11	0	2788	-0-	2788	5509	121	1	2583	2	Y	76	79	1	6
12	0	2493	-0-	2493	8002	84	9	2303	2	Y	74	68	1	12
01	0	2860	-0-	2860	10862	81	9	2636	2	Y	85	83	1	14
02	13270 X	2408	-0-	-10862	-0-	130	1	2216	2	Y	73	77	1	10
03	2852 X	2092	-0-	-760	-0-	94	9	1926	2	Y	63	66	1	7
04	2760 N	2327	-0-	-433	-0-	112	1	2140	2	Y	70	70	1	7
						80	9							
						97	1							
						69	9							
						110	1							
						77	9							

PARKER UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 233097 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8728 - 9936

11	0	1719	-0-	1719	3356	94	1	1625	2	Y	-0-			-0-
12	0	1994	-0-	1994	5350	111	1	1883	2	Y	-0-			-0-
01	0	1859	-0-	1859	7209	106	1	1753	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	1224	-0-	-1576	5633	73	1	1151	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1311	-0-	-1789	3844	76	1	1235	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	1163	-0-	-1837	2007	68	1	1095	2	Y	-0-			-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 234241 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8498 - 9688

11	0	2035	-0-	2035	3554	91	1	1941	2	Y	3	3	1	-0-
12	0	1523	-0-	1523	5077	3	9	1452	2	Y	2	2	1	-0-
01	0	1866	-0-	1866	6943	69	1	1776	2	Y	2	2	1	-0-
02	2800 N	1303	-0-	-1497	5446	88	1	1239	2	Y	2	2	1	-0-
03	3100 N	2472	-0-	-628	4818	2	9	2351	2	Y	3	3	1	-0-
04	3000 N	2541	-0-	-459	4359	118	1	2413	2	Y	4	4	1	-0-
						3	9							
						124	1							
						4	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208									
RICHARDSON UNIT 1			WELL #: 13		RRCID -> 234803			COMPL. DATE 03/01/2008			TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8423 - 9610	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	

11	0	3401	-0-	3401	6873	183	1	52	44	1	24	
12	0	3214	-0-	3214	10087	179	1	56	61	1	19	
01	0	3570	-0-	3570	13657	205	1	66	56	1	29	
02	16795 X	3138	-0-	-13657	-0-	182	1	61	72	1	18	
03	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	192	1	62	68	1	12	
04	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	177	1	56	51	1	17	

CAMERON UNIT 3			WELL #: 14		RRCID -> 235706			COMPL. DATE 04/19/2008			TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8380 - 9574	
11	0	1391	-0-	1391	2771	61	1	19	19	1	2	
12	0	1392	-0-	1392	4163	21	9	16	15	1	3	
01	0	1401	-0-	1401	5564	62	1	17	17	1	3	
02	2800 N	1347	-0-	-1453	4111	18	9	16	17	1	2	
03	3100 N	1438	-0-	-1662	2449	65	1	18	18	1	2	
04	3000 N	1419	-0-	-1581	868	68	1	17	17	1	2	

TURNER UNIT 1			WELL #: 12		RRCID -> 236107			COMPL. DATE 05/10/2008			TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8518 - 9710	
11	0	1507	-0-	1507	3442	67	1	-0-			-0-	
12	0	1824	-0-	1824	5266	82	1	-0-			-0-	
01	0	1701	-0-	1701	6967	80	1	-0-			-0-	
02	2800 N	1719	-0-	-1081	5886	83	1	-0-			-0-	
03	3100 N	1455	-0-	-1645	4241	69	1	-0-			-0-	
04	3000 N	1634	-0-	-1366	2875	80	1	-0-			-0-	

METCALF UNIT 1			WELL #: 12		RRCID -> 236218			COMPL. DATE 05/24/2008			TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8460 - 9646	
11	0	2320	-0-	2320	4742	104	1	-0-			-0-	
12	0	1882	-0-	1882	6624	85	1	-0-			-0-	
01	0	2121	-0-	2121	8745	100	1	-0-			-0-	
02	11780 X	3035	-0-	-8745	-0-	146	1	-0-			-0-	
03	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	130	1	-0-			-0-	
04	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	122	1	-0-			-0-	

BRIGGS UNIT 1			WELL #: 9		RRCID -> 236381			COMPL. DATE 02/09/2008			TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8638 - 9818	
11	0	1965	-0-	1965	4017	89	1	-0-			-0-	
12	0	1906	-0-	1906	5923	86	1	-0-			-0-	
01	0	2289	-0-	2289	8212	108	1	-0-			-0-	
02	2800 N	1924	-0-	-876	7336	92	1	1	1	8	-0-	
03	3100 N	1588	-0-	-1512	5824	1	9	-0-			-0-	
04	3000 N	1490	-0-	-1510	4314	76	1	-0-			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208														
PARKER UNIT 1		WELL #: 19		RRCID -> 237104		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8654 - 9826								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	2278	-0-	2278	4662	124	1	2154	2	Y	-0-					-0-
12	0	2481	-0-	2481	7143	139	1	2342	2	Y	-0-					-0-
01	0	2549	-0-	2549	9692	146	1	2403	2	Y	-0-					-0-
02	2800 N	2303	-0-	-497	9195	138	1	2165	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	2536	-0-	-564	8631	147	1	2389	2	Y	-0-					-0-
04	3000 N	2404	-0-	-596	8035	141	1	2263	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1		WELL #: 14		RRCID -> 237270		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8376 - 9566								
11	0	2016	-0-	2016	4101	109	1	1883	2	Y	22	20	1			10
12	0	2292	-0-	2292	6393	128	1	2132	2	Y	29	29	1			10
01	0	2409	-0-	2409	8802	139	1	2234	2	Y	33	29	1			14
02	2800 N	2012	-0-	-788	8014	117	1	1864	2	Y	28	34	1			8
03	3100 N	2145	-0-	-955	7059	120	1	1994	2	Y	28	31	1			5
04	3000 N	2163	-0-	-837	6222	123	1	2009	2	Y	28	25	1			8

BURNETT UNIT 10		WELL #: 14		RRCID -> 238051		COMPL. DATE 07/20/2013		TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8360 - 9544								
11	0	3516	-0-	3516	7152	190	1	3271	2	Y	50	43	1			23
12	0	3670	-0-	3670	10822	205	1	3410	2	Y	50	56	1			17
01	0	3637	-0-	3637	14459	210	1	3370	2	Y	52	46	1			23
02	17737 X	3278	-0-	-14459	-0-	191	1	3033	2	Y	49	58	1			14
03	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	204	1	3400	2	Y	51	55	1			10
04	3540 X	3490	-0-	-50	-0-	198	1	3239	2	Y	48	43	1			15

DODD, RUBY UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 239137		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8484 - 9674								
11	0	397	-0-	397	721	18	1	379	2	Y	-0-					-0-
12	0	2023	-0-	2023	2744	91	1	1932	2	Y	-0-					-0-
01	0	1171	-0-	1171	3915	55	1	1116	2	Y	-0-					-0-
02	2800 N	1415	-0-	-1385	2530	68	1	1347	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	762	-0-	-2338	192	36	1	726	2	Y	-0-					-0-
04	1653 N	1461	-0-	-192	-0-	71	1	1390	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1		WELL #: 17		RRCID -> 239866		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8696 - 9868								
11	0	2965	-0-	2965	2965	158	1	2778	2	Y	26					35
12	0	3430	-0-	3430	6395	213	1	3174	2	Y	39	65	1			9
01	0	3217	-0-	3217	9612	199	1	3004	2	Y	13					22
02	13122 X	3510	-0-	-9612	-0-	218	1	3260	2	Y	29	32	1			19
03	3689 X	3577	-0-	-112	-0-	227	1	3318	2	Y	29	33	1			15
04	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	228	1	3417	2	Y	21	28	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208									
PARKER UNIT 2			WELL #:		12	RRCID ->		241286	COMPL. DATE		09/22/2008	TOTAL DEPTH		9963 PERF. 8584 - 9806
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		0	1005	-0-	1005	2310	45 1	960 2	Y		-0-			-0-
12		0	1375	-0-	1375	3685	70 1	1305 2	Y		-0-			-0-
01		0	986	-0-	986	4671	51 1	935 2	Y		-0-			-0-
02		2800 N	852	-0-	-1948	2723	46 1	806 2	Y		-0-			-0-
03		3100 N	943	-0-	-2157	566	49 1	894 2	Y		-0-			-0-
04		1916 N	1350	-0-	-566	-0-	69 1	1281 2	Y		-0-			-0-

CRAWFORD			WELL #:		1	RRCID ->		244830	COMPL. DATE		01/17/2009	TOTAL DEPTH		11412 PERF. 8692 - 11135
11		0	1560	-0-	1560	3635	36 1	1524 2	N		-0-			177
12		0	2023	-0-	2023	5658	48 1	1892 2	N		75			252
01		0	2278	-0-	2278	7936	57 1	2187 2	N		31	181 1		102
02		2800 N	2095	-0-	-705	7231	54 1	2019 2	N		20			122
03		3100 N	2238	-0-	-862	6369	57 1	2164 2	N		15			137
04		3000 N	2175	-0-	-825	5544	57 1	2098 2	N		18			155

BURNETT UNIT 2			WELL #:		8	RRCID ->		245839	COMPL. DATE		02/26/2009	TOTAL DEPTH		9765 PERF. 8403 - 9583
11		0	2986	-0-	2986	5849	159 1	2741 2	Y		78	64 1	1 8	35
12		0	2726	-0-	2726	8575	155 1	2571 2	Y		-0-	35 1		-0-
01		0	2923	-0-	2923	11498	171 1	2752 2	Y		-0-			-0-
02		2800 N	2682	-0-	-118	11380	159 1	2523 2	Y		-0-			-0-
03		3100 N	2950	-0-	-150	11230	167 1	2783 2	Y		-0-			-0-
04		3000 N	2907	-0-	-93	11137	168 1	2739 2	Y		-0-			-0-

BURNETT UNIT 2			WELL #:		9	RRCID ->		246170	COMPL. DATE		02/04/2009	TOTAL DEPTH		9850 PERF. 8486 - 9658
11		0	398	-0-	398	794	22 1	376 2	Y		-0-			-0-
12		0	334	-0-	334	1128	19 1	315 2	Y		-0-			-0-
01		0	325	-0-	325	1453	19 1	306 2	Y		-0-			-0-
02		1810 N	357	-0-	-1453	-0-	21 1	336 2	Y		-0-			-0-
03		346 N	346	-0-	-0-	-0-	20 1	326 2	Y		-0-			-0-
04		300 N	240	-0-	-60	-0-	14 1	226 2	Y		-0-			-0-

LONGINO, ET AL UNIT			WELL #:		13	RRCID ->		246478	COMPL. DATE		03/21/2009	TOTAL DEPTH		9791 PERF. 8461 - 9644
11		0	2303	-0-	2303	4654	101 1	2151 2	Y		46	47 1		4
12		0	2209	-0-	2209	6863	98 1	2064 2	Y		43	40 1		7
01		0	2514	-0-	2514	9377	118 1	2383 2	Y		12	17 1		2
02		11552 X	2175	-0-	-9377	-0-	104 1	2060 2	Y		10	11 1		1
03		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	113 1	2245 2	Y		11	11 1		1
04		2430 N	2001	-0-	-429	-0-	97 1	1893 2	Y		10	10 1		1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208											
HOLT UNIT 1			WELL #: 5		RRCID -> 246630		COMPL. DATE 03/28/2009		TOTAL DEPTH 10065		PERF. 8694 - 9915			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	0	1988	-0-	1988	3943	103	1	1782	2	Y	94	124	1	40
12	0	2069	-0-	2069	6012	103	9	1806	2	Y	142	73	1	109
01	0	2085	-0-	2085	8097	156	9	1811	2	Y	149	183	1	75
02	2800 N	1887	-0-	-913	7184	110	1	1631	2	Y	138	90	1	123
03	3100 N	2029	-0-	-1071	6113	164	9	1764	2	Y	143	181	1	85
04	3000 N	1923	-0-	-1077	5036	108	1	1677	2	Y	128	176	1	37
						157	9							
						105	1							
						141	9							

PARKER UNIT 2			WELL #: 13		RRCID -> 247389		COMPL. DATE 04/17/2009		TOTAL DEPTH 10115		PERF. 8721 - 9950			
11	0	2461	-0-	2461	5054	108	1	2327	2	Y	24	1	8	49
12	0	2280	-0-	2280	7334	26	9	2125	2	Y	37	38	1	48
01	0	2643	-0-	2643	9977	114	1	2472	2	Y	34	48	1	34
02	2800 N	2377	-0-	-423	9554	41	9	2210	2	Y	38	54	1	18
03	3100 N	2567	-0-	-533	9021	134	1	2390	2	Y	42			60
04	3000 N	2602	-0-	-398	8623	37	9	2428	2	Y	40	49	1	51
						125	1							
						42	9							
						131	1							
						46	9							
						130	1							
						44	9							

CAMERON UNIT 1			WELL #: 15		RRCID -> 247859		COMPL. DATE 05/02/2009		TOTAL DEPTH 9777		PERF. 8370 - 9552			
11	0	2044	-0-	2044	4610	89	1	1911	2	Y	40	55	1	3
12	0	1625	-0-	1625	6235	44	9	1519	2	Y	31	29	1	5
01	0	1617	-0-	1617	7852	72	1	1508	2	Y	31	31	1	5
02	2800 N	2311	-0-	-489	7363	34	9	2151	2	Y	46	45	1	6
03	3100 N	2373	-0-	-727	6636	75	1	2210	2	Y	47	48	1	5
04	3000 N	2325	-0-	-675	5961	109	1	2163	2	Y	46	46	1	5
						51	9							
						51	9							

BURNETT UNIT 10			WELL #: 15		RRCID -> 248304		COMPL. DATE 05/26/2009		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8380 - 9581			
11	0	1342	-0-	1342	2943	59	1	1271	2	Y	11	12	1	1
12	0	1285	-0-	1285	4228	12	9	1184	2	Y	41	35	1	7
01	0	2093	-0-	2093	6321	56	1	1926	2	Y	65	61	1	11
02	2800 N	1673	-0-	-1127	5194	45	9	1537	2	Y	54	58	1	7
03	3100 N	1852	-0-	-1248	3946	95	1	1701	2	Y	59	60	1	6
04	3000 N	1721	-0-	-1279	2667	72	9	1578	2	Y	56	56	1	6
						77	1							
						59	9							
						86	1							
						65	9							
						81	1							
						62	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208									
PARKER UNIT 2		WELL #: 15		RRCID -> 251602		COMPL. DATE 08/29/2009			TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8730 - 9957		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	2134	-0-	2134	4408	92 1 52 9	1990 2	Y	47	1 8	97
12	0	1962	-0-	1962	6370	97 1 40 9	1825 2	Y	36	86 1	47
01	0	2042	-0-	2042	8412	103 1 33 9	1906 2	Y	30	47 1	30
02	2800 N	1652	-0-	-1148	7264	86 1 34 9	1532 2	Y	31	46 1	1 8 14
03	3100 N	2045	-0-	-1055	6209	104 1 42 9	1899 2	Y	38		52
04	3000 N	2102	-0-	-898	5311	105 1 42 9	1955 2	Y	38	42 1	1 8 47

BURNETT UNIT 7		WELL #: 28		RRCID -> 251969		COMPL. DATE 04/19/2010			TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8373 - 9556		
11	0	2142	-0-	2142	4819	115 1 48 9	1979 2	Y	44	41 1	20
12	0	2040	-0-	2040	6859	109 1 105 9	1826 2	Y	95	83 1	32
01	0	2273	-0-	2273	9132	126 1 123 9	2024 2	Y	112	95 1	49
02	10786 X	1654	-0-	-9132	-0-	93 1 94 9	1467 2	Y	85	109 1	25
03	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	131 1 130 9	2184 2	Y	118	120 1	23
04	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	130 1 123 9	2119 2	Y	112	101 1	34

HOLT UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 252626		COMPL. DATE 05/07/2010			TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8697 - 9932		
11	0	2751	-0-	2751	5248	150 1 11 9	2590 2	Y	10	12 1	1 8 4
12	0	2354	-0-	2354	7602	132 1	2222 2	Y	-0-	4 1	-0-
01	0	2611	-0-	2611	10213	150 1	2461 2	Y	-0-		-0-
02	2800 N	2552	-0-	-248	9965	154 1	2398 2	Y	-0-		-0-
03	3100 N	2842	-0-	-258	9707	164 1	2678 2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	2852	-0-	-148	9559	167 1	2685 2	Y	-0-		-0-

CAMERON UNIT 2		WELL #: 13		RRCID -> 254274		COMPL. DATE 01/23/2010			TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8628 - 9812		
11	0	1600	-0-	1600	3435	71 1	1529 2	Y	-0-		-0-
12	0	1949	-0-	1949	5384	87 1	1862 2	Y	-0-		-0-
01	0	2085	-0-	2085	7469	98 1	1987 2	Y	-0-		-0-
02	2800 N	1767	-0-	-1033	6436	85 1	1682 2	Y	-0-		-0-
03	3100 N	1532	-0-	-1568	4868	73 1	1459 2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	1666	-0-	-1334	3534	81 1	1585 2	Y	-0-		-0-

CAMERON UNIT 2		WELL #: 14		RRCID -> 254589		COMPL. DATE 02/15/2010			TOTAL DEPTH 9843 PERF. 8472 - 9675		
11	0	2606	-0-	2606	5172	117 1 1 9	2488 2	Y	1	1 8	-0-
12	0	2222	-0-	2222	7394	100 1	2122 2	Y	-0-		-0-
01	0	2832	-0-	2832	10226	134 1	2698 2	Y	-0-		-0-
02	2800 N	2478	-0-	-322	9904	120 1	2358 2	Y	-0-		-0-
03	3100 N	2710	-0-	-390	9514	130 1	2580 2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	2546	-0-	-454	9060	124 1	2422 2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) R. LACY SERVICES, LTD. CAMERON UNIT 2		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 687208		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
		WELL #: 15		RRCID -> 254590		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8499 - 9699						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	2919	-0-	2919	5947	128	1	2726	2	Y	59	60	1	1	8	5
12	0	2522	-0-	2522	8469	113	1	2388	2	Y	19	21	1			3
01	0	2698	-0-	2698	11167	126	1	2550	2	Y	20	20	1			3
02	2800 N	2413	-0-	-387	10780	115	1	2276	2	Y	20	20	1			3
03	3100 N	2707	-0-	-393	10387	128	1	2557	2	Y	20	21	1			2
04	3000 N	2654	-0-	-346	10041	129	1	2502	2	Y	21	21	1			2

RICHARDSON UNIT 1		WELL #: 14		RRCID -> 255149		COMPL. DATE 02/08/2010		TOTAL DEPTH 11037		PERF. 8406 - 9590						
11	0	3033	-0-	3033	6164	159	1	2741	2	Y	121	115	1			55
12	0	2973	-0-	2973	9137	160	1	2664	2	Y	135	145	1			45
01	0	2793	-0-	2793	11930	156	1	2490	2	Y	134	121	1			58
02	14712 X	2782	-0-	-11930	-0-	156	1	2473	2	Y	139	156	1			41
03	3131 X	2986	-0-	-145	-0-	161	1	2671	2	Y	140	154	1			27
04	3030 X	2909	-0-	-121	-0-	159	1	2604	2	Y	133	120	1			40

BURNETT UNIT 9		WELL #: 16		RRCID -> 255151		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 11040		PERF. 8375 - 9555						
11	0	4520	-0-	4520	9268	244	1	4218	2	Y	53	46	1			24
12	0	4704	-0-	4704	13972	259	1	4321	2	Y	113	99	1			38
01	0	4704	-0-	4704	18676	268	1	4305	2	Y	119	105	1			52
02	22879 X	4203	-0-	-18676	-0-	241	1	3840	2	Y	111	130	1			33
03	4743 X	4622	-0-	-121	-0-	256	1	4241	2	Y	114	125	1			22
04	4560 X	4400	-0-	-160	-0-	246	1	4037	2	Y	106	96	1			32

BROWN UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 255218		COMPL. DATE 05/17/2010		TOTAL DEPTH 9735		PERF. 8369 - 9576						
11	0	3889	-0-	3889	7840	210	1	3637	2	Y	38	32	1			17
12	0	4179	-0-	4179	12019	236	1	3929	2	Y	13	26	1			4
01	0	4187	-0-	4187	16206	245	1	3927	2	Y	14	12	1			6
02	19952 X	3746	-0-	-16206	-0-	221	1	3511	2	Y	13	15	1			4
03	4185 X	4181	-0-	-4	-0-	236	1	3931	2	Y	13	14	1			3
04	4050 X	3999	-0-	-51	-0-	230	1	3756	2	Y	12	11	1			4

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 TURNER UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 255394 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8696 - 9896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	2767	-0-	2767	5686	124	1	2630	2	Y	12	13 1	1
12	0	2866	-0-	2866	8552	128	1	2725	2	Y	12	11 1	2
01	0	2925	-0-	2925	11477	137	1	2774	2	Y	13	13 1	2
02	14151 X	2674	-0-	-11477	-0-	128	1	2533	2	Y	12	12 1	2
03	2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	142	1	2819	2	Y	12	13 1	1
04	2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	139	1	2716	2	Y	13	13 1	1

 BURNETT UNIT 7 WELL #: 27 RRCID -> 255580 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8658 - 9848

11	0	596	-0-	596	1231	32	1	564	2	Y	-0-		-0-
12	0	477	-0-	477	1708	27	1	450	2	Y	-0-		-0-
01	0	625	-0-	625	2333	36	1	589	2	Y	-0-		-0-
02	2665 N	332	-0-	-2333	-0-	19	1	313	2	Y	-0-		-0-
03	465 N	39	-0-	-426	-0-	2	1	37	2	Y	-0-		-0-
04	480 N	62	-0-	-418	-0-	4	1	58	2	Y	-0-		-0-

 LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255587 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8491 - 9681

11	0	2858	-0-	2858	5403	127	1	2692	2	Y	35	36 1	3
12	0	2665	-0-	2665	8068	119	1	2511	2	Y	32	30 1	5
01	0	2924	-0-	2924	10992	132	1	2667	2	Y	114	101 1	18
02	2800 N	2343	-0-	-457	10535	107	1	2131	2	Y	95	100 1	13
03	3100 N	2708	-0-	-392	10143	124	1	2464	2	Y	109	110 1	12
04	3000 N	2443	-0-	-557	9586	120	9	2221	2	Y	98	100 1	10

 PARKER UNIT 1 WELL #: 18 RRCID -> 256740 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8637 - 9866

11	0	2991	-0-	2991	6218	158	1	2733	2	Y	91	127 1	38
12	0	3367	-0-	3367	9585	183	1	3089	2	Y	86	58 1	66
01	0	3532	-0-	3532	13117	197	1	3232	2	Y	94	113 1	47
02	16188 X	3071	-0-	-13117	-0-	178	1	2801	2	Y	84	56 1	75
03	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	192	1	3116	2	Y	88	110 1	53
04	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	187	1	2984	2	Y	80	110 1	23

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208												
BELL, MATTIE		WELL #: 3		RRCID -> 262149		COMPL. DATE 07/01/2011			TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8652 - 9900					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	4375	-0-	4375	8793	274	1	4065	2	Y	33			120
12	0	4123	-0-	4123	12916	248	1	3842	2	Y	30			150
01	0	4564	-0-	4564	17480	283	1	4245	2	Y	33			183
02	21278 X	3798	-0-	-17480	-0-	239	1	3516	2	Y	39			222
03	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	252	1	3483	2	Y	28	183	1	67
04	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	260	1	3889	2	Y	50			117

J. W. COOKE UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 263730		COMPL. DATE 02/12/2012			TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8552 - 9770					
11	0	2774	-0-	2774	5766	173	1	2561	2	Y	36			123
12	0	2571	-0-	2571	8337	161	1	2343	2	Y	61	67	1	117
01	0	3102	-0-	3102	11439	193	1	2802	2	Y	97			214
02	13132 X	1693	-0-	-11439	-0-	127	1	1514	2	Y	47	177	1	84
03	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	203	1	3162	2	Y	92			176
04	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	194	1	2740	2	Y	63	177	1	62

RICHARDSON UNIT 1		WELL #: 15		RRCID -> 263824		COMPL. DATE 01/29/2012			TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8396 - 9550					
11	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	144	1	3054	2	Y	16	17	1	1
12	0	3215	-0-	3215	3215	144	1	3052	2	Y	17	15	1	3
01	0	3117	-0-	3117	6332	146	1	2953	2	Y	16	16	1	3
02	9317 X	2985	-0-	-6332	-0-	143	1	2825	2	Y	15	16	1	2
03	3224 X	3072	-0-	-152	-0-	147	1	2907	2	Y	16	16	1	2
04	3120 X	2572	-0-	-548	-0-	125	1	2433	2	Y	13	14	1	1

HOLT UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 263828		COMPL. DATE 11/26/2011			TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8712 - 9935					
11	0	2921	-0-	2921	5710	158	1	2732	2	Y	28	36	1	12
12	0	2955	-0-	2955	8665	164	1	2770	2	Y	19	16	1	15
01	0	3045	-0-	3045	11710	174	1	2847	2	Y	22	26	1	11
02	2800 N	2752	-0-	-48	11662	164	1	2567	2	Y	19	13	1	17
03	3100 N	2872	-0-	-228	11434	166	1	2684	2	Y	20	25	1	12
04	3000 N	2676	-0-	-324	11110	156	1	2501	2	Y	17	24	1	5

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208										
LONGINO, ET AL UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	263984	COMPL. DATE	12/22/2011	TOTAL DEPTH	9895	PERF.	8527 -	9731	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

11		0	2564	-0-	2564	5774	112 1	2376 2	Y	69	73 1		6	
12		0	2429	-0-	2429	8203	76 9	106 1	Y	65	60 1		11	
01		0	3030	-0-	3030	11233	72 9	139 1	Y	62	63 1		10	
02	13506 X		2273	-0-	-11233	-0-	68 9	107 1	Y	49	53 1		6	
03	2976 X		2719	-0-	-257	-0-	54 9	128 1	Y	58	58 1		6	
04	2880 X		2267	-0-	-613	-0-	64 9	108 1	Y	49	50 1		5	
							54 9							

BURNETT UNIT 9				WELL #:	18	RRCID ->	263992	COMPL. DATE	01/02/2012	TOTAL DEPTH	9690	PERF.	8347 -	9538
11		0	4567	-0-	4567	9566	248 1	4277 2	Y	38	33 1		17	
12		0	4679	-0-	4679	14245	42 9	260 1	Y	78	69 1		26	
01		0	4401	-0-	4401	18646	86 9	253 1	Y	78	70 1		34	
02	23080 X		4434	-0-	-18646	-0-	86 9	257 1	Y	81	91 1		24	
03	4614 X		4614	-0-	-0-	-0-	89 9	257 1	Y	79	88 1		15	
04	4320 X		4320	-0-	-0-	-0-	87 9	244 1	Y	73	66 1		22	
							80 9							

CAMERON UNIT 1				WELL #:	16H	RRCID ->	273324	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	9539	PERF.	10036 -	14984
11		0	12537	-0-	12537	22465	563 1	11974 2	Y	-0-			-0-	
12		0	9274	-0-	9274	31739	418 1	8856 2	Y	-0-			-0-	
01		0	9617	-0-	9617	41356	453 1	9164 2	Y	-0-			-0-	
02	49383 X		8027	-0-	-41356	-0-	387 1	7640 2	Y	-0-			-0-	
03	9058 X		9058	-0-	-0-	-0-	434 1	8624 2	Y	-0-			-0-	
04	8694 X		8694	-0-	-0-	-0-	423 1	8271 2	Y	-0-			-0-	

RFE OPERATING, LLC				704776										
REED ESTATE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	091209	COMPL. DATE	08/05/1980	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9509 -	9571
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			197	
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			197	
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			197	
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			197	
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			197	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			197	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/14/2021														

REED ESTATE UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	117004	COMPL. DATE	04/17/1985	TOTAL DEPTH	10203	PERF.	8637 -	9605
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
RFE OPERATING, LLC		//CONT.// 704776									
CHADWICK		WELL #: 1		RRCID -> 182811		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 9564			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
					CODE	CODE			CODE	BALANCE	
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2	N	-0-	105	
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-	105	
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2	N	-0-	105	
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2	N	-0-	105	
03	527 N	491	-0-	-36	-0-	491	2	N	-0-	105	
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2	N	-0-	105	

WALTON, WILLIAM H. GU		WELL #: 1B		RRCID -> 206324		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 9407			
11	660 N	466	-0-	-194	-0-	466	2	N	-0-	58	
12	496 N	397	-0-	-99	-0-	397	2	N	-0-	58	
01	0	617	-0-	617	-0-	617	2	N	-0-	58	
02	1311 N	694	-0-	-617	-0-	694	2	N	-0-	58	
03	868 N	232	-0-	-636	-0-	232	2	N	-0-	58	
04	600 N	396	-0-	-204	-0-	396	2	N	-0-	58	

MOSS, W. S. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 208301		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8726 - 9528			
11	1380 N	962	-0-	-418	-0-	901	2	61 9 Y	55	125 1	31
12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	860	2	14 9 Y	13		44
01	1054 N	639	-0-	-415	-0-	526	2	113 9 Y	103	117 1	30
02	896 N	586	-0-	-310	-0-	557	2	29 9 Y	26		56
03	1798 N	286	-0-	-1512	-0-	244	2	42 9 Y	38		94
04	630 N	419	-0-	-211	-0-	397	2	22 9 Y	20		114

MOSS, W. S. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 210011		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8728 - 9545			
11	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2	Y	-0-		5
12	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2	Y	-0-		5
01	0	1933	-0-	1933	-0-	1933	2	Y	-0-	3 1	2
02	2800 N	1296	-0-	-1504	-0-	429	2	1 9 Y	1		3
03	2129 N	1700	-0-	-429	-0-	1698	2	2 9 Y	2		5
*04	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1075	2	1 9 Y	1		6

HOOKER, CHARLES G		WELL #: 4		RRCID -> 211110		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9206 - 9342			
11	240 N	202	-0-	-38	-0-	202	2	Y	-0-		120
12	310 N	176	-0-	-134	-0-	176	2	Y	-0-		120
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	Y	-0-		120
02	280 X	237	-0-	-43	-0-	237	2	Y	-0-		120
03	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	2	Y	-0-		120
*04	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	2	Y	-0-		120

MOSS, W. S. ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 217210		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8719 - 9538			
11	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1711	2	3 9 Y	3	7 1	3
12	1488 N	1295	-0-	-193	-0-	1295	2	Y	-0-		3
01	1395 N	1095	-0-	-300	-0-	1092	2	3 9 Y	3	4 1	2
02	1596 X	989	-0-	-607	-0-	988	2	1 9 Y	1		3
03	1767 X	1365	-0-	-402	-0-	1361	2	4 9 Y	4		7
04	1710 X	1337	-0-	-373	-0-	1336	2	1 9 Y	1		8

HOWE		WELL #: 4		RRCID -> 217909		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9886 - 10095			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA									
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED																						
RFE OPERATING, LLC																						
//CONT.// 704776																						
MOSS, W. S. ESTATE																						
WELL #: 7 RRCID -> 221053													COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8613 - 9564					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM							
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE							
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	519	2	12	9	Y	11	37	1	12							
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	554	2	6	9	Y	5			17							
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	402	2	42	9	Y	38	44	1	11							
02	504	N	175	-0-	-329	-0-	168	2	7	9	Y	6			17							
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1088	2	20	9	Y	18			35							
*04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	806	2	9	9	Y	8			43							

WEST CLAYTON GAS UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 221858		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 9816		PERF. 9206 - 9624	
11	1920	N	1720	-0-	-200	-0-	1720	2			Y	-0-			-0-							
12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-			-0-							
01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-			-0-							
02	1596	N	1398	-0-	-198	-0-	1398	2			Y	-0-			-0-							
03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			Y	-0-			-0-							
04	1590	N	1178	-0-	-412	-0-	1178	2			Y	-0-			-0-							

WALTON, WILLIAM H. GU													WELL #: 1		RRCID -> 222292		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH 9655		PERF. 8735 - 9468	
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-			57							
12	682	N	551	-0-	-131	-0-	551	2			N	-0-			57							
01	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-			57							
02	504	N	375	-0-	-129	-0-	375	2			N	-0-			57							
03	682	N	614	-0-	-68	-0-	575	2	39	9	N	35			92							
*04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	663	2	28	9	N	25			117							

REED ESTATE UNIT													WELL #: 3		RRCID -> 222602		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 10033		PERF. 8698 - 9816	
11	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2428	2	21	9	N	19			162							
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-			162							
01	2201	N	2143	-0-	-58	-0-	2137	2	6	9	N	5			167							
02	2212	N	-0-	-0-	-2212	-0-	-0-				N	-0-			167							
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167							
*04	3000	N	3012	-0-	12	12	3009	2	3	9	N	3			170							

MOSS, W. S. ESTATE													WELL #: 8		RRCID -> 223369		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8642 - 9464	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							

WILCOTS, S.W. GAS UNIT													WELL #: 4		RRCID -> 223755		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 10057		PERF. 9455 - 9600	
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-			-0-							
12	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			Y	-0-			-0-							
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-			-0-							
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	181	2			Y	-0-			-0-							
03	341	N	178	-0-	-163	-0-	178	2			Y	-0-			-0-							
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			Y	-0-			-0-							

REED ESTATE UNIT													WELL #: 4		RRCID -> 224408		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 10080		PERF. 8686 - 9904	
11	2070	X	1727	-0-	-343	-0-	1691	2	36	9	N	33			208							
12	2046	N	1774	-0-	-272	-0-	1754	2	20	9	N	18	191	1	35							
01	1984	N	1713	-0-	-271	-0-	1713	2			N	-0-			35							
02	1624	N	1323	-0-	-301	-0-	1320	2	3	9	N	3			38							
03	2139	N	2113	-0-	-26	-0-	2063	2	50	9	N	45			83							
*04	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2739	2	22	9	N	20			103							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
RFE OPERATING, LLC		//CONT.// 704776										
ROBINSON, M. E.		WELL #: 3		RRCID -> 225247		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9534 - 9798				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2614	2	8	9	N	7	65
12	2666 N	2266	-0-	-400	-0-	2257	2	9	9	N	8	73
01	2759 N	2735	-0-	-24	-0-	2643	2	92	9	N	84	39
02	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2588	2	9	9	N	8	47
03	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-	47
04	2640 N	1271	-0-	-1369	-0-	1268	2	3	9	N	3	50

BELL, C.I. GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 225278		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8794 - 10128				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

REED ESTATE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 226141		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8562 - 9826				
11	3150 X	1675	-0-	-1475	-0-	1675	2			N	-0-	250
12	3255 X	2032	-0-	-1223	-0-	2015	2	17	9	N	15	80
01	3255 X	2004	-0-	-1251	-0-	2002	2	2	9	N	2	82
02	2464 X	1450	-0-	-1014	-0-	1430	2	20	9	N	18	100
03	2728 X	2120	-0-	-608	-0-	2120	2			N	-0-	100
04	1980 X	1370	-0-	-610	-0-	1370	2			N	-0-	100

PITTS		WELL #: 1		RRCID -> 226233		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8886 - 9345				
11	150 N	65	-0-	-85	-0-	65	2			Y	-0-	137
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-	137
01	0	214	-0-	214	-0-	180	2	34	9	Y	31	20
02	348 N	134	-0-	-214	-0-	134	2			Y	-0-	20
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-	20
04	210 N	134	-0-	-76	-0-	134	2			Y	-0-	20

BIGGS, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 226957		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8986 - 9972				
11	690 N	427	-0-	-263	-0-	426	2	1	9	N	1	123
12	651 N	434	-0-	-217	-0-	434	2			N	-0-	123
01	775 N	423	-0-	-352	-0-	417	2	6	9	N	5	128
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	825	2	20	9	N	18	146
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	495	2	4	9	N	4	150
04	420 N	365	-0-	-55	-0-	365	2			N	-0-	150

BELL, C.I. GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 228335		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8906 - 10092				
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-	-0-
12	372 N	144	-0-	-228	-0-	144	2			Y	-0-	-0-
01	0	160	-0-	160	-0-	160	2			Y	-0-	-0-
02	363 N	203	-0-	-160	-0-	203	2			Y	-0-	-0-
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-	-0-
*04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-	-0-

REED ESTATE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 228394		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8780 - 9872				
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-	173
12	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-	173
01	0	627	-0-	627	-0-	627	2			N	-0-	173
02	1163 N	536	-0-	-627	-0-	536	2			N	-0-	173
03	403 N	345	-0-	-58	-0-	345	2			N	-0-	173
*04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-	173

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
RFE OPERATING, LLC		//CONT.// 704776								
ROBINSON, M. E.		WELL #: 2		RRCID -> 228974		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8976 - 9882		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	780 N	505	-0-	-275	-0-	492 2	13 9	N	12	111
12	744 N	420	-0-	-324	-0-	406 2	14 9	N	13	124
01	0	102	-0-	102	102	102 2		N	-0-	67
02	476 N	154	-0-	-322	-0-	154 2		N	-0-	67
03	837 N	56	-0-	-781	-0-	41 2	15 9	N	14	81
04	90 N	65	-0-	-25	-0-	61 2	4 9	N	4	85

WILCOTS, S.W. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 229148		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9578 - 9830		
11	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 2		Y	-0-	-0-
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2		Y	-0-	-0-
01	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2		Y	-0-	-0-
02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2		Y	-0-	-0-
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2		Y	-0-	-0-
*04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2		Y	-0-	-0-

BELL, C.I. GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 230562		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8878 - 10076		
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		Y	-0-	-0-
12	124 N	30	-0-	-94	-0-	30 2		Y	-0-	-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	11	-0-	11	11	11 2		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	47	-0-	47	58	47 2		Y	-0-	-0-

WEST CLAYTON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 231009		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 10098 PERF. 9102 - 9936		
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	200 2		Y	-0-	-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		Y	-0-	-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		Y	-0-	-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		Y	-0-	-0-
03	217 N	100	-0-	-117	-0-	100 2		Y	-0-	-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		Y	-0-	-0-

ROBINSON, M. E.		WELL #: 4A		RRCID -> 232656		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8905 - 9857		
11	1980 X	1122	-0-	-858	-0-	1122 2		N	-0-	17
12	2046 X	1674	-0-	-372	-0-	1674 2		N	-0-	17
01	2046 X	1396	-0-	-650	-0-	1396 2		N	-0-	17
02	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	1694 2		N	-0-	17
03	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	1375 2		N	-0-	17
04	1620 X	1559	-0-	-61	-0-	1559 2		N	-0-	17

WALTON, WILLIAM H. GU		WELL #: 2		RRCID -> 232764		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8912 - 9385		
11	1650 N	1435	-0-	-215	-0-	1429 2	6 9	N	5	110
12	1612 N	1367	-0-	-245	-0-	1365 2	2 9	N	2	112
01	1643 N	954	-0-	-689	-0-	954 2		N	-0-	112
02	1344 N	802	-0-	-542	-0-	802 2		N	-0-	112
03	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1200 2	177 9	N	161	93
04	930 N	929	-0-	-1	-0-	929 2		N	-0-	93

BELL, C.I. GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 235704		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9214 - 10038		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	163	-0-	163	163	163 2		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	123	-0-	123	286	123 2		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	118	-0-	118	404	118 2		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	59	-0-	59	463	59 2		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	59	-0-	59	522	59 2		Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
RFE OPERATING, LLC		//CONT.// 704776													
LAZARINE		WELL #: 1		RRCID -> 235705		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9468 - 9568					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5

PITTS		WELL #: 3		RRCID -> 235782		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8758 - 9435					
11	810 N	645	-0-	-165	-0-	636	2	9	9	Y	8	8	8		69
12	837 N	649	-0-	-188	-0-	648	2	1	9	Y	1	1	8		69
01	837 N	771	-0-	-66	-0-	581	2	190	9	Y	173	103	1	1	138
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	533	2	4	9	Y	4	2	1		140
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	593	2	28	9	Y	25	15	1		150
04	540 N	528	-0-	-12	-0-	528	2			Y	-0-				150

WILCOTS, S.W. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 235982		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 9231 - 9914					
11	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			Y	-0-				-0-
12	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			Y	-0-				-0-
01	1953 X	1490	-0-	-463	-0-	1490	2			Y	-0-				-0-
02	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			Y	-0-				-0-
03	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			Y	-0-				-0-
04	1890 X	1104	-0-	-786	-0-	1104	2			Y	-0-				-0-

S. GARY		WELL #: 1		RRCID -> 245086		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 8882 - 10444					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60

ROBINSON, M. E.		WELL #: 4		RRCID -> 245878		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 5723		PERF. 3148 - 2796					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

REED ESTATE UNIT		WELL #: 17H		RRCID -> 260679		COMPL. DATE 11/23/2010		TOTAL DEPTH 9495		PERF. 10137 - 12430					
11	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	5719	2	14	9	N	13				150
12	5859 X	5663	-0-	-196	-0-	5610	2	53	9	N	48				198
01	5859 X	5639	-0-	-220	-0-	5582	2	57	9	N	52				250
02	5348 X	5024	-0-	-324	-0-	5005	2	19	9	N	17				267
03	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	5900	2	34	9	N	31				298
04	5730 X	1201	-0-	-4529	-0-	1195	2	6	9	N	5				303

LAZARINE GAS UNIT 3		WELL #: 1H		RRCID -> 263964		COMPL. DATE 10/20/2011		TOTAL DEPTH 9515		PERF. 10252 - 13619					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
03	14B2 EXT	87	-0-	87	-0-	87	2			N	-0-				165
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	87				N	-0-				165

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776													
LAZARINE GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 265527 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10137 - 12871													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	6906 2	53 9	N	48			223
12		6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	6569 2	21 9	N	19			242
01		5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	5104 2	90 9	N	82	181 1		143
02		6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	6831 2	30 9	N	27			170
03		7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	7204 2	11 9	N	10			180
*04		6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	6610 2	3 9	N	3			183

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266957 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9237 - 9937													
11		1890 N	1581	-0-	-309	-0-	1581 2		Y	-0-			-0-
12		1953 N	1757	-0-	-196	-0-	1757 2		Y	-0-			-0-
01		1953 N	1888	-0-	-65	-0-	1888 2		Y	-0-			-0-
02		1484 N	1356	-0-	-128	-0-	1356 2		Y	-0-			-0-
03		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036 2		Y	-0-			-0-
04		1830 N	1796	-0-	-34	-0-	1796 2		Y	-0-			-0-

LAZARINE GU 2 WELL #: 1HL RRCID -> 267341 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF.10081 - 13779													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			115
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115

S. W. WILCOTS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274370 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9556 PERF.10086 - 14179													
11		9030 X	7183	-0-	-1847	-0-	7159 2	24 9	N	22			121
12		9816 X	9816	-0-	-0-	-0-	9781 2	35 9	N	32			153
01		9108 X	9108	-0-	-0-	-0-	8980 2	128 9	N	116	186 1		83
02		8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	8017 2	63 9	N	57			140
03		9672 X	8865	-0-	-807	-0-	8751 2	114 9	N	104			244
04		9510 X	8285	-0-	-1225	-0-	8213 2	72 9	N	65	179 1		130

PITTS WELL #: 7H RRCID -> 275824 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9760 - 15353													
11		12420 X	10377	-0-	-2043	-0-	10327 2	50 9	Y	45	55 1	41 8	109
12		12834 X	9437	-0-	-3397	-0-	9243 2	194 9	Y	176	149 1	59 8	77
01		12648 X	11495	-0-	-1153	-0-	11144 2	351 9	Y	319	183 1	30 8	183
02		10612 X	9848	-0-	-764	-0-	9676 2	172 9	Y	156	334 1		5
03		11873 X	11155	-0-	-718	-0-	10536 2	619 9	Y	563	446 1		122
04		11130 X	10581	-0-	-549	-0-	10035 2	546 9	Y	496	572 1		46

HOOKER, CHARLES G WELL #: 3H RRCID -> 275872 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9850 - 15783													
11		31920 X	28217	-0-	-3703	-0-	28064 2	153 9	Y	139	50 1	82 8	100
12		32984 X	30239	-0-	-2745	-0-	30028 2	211 9	Y	192	171 1	50 8	71
01		32829 X	31223	-0-	-1606	-0-	30901 2	322 9	Y	293	168 1	28 8	168
02		28116 X	28116	-0-	-0-	-0-	27849 2	267 9	Y	243	350 1		61
03		30039 X	29756	-0-	-283	-0-	29596 2	160 9	Y	145	94 1		112
04		29070 X	14337	-0-	-14733	-0-	14261 2	76 9	Y	69	139 1		42

HOOKER, CHARLES G WELL #: 2H RRCID -> 277568 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 9350 PERF.10270 - 12700													
11		8370 X	6745	-0-	-1625	-0-	6726 2	19 9	N	17	10 8		243
12		8649 X	6434	-0-	-2215	-0-	6428 2	6 9	N	5			248
01		8277 X	6305	-0-	-1972	-0-	6305 2		N	-0-			248
02		6972 X	5733	-0-	-1239	-0-	5733 2		N	-0-			248
03		11222 X	4358	-0-	-6864	-0-	4198 2	160 9	N	145	223 1		170
04		6750 X	1297	-0-	-5453	-0-	1297 2		N	-0-			170

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																		
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776																		
PITTS WELL #: 8H RRCID -> 277985 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9760 - 15353																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		20640 X	15997	-0-	-4643	-0-		15762	2	235	9	N	214	191	1	106	8	30
12		20956 X	11703	-0-	-9253	-0-		11528	2	175	9	N	159	51	1	88	8	50
01		20150 X	11289	-0-	-8861	-0-		10997	2	292	9	N	265	73	1	74	8	168
02		18200 X	13662	-0-	-4538	-0-		13233	2	429	9	N	390	554	1			4
03		18972 X	15084	-0-	-3888	-0-		14432	2	652	9	N	593	464	1			133
04		15990 X	9679	-0-	-6311	-0-		9679	2			N	-0-					133

GLEASON WELL #: 1H RRCID -> 292444 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9505 - 16085																		

11		82141 X	82141	-0-	-0-	-0-		81820	2	321	9	N	292	376	1			200
12		80000 X	80000	-0-	-0-	-0-		79690	2	310	9	N	282	362	1			120
01		80955 X	80955	-0-	-0-	-0-		80605	2	350	9	N	318	180	1			258
02		70475 X	70475	-0-	-0-	-0-		70109	2	366	9	N	333	377	1			214
03		75503 X	75503	-0-	-0-	-0-		75213	2	290	9	N	264	184	1			294
*04		67137 X	67137	-0-	-0-	-0-		66712	2	425	9	N	386	373	1			307

RICHEY PROPERTIES, INC. 709685																		
KYLE WELL #: 2 RRCID -> 121733 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9260																		

11		306 N	167	-0-	-139	-0-		165	2	2	9	N	2					7
12		186 N	128	-0-	-58	-0-		127	2	1	9	N	1					8
01		0	156	-0-	156	-0-		154	2	2	9	N	2					10
02		294 N	138	-0-	-156	-0-		137	2	1	9	N	1					11
03		171 N	171	-0-	-0-	-0-		169	2	2	9	N	2					13
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-		149	2	1	9	N	1					14

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890																		
OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082599 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9134 - 9407																		

11		0	495	-0-	495	-0-		1028	495	2		Y	-0-					32
12		0	530	-0-	530	-0-		1558	530	2		Y	-0-					32
01		0	543	-0-	543	-0-		2101	543	2		Y	-0-					32
02		2566 N	465	-0-	-2101	-0-		465	2			Y	-0-					32
03		527 N	524	-0-	-3	-0-		524	2			Y	-0-					32
04		540 N	513	-0-	-27	-0-		513	2			Y	-0-					32

SHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 083724 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9136 - 9364																		

11		0	90	-0-	90	-0-		305	90	2		Y	-0-					-0-
12		0	331	-0-	331	-0-		636	331	2		Y	-0-					-0-
01		0	77	-0-	77	-0-		713	77	2		Y	-0-					-0-
02		862 N	149	-0-	-713	-0-		149	2			Y	-0-					-0-
03		410 N	410	-0-	-0-	-0-		410	2			Y	-0-					-0-
04		690 N	690	-0-	-0-	-0-		690	2			Y	-0-					-0-

GUILL, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 085694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8463 - 8472																		

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 097192 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8560 - 9696														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WIENER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 097197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9780 - 9826														
11	0	1051	-0-	1051	2170	825	2	226	9	Y	205	177	1	45
12	0	1119	-0-	1119	3289	796	2	323	9	Y	294	165	1	174
01	0	1101	-0-	1101	4390	754	2	347	9	Y	315	439	1	50
02	2800 N	473	-0-	-2327	2063	321	2	152	9	Y	138	87	1	101
03	2391 N	328	-0-	-2063	-0-	328	2			Y	-0-			101
04	1080 N	212	-0-	-868	-0-	105	2	107	9	Y	97	198	1	-0-

GUILL, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 098197 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8371 - 9650														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18

FURRH, EUNICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 100846 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9795 - 9835														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 1 RRCID -> 116333 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8530 - 8615														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129683 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9041 - 9314														
11	0	1871	-0-	1871	4034	1842	2	29	9	Y	26			39
12	0	1865	-0-	1865	5899	1865	2			Y	-0-	37	1	2
01	0	1356	-0-	1356	7255	1342	2	14	9	Y	13			15
02	2800 N	1738	-0-	-1062	6193	1718	2	20	9	Y	18	24	1	8
03	3100 N	1694	-0-	-1406	4787	1694	2			Y	-0-		1	8
04	3000 N	1546	-0-	-1454	3333	1539	2	7	9	Y	6			14

OWENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130211 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9118 - 9394														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
CHRISTIAN		WELL #:		4	RRCID ->	134170	COMPL. DATE	03/30/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8480 - 9680	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SHAW UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	134313	COMPL. DATE	04/10/1990	TOTAL DEPTH	9410	PERF. 8868 - 9337	
11	0	322	-0-	322	677	322	2		Y	-0-		-0-
12	0	335	-0-	335	1012	335	2		Y	-0-		-0-
01	0	370	-0-	370	1382	370	2		Y	-0-		-0-
02	1678 N	296	-0-	-1382	-0-	296	2		Y	-0-		-0-
03	341 N	298	-0-	-43	-0-	298	2		Y	-0-		-0-
04	330 N	262	-0-	-68	-0-	262	2		Y	-0-		-0-

SHAW UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	134944	COMPL. DATE	05/19/1990	TOTAL DEPTH	9470	PERF. 8876 - 9180	
11	0	612	-0-	612	1103	612	2		Y	-0-		-0-
12	0	403	-0-	403	1506	403	2		Y	-0-		-0-
01	0	552	-0-	552	2058	552	2		Y	-0-		-0-
02	2393 N	335	-0-	-2058	-0-	335	2		Y	-0-		-0-
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		Y	-0-		-0-
04	450 N	405	-0-	-45	-0-	405	2		Y	-0-		-0-

OWENS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	135750	COMPL. DATE	08/28/1990	TOTAL DEPTH	9520	PERF. 8936 - 9229	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

OWENS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	136241	COMPL. DATE	09/29/1990	TOTAL DEPTH	9512	PERF. 8255 - 8951	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CHRISTIAN		WELL #:		5	RRCID ->	137947	COMPL. DATE	11/01/1991	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8538 - 9700	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		110
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		110
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9	119 1	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DAVIS, ELLA MAE		WELL #:		2	RRCID ->	138861	COMPL. DATE	05/15/1991	TOTAL DEPTH	9896	PERF. 8553 - 9732	
11	0	1365	-0-	1365	2797	1365	2		Y	-0-		54
12	0	1391	-0-	1391	4188	1390	2	1 9	Y	1	1 8	54
01	0	1423	-0-	1423	5611	1423	2		Y	-0-		54
02	2800 N	1266	-0-	-1534	4077	1266	2		Y	-0-		54
03	3100 N	1435	-0-	-1665	2412	1435	2		Y	-0-		54
04	3000 N	1424	-0-	-1576	836	1424	2		Y	-0-		54

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890											
CHRISTIAN		WELL #:		6	RRCID ->	144391	COMPL. DATE	01/26/1993	TOTAL DEPTH	9861	PERF.	8540	-	9684	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
CHRISTIAN		WELL #:		8	RRCID ->	144393	COMPL. DATE	01/25/1993	TOTAL DEPTH	9845	PERF.	8549	-	9682	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
CHRISTIAN		WELL #:		7	RRCID ->	144394	COMPL. DATE	02/10/1993	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	8580	-	9720	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2022 - WELL PLUGGED 12/1/22															
SHAW UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	146714	COMPL. DATE	08/19/1993	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9117	-	9684	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
OWENS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	157583	COMPL. DATE	01/22/1996	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	9063	-	9170	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
OWENS UNIT		WELL #:		8 U	RRCID ->	159551	COMPL. DATE	07/20/1996	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	9152	-	9256	
11	0	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-			23
12	0	70	-0-	70	71	70	2				Y	-0-			23
01	0	6	-0-	6	77	6	2				Y	-0-			23
02	89 N	12	-0-	-77	-0-	12	2				Y	-0-			23
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
04	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2				Y	-0-			23
OWENS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	160095	COMPL. DATE	06/16/1997	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8888	-	9196	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890														
SHAW UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 160231		COMPL. DATE 09/04/1996		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9096 - 9210								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 164601		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9180 - 9284								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

SHAW UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 166125		COMPL. DATE 11/13/1997		TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9082 - 9185								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN		WELL #: 10		RRCID -> 170438		COMPL. DATE 09/02/1998		TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8542 - 9701								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUILL, J. C.		WELL #: 4		RRCID -> 170468		COMPL. DATE 08/29/1998		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8476 - 9757								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, J. C.		WELL #: 5		RRCID -> 171382		COMPL. DATE 11/16/1998		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8510 - 9788								
11	0	1208	-0-	1208	2320	1208	2			Y	-0-					16
12	0	1183	-0-	1183	3503	1183	2			Y	-0-					16
01	0	1162	-0-	1162	4665	1162	2			Y	-0-					16
02	2800 N	1077	-0-	-1723	2942	1077	2			Y	-0-					16
03	3100 N	1034	-0-	-2066	876	1034	2			Y	-0-					16
04	2032 N	1156	-0-	-876	-0-	1156	2			Y	-0-					16

GUILL, J. C.		WELL #: 6		RRCID -> 172993		COMPL. DATE 03/16/1999		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8430 - 9696								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
GUILF, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 173205 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8521 - 9796														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 173234 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8882 - 9696														

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BALLARD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234786 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9012 - 10625														

11	0	992	-0-	992	2013	985	2	7	9	N	6			73
12	0	1035	-0-	1035	3048	1035	2			N	-0-			73
01	0	1062	-0-	1062	4110	1062	2			N	-0-			73
02	2800 N	914	-0-	-1886	2224	888	2	26	9	N	24			97
03	3100 N	1038	-0-	-2062	162	1024	2	14	9	N	13			110
04	1068 N	906	-0-	-162	-0-	891	2	15	9	N	14	109	1	15

SHAW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245651 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9625 - 12620														

11	0	7458	-0-	7458	15067	7342	2	116	9	Y	105			149
12	0	7432	-0-	7432	22499	7432	2			Y	-0-	140	1	9
01	0	6980	-0-	6980	29479	6861	2	119	9	Y	108			117
02	35751 X	6272	-0-	-29479	-0-	6193	2	79	9	Y	72	152	1	6 8 31
03	7378 X	6892	-0-	-486	-0-	6892	2			Y	-0-			31
04	7140 X	7041	-0-	-99	-0-	6969	2	72	9	Y	65			96

WERNER-HUSBAND WELL #: 2H RRCID -> 264602 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9819 - 14356														

11	0	11514	-0-	11514	23465	577	1	10913	2	N	22			65
						24	9							
12	0	11405	-0-	11405	34870	608	1	10753	2	N	40			105
						44	9							
01	0	11577	-0-	11577	46447	618	1	10848	2	N	101	181	1	25
						111	9							
02	56883 X	10436	-0-	-46447	-0-	549	1	9784	2	N	94			119
						103	9							
03	11966 X	11217	-0-	-749	-0-	557	1	10563	2	N	88	179	1	28
						97	9							
04	11520 X	10753	-0-	-767	-0-	564	1	10189	2	N	-0-			28

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
WERNER-HUSBAND WELL #: 5H RRCID -> 271904 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10266 - 14906														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	0	6082	-0-	6082	13019	301	1	5781	2	N	-0-			40
12	0	5844	-0-	5844	18863	291	1	5553	2	N	-0-			40
01	0	5680	-0-	5680	24543	277	1	5226	2	N	161	103	1	98
						177	9							
02	29832 X	5289	-0-	-24543	-0-	269	1	5020	2	N	-0-			98
03	6944 X	6208	-0-	-736	-0-	311	1	5897	2	N	-0-			98
04	6090 X	5594	-0-	-496	-0-	282	1	5180	2	N	120	127	1	91
						132	9							

WERNER-HUSBAND WELL #: 3H RRCID -> 271931 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9565 PERF.10118 - 14534														

11	0	7876	-0-	7876	16048	395	1	7481	2	N	-0-			57
12	0	8065	-0-	8065	24113	397	1	7598	2	N	64			121
						70	9							
01	0	7648	-0-	7648	31761	393	1	7255	2	N	-0-	78	1	43
02	38861 X	7100	-0-	-31761	-0-	367	1	6733	2	N	-0-			43
03	8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	419	1	7957	2	N	-0-			43
04	8100 X	8100	-0-	-0-	-0-	419	1	7578	2	N	94	64	1	73
						103	9							

WERNER-HUSBAND WELL #: 4H RRCID -> 271988 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9585 PERF.10040 - 13144														

11	0	7550	-0-	7550	15605	377	1	7173	2	N	-0-			35
12	0	7653	-0-	7653	23258	409	1	7244	2	N	-0-			35
01	0	7957	-0-	7957	31215	407	1	7352	2	N	180	177	1	38
						198	9							
02	38034 X	6819	-0-	-31215	-0-	351	1	6468	2	N	-0-			38
03	8060 X	7997	-0-	-63	-0-	400	1	7597	2	N	-0-			38
04	7710 X	7539	-0-	-171	-0-	385	1	6970	2	N	167	167	1	38
						184	9							

WOODS GU WELL #: 1H RRCID -> 275131 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9824 - 13580														

11	0	11107	-0-	11107	23060	10874	2	233	9	N	212	175	1	113
12	0	11461	-0-	11461	34521	11290	2	171	9	N	155	180	1	88
01	0	11361	-0-	11361	45882	11056	2	305	9	N	277	341	1	24
02	56515 X	10633	-0-	-45882	-0-	10150	2	483	9	N	439	343	1	120
03	11966 X	11144	-0-	-822	-0-	10987	2	157	9	N	143	160	1	103
04	11100 X	10746	-0-	-354	-0-	10596	2	150	9	N	136	156	1	83

OWENS-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 275826 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 9725 - 15830														

11	0	19349	-0-	19349	39321	19309	2	40	9	Y	36	85	1	20
12	0	19707	-0-	19707	59028	19707	2			Y	-0-			20
01	0	19874	-0-	19874	78902	19678	2	196	9	Y	178	93	1	105
02	96748 X	17846	-0-	-78902	-0-	17838	2	8	9	Y	7	87	1	20
03	19277 X	19277	-0-	-0-	-0-	19171	2	106	9	Y	96	109	1	7
04	18144 X	18144	-0-	-0-	-0-	18107	2	37	9	Y	34	34	1	7

OWENS-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 275873 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10100 - 17003														

11	0	16134	-0-	16134	33476	16090	2	44	9	Y	40	102	1	22
12	0	16575	-0-	16575	50051	16575	2			Y	-0-			22
01	0	16991	-0-	16991	67042	16789	2	202	9	Y	184	88	1	118
02	82431 X	15389	-0-	-67042	-0-	15382	2	7	9	Y	6	95	1	25
03	17329 X	16988	-0-	-341	-0-	16712	2	276	9	Y	251	248	1	28
04	16440 X	16291	-0-	-149	-0-	16130	2	161	9	Y	146	146	1	28

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851												
ROBERTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068337 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9494 - 9554												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	Y	-0-		-0-
12		279 N	223	-0-	-56	-0-	223	2	Y	-0-		-0-
01		186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2	Y	-0-		-0-
02		280 N	232	-0-	-48	-0-	232	2	Y	-0-		-0-
03		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	Y	-0-		-0-
04		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	Y	-0-		-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 073759 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8444 - 9463												
11		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1508	2	6 9 Y	5	8 1	4
12		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1525	2	9 9 Y	8	9 1	3
01		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1681	2	9 9 Y	8	9 1	2
02		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1408	2	10 9 Y	9	9 1	2
03		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1616	2	9 9 Y	8	5 1	5
04		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1582	2	9 9 Y	8	10 1	3

HULL UNIT A WELL #: A 14 RRCID -> 075030 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8414 - 9581												
11		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	Y	-0-		-0-
12		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	Y	-0-		-0-
01		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	Y	-0-		-0-
02		280 N	149	-0-	-131	-0-	149	2	Y	-0-		-0-
03		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	Y	-0-		-0-
04		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	Y	-0-		-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 075983 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8455 - 9473												
11		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1284	2	130 9 Y	118	124 1	26
12		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1335	2	139 9 Y	126	128 1	24
01		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1356	2	141 9 Y	128	143 1	9
02		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1230	2	120 9 Y	109	98 1	20
03		1426 N	1398	-0-	-28	-0-	1286	2	112 9 Y	102	112 1	10
04		1380 N	1366	-0-	-14	-0-	1276	2	90 9 Y	82	79 1	13

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 078006 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8455 - 9473												
11		1410 N	1389	-0-	-21	-0-	1380	2	9 9 Y	8	7 1	4
12		1519 N	1453	-0-	-66	-0-	1444	2	9 9 Y	8	7 1	5
01		1457 N	1451	-0-	-6	-0-	1442	2	9 9 Y	8	7 1	6
02		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1354	2	8 9 Y	7	7 1	6
03		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1502	2	9 9 Y	8	7 1	7
04		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1441	2	8 9 Y	7	13 1	1

DENNARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078420 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8317 - 8546												
11		210 N	169	-0-	-41	-0-	161	2	8 9 Y	7	3 1	4
12		247 N	247	-0-	-0-	-0-	239	2	8 9 Y	7	8 1	3
01		155 N	144	-0-	-11	-0-	143	2	1 9 Y	1	4 1	-0-
02		240 N	240	-0-	-0-	-0-	230	2	10 9 Y	9	4 1	5
03		248 N	171	-0-	-77	-0-	169	2	2 9 Y	2		7
04		150 N	78	-0-	-72	-0-	77	2	1 9 Y	1	7 1	1

HULL UNIT A WELL #: A 18 T RRCID -> 078425 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8292 - 9520												
11		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1339	2	4 9 Y	4	4 1	2
12		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1512	2	6 9 Y	5	6 1	1
01		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1524	2	8 9 Y	7	6 1	2
02		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1450	2	4 9 Y	4	4 1	2
03		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1633	2	6 9 Y	5	6 1	1
04		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1573	2	6 9 Y	5	4 1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
DAVIS, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 078720 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8934 - 9391												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

11		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1780	2	13	9	Y	12
12		1705 N	1381	-0-	-324	-0-	1367	2	14	9	Y	13
01		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1928	2	14	9	Y	13
02		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1570	2	12	9	Y	11
03		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1676	2	13	9	Y	12
04		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1765	2	11	9	Y	10

HUDSON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 078936 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8481 - 9390												
11		300 N	143	-0-	-157	-0-	143	2			Y	-0-
12		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-
01		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-
02		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-
03		155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-
04		120 N	5	-0-	-115	-0-	5	2			Y	-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 079177 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9204 - 9552												
11		1800 N	1793	-0-	-7	-0-	1787	2	6	9	Y	5
12		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1874	2	7	9	Y	6
01		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1853	2	7	9	Y	6
02		1680 N	1661	-0-	-19	-0-	1655	2	6	9	Y	5
03		1860 N	1805	-0-	-55	-0-	1799	2	6	9	Y	5
04		1800 N	1733	-0-	-67	-0-	1727	2	6	9	Y	5

HALL, H. UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 079263 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8310 - 9562												
11		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-
12		558 N	548	-0-	-10	-0-	548	2			Y	-0-
01		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-
02		504 N	489	-0-	-15	-0-	489	2			Y	-0-
03		558 N	557	-0-	-1	-0-	557	2			Y	-0-
04		540 N	538	-0-	-2	-0-	538	2			Y	-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079296 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8760 - 9196												
11		824 N	824	-0-	-0-	-0-	63	1	761	2	Y	-0-
12		803 N	803	-0-	-0-	-0-	62	1	741	2	Y	-0-
01		905 N	905	-0-	-0-	-0-	73	1	832	2	Y	-0-
02		706 N	706	-0-	-0-	-0-	54	1	652	2	Y	-0-
03		721 N	721	-0-	-0-	-0-	30	1	691	2	Y	-0-
04		723 N	723	-0-	-0-	-0-	57	1	666	2	Y	-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 079863 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8462 - 9518												
11		870 N	715	-0-	-155	-0-	715	2			Y	-0-
12		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-
01		744 N	741	-0-	-3	-0-	741	2			Y	-0-
02		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-
03		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-
04		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080596 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8478 - 9507												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080945 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8458 - 9510														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
					(-)	(-)				M				
11		330 N	322	-0-	-8	-0-	322	2		Y	-0-			-0-
12		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		Y	-0-			-0-
01		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		Y	-0-			-0-
02		308 N	286	-0-	-22	-0-	286	2		Y	-0-			-0-
03		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		Y	-0-			-0-
04		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		Y	-0-			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 081926 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8388 - 9505														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MOORE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081989 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9480														
11		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2		Y	-0-			-0-
12		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2		Y	-0-			-0-
01		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2		Y	-0-			-0-
02		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		Y	-0-			-0-
03		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2		Y	-0-			-0-
04		1050 N	1033	-0-	-17	-0-	1033	2		Y	-0-			-0-

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 082810 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8797 - 9155														
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 3 RRCID -> 083076 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9279 - 9380														
11		2460 N	1884	-0-	-576	-0-	1884	2		Y	-0-			-0-
12		2294 N	2204	-0-	-90	-0-	2204	2		Y	-0-			-0-
01		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2		Y	-0-			-0-
02		1764 N	1435	-0-	-329	-0-	1435	2		Y	-0-			-0-
03		2201 N	1697	-0-	-504	-0-	1697	2		Y	-0-			-0-
04		2400 N	1584	-0-	-816	-0-	1584	2		Y	-0-			-0-

HAVARD, ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 083947 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9233 - 9528														
11		0	-0-	-0-	-0-	31				Y	-0-			-0-
12		0	53	-0-	53	84	52	2	1	9	Y	1	1	-0-
01		0	23	-0-	23	107	22	2	1	9	Y	1	1	-0-
02		129 N	22	-0-	-107	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
03		62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2		Y	-0-			-0-
04		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		Y	-0-			-0-

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 083948 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8560 - 9462														
11		660 N	507	-0-	-153	-0-	498	2	9	9	Y	8	1	1
12		682 N	530	-0-	-152	-0-	520	2	10	9	Y	9	1	1
01		589 N	477	-0-	-112	-0-	467	2	10	9	Y	9	1	1
02		476 N	400	-0-	-76	-0-	392	2	8	9	Y	7	1	1
03		527 N	432	-0-	-95	-0-	422	2	10	9	Y	9	1	1
04		450 N	435	-0-	-15	-0-	427	2	8	9	Y	7	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HULL UNIT B WELL #: B 2 RRCID -> 084999 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8401 - 9543												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

11		0	1425	-0-	1425	3003	1412	2	13	9	Y	12
12		0	1360	-0-	1360	4363	1349	2	11	9	Y	10
01		0	1640	-0-	1640	6003	1625	2	15	9	Y	14
02		2800 N	1467	-0-	-1333	4670	1453	2	14	9	Y	13
03		3100 N	1613	-0-	-1487	3183	1596	2	17	9	Y	15
04		3000 N	1269	-0-	-1731	1452	1257	2	12	9	Y	11

PAGE, L.E. WELL #: 1 RRCID -> 085143 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9463												
11		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-
12		217 N	189	-0-	-28	-0-	189	2			Y	-0-
01		124 N	15	-0-	-109	-0-	15	2			Y	-0-
02		112 N	102	-0-	-10	-0-	102	2			Y	-0-
03		186 N	107	-0-	-79	-0-	107	2			Y	-0-
04		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 085305 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8512 - 9434												
11		436 N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	Y	1
12		389 N	389	-0-	-0-	-0-	387	2	2	9	Y	2
01		389 N	389	-0-	-0-	-0-	387	2	2	9	Y	2
02		358 N	358	-0-	-0-	-0-	357	2	1	9	Y	1
03		380 N	380	-0-	-0-	-0-	379	2	1	9	Y	1
04		330 N	314	-0-	-16	-0-	314	2			Y	-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 086759 COMPL. DATE 09/30/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9136 - 9404												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 086847 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8978 - 9456												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 1 RRCID -> 087090 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8452 - 9313												
11		390 N	383	-0-	-7	-0-	383	2			Y	-0-
12		403 N	390	-0-	-13	-0-	390	2			Y	-0-
01		403 N	395	-0-	-8	-0-	395	2			Y	-0-
02		364 N	353	-0-	-11	-0-	353	2			Y	-0-
03		403 N	325	-0-	-78	-0-	325	2			Y	-0-
04		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-

GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 087164 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8970 - 9453												
11		456 N	456	-0-	-0-	-0-	449	2	7	9	Y	6
12		527 N	356	-0-	-171	-0-	352	2	4	9	Y	4
01		527 N	466	-0-	-61	-0-	460	2	6	9	Y	5
02		447 N	447	-0-	-0-	-0-	437	2	10	9	Y	9
03		444 N	444	-0-	-0-	-0-	437	2	7	9	Y	6
04		464 N	464	-0-	-0-	-0-	458	2	6	9	Y	5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 2 RRCID -> 087533 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8530 - 9233												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
11		0	1783	-0-	1783	3662		1783	2			-0-
12		0	1631	-0-	1631	5293		1631	2			-0-
01		0	1664	-0-	1664	6957		1664	2			-0-
02		2800 N	1426	-0-	-1374	5583		1426	2			-0-
03		3100 N	1514	-0-	-1586	3997		1514	2			-0-
04		3000 N	1486	-0-	-1514	2483		1486	2			-0-

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089091 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8843 - 9267												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 089879 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8410 - 9202												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BLEAKLEY, P. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089997 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9013 - 9170												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-

WILSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097196 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 9663 PERF. 8326 - 9540												
11		0	1907	-0-	1907	3862		1890	2	17	9	4
12		0	1945	-0-	1945	5807		1927	2	18	9	7
01		3100 N	1990	-0-	-1110	4697		1976	2	14	9	5
02		2800 N	1751	-0-	-1049	3648		1737	2	14	9	4
03		3100 N	1901	-0-	-1199	2449		1886	2	15	9	3
04		3000 N	1819	-0-	-1181	1268		1805	2	14	9	6

ROBERTS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097406 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8514 - 9542												
11		3390 X	2869	-0-	-521	-0-		2860	2	9	9	4
12		3565 X	2747	-0-	-818	-0-		2739	2	8	9	1
01		3565 X	2912	-0-	-653	-0-		2901	2	11	9	2
02		3220 X	1763	-0-	-1457	-0-		1756	2	7	9	1
03		3131 X	2718	-0-	-413	-0-		2714	2	4	9	1
04		2880 X	2231	-0-	-649	-0-		2227	2	4	9	1

FITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 097940 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8468 - 9163												
11		3780 X	3561	-0-	-219	-0-		3559	2	2	9	4
12		3875 X	3116	-0-	-759	-0-		3114	2	2	9	6
01		3844 X	3552	-0-	-292	-0-		3549	2	3	9	1
02		3388 X	3245	-0-	-143	-0-		3245	2			1
03		3751 X	3741	-0-	-10	-0-		3741	2			-0-
04		3570 X	3415	-0-	-155	-0-		3415	2			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HULL UNIT A WELL #: A 22 RRCID -> 097941 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8437 - 9641												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

11		347 N	347	-0-	-0-	-0-	346	2	1	9	Y	1
12		355 N	355	-0-	-0-	-0-	354	2	1	9	Y	1
01		310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2			Y	-0-
02		308 N	176	-0-	-132	-0-	176	2			Y	-0-
03		341 N	333	-0-	-8	-0-	333	2			Y	-0-
04		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098673 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8393 - 9128												
11		2640 N	2510	-0-	-130	-0-	2495	2	15	9	Y	14
12		2542 N	2384	-0-	-158	-0-	2362	2	22	9	Y	20
01		2666 N	2652	-0-	-14	-0-	2628	2	24	9	Y	22
02		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2377	2	15	9	Y	14
03		2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2685	2	13	9	Y	12
04		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2586	2	13	9	Y	12

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098793 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8900 - 9197												
11		600 N	509	-0-	-91	-0-	508	2	1	9	Y	1
12		589 N	546	-0-	-43	-0-	537	2	9	9	Y	8
01		558 N	519	-0-	-39	-0-	519	2			Y	-0-
02		476 N	470	-0-	-6	-0-	466	2	4	9	Y	4
03		558 N	541	-0-	-17	-0-	537	2	4	9	Y	4
04		510 N	493	-0-	-17	-0-	492	2	1	9	Y	1

COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099226 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8493 - 9544												
11		0	481	-0-	481	-0-	972	481	2		Y	-0-
12		0	486	-0-	486	-0-	1458	486	2		Y	-0-
01		0	485	-0-	485	-0-	1943	485	2		Y	-0-
02		2392 N	449	-0-	-1943	-0-	449	2			Y	-0-
03		496 N	486	-0-	-10	-0-	486	2			Y	-0-
04		480 N	473	-0-	-7	-0-	473	2			Y	-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 100007 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8734 - 9568												
11		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1675	2	35	9	Y	32
12		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1468	2	54	9	Y	49
01		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1641	2	41	9	Y	37
02		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1538	2	41	9	Y	37
03		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1831	2	53	9	Y	48
04		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1800	2	33	9	Y	30

WHITAKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100231 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8460 - 8806												
11		2220 N	2198	-0-	-22	-0-	2196	2	2	9	Y	2
12		2263 N	2070	-0-	-193	-0-	2070	2			Y	-0-
01		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			Y	-0-
02		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			Y	-0-
03		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			Y	-0-
04		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			Y	-0-

TOMPkins WELL #: 1 RRCID -> 100692 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9806 - 9873												
11		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-
12		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-
01		460 N	460	-0-	-0-	-0-	459	2	1	9	Y	1
02		560 N	525	-0-	-35	-0-	525	2			Y	-0-
03		684 N	684	-0-	-0-	-0-	683	2	1	9	Y	1
04		485 N	485	-0-	-0-	-0-	484	2	1	9	Y	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100693 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8466 - 9490												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

11		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2138	2	37	9	Y	16
12		2170 N	2156	-0-	-14	-0-	2122	2	34	9	Y	19
01		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2394	2	36	9	Y	24
02		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2071	2	31	9	Y	24
03		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2275	2	35	9	Y	29
04		2070 N	1807	-0-	-263	-0-	1777	2	30	9	Y	3

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100895 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8504 - 9188												
11		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2553	2	39	9	Y	8
12		2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2566	2	41	9	Y	7
01		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2554	2	43	9	Y	3
02		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2311	2	35	9	Y	6
03		2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2618	2	33	9	Y	3
04		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2538	2	26	9	Y	4

MANGHAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101572 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9483 - 9505												
11		2940 X	2631	-0-	-309	-0-	2631	2			Y	-0-
12		3038 X	2565	-0-	-473	-0-	2565	2			Y	-0-
01		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			Y	-0-
02		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			Y	-0-
03		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			Y	-0-
04		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			Y	-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 101573 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8469 - 9194												
11		1440 N	1132	-0-	-308	-0-	1129	2	3	9	Y	2
12		1457 N	1418	-0-	-39	-0-	1414	2	4	9	Y	1
01		1488 N	1466	-0-	-22	-0-	1462	2	4	9	Y	2
02		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1538	2	6	9	Y	2
03		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1487	2	3	9	Y	5
04		1410 N	950	-0-	-460	-0-	946	2	4	9	Y	4

ALLISON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102195 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8453 - 9146												
11		2730 X	2496	-0-	-234	-0-	2483	2	13	9	Y	8
12		2821 X	2442	-0-	-379	-0-	2435	2	7	9	Y	5
01		2821 X	2601	-0-	-220	-0-	2578	2	23	9	Y	2
02		2324 N	2251	-0-	-73	-0-	2234	2	17	9	Y	4
03		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2461	2	17	9	Y	2
04		2520 N	2307	-0-	-213	-0-	2294	2	13	9	Y	4

HULL A-16 UNIT WELL #: A 27 RRCID -> 102196 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8338 - 9575												
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102816 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8845 - 9041												
11		180 N	71	-0-	-109	-0-	69	2	2	9	Y	2
12		155 N	107	-0-	-48	-0-	104	2	3	9	Y	-0-
01		133 N	133	-0-	-0-	-0-	126	2	7	9	Y	1
02		108 N	108	-0-	-0-	-0-	102	2	6	9	Y	2
03		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-
04		120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
MOORE, C. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102961 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9207												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		2340 X	1988	-0-	-352	-0-	1988	2		N	-0-	-0-
12		2325 X	1471	-0-	-854	-0-	1471	2		N	-0-	-0-
01		2139 X	1179	-0-	-960	-0-	1179	2		N	-0-	-0-
02		1848 N	1424	-0-	-424	-0-	1424	2		N	-0-	-0-
03		2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2		N	-0-	-0-
04		2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2		N	-0-	-0-

BLACK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103242 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8421 - 9246												
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 104315 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8531 - 9450												
11		881 N	881	-0-	-0-	-0-	880	2	1	9	Y	-0-
12		775 N	746	-0-	-29	-0-	745	2	1	9	Y	-0-
01		992 N	875	-0-	-117	-0-	873	2	2	9	Y	-0-
02		842 N	842	-0-	-0-	-0-	841	2	1	9	Y	-0-
03		773 N	773	-0-	-0-	-0-	771	2	2	9	Y	-0-
04		840 N	725	-0-	-115	-0-	724	2	1	9	Y	-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 L RRCID -> 104998 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8535 - 9452												
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HUDSON, NELL WELL #: 2 T RRCID -> 108145 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8492 - 9420												
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HEBERT WELL #: 2 RRCID -> 108492 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8592 - 9520												
11		990 N	954	-0-	-36	-0-	944	2	10	9	Y	1
12		992 N	947	-0-	-45	-0-	936	2	11	9	Y	1
01		992 N	971	-0-	-21	-0-	958	2	13	9	Y	2
02		867 N	867	-0-	-0-	-0-	857	2	10	9	Y	2
03		962 N	962	-0-	-0-	-0-	952	2	10	9	Y	1
04		939 N	939	-0-	-0-	-0-	928	2	11	9	Y	2

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 110325 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8567 - 9344												
11		1590 N	718	-0-	-872	-0-	718	2		Y	-0-	-0-
12		2201 N	528	-0-	-1673	-0-	528	2		Y	-0-	-0-
01		1581 N	477	-0-	-1104	-0-	477	2		Y	-0-	-0-
02		672 N	373	-0-	-299	-0-	373	2		Y	-0-	-0-
03		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2		Y	-0-	-0-
04		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
GRAVES, DORIS WELL #: 1A RRCID -> 111890 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8644 - 9531																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
12		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
01		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
02		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
03		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
04		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 125740 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9035 - 9174																	
11		0	530	-0-	530	1027	526	2	4	9	Y	4	2	1			2
12		0	486	-0-	486	1513	484	2	2	9	Y	3	3	1			1
01		0	513	-0-	513	2026	509	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02		2495 N	469	-0-	-2026	-0-	466	2	3	9	Y	3	2	1			1
03		496 N	441	-0-	-55	-0-	437	2	4	9	Y	4	4	1			1
04		510 N	451	-0-	-59	-0-	448	2	3	9	Y	3	3	1			1

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 127550 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 9300																	
11		1560 N	1056	-0-	-504	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
12		1395 N	1246	-0-	-149	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
01		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
02		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			Y	-0-					-0-
03		1240 N	658	-0-	-582	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
04		1170 N	608	-0-	-562	-0-	608	2			Y	-0-					-0-

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 128811 COMPL. DATE 09/25/1988 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9455 - 9499																	
11		0	1255	-0-	1255	1301	1234	2	21	9	Y	19	17	1			2
12		0	324	-0-	324	1625	320	2	4	9	Y	4	4	1			2
01		0	1873	-0-	1873	3498	1838	2	35	9	Y	32	31	1			3
02		2800 N	440	-0-	-2360	1138	433	2	7	9	Y	6	7	1			2
03		3100 N	2362	-0-	-738	400	2320	2	42	9	Y	38	35	1			5
04		1967 N	1567	-0-	-400	-0-	1536	2	31	9	Y	28	29	1			4

HULL UNIT B WELL #: B 3 RRCID -> 129739 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8404 - 9550																	
11		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1423	2	37	9	Y	34	36	1			2
12		1643 N	1531	-0-	-112	-0-	1497	2	34	9	Y	31	31	1			2
01		1643 N	1494	-0-	-149	-0-	1446	2	48	9	Y	44	43	1			3
02		1372 N	1340	-0-	-32	-0-	1297	2	43	9	Y	39	36	1			6
03		1519 N	1200	-0-	-319	-0-	1150	2	50	9	Y	45	48	1			3
04		1440 N	1061	-0-	-379	-0-	1018	2	43	9	Y	39	39	1			3

HANCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130038 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8544 - 9190																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130393 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8417 - 9528																	
11		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1318	2	116	9	Y	105	110	1			23
12		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1333	2	122	9	Y	111	113	1			21
01		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1320	2	125	9	Y	114	127	1			8
02		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1177	2	105	9	Y	95	86	1			17
03		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1269	2	98	9	Y	89	97	1			9
04		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1222	2	77	9	Y	70	68	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
FITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130503 COMPL. DATE 02/14/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8456 - 9470												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
						(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	AMT
								CODE	CODE			BALANCE

11		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-		1917	2	4	9	8
12		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-		1675	2	4	9	12
01		1612 N	1339	-0-	-273	-0-		1332	2	7	9	2
02		1456 N	982	-0-	-474	-0-		982	2			2
03		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-		1642	2	1	9	-0-
04		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-		2196	2	1	9	1

MANGHAM UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130507 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8369 - 9492												
11		3510 X	3405	-0-	-105	-0-		3392	2	13	9	1
12		3782 X	3472	-0-	-310	-0-		3461	2	11	9	2
01		3782 X	2929	-0-	-853	-0-		2917	2	12	9	4
02		3416 X	2737	-0-	-679	-0-		2728	2	9	9	-0-
03		3596 X	3027	-0-	-569	-0-		3015	2	12	9	2
04		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-		3413	2	10	9	4

ROBERTS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130510 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8386 - 9564												
11		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-		1408	2	9	9	4
12		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-		1536	2	9	9	1
01		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-		1564	2	13	9	2
02		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-		1431	2	10	9	1
03		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-		1606	2	6	9	1
04		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-		1544	2	7	9	2

ALLISON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130591 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8318 - 9462												
11		2900 N	2900	-0-	-0-	-0-		2861	2	39	9	24
12		2970 N	2970	-0-	-0-	-0-		2925	2	45	9	26
01		3040 N	3040	-0-	-0-	-0-		2922	2	118	9	11
02		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-		2526	2	84	9	18
03		3023 N	3023	-0-	-0-	-0-		2945	2	78	9	10
04		2847 N	2847	-0-	-0-	-0-		2775	2	72	9	20

HULL UNIT B WELL #: B 4 RRCID -> 130595 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8407 - 9554												
11		2737 N	2737	-0-	-0-	-0-		2726	2	11	9	1
12		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-		2503	2	10	9	-0-
01		2910 N	2910	-0-	-0-	-0-		2896	2	14	9	1
02		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-		2499	2	12	9	2
03		2854 N	2854	-0-	-0-	-0-		2840	2	14	9	1
04		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-		2462	2	12	9	1

NEAL WELL #: 2 RRCID -> 130602 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9415 - 9552												
11		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-		2134	2			-0-
12		1922 N	1737	-0-	-185	-0-		1737	2			-0-
01		1798 N	545	-0-	-1253	-0-		545	2			-0-
02		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-		2172	2			-0-
03		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-		2271	2			-0-
04		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-		2042	2			-0-

BLACK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130725 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8402 - 9536												
11		1770 N	1584	-0-	-186	-0-		1577	2	7	9	-0-
12		1829 N	1511	-0-	-318	-0-		1505	2	6	9	-0-
01		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-		1893	2	10	9	1
02		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-		1651	2	6	9	2
03		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-		1920	2	7	9	1
04		1830 N	1741	-0-	-89	-0-		1735	2	6	9	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 130875 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8301 - 9555																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131090 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8438 - 9509																	
11	1110 N	1101	-0-	-9	-0-	1081	2	20	9	Y	18	13	1				14
12	1178 N	934	-0-	-244	-0-	914	2	20	9	Y	18	14	1				18
01	1116 N	1059	-0-	-57	-0-	1038	2	21	9	Y	19	26	1				11
02	1036 N	978	-0-	-58	-0-	959	2	19	9	Y	17	22	1				6
03	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1045	2	19	9	Y	17	21	1				2
04	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1018	2	18	9	Y	16	10	1				8

HANCOCK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131172 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8542 - 9243																	
11	6636 X	3206	-0-	-3430	-0-	237	1	2954	2	Y	14	10	1				6
12	0	2838	-0-	2838	2838	223	1	2597	2	Y	16	17	1				5
01	0	2032	-0-	2032	4870	161	1	1853	2	Y	16	20	1				1
02	8213 X	3343	-0-	-4870	-0-	258	1	3063	2	Y	20	11	1				10
03	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	131	1	3073	2	Y	30	34	1				6
04	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	249	1	2592	2	Y	25	26	1				5

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131174 COMPL. DATE 12/20/2019 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8420 - 9492																	
11	0	2024	-0-	2024	4233	1962	2	62	9	Y	56	64	1				12
12	0	1993	-0-	1993	6226	1928	2	65	9	Y	59	60	1				11
01	0	1975	-0-	1975	8201	1909	2	66	9	Y	60	67	1				4
02	2800 N	1419	-0-	-1381	6820	1375	2	44	9	Y	40	36	1				8
03	3100 N	1972	-0-	-1128	5692	1920	2	52	9	Y	47	50	1				5
04	3000 N	1565	-0-	-1435	4257	1524	2	41	9	Y	37	36	1				6

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 131331 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8282 - 9510																	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131389 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8418 - 9572																	
11	0	880	-0-	880	1800	870	2	10	9	Y	9	8	1				1
12	0	842	-0-	842	2642	830	2	12	9	Y	11	12	1				-0-
01	0	877	-0-	877	3519	876	2	1	9	Y	1						1
02	4351 X	832	-0-	-3519	-0-	819	2	13	9	Y	12						13
03	930 X	871	-0-	-59	-0-	860	2	11	9	Y	10	17	1				6
04	870 X	773	-0-	-97	-0-	766	2	7	9	Y	6						12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 131416 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8319 - 9544																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131438 COMPL. DATE 07/11/1989 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8494 - 9545																	
11		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2033	2	11	9	Y	10	8	1			3
12		2015 N	1910	-0-	-105	-0-	1900	2	10	9	Y	9	10	1			2
01		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2053	2	14	9	Y	13	11	1			4
02		1904 N	1749	-0-	-155	-0-	1737	2	12	9	Y	11	10	1			5
03		1922 N	1884	-0-	-38	-0-	1876	2	8	9	Y	7					12
04		2010 N	1807	-0-	-203	-0-	1799	2	8	9	Y	7	10	1			9

ROBERTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131553 COMPL. DATE 07/22/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8415 - 9524																	
11		900 N	900	-0-	-0-	-0-	893	2	7	9	Y	6	4	1			3
12		992 N	903	-0-	-89	-0-	896	2	7	9	Y	6	8	1			1
01		992 N	928	-0-	-64	-0-	921	2	7	9	Y	6	7	1			-0-
02		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
03		899 N	891	-0-	-8	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
04		900 N	871	-0-	-29	-0-	871	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131554 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8386 - 9486																	
11		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1668	2	19	9	Y	17	18	1			12
12		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1645	2	21	9	Y	19	19	1			12
01		1643 N	1375	-0-	-268	-0-	1318	2	57	9	Y	52	59	1			5
02		1484 N	1057	-0-	-427	-0-	1027	2	30	9	Y	27	28	1			4
03		1643 N	1055	-0-	-588	-0-	1040	2	15	9	Y	14	16	1			2
04		1320 N	809	-0-	-511	-0-	797	2	12	9	Y	11	11	1			2

DENNARD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131629 COMPL. DATE 07/29/1989 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8321 - 9548																	
11		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1823	2	46	9	Y	42	55	1			16
12		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1878	2	58	9	Y	53	52	1			17
01		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1916	2	58	9	Y	53	57	1			13
02		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1744	2	65	9	Y	59	57	1			15
03		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2035	2	42	9	Y	38					53
04		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1879	2	48	9	Y	44	56	1			41

HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 131811 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 46 RRCID -> 131812 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8304 - 9518																	
11		2010 N	1957	-0-	-53	-0-	1929	2	28	9	Y	25	23	1			11
12		1984 N	1678	-0-	-306	-0-	1656	2	22	9	Y	20	26	1			5
01		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1935	2	31	9	Y	28	25	1			8
02		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1578	2	20	9	Y	18	17	1			9
03		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2011	2	23	9	Y	21	24	1			6
04		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1948	2	24	9	Y	22	18	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
FITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 132029 COMPL. DATE 09/16/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8420 - 9514													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
11	3000 N	3053	-0-	53	53	3050	2	3 9	Y	3		4	
12	2790 X	2474	-0-	-316	-0-	2471	2	3 9	Y	3		7	
01	2790 X	2023	-0-	-767	-0-	2020	2	3 9	Y	3	9 1	1	
02	2520 X	2131	-0-	-389	-0-	2130	2	1 9	Y	1		2	
03	2790 X	2693	-0-	-97	-0-	2693	2		Y	-0-	2 1	-0-	
04	2700 X	2337	-0-	-363	-0-	2337	2		Y	-0-		-0-	

BLACK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132030 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8405 - 9556													
11	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1726	2	8 9	Y	7	10 1	-0-	
12	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1747	2	8 9	Y	7	7 1	-0-	
01	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1649	2	10 9	Y	9	8 1	1	
02	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2162	2	6 9	Y	5	4 1	2	
03	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2359	2	8 9	Y	7	8 1	1	
04	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2001	2	7 9	Y	6	5 1	2	

HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132031 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8367 - 9592													
11	0	2446	-0-	2446	5273	2439	2	7 9	Y	6	43 1	6	
12	0	2453	-0-	2453	7726	2398	2	55 9	Y	50	42 1	14	
01	0	2786	-0-	2786	10512	2725	2	61 9	Y	55	47 1	22	
02	2800 N	2351	-0-	-449	10063	2299	2	52 9	Y	47	45 1	24	
03	3100 N	2563	-0-	-537	9526	2552	2	11 9	Y	10	34 1	-0-	
04	3000 N	2478	-0-	-522	9004	2468	2	10 9	Y	9	8 1	1	

HALL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132032 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8333 - 9560													
11	3000 N	1684	-0-	-1316	1087	1680	2	4 9	Y	4	2 1	4 8	-0-
12	2812 N	1725	-0-	-1087	-0-	1721	2	4 9	Y	4	2 1	1 8	1
01	1767 N	1664	-0-	-103	-0-	1656	2	8 9	Y	7	2 1	5 8	1
02	1568 N	1464	-0-	-104	-0-	1462	2	2 9	Y	2	2 1		1
03	1736 N	1409	-0-	-327	-0-	1405	2	4 9	Y	4	5 1		-0-
04	1590 N	1407	-0-	-183	-0-	1404	2	3 9	Y	3	3 1		-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132215 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8427 - 9534													
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		Y	-0-	1 1		-0-
12	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2		Y	-0-			-0-
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	2		Y	-0-			-0-
02	252 N	247	-0-	-5	-0-	247	2		Y	-0-			-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		Y	-0-			-0-
04	270 N	269	-0-	-1	-0-	269	2		Y	-0-			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132216 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8483 - 9481													
11	1770 N	1592	-0-	-178	-0-	1586	2	6 9	Y	5	7 1		1
12	1860 N	1372	-0-	-488	-0-	1370	2	2 9	Y	2	3 1		-0-
01	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2112	2	2 9	Y	2	2 1		-0-
02	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1891	2	7 9	Y	6	5 1		1
03	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1981	2	6 9	Y	5	3 1		3
04	1890 N	1528	-0-	-362	-0-	1521	2	7 9	Y	6	6 1		3

HANCOCK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132268 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8583 - 9297													
11	660 N	607	-0-	-53	-0-	46	1	561	2	Y	-0-		-0-
12	620 N	501	-0-	-119	-0-	39	1	462	2	Y	-0-		-0-
01	527 N	526	-0-	-1	-0-	43	1	483	2	Y	-0-		-0-
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	43	1	517	2	Y	-0-		-0-
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	28	1	637	2	Y	-0-		-0-
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	54	1	626	2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 3 RRCID -> 132436 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8515 - 9406														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

11		2130 N	2035	-0-	-95	-0-	2024	2	11	9	Y	10	10 1	1
12		2046 N	1780	-0-	-266	-0-	1767	2	13	9	Y	12	11 1	2
01		2108 N	1989	-0-	-119	-0-	1977	2	12	9	Y	11	11 1	2
02		1904 N	1756	-0-	-148	-0-	1746	2	10	9	Y	9	9 1	2
03		1767 N	1492	-0-	-275	-0-	1483	2	9	9	Y	8	9 1	1
04		1920 N	445	-0-	-1475	-0-	437	2	8	9	Y	7	7 1	1

HUDSON, NELL WELL #: 3 RRCID -> 132716 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8476 - 9384														
11		0	846	-0-	846	2420	846	2			Y	-0-		-0-
12		0	1249	-0-	1249	3669	1249	2			Y	-0-		-0-
01		0	902	-0-	902	4571	902	2			Y	-0-		-0-
02		2800 N	1380	-0-	-1420	3151	1380	2			Y	-0-		-0-
03		3100 N	1529	-0-	-1571	1580	1529	2			Y	-0-		-0-
04		3000 N	1556	-0-	-1444	136	1556	2			Y	-0-		-0-

MASON WELL #: 3 RRCID -> 132718 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8496 - 9454														
11		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1389	2	2	9	Y	2	3 1	-0-
12		1426 N	1228	-0-	-198	-0-	1222	2	6	9	Y	5	4 1	1
01		1426 N	1398	-0-	-28	-0-	1394	2	4	9	Y	4	4 1	1
02		1288 N	1222	-0-	-66	-0-	1219	2	3	9	Y	3	3 1	1
03		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1363	2	2	9	Y	2	3 1	-0-
04		1350 N	1286	-0-	-64	-0-	1283	2	3	9	Y	3	3 1	-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132720 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8472 - 9549														
11		302 N	302	-0-	-0-	-0-	301	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
12		248 N	235	-0-	-13	-0-	234	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
01		310 N	304	-0-	-6	-0-	302	2	2	9	Y	2	2 1	-0-
02		280 N	236	-0-	-44	-0-	235	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
03		248 N	193	-0-	-55	-0-	192	2	1	9	Y	1	1 1	1
04		300 N	149	-0-	-151	-0-	149	2			Y	-0-	1 1	-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132721 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8414 - 9096														
11		2100 N	2093	-0-	-7	-0-	2091	2	2	9	Y	2	1 1	1
12		2170 N	1718	-0-	-452	-0-	1717	2	1	9	Y	1	2 1	-0-
01		2170 N	1873	-0-	-297	-0-	1871	2	2	9	Y	2	2 1	-0-
02		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2070	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
03		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			Y	-0-		-0-
04		1800 N	1537	-0-	-263	-0-	1537	2			Y	-0-		-0-

HEBERT WELL #: 3 RRCID -> 132765 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8942 - 9504														
11		1560 N	1412	-0-	-148	-0-	1408	2	4	9	Y	4	3 1	1
12		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1610	2	4	9	Y	4	4 1	1
01		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1382	2	4	9	Y	4	4 1	1
02		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1854	2	3	9	Y	3	3 1	1
03		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1986	2	4	9	Y	4	4 1	1
04		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2072	2	3	9	Y	3	3 1	1

HULL UNIT B WELL #: B 5 RRCID -> 133035 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8400 - 9552														
11		1350 N	1204	-0-	-146	-0-	1189	2	15	9	Y	14	13 1	2
12		1395 N	1281	-0-	-114	-0-	1267	2	14	9	Y	13	14 1	1
01		1364 N	1254	-0-	-110	-0-	1237	2	17	9	Y	15	15 1	1
02		1120 N	1088	-0-	-32	-0-	1071	2	17	9	Y	15	14 1	2
03		1271 N	1193	-0-	-78	-0-	1173	2	20	9	Y	18	19 1	1
04		1200 N	1026	-0-	-174	-0-	1008	2	18	9	Y	16	16 1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
MORGAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133036 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8420 - 9549												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

11		320 N	320	-0-	-0-	-0-	312 2	8 9	Y	7	7 1	1
12		372 N	362	-0-	-10	-0-	351 2	11 9	Y	10	9 1	2
01		403 N	396	-0-	-7	-0-	383 2	13 9	Y	12	13 1	1
02		632 N	632	-0-	-0-	-0-	629 2	3 9	Y	3	4 1	-0-
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-		-0-
04		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-		-0-

HUDSON, NELL WELL #: 4 RRCID -> 133059 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8467 - 9366												
11		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2392 2	11 9	Y	10	10 1	2
12		2387 N	2266	-0-	-121	-0-	2254 2	12 9	Y	11	11 1	2
01		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2574 2	12 9	Y	11	11 1	2
02		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2203 2	10 9	Y	9	9 1	2
03		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2306 2	12 9	Y	11	11 1	2
04		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2256 2	10 9	Y	9	9 1	2

HEBERT WELL #: 4 RRCID -> 133065 COMPL. DATE 12/26/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8976 - 9540												
11		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1899 2	8 9	Y	7	7 1	1
12		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2155 2	8 9	Y	7	7 1	1
01		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1822 2	7 9	Y	6	6 1	1
02		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1742 2	6 9	Y	5	5 1	1
03		1860 N	1219	-0-	-641	-0-	1215 2	4 9	Y	4	5 1	-0-
04		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2489 2	8 9	Y	7	6 1	1

MANGHAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133075 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8364 - 9465												
11		4410 X	3769	-0-	-641	-0-	3761 2	8 9	Y	7	8 1	1
12		4433 X	3760	-0-	-673	-0-	3751 2	9 9	Y	8	7 1	2
01		4216 X	3800	-0-	-416	-0-	3791 2	9 9	Y	8	6 1	4
02		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3416 2	8 9	Y	7	11 1	-0-
03		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3790 2	9 9	Y	8	6 1	2
04		3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3647 2	8 9	Y	7	6 1	3

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 T RRCID -> 133281 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 9482												
11		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		Y	-0-		-0-
12		434 N	364	-0-	-70	-0-	364 2		Y	-0-		-0-
01		465 N	462	-0-	-3	-0-	462 2		Y	-0-		-0-
02		420 N	369	-0-	-51	-0-	369 2		Y	-0-		-0-
03		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		Y	-0-		-0-
04		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		Y	-0-		-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 133282 COMPL. DATE 12/30/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9122 - 9356												
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FENDER, H. R. WELL #: 4 RRCID -> 133316 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8946 - 9415												
11		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1682 2	44 9	Y	40	40 1	6
12		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1654 2	48 9	Y	44	43 1	7
01		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1738 2	47 9	Y	43	44 1	6
02		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1516 2	42 9	Y	38	37 1	7
03		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1682 2	45 9	Y	41	42 1	6
04		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1632 2	40 9	Y	36	36 1	6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
MOORE, C.E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133328 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8303 - 9552													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

11		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2		N	-0-			-0-
12		837 N	798	-0-	-39	-0-	798 2		N	-0-			-0-
01		868 N	815	-0-	-53	-0-	815 2		N	-0-			-0-
02		784 N	737	-0-	-47	-0-	737 2		N	-0-			-0-
03		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2		N	-0-			-0-
04		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2		N	-0-			-0-

COLLINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133331 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8401 - 9551													
11		0	1925	-0-	1925	4027	1720 2	205 9	Y	186	195 1		41
12		0	1811	-0-	1811	5838	1607 2	204 9	Y	185	193 1		33
01		0	1914	-0-	1914	7752	1692 2	222 9	Y	202	221 1		14
02		2800 N	1558	-0-	-1242	6510	1372 2	186 9	Y	169	153 1		30
03		3100 N	1522	-0-	-1578	4932	1350 2	172 9	Y	156	171 1		15
04		3000 N	1538	-0-	-1462	3470	1399 2	139 9	Y	126	121 1		20

BURTON, JOHN W. WELL #: 4 RRCID -> 133473 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8934 - 9444													
11		3000 N	3053	-0-	53	187	3049 2	4 9	Y	4	4 1		1
12		3026 X	2839	-0-	-187	-0-	2835 2	4 9	Y	4	4 1		1
01		3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3456 2	4 9	Y	4	4 1		1
02		2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2650 2	3 9	Y	3	3 1		1
03		2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2949 2	4 9	Y	4	4 1		1
04		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2936 2	3 9	Y	3	3 1		1

MORGAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133480 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8312 - 9558													
11		0	397	-0-	397	736	396 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
12		0	395	-0-	395	1131	394 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
01		0	331	-0-	331	1462	330 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
02		1812 X	350	-0-	-1462	-0-	349 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
03		403 X	294	-0-	-109	-0-	293 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
04		390 X	306	-0-	-84	-0-	305 2	1 9	Y	1	1 1		-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133713 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A													
11		2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2395 2	212 9	Y	193	200 1		43
12		2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2459 2	223 9	Y	203	208 1		38
01		2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2434 2	230 9	Y	209	233 1		14
02		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2219 2	193 9	Y	175	158 1		31
03		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2463 2	179 9	Y	163	178 1		16
04		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2375 2	142 9	Y	129	125 1		20

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133852 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8499 - 9543													
11		0	777	-0-	777	1506	767 2	10 9	Y	9	18 1		13
12		0	875	-0-	875	2381	863 2	12 9	Y	11			24
01		0	810	-0-	810	3191	799 2	11 9	Y	10	18 1		16
02		2800 N	805	-0-	-1995	1196	792 2	13 9	Y	12			28
03		2028 N	832	-0-	-1196	-0-	812 2	20 9	Y	18	19 1		27
04		690 N	550	-0-	-140	-0-	547 2	3 9	Y	3	20 1		10

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133893 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8479 - 9516													
11		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1412 2	2 9	Y	2	1 1		1
12		1426 N	1254	-0-	-172	-0-	1253 2	1 9	Y	1	1 1		1
01		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1488 2	1 9	Y	1	1 1		1
02		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1349 2	1 9	Y	1	1 1		1
03		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1463 2	1 9	Y	1	1 1		1
04		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1518 2	1 9	Y	1	2 1		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 133978 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 9456												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
11		1860 N	1783	-0-	-77	-0-	200 1	1583 2	Y	-0-		-0-
12		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	228 1	1734 2	Y	-0-		-0-
01		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	305 1	1897 2	Y	-0-		-0-
02		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	260 1	1467 2	Y	-0-		-0-
03		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	295 1	1932 2	Y	-0-		-0-
04		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	233 1	1775 2	Y	-0-		-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134005 COMPL. DATE 03/18/1990 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8426 - 9128												
11		1710 N	1572	-0-	-138	-0-	1558 2	14 9	Y	13	9 1	6
12		1705 N	1511	-0-	-194	-0-	1499 2	12 9	Y	11	13 1	4
01		1736 N	1542	-0-	-194	-0-	1525 2	17 9	Y	15	18 1	1
02		1456 N	1430	-0-	-26	-0-	1413 2	17 9	Y	15	10 1	6
03		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1686 2	21 9	Y	19	21 1	4
04		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1608 2	15 9	Y	14	15 1	3

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 134006 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8551 - 9260												
11		90 N	70	-0-	-20	-0-	70 2		Y	-0-		-0-
12		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		Y	-0-		-0-
01		93 N	38	-0-	-55	-0-	38 2		Y	-0-		-0-
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		Y	-0-		-0-
03		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		Y	-0-		-0-
04		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		Y	-0-		-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 4 RRCID -> 134167 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8912 - 9470												
11		0	251	-0-	251	661	249 2	2 9	Y	2	3 1	-0-
12		0	335	-0-	335	996	333 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
01		0	410	-0-	410	1406	408 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
02		1735 N	329	-0-	-1406	-0-	327 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
03		341 N	186	-0-	-155	-0-	184 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
04		390 N	255	-0-	-135	-0-	254 2	1 9	Y	1	1 1	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 4 T RRCID -> 134172 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 9370												
11		1140 N	1113	-0-	-27	-0-	1112 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12		1178 N	1080	-0-	-98	-0-	1078 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
01		1178 N	1096	-0-	-82	-0-	1094 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
02		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1080 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1310 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
04		1050 N	796	-0-	-254	-0-	795 2	1 9	Y	1	1 1	-0-

NEAL WELL #: 3 RRCID -> 134196 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9550												
11		331 N	331	-0-	-0-	-0-	327 2	4 9	Y	4	5 1	1
12		341 N	332	-0-	-9	-0-	329 2	3 9	Y	3	4 1	-0-
01		341 N	317	-0-	-24	-0-	315 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
02		308 N	261	-0-	-47	-0-	254 2	7 9	Y	6	5 1	1
03		385 N	385	-0-	-0-	-0-	378 2	7 9	Y	6	6 1	1
04		390 N	390	-0-	-0-	-0-	386 2	4 9	Y	4	4 1	1

GRAVES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134311 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9458 - 9494												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
MCRAE, BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 134315 COMPL. DATE 04/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9255 - 9320													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

11	0	57	-0-	57	136	57	2		Y	-0-			-0-
12	0	37	-0-	37	173	37	2		Y	-0-			-0-
01	0	69	-0-	69	242	69	2		Y	-0-			-0-
02	307 N	65	-0-	-242	-0-	65	2		Y	-0-			-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		Y	-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-			-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134318 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8485 - 9493													
11	2520 N	2113	-0-	-407	-0-	2099	2	14	9	Y	13	6	10
12	2635 N	1921	-0-	-714	-0-	1898	2	23	9	Y	21	22	9
01	2294 N	2277	-0-	-17	-0-	2257	2	20	9	Y	18	23	4
02	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2062	2	23	9	Y	21	21	4
03	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1964	2	22	9	Y	20	12	12
04	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2240	2	23	9	Y	21	24	9

MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134420 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8460 - 9505													
11	0	1450	-0-	1450	2983	1431	2	19	9	Y	17	12	13
12	0	1608	-0-	1608	4591	1590	2	18	9	Y	16	13	16
01	0	1607	-0-	1607	6198	1583	2	24	9	Y	22	28	10
02	2800 N	1435	-0-	-1365	4833	1418	2	17	9	Y	15	20	5
03	3100 N	1539	-0-	-1561	3272	1521	2	18	9	Y	16	19	2
04	3000 N	1499	-0-	-1501	1771	1484	2	15	9	Y	14	9	7

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134945 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 8407 - 9492													
11	1560 N	1490	-0-	-70	-0-	1490	2		Y	-0-			-0-
12	1612 N	1515	-0-	-97	-0-	1515	2		Y	-0-			-0-
01	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2		Y	-0-			-0-
02	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1492	2	3	9	Y	3		3
03	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1669	2	6	9	Y	5	3	5
04	1560 N	1190	-0-	-370	-0-	1184	2	6	9	Y	5	9	1

FENDER, H. R. WELL #: 3 RRCID -> 135120 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8530 - 9388													
11	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1065	2	21	9	Y	19	19	3
12	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1482	2	23	9	Y	21	21	3
01	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1536	2	24	9	Y	22	22	3
02	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1352	2	21	9	Y	19	19	3
03	1519 N	1510	-0-	-9	-0-	1487	2	23	9	Y	21	21	3
04	1500 N	1423	-0-	-77	-0-	1403	2	20	9	Y	18	18	3

MOORE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135132 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8416 - 9504													
11	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1573	2	15	9	Y	14	12	11
12	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1648	2	17	9	Y	15	12	14
01	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1666	2	22	9	Y	20	25	9
02	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1528	2	15	9	Y	14	18	5
03	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1689	2	15	9	Y	14	17	2
04	1620 N	1515	-0-	-105	-0-	1502	2	13	9	Y	12	8	6

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 3 RRCID -> 135766 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8518 - 9436													
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		Y	-0-			-0-
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2		Y	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/16/2022

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
BECKWORTH WELL #: 2 RRCID -> 136288 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9537 - 9578												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	

11	180 N	163	-0-	-17	-0-	16	135 2	Y	11	13 1	-0-	
12	0	213	-0-	213	213	12 9	175 2	Y	16	9 1	7	
01	0	198	-0-	198	411	18 9	172 2	Y	7	12 1	2	
02	591 N	180	-0-	-411	-0-	8 9	143 2	Y	13	11 1	4	
03	217 N	144	-0-	-73	-0-	23 1	124 2	Y	3	7 1	-0-	
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	14 9	154 2	Y	7	6 1	1	

SOAPE, C.P. WELL #: 2 RRCID -> 138768 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8410 - 9079												
11	0	1303	-0-	1303	2690	12 9	6 9	Y	5	5 1	1	
12	0	994	-0-	994	3684	18 9	6 9	Y	5	5 1	1	
01	0	1284	-0-	1284	4968	17 9	6 9	Y	5	5 1	1	
02	2800 N	1013	-0-	-1787	3181	8 9	4 9	Y	4	4 1	1	
03	3100 N	848	-0-	-2252	929	3 9	6 9	Y	5	5 1	1	
04	1400 N	471	-0-	-929	-0-	27 1	3 9	Y	3	3 1	1	

HAYGOOD, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 138845 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8674 - 8712												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

ROBERTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139000 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8412 - 9561												
11	1590 N	1210	-0-	-380	-0-	11 9	11 9	Y	10	6 1	5	
12	1643 N	1139	-0-	-504	-0-	12 9	10 9	Y	9	13 1	1	
01	1612 N	1311	-0-	-301	-0-	13 9	17 9	Y	15	13 1	3	
02	1120 N	1116	-0-	-4	-0-	14 9	13 9	Y	12	14 1	1	
03	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	13 9	6 9	Y	5	5 1	1	
04	1260 N	1058	-0-	-202	-0-	10 9	6 9	Y	5	5 1	1	

HAVARD, ALPHA WELL #: 2 RRCID -> 139388 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9194 - 9262												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 5 RRCID -> 139642 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8506 - 9408												
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	2 9	2 9	Y	2	2 1	-0-	
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	2 9	2 9	Y	2	2 1	-0-	
01	248 N	221	-0-	-27	-0-	2 9	2 9	Y	2	2 1	-0-	
02	196 N	194	-0-	-2	-0-	2 9	2 9	Y	2	2 1	-0-	
03	217 N	194	-0-	-23	-0-	2 9	2 9	Y	2	2 1	-0-	
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	2 9	2 9	Y	2	2 1	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
SOAPE, C.P. WELL #: 3 RRCID -> 139880 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8448 - 9123																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 4 RRCID -> 139881 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8418 - 9096																	
11		0	68	-0-	68	221	68	2			Y	-0-					-0-
12		0	72	-0-	72	293	72	2			Y	-0-					-0-
01		0	81	-0-	81	374	81	2			Y	-0-					-0-
02		463 N	89	-0-	-374	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
03		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
04		90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 6 RRCID -> 139883 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8482 - 9380																	
11		0	833	-0-	833	1477	831	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12		0	583	-0-	583	2060	580	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01		0	409	-0-	409	2469	406	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02		2779 N	310	-0-	-2469	-0-	308	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03		403 N	358	-0-	-45	-0-	355	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04		435 N	435	-0-	-0-	-0-	433	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 139958 COMPL. DATE 10/24/1991 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8568 - 9260																	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 139964 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8562 - 9480																	
11		240 N	208	-0-	-32	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
12		248 N	202	-0-	-46	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
01		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
02		196 N	184	-0-	-12	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
03		217 N	161	-0-	-56	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
04		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 4 RRCID -> 139966 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8544 - 9443																	
11		0	1536	-0-	1536	3820	1517	2	19	9	Y	17	18	1			2
12		0	819	-0-	819	4639	806	2	13	9	Y	12	12	1			2
01		0	1975	-0-	1975	6614	1952	2	23	9	Y	21	20	1			3
02		2800 N	1379	-0-	-1421	5193	1360	2	19	9	Y	17	17	1			3
03		3100 N	418	-0-	-2682	2511	407	2	11	9	Y	10	12	1			1
04		3000 N	2321	-0-	-679	1832	2299	2	22	9	Y	20	18	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 5 RRCID -> 139967 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8503 - 9418																	
11		1020 N	934	-0-	-86	-0-	867	2	67	9	Y	61	61	1			9
12		1240 N	943	-0-	-297	-0-	869	2	74	9	Y	67	66	1			10
01		1085 N	807	-0-	-278	-0-	734	2	73	9	Y	66	66	1			10
02		868 N	739	-0-	-129	-0-	683	2	56	9	Y	51	53	1			8
03		930 N	876	-0-	-54	-0-	866	2	10	9	Y	9	16	1			1
04		923 N	923	-0-	-0-	-0-	868	2	55	9	Y	50	42	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 5 RRCID -> 140132 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9133 - 9214												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
									AMT	AMT	CODE	BALANCE
									CODE	CODE		
11		73 N	73	-0-	-0-	-0-		72	2	1	9	-0-
12		93 N	51	-0-	-42	-0-		50	2	1	9	-0-
01		62 N	47	-0-	-15	-0-		46	2	1	9	-0-
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-		55	2	1	9	-0-
03		97 N	97	-0-	-0-	-0-		96	2	1	9	-0-
04		85 N	85	-0-	-0-	-0-		84	2	1	9	-0-

MASON WELL #: 6 T RRCID -> 140321 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9438												
11		600 N	548	-0-	-52	-0-		533	2	15	9	2
12		589 N	509	-0-	-80	-0-		491	2	18	9	2
01		589 N	523	-0-	-66	-0-		506	2	17	9	2
02		504 N	464	-0-	-40	-0-		450	2	14	9	2
03		596 N	596	-0-	-0-	-0-		579	2	17	9	2
04		894 N	894	-0-	-0-	-0-		881	2	13	9	2

MASON WELL #: 5 RRCID -> 140324 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8522 - 9448												
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 140343 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8542 - 8987												
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	45					-0-
12		0	37	-0-	37	-0-	82	33	2	4	9	-0-
01		0	48	-0-	48	-0-	130	36	2	12	9	1
02		130 N	-0-	-0-	-130	-0-						-0-
03		55 N	55	-0-	-0-	-0-		53	2	2	9	-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-						-0-

BECKWORTH WELL #: 4 RRCID -> 140355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8610 - 9250												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 140640 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8536 - 9432												
11		607 N	607	-0-	-0-	-0-		607	2			-0-
12		620 N	609	-0-	-11	-0-		609	2			-0-
01		589 N	572	-0-	-17	-0-		572	2			-0-
02		618 N	618	-0-	-0-	-0-		618	2			-0-
03		620 N	541	-0-	-79	-0-		541	2			-0-
04		605 N	605	-0-	-0-	-0-		605	2			-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 3 RRCID -> 141238 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9053 - 9288												
11		177 N	177	-0-	-0-	-0-		177	2			-0-
12		155 N	110	-0-	-45	-0-		110	2			-0-
01		171 N	171	-0-	-0-	-0-		171	2			-0-
02		129 N	129	-0-	-0-	-0-		129	2			-0-
03		142 N	142	-0-	-0-	-0-		142	2			-0-
04		120 N	108	-0-	-12	-0-		108	2			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 142237 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8552 - 9230												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

11		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	Y	-0-		-0-
12		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2	Y	-0-		-0-
01		62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2	Y	-0-		-0-
02		56 N	53	-0-	-3	-0-	53	2	Y	-0-		-0-
03		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	Y	-0-		-0-
04		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	Y	-0-		-0-

HEBERT WELL #: 5 RRCID -> 142238 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8920 - 9112												
11		330 N	328	-0-	-2	-0-	324	2	4 9	Y	4	3 1
12		341 N	296	-0-	-45	-0-	292	2	4 9	Y	4	4 1
01		318 N	318	-0-	-0-	-0-	309	2	9 9	Y	8	7 1
02		308 N	291	-0-	-17	-0-	287	2	4 9	Y	4	5 1
03		310 N	302	-0-	-8	-0-	299	2	3 9	Y	3	4 1
04		349 N	349	-0-	-0-	-0-	345	2	4 9	Y	4	3 1

HEBERT WELL #: 6 RRCID -> 142239 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9144 - 9468												
11		930 N	845	-0-	-85	-0-	839	2	6 9	Y	5	5 1
12		930 N	869	-0-	-61	-0-	863	2	6 9	Y	5	5 1
01		992 N	989	-0-	-3	-0-	982	2	7 9	Y	6	6 1
02		784 N	751	-0-	-33	-0-	745	2	6 9	Y	5	5 1
03		976 N	976	-0-	-0-	-0-	970	2	6 9	Y	5	5 1
04		930 N	869	-0-	-61	-0-	863	2	6 9	Y	5	5 1

BURTON, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 142240 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8583 - 9498												
11		900 X	774	-0-	-126	-0-	773	2	1 9	Y	1	1 1
12		972 X	972	-0-	-0-	-0-	970	2	2 9	Y	2	2 1
01		682 X	533	-0-	-149	-0-	532	2	1 9	Y	1	1 1
02		728 X	697	-0-	-31	-0-	696	2	1 9	Y	1	1 1
03		961 X	664	-0-	-297	-0-	663	2	1 9	Y	1	1 1
04		930 X	848	-0-	-82	-0-	847	2	1 9	Y	1	1 1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 T RRCID -> 142241 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9160 - 9230												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143893 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8436 - 9516												
11		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1474	2	6 9	Y	5	5 1
12		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1566	2	6 9	Y	5	5 1
01		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1490	2	8 9	Y	7	5 1
02		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1381	2	7 9	Y	6	9 1
03		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1470	2	7 9	Y	6	5 1
04		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1403	2	7 9	Y	6	5 1

WHITAKER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144123 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8450 - 9466												
11		1110 N	794	-0-	-316	-0-	794	2		Y	-0-	-0-
12		1147 N	918	-0-	-229	-0-	918	2		Y	-0-	-0-
01		1054 N	1038	-0-	-16	-0-	1038	2		Y	-0-	-0-
02		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		Y	-0-	-0-
03		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2		Y	-0-	-0-
04		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2		Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
ALLISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144282 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8366 - 9472																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		870 N	830	-0-	-40	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
12		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
01		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
02		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-
03		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
04		930 N	844	-0-	-86	-0-	844	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144284 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 8440 - 9500																	
11		1110 N	954	-0-	-156	-0-	953	2	1	9	Y	1					3
12		1147 N	920	-0-	-227	-0-	918	2	2	9	Y	2					5
01		1116 N	1011	-0-	-105	-0-	1008	2	3	9	Y	3	7	1			1
02		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					1
03		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-	1	1			-0-
04		990 N	960	-0-	-30	-0-	959	2	1	9	Y	1					1

COLLINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144420 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8394 - 9524																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144692 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8525 - 9486																	
11		0	1832	-0-	1832	3763	1832	2			Y	-0-					-0-
12		0	1807	-0-	1807	5570	1807	2			Y	-0-					-0-
01		0	1949	-0-	1949	7519	1949	2			Y	-0-					-0-
02		2800 N	1744	-0-	-1056	6463	1744	2			Y	-0-					-0-
03		3100 N	1916	-0-	-1184	5279	1916	2			Y	-0-					-0-
04		3000 N	1822	-0-	-1178	4101	1822	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144859 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8469 - 9479																	
11		620 N	620	-0-	-0-	-0-	618	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12		621 N	621	-0-	-0-	-0-	619	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01		620 N	620	-0-	-0-	-0-	618	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02		560 N	557	-0-	-3	-0-	556	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03		630 N	630	-0-	-0-	-0-	628	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04		601 N	601	-0-	-0-	-0-	600	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145219 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8267 - 9482																	
11		3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3444	2	13	9	Y	12	17	1			2
12		3348 X	2560	-0-	-788	-0-	2552	2	8	9	Y	7	8	1			1
01		3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3657	2	3	9	Y	3	3	1			1
02		3220 X	2791	-0-	-429	-0-	2788	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
03		3565 X	3056	-0-	-509	-0-	3052	2	4	9	Y	4	2	1			2
04		3540 X	3056	-0-	-484	-0-	3049	2	7	9	Y	6	5	1			3

FITE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145239 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8489 - 9505																	
11		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1008	2	3	9	Y	3					6
12		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1030	2	3	9	Y	3					9
01		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1043	2	12	9	Y	11	11	1			9
02		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1111	2	89	9	Y	81					90
03		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1245	2	113	9	Y	103	146	1			47
04		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1232	2	94	9	Y	85					132

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
ALLISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145424 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8359 - 9490													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		990 N	948	-0-	-42	-0-	941 2	7 9	Y	6	6 1		4
12		899 N	813	-0-	-86	-0-	806 2	7 9	Y	6	6 1		4
01		1240 N	583	-0-	-657	-0-	570 2	13 9	Y	12	13 1		3
02		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1415 2	19 9	Y	17	16 1		4
03		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1653 2	19 9	Y	17	19 1		2
04		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1571 2	18 9	Y	16	13 1		5

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145514 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8478 - 9116													
11		2070 N	1871	-0-	-199	-0-	1861 2	10 9	Y	9	6 1		4
12		2046 N	1840	-0-	-206	-0-	1830 2	10 9	Y	9	10 1		3
01		2015 N	1873	-0-	-142	-0-	1860 2	13 9	Y	12	14 1		1
02		1736 N	1266	-0-	-470	-0-	1259 2	7 9	Y	6	7 1		-0-
03		1829 N	1470	-0-	-359	-0-	1470 2		Y	-0-			-0-
04		1800 N	982	-0-	-818	-0-	982 2		Y	-0-			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145566 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8332 - 9470													
11		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2548 2	40 9	Y	36	37 1		8
12		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2503 2	41 9	Y	37	38 1		7
01		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1901 2	43 9	Y	39	43 1		3
02		2352 N	1696	-0-	-656	-0-	1666 2	30 9	Y	27	24 1		6
03		2542 N	1678	-0-	-864	-0-	1645 2	33 9	Y	30	33 1		3
04		1890 N	1687	-0-	-203	-0-	1663 2	24 9	Y	22	21 1		4

HULL UNIT B WELL #: B 6 RRCID -> 145873 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8407 - 9549													
11		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2		Y	-0-			-0-
12		1302 N	1226	-0-	-76	-0-	1226 2		Y	-0-			-0-
01		1302 N	1286	-0-	-16	-0-	1286 2		Y	-0-			-0-
02		1232 N	1210	-0-	-22	-0-	1210 2		Y	-0-			-0-
03		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2		Y	-0-			-0-
04		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 2		Y	-0-			-0-

MOORE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145989 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8448 - 9490													
11		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1536 2	17 9	Y	15	8 1		11
12		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1623 2	21 9	Y	19	22 1		8
01		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1606 2	23 9	Y	21	23 1		6
02		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1465 2	23 9	Y	21	23 1		4
03		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1684 2	24 9	Y	22	12 1		14
04		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1629 2	20 9	Y	18	24 1		8

ROBERTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146193 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8450 - 9528													
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		Y	-0-			-0-
12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y	-0-			-0-
01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		Y	-0-			-0-
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		Y	-0-			-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/09/2023													

THOMPSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8467 - 9551													
11		0	1630	-0-	1630	3074	1621 2	9 9	Y	8	12 1		2
12		0	1192	-0-	1192	4266	1177 2	15 9	Y	14	14 1		2
01		0	1351	-0-	1351	5617	1339 2	12 9	Y	11	8 1		5
02		6860 X	1243	-0-	-5617	-0-	1221 2	22 9	Y	20	16 1		9
03		1674 X	1334	-0-	-340	-0-	1325 2	9 9	Y	8			17
04		1620 X	1243	-0-	-377	-0-	1231 2	12 9	Y	11	15 1		13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
LILLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146813 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9550												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
11		0	1419	-0-	1419	2872		1412	2	7	9	-0-
12		0	1158	-0-	1158	4030		1148	2	10	9	1
01		0	1249	-0-	1249	5279		1248	2	1	9	2
02		2800 N	1432	-0-	-1368	3911		1426	2	6	9	7
03		3100 N	905	-0-	-2195	1716		901	2	4	9	2
04		3000 N	1460	-0-	-1540	176		1453	2	7	9	8

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146837 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8455 - 9494												
11		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-		1563	2	6	9	2
12		1519 N	869	-0-	-650	-0-		866	2	3	9	1
01		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-		1769	2	7	9	4
02		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-		1445	2	4	9	4
03		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-		1575	2	4	9	4
04		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-		1373	2	6	9	1

HULL UNIT B WELL #: B 7 RRCID -> 147156 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8400 - 9547												
11		0	1055	-0-	1055	2001		1053	2	2	9	-0-
12		0	1048	-0-	1048	3049		1047	2	1	9	-0-
01		0	1084	-0-	1084	4133		1082	2	2	9	-0-
02		2800 N	754	-0-	-2046	2087		752	2	2	9	-0-
03		2464 N	377	-0-	-2087	-0-		375	2	2	9	-0-
04		1050 N	257	-0-	-793	-0-		256	2	1	9	-0-

MORGAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147254 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8401 - 9548												
11		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-		1293	2	17	9	2
12		1333 N	578	-0-	-755	-0-		567	2	11	9	2
01		1333 N	823	-0-	-510	-0-		806	2	17	9	2
02		1176 N	731	-0-	-445	-0-		720	2	11	9	2
03		593 N	593	-0-	-0-	-0-		586	2	7	9	2
04		810 N	447	-0-	-363	-0-		439	2	8	9	1

ROBERTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 147457 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8548 - 9554												
11		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-		1422	2	7	9	3
12		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-		1437	2	7	9	1
01		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-		1417	2	10	9	2
02		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-		1259	2	8	9	1
03		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-		1365	2	4	9	1
04		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-		1244	2	4	9	1

MOORE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147799 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8437 - 9478												
11		2040 N	952	-0-	-1088	-0-		950	2	2	9	2
12		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-		1537	2	7	9	6
01		1085 N	975	-0-	-110	-0-		968	2	7	9	2
02		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-		1156	2	8	9	3
03		1550 N	559	-0-	-991	-0-		557	2	2	9	-0-
04		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-		1120	2	7	9	3

BLACK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148704 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8397 - 9529												
11		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-		2183	2	11	9	-0-
12		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-		2133	2	11	9	1
01		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-		2058	2	11	9	1
02		1960 N	1758	-0-	-202	-0-		1749	2	9	9	3
03		2139 N	2023	-0-	-116	-0-		2014	2	9	9	1
04		2010 N	1807	-0-	-203	-0-		1798	2	9	9	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
BLACK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148851 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8422 - 9552															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148854 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8484 - 9510															
11		600 N	329	-0-	-271	-0-	329	2			Y	-0-	1	1	1
12		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1066	2	8	9	Y	7	2	1	6
01		434 N	279	-0-	-155	-0-	276	2	3	9	Y	3	9	1	-0-
02		532 X	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-			-0-
03		1085 X	922	-0-	-163	-0-	914	2	8	9	Y	7	7	1	-0-
04		1050 X	711	-0-	-339	-0-	705	2	6	9	Y	5	2	1	3

CHADWICK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 148975 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8372 - 9480															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MOORE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149337 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8443 - 9490															
11		2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2817	2	18	9	Y	16	8	1	12
12		2852 N	2432	-0-	-420	-0-	2409	2	23	9	Y	21	26	1	7
01		3100 N	3177	-0-	77	-0-	3152	2	25	9	Y	23	24	1	6
02		2753 N	2676	-0-	-77	-0-	2647	2	29	9	Y	26	27	1	5
03		2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	2905	2	28	9	Y	25	14	1	16
04		2880 X	2827	-0-	-53	-0-	2803	2	24	9	Y	22	28	1	10

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149735 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8405 - 9524															
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 150238 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8506 - 9530															
11		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1612	2	18	9	Y	16	10	1	8
12		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1700	2	18	9	Y	16	22	1	2
01		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1576	2	24	9	Y	22	20	1	4
02		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1430	2	24	9	Y	22	23	1	3
03		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1543	2	13	9	Y	12	13	1	2
04		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1611	2	18	9	Y	16	14	1	4

BLACK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 150314 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9518															
11		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2022	2	18	9	Y	16	21	1	1
12		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2342	2	18	9	Y	16	16	1	1
01		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2075	2	21	9	Y	19	19	1	1
02		1764 N	1656	-0-	-108	-0-	1639	2	17	9	Y	15	10	1	6
03		1953 N	1874	-0-	-79	-0-	1859	2	15	9	Y	14	18	1	2
04		1890 N	1662	-0-	-228	-0-	1648	2	14	9	Y	13	12	1	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
LILLY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 150328 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8459 - 9545												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11		1530 N	1354	-0-	-176	-0-	1346 2	8 9 Y	7	7 1	-0-	
12		1457 N	1310	-0-	-147	-0-	1301 2	9 9 Y	8	7 1	1	
01		1395 N	1394	-0-	-1	-0-	1393 2	1 9 Y	1		2	
02		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1310 2	4 9 Y	4		6	
03		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1339 2	3 9 Y	3	7 1	2	
04		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1445 2	6 9 Y	5		7	

DAVIS, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 151113 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9327 - 9440												
11		0	827	-0-	827	1708	807 2	20 9 Y	18	18 1	3	
12		0	888	-0-	888	2596	866 2	22 9 Y	20	20 1	3	
01		0	817	-0-	817	3413	795 2	22 9 Y	20	20 1	3	
02		2800 N	721	-0-	-2079	1334	702 2	19 9 Y	17	17 1	3	
03		2091 N	757	-0-	-1334	-0-	736 2	21 9 Y	19	19 1	3	
04		780 N	732	-0-	-48	-0-	714 2	18 9 Y	16	16 1	3	

THOMPSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151141 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8461 - 9533												
11		0	1023	-0-	1023	2438	1011 2	12 9 Y	11	12 1	5	
12		0	832	-0-	832	3270	823 2	9 9 Y	8	13 1	-0-	
01		0	1068	-0-	1068	4338	1047 2	21 9 Y	19	13 1	6	
02		2800 N	1069	-0-	-1731	2607	1050 2	19 9 Y	17	16 1	7	
03		3100 N	996	-0-	-2104	503	984 2	12 9 Y	11		18	
04		1381 N	878	-0-	-503	-0-	864 2	14 9 Y	13	16 1	15	

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151144 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8475 - 9520												
11		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1805 2	65 9 Y	59	62 1	13	
12		1829 N	1556	-0-	-273	-0-	1494 2	62 9 Y	56	60 1	9	
01		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1919 2	66 9 Y	60	65 1	4	
02		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1722 2	61 9 Y	55	49 1	10	
03		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1865 2	55 9 Y	50	55 1	5	
04		1680 N	1542	-0-	-138	-0-	1503 2	39 9 Y	35	34 1	6	

WHITAKER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151186 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8637 - 9660												
11		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2		Y	-0-	-0-	
12		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2		Y	-0-	-0-	
01		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2		Y	-0-	-0-	
02		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2		Y	-0-	-0-	
03		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2		Y	-0-	-0-	
04		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2		Y	-0-	-0-	

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151193 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8388 - 9490												
11		0	2693	-0-	2693	5489	2693 2		Y	-0-	-0-	
12		0	2722	-0-	2722	8211	2722 2		Y	-0-	-0-	
01		0	2595	-0-	2595	10806	2595 2		Y	-0-	-0-	
02		2800 N	2667	-0-	-133	10673	2667 2		Y	-0-	-0-	
03		3100 N	2816	-0-	-284	10389	2816 2		Y	-0-	-0-	
04		3000 N	2792	-0-	-208	10181	2792 2		Y	-0-	-0-	

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151544 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8778 - 9817												
11		519 N	519	-0-	-0-	-0-	499 2	20 9 Y	18	14 1	22	
12		526 N	526	-0-	-0-	-0-	491 2	35 9 Y	32		54	
01		482 N	482	-0-	-0-	-0-	453 2	29 9 Y	26	41 1	39	
02		476 N	476	-0-	-0-	-0-	454 2	22 9 Y	20		59	
03		527 N	495	-0-	-32	-0-	481 2	14 9 Y	13	40 1	32	
04		480 N	420	-0-	-60	-0-	405 2	15 9 Y	14	28 1	18	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 FITE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152305 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8269 - 9500

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-		178					N	-0-					30
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-		178					N	-0-					30
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-		178					N	-0-					30
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-		178					N	-0-					30
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-		178					N	-0-					30
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-		178					N	-0-					30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/21/2022

MANGHAM UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152309 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8497 - 9477

11	0		1591	-0-	1591		3258	1589	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
12	0		1553	-0-	1553		4811	1547	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	0		1597	-0-	1597		6408	1591	2	6	9	Y	5	4	1			2
02	2800 N		1327	-0-	-1473		4935	1323	2	4	9	Y	4	6	1			-0-
03	3100 N		1362	-0-	-1738		3197	1358	2	4	9	Y	4	3	1			1
04	3000 N		1358	-0-	-1642		1555	1354	2	4	9	Y	4	3	1			2

LILLY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152640 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9515 - 9547

11	0		1867	-0-	1867		3716	1861	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
12	0		1673	-0-	1673		5389	1665	2	8	9	Y	7	6	1			1
01	0		1993	-0-	1993		7382	1992	2	1	9	Y	1					2
02	2800 N		847	-0-	-1953		5429	845	2	2	9	Y	2					4
03	3100 N		1082	-0-	-2018		3411	1080	2	2	9	Y	2	5	1			1
04	3000 N		1586	-0-	-1414		1997	1583	2	3	9	Y	3					4

BECKWORTH WELL #: 10 RRCID -> 153251 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8402 - 9568

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 153253 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8448 - 9490

11	0		1731	-0-	1731		3849	1677	2	54	9	Y	49	63	1			26
12	0		2039	-0-	2039		5888	2022	2	17	9	Y	15	35	1			6
01	0		2145	-0-	2145		8033	2127	2	18	9	Y	16	18	1			4
02	2800 N		1824	-0-	-976		7057	1805	2	19	9	Y	17	18	1			3
03	3100 N		1475	-0-	-1625		5432	1457	2	18	9	Y	16	10	1			9
04	3000 N		1445	-0-	-1555		3877	1431	2	14	9	Y	13	17	1			5

CHADWICK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153522 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9480

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
ALLISON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153542 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9512												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
11		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1341	2	3	9	Y	2
12		1488 N	1251	-0-	-237	-0-	1249	2	2	9	Y	2
01		1519 N	1380	-0-	-139	-0-	1372	2	8	9	Y	1
02		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1260	2	6	9	Y	1
03		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1364	2	6	9	Y	1
04		1350 N	1303	-0-	-47	-0-	1299	2	4	9	Y	1

ALLISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153546 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8378 - 9501												
11		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			Y	-0-
12		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-
01		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			Y	-0-
02		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			Y	-0-
03		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			Y	-0-
04		1920 N	1919	-0-	-1	-0-	1919	2			Y	-0-

WEDGEWORTH WELL #: 2 RRCID -> 153733 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8598 - 9500												
11		0	2118	-0-	2118	4219	2095	2	23	9	Y	3
12		0	1582	-0-	1582	5801	1562	2	20	9	Y	2
01		0	93	-0-	93	5894	92	2	1	9	Y	-0-
02		2800 N	63	-0-	-2737	3157	63	2			Y	-0-
03		3100 N	2212	-0-	-888	2269	2191	2	21	9	Y	3
04		3000 N	2285	-0-	-715	1554	2264	2	21	9	Y	3

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154244 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8379 - 9478												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

FITE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 154248 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8516 - 9516												
11		1650 N	1644	-0-	-6	-0-	1642	2	2	9	Y	4
12		1705 N	1700	-0-	-5	-0-	1698	2	2	9	Y	6
01		1705 N	1683	-0-	-22	-0-	1680	2	3	9	Y	1
02		1540 N	1536	-0-	-4	-0-	1536	2			Y	1
03		1705 N	1702	-0-	-3	-0-	1702	2			Y	-0-
04		1620 N	1561	-0-	-59	-0-	1561	2			Y	-0-

COLLINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154384 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8391 - 9528												
11		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-
12		1240 N	1181	-0-	-59	-0-	1181	2			Y	-0-
01		1240 N	1072	-0-	-168	-0-	1072	2			Y	-0-
02		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-
03		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-
04		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-

COLLINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154493 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9519												
11		1110 N	1062	-0-	-48	-0-	1062	2			Y	-0-
12		1209 N	917	-0-	-292	-0-	917	2			Y	-0-
01		1147 N	1006	-0-	-141	-0-	1006	2			Y	-0-
02		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-
03		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-
04		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154989 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8424 - 9522																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		240 N	231	-0-	-9	-0-	231	2			Y	-0-	2	1		1	
12		248 N	244	-0-	-4	-0-	244	2			Y	-0-				1	
01		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-	1	1		-0-	
02		224 N	136	-0-	-88	-0-	136	2			Y	-0-				-0-	
03		248 N	120	-0-	-128	-0-	119	2	1	9	Y	1				1	
04		210 N	159	-0-	-51	-0-	158	2	1	9	Y	1	1	1		1	

MANGHAM UNIT WELL #: 12 RRCID -> 155021 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8357 - 9478																	
11		2550 N	2534	-0-	-16	-0-	2533	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
12		2635 N	2238	-0-	-397	-0-	2237	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
01		2635 N	2597	-0-	-38	-0-	2595	2	2	9	Y	2	1	1		1	
02		2352 N	2303	-0-	-49	-0-	2303	2			Y	-0-	1	1		-0-	
03		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			Y	-0-				-0-	
04		2520 N	2348	-0-	-172	-0-	2348	2			Y	-0-				-0-	

BLACK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155225 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8422 - 9550																	
11		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2047	2	15	9	Y	14	18	1		1	
12		2480 N	1688	-0-	-792	-0-	1678	2	10	9	Y	9	9	1		1	
01		2232 N	2228	-0-	-4	-0-	2211	2	17	9	Y	15	15	1		1	
02		1932 N	1709	-0-	-223	-0-	1697	2	12	9	Y	11	8	1		4	
03		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2162	2	14	9	Y	13	15	1		2	
04		2160 N	1847	-0-	-313	-0-	1835	2	12	9	Y	11	10	1		3	

WHITAKER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155248 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 946 - 9470																	
11		0	2300	-0-	2300	4642	2300	2			Y	-0-				-0-	
12		0	1872	-0-	1872	6514	1872	2			Y	-0-				-0-	
01		0	1357	-0-	1357	7871	1357	2			Y	-0-				-0-	
02		2800 N	947	-0-	-1853	6018	947	2			Y	-0-				-0-	
03		3100 N	2268	-0-	-832	5186	2268	2			Y	-0-				-0-	
04		3000 N	2093	-0-	-907	4279	2093	2			Y	-0-				-0-	

LILLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 156264 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8387 - 9539																	
11		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1314	2	9	9	Y	8	8	1		-0-	
12		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1273	2	10	9	Y	9	8	1		1	
01		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1335	2	1	9	Y	1				2	
02		1008 N	998	-0-	-10	-0-	994	2	4	9	Y	4				6	
03		1116 N	310	-0-	-806	-0-	308	2	2	9	Y	2	7	1		1	
04		1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-				1	

WHITAKER UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 156979 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6122 - 9461																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

MASON WELL #: 7 L RRCID -> 157051 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8510 - 9412																	
11		0	1448	-0-	1448	2655	1442	2	6	9	Y	5	4	1		1	
12		0	1218	-0-	1218	3873	1215	2	3	9	Y	3	3	1		1	
01		0	1282	-0-	1282	5155	1278	2	4	9	Y	4	4	1		1	
02		2800 N	1022	-0-	-1778	3377	1019	2	3	9	Y	3	3	1		1	
03		3100 N	1261	-0-	-1839	1538	1257	2	4	9	Y	4	4	1		1	
04		2716 N	1178	-0-	-1538	-0-	1174	2	4	9	Y	4	4	1		1	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
BECKWORTH WELL #: 11 RRCID -> 158414 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9178 - 9591																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				

THOMPSON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 159240 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. N/A																
11	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1108	2	6	9	Y	5	5	1	2
12	1116 N	1022	-0-	-94	-0-	-0-	-0-	1018	2	4	9	Y	4	5	1	1
01	1271 N	1107	-0-	-164	-0-	-0-	-0-	1099	2	8	9	Y	7	6	1	2
02	1036 N	950	-0-	-86	-0-	-0-	-0-	944	2	6	9	Y	5	5	1	2
03	1023 N	957	-0-	-66	-0-	-0-	-0-	953	2	4	9	Y	4	4	1	6
04	1080 N	952	-0-	-128	-0-	-0-	-0-	948	2	4	9	Y	4	5	1	5

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 6 RRCID -> 159356 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8540 - 9430																
11	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2701	2	8	9	Y	7	7	1	1
12	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3699	2	9	9	Y	8	8	1	1
01	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3814	2	9	9	Y	8	8	1	1
02	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3572	2	8	9	Y	7	7	1	1
03	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3487	2	8	9	Y	7	7	1	1
04	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3763	2	7	9	Y	6	6	1	1

HUDSON, NELL WELL #: 5 RRCID -> 159918 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9324 - 9380																
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DENNARD UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160228 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9522																
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160983 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9555																
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
HANCOCK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161347 COMPL. DATE 11/02/1996												TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8795 -	9280
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				MONTHLY	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
11		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	120	1	1455	2	Y	-0-		-0-		
12		1581 N	1531	-0-	-50	-0-	119	1	1412	2	Y	-0-		-0-		
01		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	131	1	1485	2	Y	-0-		-0-		
02		1484 N	1420	-0-	-64	-0-	109	1	1310	2	Y	1		1		
							1	9								
03		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	68	1	1555	2	Y	6	6 1	1		
							7	9								
04		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	130	1	1516	2	Y	6	6 1	1		
							7	9								
HANCOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161348 COMPL. DATE 11/22/1996												TOTAL DEPTH	9425	PERF.	8832 -	9317
11		270 N	220	-0-	-50	-0-	17	1	202	2	Y	1	1 1	-0-		
							1	9								
12		218 N	218	-0-	-0-	-0-	17	1	200	2	Y	1	1 1	-0-		
							1	9								
01		248 N	219	-0-	-29	-0-	18	1	200	2	Y	1	1 1	-0-		
							1	9								
02		196 N	184	-0-	-12	-0-	14	1	169	2	Y	1	1 1	-0-		
							1	9								
03		217 N	187	-0-	-30	-0-	8	1	179	2	Y	-0-		-0-		
04		210 N	173	-0-	-37	-0-	14	1	159	2	Y	-0-		-0-		
HULL UNIT A WELL #: A 61 RRCID -> 161517 COMPL. DATE 09/25/1997												TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8295 -	9537
11		2100 X	1130	-0-	-970	-0-	1127	2	3	9	Y	3	3 1	1		
12		2170 X	817	-0-	-1353	-0-	815	2	2	9	Y	2	3 1	-0-		
01		1333 X	734	-0-	-599	-0-	733	2	1	9	Y	1	1 1	-0-		
02		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1016	2	2	9	Y	2	1 1	1		
03		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1052	2	1	9	Y	1	2 1	-0-		
04		3000 N	3064	-0-	64	64	3062	2	2	9	Y	2	1 1	1		
WILSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161588 COMPL. DATE 02/01/1998												TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8363 -	9559
11		1830 N	1589	-0-	-241	-0-	1577	2	12	9	Y	11	10 1	2		
12		1860 N	1427	-0-	-433	-0-	1413	2	14	9	Y	13	10 1	5		
01		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1770	2	11	9	Y	10	11 1	4		
02		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1791	2	12	9	Y	11	11 1	4		
03		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1700	2	11	9	Y	10	11 1	3		
04		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1835	2	11	9	Y	10	8 1	5		
DUNLAP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161595 COMPL. DATE 09/25/2008												TOTAL DEPTH	9425	PERF.	2280 -	2520
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162310 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9879 - 10082													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	2130 N	1903	-0-	-227	-0-	148	1	1732	2	Y	21	27 1	7
12	2325 N	2294	-0-	-31	-0-	175	1	2093	2	Y	24	29 1	2
01	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	188	1	2305	2	Y	33		35
02	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	147	1	2146	2	Y	28	35 1	28
03	2294 N	2257	-0-	-37	-0-	144	1	2083	2	Y	27	34 1	21
04	2250 N	2168	-0-	-82	-0-	136	1	1999	2	Y	30	31 1	20

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 11 F RRCID -> 162565 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8520 - 9714													
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2022 - WELL PLUGGED 11/3/2022													

HULL UNIT A WELL #: A 67 RRCID -> 163053 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8308 - 9557													
11	0	537	-0-	537	933	533	2	4	9	Y	4	4 1	2
12	0	532	-0-	532	1465	525	2	7	9	Y	6	7 1	1
01	0	314	-0-	314	1779	306	2	8	9	Y	7	6 1	2
02	2056 N	277	-0-	-1779	-0-	273	2	4	9	Y	4	4 1	2
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	305	2	6	9	Y	5	6 1	1
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	299	2	7	9	Y	6	5 1	2

HULL A-21 UNIT WELL #: A 63 RRCID -> 163083 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8680 - 9515													
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	219	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	197	2	6	9	Y	5	5 1	-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	184	2	7	9	Y	6	5 1	1
02	168 N	115	-0-	-53	-0-	111	2	4	9	Y	4	4 1	1
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	210	2	7	9	Y	6	5 1	2
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	177	2	4	9	Y	4	4 1	2

DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163220 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9557													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	32	-0-	32	-0-	32	2			Y	-0-		-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163263 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9040 - 9237													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163268 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9040 - 9220													
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2022 - WELL PLUGGED 11/23/22													

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
CAPP'S GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163332										COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	9390	PERF.	8445 - 8573
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-					
PLUGGED AND ABANDONED 11/19/2022 - WELL PLUGGED 11/19/22															
HULL UNIT A WELL #: A 65 RRCID -> 163640										COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9091 - 9532
11	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1481 2	7 9 Y	6	7 1	2					
12	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1401 2	3 9 Y	3	4 1	1					
01	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1335 2	3 9 Y	3	3 1	1					
02	1260 N	821	-0-	-439	-0-	819 2	2 9 Y	2	2 1	1					
03	1395 N	1139	-0-	-256	-0-	1137 2	2 9 Y	2	2 1	1					
04	1290 N	345	-0-	-945	-0-	344 2	1 9 Y	1	1 1	1					
WILSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164159										COMPL. DATE	07/03/1998	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8310 - 9570
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-					
HANCOCK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164384										COMPL. DATE	07/14/1997	TOTAL DEPTH	9435	PERF.	8763 - 9300
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-					
MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 164426										COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8616 - 9417
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-					
HULL UNIT A WELL #: A 69 RRCID -> 164493										COMPL. DATE	06/02/1998	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8277 - 9527
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-					
GRIFFITH WELL #: 4 T RRCID -> 164688										COMPL. DATE	12/23/1999	TOTAL DEPTH	9580	PERF.	9018 - 9433
11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2	Y	-0-		-0-					
12	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2	Y	-0-		-0-					
01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2	Y	-0-		-0-					
02	868 N	546	-0-	-322	-0-	546 2	Y	-0-		-0-					
03	961 N	391	-0-	-570	-0-	391 2	Y	-0-		-0-					
04	750 N	196	-0-	-554	-0-	196 2	Y	-0-		-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
GRAVES ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 165104 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9294 - 9507														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
11		0	493	-0-	493	1698	487 2	6 9	Y		5	5 1		1
12		0	858	-0-	858	2556	851 2	7 9	Y		6	6 1		1
01		0	455	-0-	455	3011	451 2	4 9	Y		4	5 1		-0-
02		2800 N	460	-0-	-2340	671	454 2	6 9	Y		5	4 1		1
03		1091 N	420	-0-	-671	-0-	414 2	6 9	Y		5	5 1		1
04		450 N	439	-0-	-11	-0-	436 2	3 9	Y		3	3 1		1

DENNARD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165119 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8325 - 9570														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y		-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y		-0-			-0-

HUDSON, NELL WELL #: 6 T RRCID -> 165130 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8476 - 9337														
11		173 N	173	-0-	-0-	-0-	172 2	1 9	Y		1	1 1		-0-
12		132 N	132	-0-	-0-	-0-	131 2	1 9	Y		1	1 1		-0-
01		124 N	113	-0-	-11	-0-	112 2	1 9	Y		1	1 1		-0-
02		168 N	167	-0-	-1	-0-	166 2	1 9	Y		1	1 1		-0-
03		135 N	135	-0-	-0-	-0-	134 2	1 9	Y		1	1 1		-0-
04		143 N	143	-0-	-0-	-0-	142 2	1 9	Y		1	1 1		-0-

FENDER, H. R. WELL #: 6 RRCID -> 165483 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9009 - 9337														
11		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2		Y		-0-			-0-
12		434 N	390	-0-	-44	-0-	390 2		Y		-0-			-0-
01		620 N	278	-0-	-342	-0-	278 2		Y		-0-			-0-
02		700 N	236	-0-	-464	-0-	236 2		Y		-0-			-0-
03		403 N	153	-0-	-250	-0-	153 2		Y		-0-			-0-
04		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2		Y		-0-			-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 4 RRCID -> 165511 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8714 - 9219														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 165553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8460 - 9398														
11		0	272	-0-	272	556	272 2		Y		-0-			-0-
12		0	280	-0-	280	836	280 2		Y		-0-			-0-
01		0	276	-0-	276	1112	276 2		Y		-0-			-0-
02		1357 N	245	-0-	-1112	-0-	245 2		Y		-0-			-0-
03		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		Y		-0-			-0-
04		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		Y		-0-			-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 5 RRCID -> 165575 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9120 - 9296														
11		0	789	-0-	789	1766	786 2	3 9	Y		3	3 1		1
12		0	862	-0-	862	2628	856 2	6 9	Y		5	5 1		1
01		0	927	-0-	927	3555	923 2	4 9	Y		4	5 1		-0-
02		4407 X	852	-0-	-3555	-0-	846 2	6 9	Y		5	3 1		2
03		992 X	807	-0-	-185	-0-	800 2	7 9	Y		6	7 1		1
04		900 X	894	-0-	-6	-0-	890 2	4 9	Y		4	4 1		1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
HULL UNIT A WELL #: A 64 RRCID -> 165920 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8302 - 8996														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	0	63	-0-	63	167	62	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
12	0	101	-0-	101	268	100	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	0	38	-0-	38	306	36	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/13/2023														

HALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166101 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8328 - 9592														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 166310 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8524 - 9517														
11	0	2256	-0-	2256	4739	2246	2	10	9	Y	9	9	1	2
12	0	1989	-0-	1989	6728	1980	2	9	9	Y	8	9	1	1
01	0	2345	-0-	2345	9073	2334	2	11	9	Y	10	10	1	1
02	2800 N	2098	-0-	-702	8371	2090	2	8	9	Y	7	7	1	1
03	3100 N	2254	-0-	-846	7525	2245	2	9	9	Y	8	8	1	1
04	3000 N	2118	-0-	-882	6643	2111	2	7	9	Y	6	6	1	1

HULL UNIT A WELL #: A 66-L RRCID -> 167062 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8288 - 9535														
11	3000 N	5463	-0-	2463	5008	5442	2	21	9	Y	19	20	1	3
12	3100 N	4799	-0-	1699	6707	4774	2	25	9	Y	23	24	1	2
01	12401 X	5694	-0-	-6707	-0-	5680	2	14	9	Y	13	14	1	1
02	3668 X	3325	-0-	-343	-0-	3324	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
03	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	6195	2	3	9	Y	3	2	1	1
04	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	5518	2	1	9	Y	1	1	1	1

DUNLAP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167167 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8432 - 9371														
11	840 N	809	-0-	-31	-0-	775	2	34	9	Y	31	25	1	12
12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	785	2	37	9	Y	34	35	1	11
01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	793	2	44	9	Y	40	47	1	4
02	756 N	692	-0-	-64	-0-	663	2	29	9	Y	26	20	1	10
03	837 N	799	-0-	-38	-0-	781	2	18	9	Y	16	23	1	3
04	810 N	767	-0-	-43	-0-	753	2	14	9	Y	13	13	1	3

DAVIS, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 167866 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8502 - 9432														
11	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1411	2	10	9	Y	9	9	1	1
12	1426 N	1323	-0-	-103	-0-	1310	2	13	9	Y	12	11	1	2
01	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1875	2	10	9	Y	9	10	1	1
02	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1341	2	11	9	Y	10	9	1	2
03	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1326	2	9	9	Y	8	9	1	1
04	1830 N	1572	-0-	-258	-0-	1562	2	10	9	Y	9	8	1	2

HUDSON, NELL WELL #: 7 RRCID -> 168091 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8481 - 9401														
11	3000 X	2988	-0-	-12	-0-	2951	2	37	9	Y	34	34	1	5
12	3131 X	2459	-0-	-672	-0-	2420	2	39	9	Y	35	35	1	5
01	3224 X	1694	-0-	-1530	-0-	1659	2	35	9	Y	32	32	1	5
02	2828 X	2599	-0-	-229	-0-	2564	2	35	9	Y	32	31	1	6
03	3131 X	1917	-0-	-1214	-0-	1878	2	39	9	Y	35	36	1	5
04	3000 X	2072	-0-	-928	-0-	2039	2	33	9	Y	30	30	1	5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
FENDER, H. R. WELL #: 7 RRCID -> 168109 COMPL. DATE 05/31/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8910 - 9381												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

11		1920 N	1908	-0-	-12	-0-	1890	2	18	9	Y	2
12		1984 N	1890	-0-	-94	-0-	1869	2	21	9	Y	3
01		1984 N	1900	-0-	-84	-0-	1880	2	20	9	Y	3
02		1792 N	1741	-0-	-51	-0-	1723	2	18	9	Y	3
03		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1922	2	19	9	Y	2
04		1830 N	1785	-0-	-45	-0-	1767	2	18	9	Y	3

SOAPE, C.P. WELL #: 5 RRCID -> 168310 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9265												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168318 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8950 - 9451												
11		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-
12		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-
01		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-
02		280 N	273	-0-	-7	-0-	273	2			Y	-0-
03		496 N	307	-0-	-189	-0-	307	2			Y	-0-
04		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 7 RRCID -> 168329 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8906 - 9435												
11		0	1432	-0-	1432	3092	1423	2	9	9	Y	1
12		0	1200	-0-	1200	4292	1191	2	9	9	Y	1
01		0	1445	-0-	1445	5737	1435	2	10	9	Y	1
02		2800 N	1353	-0-	-1447	4290	1345	2	8	9	Y	1
03		3100 N	1456	-0-	-1644	2646	1446	2	10	9	Y	1
04		3000 N	1347	-0-	-1653	993	1339	2	8	9	Y	1

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 7 RRCID -> 168476 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8983 - 9450												
11		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1575	2	22	9	Y	3
12		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1542	2	24	9	Y	3
01		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1533	2	23	9	Y	3
02		1484 N	1374	-0-	-110	-0-	1354	2	20	9	Y	3
03		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1729	2	23	9	Y	3
04		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1944	2	19	9	Y	3

MCRAE, BLANCHE WELL #: 6 RRCID -> 168478 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9265												
11		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-
12		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-
01		67 N	67	-0-	-0-	-0-	66	2	1	9	Y	-0-
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-	-0-	2			Y	-0-
03		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-
04		60 N	24	-0-	-36	-0-	24	2			Y	-0-

WILLIAMSON WELL #: 6 RRCID -> 168485 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8616 - 9383												
11		0	50	-0-	50	127	50	2			Y	-0-
12		0	72	-0-	72	199	71	2	1	9	Y	-0-
01		0	87	-0-	87	286	86	2	1	9	Y	-0-
02		406 N	120	-0-	-286	-0-	119	2	1	9	Y	-0-
03		62 N	43	-0-	-19	-0-	42	2	1	9	Y	-0-
04		95 N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
HULL A-21 UNIT WELL #: A 73 RRCID -> 168532 COMPL. DATE 08/16/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9518													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1487 2	10 9	Y	9	7 1		2
12		1705 N	1504	-0-	-201	-0-	1493 2	11 9	Y	10	11 1		1
01		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1563 2	11 9	Y	10	9 1		2
02		1400 N	991	-0-	-409	-0-	982 2	9 9	Y	8	8 1		2
03		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1852 2	11 9	Y	10	9 1		3
04		1500 N	1378	-0-	-122	-0-	1368 2	10 9	Y	9	9 1		3

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 8A RRCID -> 168583 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9006 - 9492													
11		0	1137	-0-	1137	2498	1116 2	21 9	Y	19	18 1		3
12		0	1170	-0-	1170	3668	1145 2	25 9	Y	23	22 1		4
01		0	1278	-0-	1278	4946	1257 2	21 9	Y	19	20 1		3
02		2800 N	1162	-0-	-1638	3308	1142 2	20 9	Y	18	18 1		3
03		3100 N	1237	-0-	-1863	1445	1215 2	22 9	Y	20	20 1		3
04		2595 N	1150	-0-	-1445	-0-	1132 2	18 9	Y	16	16 1		3

CAPPAS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168828 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9062 - 9241													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 72 RRCID -> 168829 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8266 - 9516													
11		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2		Y	-0-			-0-
12		1426 N	1217	-0-	-209	-0-	1217 2		Y	-0-			-0-
01		1426 N	1325	-0-	-101	-0-	1325 2		Y	-0-			-0-
02		1428 N	786	-0-	-642	-0-	786 2		Y	-0-			-0-
03		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 2		Y	-0-			-0-
04		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2		Y	-0-			-0-

CAPPAS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168889 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9217													
11		690 N	634	-0-	-56	-0-	620 2	14 9	Y	13	11 1		5
12		617 N	617	-0-	-0-	-0-	607 2	10 9	Y	9	11 1		3
01		702 N	702	-0-	-0-	-0-	687 2	15 9	Y	14	15 1		2
02		708 N	708	-0-	-0-	-0-	693 2	15 9	Y	14	11 1		5
03		739 N	739	-0-	-0-	-0-	727 2	12 9	Y	11	14 1		2
04		764 N	764	-0-	-0-	-0-	753 2	11 9	Y	10	10 1		2

SOAPE, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 169055 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8440 - 9286													
11		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1678 2	10 9	Y	9	9 1		1
12		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1560 2	10 9	Y	9	9 1		1
01		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1653 2	11 9	Y	10	10 1		1
02		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1477 2	9 9	Y	8	8 1		1
03		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1616 2	10 9	Y	9	9 1		1
04		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1593 2	9 9	Y	8	8 1		1

HANCOCK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169207 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8821 - 9319													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 7 RRCID -> 169245 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8584 - 9299															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		

11		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1904	2	53	9	Y	48	34	1	21
12		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1808	2	46	9	Y	42	50	1	13
01		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2002	2	64	9	Y	58	66	1	5
02		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1814	2	53	9	Y	48	35	1	18
03		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1869	2	57	9	Y	52	60	1	10
04		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1795	2	48	9	Y	44	45	1	9

CHADWICK GAS UNIT - MCLENDON WELL #: 6 RRCID -> 169278 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9014 - 9232															
11		1560 N	1275	-0-	-285	-0-	1262	2	13	9	Y	12	9	1	5
12		1612 N	1145	-0-	-467	-0-	1132	2	13	9	Y	12	14	1	3
01		1488 N	1360	-0-	-128	-0-	1343	2	17	9	Y	15	17	1	1
02		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1296	2	14	9	Y	13	9	1	5
03		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1359	2	14	9	Y	13	15	1	3
04		1320 N	1313	-0-	-7	-0-	1302	2	11	9	Y	10	11	1	2

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170425 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8888 - 9205															
11		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	44	1	1885	2	N	-0-			-0-
12		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	44	1	1367	2	N	-0-			-0-
01		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	59	1	1700	2	N	-0-			-0-
02		1148 N	926	-0-	-222	-0-	63	1	863	2	N	-0-			-0-
03		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	203	1	1413	2	N	-0-			-0-
04		1230 N	942	-0-	-288	-0-	196	1	746	2	N	-0-			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 171014 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8513 - 9504															
11		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-			-0-
12		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-			-0-
01		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-			-0-
02		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-			-0-
03		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-			-0-
04		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-			-0-

WILLIAMSON WELL #: 7 RRCID -> 171018 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8796 - 9310															
11		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-			-0-
12		1643 N	1200	-0-	-443	-0-	1200	2			Y	-0-			-0-
01		1612 N	1392	-0-	-220	-0-	1392	2			Y	-0-			-0-
02		1400 N	1399	-0-	-1	-0-	1399	2			Y	-0-			-0-
03		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			Y	-0-			-0-
04		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-			-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171371 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8365 - 9509															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171493 COMPL. DATE 11/27/2019 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8930 - 9460															
11		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-			-0-
12		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			Y	-0-			-0-
01		3100 N	3457	-0-	357	-0-	3457	2			Y	-0-			-0-
02		2800 N	2880	-0-	80	-0-	437	2			Y	-0-			-0-
03		2521 N	2084	-0-	-437	-0-	2084	2			Y	-0-			-0-
04		2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
MANGHAM UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 171648 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9496																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
11		0	1600	-0-	1600		3262		1600	2						-0-	
12		0	1590	-0-	1590		4852		1590	2						-0-	
01		0	1619	-0-	1619		6471		1619	2						-0-	
02		2800 N	1457	-0-	-1343		5128		1455	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
03		3100 N	1580	-0-	-1520		3608		1576	2	4	9	Y	4	3	1	1
04		3000 N	1516	-0-	-1484		2124		1512	2	4	9	Y	4	3	1	2

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 171649 COMPL. DATE 12/24/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9479																	
11		570 N	500	-0-	-70		-0-		500	2			Y	-0-			-0-
12		527 N	522	-0-	-5		-0-		522	2			Y	-0-			-0-
01		527 N	525	-0-	-2		-0-		525	2			Y	-0-			-0-
02		476 N	470	-0-	-6		-0-		470	2			Y	-0-			-0-
03		588 N	588	-0-	-0-		-0-		588	2			Y	-0-			-0-
04		510 N	505	-0-	-5		-0-		505	2			Y	-0-			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171937 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8395 - 9498																	
11		1774 N	1774	-0-	-0-		-0-		1731	2	43	9	Y	39	52	1	7
12		1592 N	1592	-0-	-0-		-0-		1578	2	14	9	Y	13	19	1	1
01		1340 N	1340	-0-	-0-		-0-		1334	2	6	9	Y	5	5	1	1
02		1596 N	1457	-0-	-139		-0-		1450	2	7	9	Y	6	6	1	1
03		1581 N	1453	-0-	-128		-0-		1446	2	7	9	Y	6	3	1	4
04		1411 N	1411	-0-	-0-		-0-		1403	2	8	9	Y	7	7	1	4

ALLISON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 171970 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8329 - 9531																	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 171999 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8910 - 9405																	
11		1361 N	1361	-0-	-0-		-0-		1357	2	4	9	Y	4	4	1	1
12		1333 N	1082	-0-	-251		-0-		1078	2	4	9	Y	4	4	1	1
01		1426 N	525	-0-	-901		-0-		523	2	2	9	Y	2	3	1	-0-
02		1260 N	394	-0-	-866		-0-		392	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
03		1085 N	141	-0-	-944		-0-		140	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
04		510 N	352	-0-	-158		-0-		351	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 172254 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8507 - 9437																	
11		3000 N	3038	-0-	38		151		3023	2	15	9	Y	14	14	1	2
12		2976 N	2453	-0-	-523		-0-		2436	2	17	9	Y	15	15	1	2
01		3007 X	2814	-0-	-193		-0-		2797	2	17	9	Y	15	15	1	2
02		2716 X	1832	-0-	-884		-0-		1820	2	12	9	Y	11	11	1	2
03		3007 X	1368	-0-	-1639		-0-		1356	2	12	9	Y	11	11	1	2
04		2982 X	2982	-0-	-0-		-0-		2965	2	17	9	Y	15	14	1	3

CHADWICK UNIT WELL #: 18 RRCID -> 172331 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8360 - 9480																	
11		1874 N	1874	-0-	-0-		-0-		1848	2	26	9	Y	24	13	1	18
12		2012 N	2012	-0-	-0-		-0-		1977	2	35	9	Y	32	37	1	13
01		2108 N	1938	-0-	-170		-0-		1899	2	39	9	Y	35	39	1	9
02		1800 N	1800	-0-	-0-		-0-		1763	2	37	9	Y	34	37	1	6
03		2015 N	1557	-0-	-458		-0-		1520	2	37	9	Y	34	19	1	21
04		1890 N	1719	-0-	-171		-0-		1686	2	33	9	Y	30	38	1	13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
CUMMINGS WELL #: 13 L RRCID -> 172333 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8454 - 9260																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 173404 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8283 - 9522																	
11		0	2570	-0-	2570	5248	2566	2	4	9	Y	4	3	1			2
12		0	2717	-0-	2717	7965	2711	2	6	9	Y	5	6	1			1
01		0	2626	-0-	2626	10591	2618	2	8	9	Y	7	6	1			2
02		2800 N	2288	-0-	-512	10079	2276	2	12	9	Y	11	12	1			1
03		3100 N	2523	-0-	-577	9502	2515	2	8	9	Y	7	7	1			1
04		3000 N	2522	-0-	-478	9024	2513	2	9	9	Y	8	7	1			2

MORGAN UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173620 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9542																	
11		1470 N	1203	-0-	-267	-0-	1196	2	7	9	Y	6	7	1			1
12		1891 N	1355	-0-	-536	-0-	1347	2	8	9	Y	7	7	1			1
01		744 N	660	-0-	-84	-0-	649	2	11	9	Y	10	10	1			1
02		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1730	2	8	9	Y	7	7	1			1
03		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1769	2	9	9	Y	8	7	1			2
04		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1703	2	9	9	Y	8	8	1			2

BLACK UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 173714 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8399 - 9546																	
11		0	1031	-0-	1031	2292	1019	2	12	9	Y	11	18	1			-0-
12		0	1111	-0-	1111	3403	1098	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
01		0	1338	-0-	1338	4741	1321	2	17	9	Y	15	12	1			3
02		5909 X	1168	-0-	-4741	-0-	1149	2	19	9	Y	17	13	1			7
03		1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1324	2	17	9	Y	15	21	1			1
04		1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	1387	2	26	9	Y	24	19	1			6

FITE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173783 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8403 - 9515																	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10 L RRCID -> 173981 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8395 - 9550																	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174236 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9489																	
11		2909 X	2807	-0-	-102	-0-	2804	2	3	9	Y	3					3
12		2759 X	2665	-0-	-94	-0-	2659	2	6	9	Y	5	6	1			2
01		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2969	2	8	9	Y	7	7	1			2
02		2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2713	2	7	9	Y	6	7	1			1
03		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3065	2	8	9	Y	7	4	1			4
04		2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2943	2	7	9	Y	6	7	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
ROBERTS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174600 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8280 - 9523														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

11	813 N	813	-0-	-0-	-0-		813 2		Y	-0-			-0-	
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-		859 2		Y	-0-			-0-	
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-		851 2		Y	-0-			-0-	
02	644 N	420	-0-	-224	-0-		420 2		Y	-0-			-0-	
03	713 N	690	-0-	-23	-0-		690 2		Y	-0-			-0-	
04	690 N	376	-0-	-314	-0-		376 2		Y	-0-			-0-	

CUMMINGS WELL #: 14 L RRCID -> 175251 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9594														
11	930 N	619	-0-	-311	-0-		43 1	555 2	Y	19	12 1	9 8	1	
							21 9							
12	930 N	472	-0-	-458	-0-		33 1	430 2	Y	8	7 1		2	
							9 9							
01	759 N	759	-0-	-0-	-0-		45 1	685 2	Y	26	15 1	9 8	4	
							29 9							
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-		43 1	571 2	Y	23	14 1	9 8	4	
							25 9							
03	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-		61 1	1032 2	Y	13	14 1		3	
							14 9							
04	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-		114 1	1365 2	Y	22	14 1	9 8	2	
							24 9							

COLLINS UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175277 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9534														
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

LILLY UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175550 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8409 - 9560														
11	1830 N	1453	-0-	-377	-0-		1447 2	6 9	Y	5	5 1		-0-	
12	1984 N	934	-0-	-1050	-0-		930 2	4 9	Y	4	4 1		-0-	
01	1984 N	1124	-0-	-860	-0-		1123 2	1 9	Y	1			1	
02	1344 N	1268	-0-	-76	-0-		1265 2	3 9	Y	3			4	
03	930 N	896	-0-	-34	-0-		894 2	2 9	Y	2	5 1		1	
04	1080 N	507	-0-	-573	-0-		503 2	4 9	Y	4			5	

ALLISON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175873 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9497														
11	2040 N	1926	-0-	-114	-0-		1923 2	3 9	Y	3	3 1		2	
12	2356 N	2142	-0-	-214	-0-		2139 2	3 9	Y	3	3 1		2	
01	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-		2563 2	8 9	Y	7	8 1		1	
02	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-		2103 2	4 9	Y	4	4 1		1	
03	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-		2279 2	6 9	Y	5	5 1		1	
04	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-		2205 2	3 9	Y	3	3 1		1	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851 CUMMINGS WELL #: 15 L RRCID -> 176190 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9594														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	4320 X	2477	-0-	-1843	-0-	177 11 9	2289 2	Y	10	11 1				1
12	4464 X	1585	-0-	-2879	-0-	111 11 9	1463 2	Y	10	8 1				3
01	4154 X	2161	-0-	-1993	-0-	133 20 9	2008 2	Y	18	17 1				4
02	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	222 17 9	2969 2	Y	15	15 1				4
03	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	332 13 9	5632 2	Y	12	13 1				3
04	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	423 17 9	5054 2	Y	15	16 1				2
BLACK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176652 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8411 - 9554														
11	1860 N	1813	-0-	-47	-0-	1794 2	19 9	Y	17	22 1				1
12	1953 N	1700	-0-	-253	-0-	1683 2	17 9	Y	15	15 1				1
01	1922 N	1847	-0-	-75	-0-	1827 2	20 9	Y	18	18 1				1
02	1540 N	1372	-0-	-168	-0-	1358 2	14 9	Y	13	9 1				5
03	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1779 2	17 9	Y	15	18 1				2
04	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1766 2	14 9	Y	13	12 1				3
HULL UNIT B WELL #: B 11 RRCID -> 176941 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8593 - 9819														
11	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1274 2	20 9	Y	18	19 1				6
12	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1463 2	18 9	Y	16	18 1				4
01	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1454 2	26 9	Y	24	21 1				7
02	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1356 2	21 9	Y	19	18 1				8
03	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1533 2	14 9	Y	13					21
04	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1595 2	15 9	Y	14	18 1				17
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177021 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8457 - 9499														
11	2250 N	2106	-0-	-144	-0-	2093 2	13 9	Y	12	39 1				23
12	2325 N	1835	-0-	-490	-0-	1822 2	13 9	Y	12					35
01	2325 N	2223	-0-	-102	-0-	2210 2	13 9	Y	12	26 1				21
02	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2080 2	18 9	Y	16					37
03	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2344 2	26 9	Y	24	25 1				36
04	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2357 2	6 9	Y	5	27 1				14
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 F RRCID -> 177287 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9292 - 9678														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
ROBERTS UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 177569 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8392 - 9561														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 177725 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8404 - 9529													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1858 2	76 9	Y	69	73 1		15
12		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1908 2	81 9	Y	74	75 1		14
01		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1896 2	83 9	Y	75	84 1		5
02		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1689 2	69 9	Y	63	57 1		11
03		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1898 2	65 9	Y	59	64 1		6
04		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1818 2	51 9	Y	46	45 1		7

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 177785 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8450 - 9465													
11		1620 N	1365	-0-	-255	-0-	1365 2		Y	-0-			-0-
12		1612 N	1098	-0-	-514	-0-	1098 2		Y	-0-			-0-
01		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714 2		Y	-0-			-0-
02		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557 2		Y	-0-			-0-
03		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 2		Y	-0-			-0-
04		1530 N	1475	-0-	-55	-0-	1475 2		Y	-0-			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 177954 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8343 - 9499													
11		2700 N	2490	-0-	-210	-0-	2489 2	1 9	N	1	1 1		1
12		2759 N	2388	-0-	-371	-0-	2387 2	1 9	N	1	1 1		1
01		2604 N	2454	-0-	-150	-0-	2451 2	3 9	N	3	4 1		-0-
02		2324 N	2180	-0-	-144	-0-	2177 2	3 9	N	3	2 1		1
03		2387 N	2238	-0-	-149	-0-	2236 2	2 9	N	2	3 1		-0-
04		2370 N	2198	-0-	-172	-0-	2195 2	3 9	N	3	2 1		1

MOORE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 178348 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 9689													
11		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507 2		Y	-0-			-0-
12		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2		Y	-0-			-0-
01		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 2		Y	-0-			-0-
02		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2		Y	-0-			-0-
03		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 2		Y	-0-			-0-
04		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 9 RRCID -> 178859 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8814 - 9360													
11		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1856 2	17 9	Y	15	15 1		2
12		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1660 2	17 9	Y	15	15 1		2
01		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1800 2	18 9	Y	16	16 1		2
02		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1637 2	15 9	Y	14	14 1		2
03		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1676 2	17 9	Y	15	15 1		2
04		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1791 2	14 9	Y	13	13 1		2

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 L RRCID -> 178918 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8580 - 9688													
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 179094 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8375 - 9488													
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 9 RRCID -> 179658 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9198 - 9440												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		0	3696	-0-	3696	7593	3689	2	7	9	Y	1
12		0	2825	-0-	2825	10418	2818	2	7	9	Y	1
01		0	3796	-0-	3796	14214	3789	2	7	9	Y	1
02		17786 X	3572	-0-	-14214	-0-	3566	2	6	9	Y	1
03		3906 X	3717	-0-	-189	-0-	3710	2	7	9	Y	1
04		3690 X	3622	-0-	-68	-0-	3616	2	6	9	Y	1

SOAPE, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 179713 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8846 - 9306												
11		0	1412	-0-	1412	2879	1412	2			Y	-0-
12		0	1454	-0-	1454	4333	1454	2			Y	-0-
01		0	1485	-0-	1485	5818	1485	2			Y	-0-
02		2800 N	1314	-0-	-1486	4332	1314	2			Y	-0-
03		3100 N	1464	-0-	-1636	2696	1464	2			Y	-0-
04		3000 N	1394	-0-	-1606	1090	1394	2			Y	-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 7 RRCID -> 179714 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8830 - 9310												
11		900 N	790	-0-	-110	-0-	768	2	22	9	Y	3
12		791 N	791	-0-	-0-	-0-	765	2	26	9	Y	4
01		837 N	740	-0-	-97	-0-	721	2	19	9	Y	2
02		767 N	767	-0-	-0-	-0-	747	2	20	9	Y	3
03		837 N	837	-0-	-0-	-0-	814	2	23	9	Y	3
04		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	990	2	20	9	Y	3

THOMPSON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 179759 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 8414 - 9538												
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 10 RRCID -> 179795 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8924 - 9370												
11		1410 N	1405	-0-	-5	-0-	1395	2	10	9	Y	1
12		1457 N	1337	-0-	-120	-0-	1325	2	12	9	Y	2
01		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1465	2	12	9	Y	2
02		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1318	2	10	9	Y	2
03		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1464	2	10	9	Y	1
04		1440 N	1405	-0-	-35	-0-	1394	2	11	9	Y	2

ROBERTS UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 179876 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8298 - 9511												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 L RRCID -> 180233 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8282 - 9502												
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
ALLISON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 180392 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8237 - 9490												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* CODE	C	EOM BALANCE

11		0	1287	-0-	1287	2728	1286	2	1	9	Y	1
12		0	1147	-0-	1147	3875	1145	2	2	9	Y	2
01		0	1201	-0-	1201	5076	1193	2	8	9	Y	7
02		2800 N	1311	-0-	-1489	3587	1307	2	4	9	Y	4
03		3100 N	1423	-0-	-1677	1910	1421	2	2	9	Y	3
04		3000 N	1156	-0-	-1844	66	1153	2	3	9	Y	2

HEBERT WELL #: 9 RRCID -> 180486 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 9440												
11		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2160	2	12	9	Y	11
12		2170 N	2124	-0-	-46	-0-	2111	2	13	9	Y	12
01		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2260	2	13	9	Y	12
02		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	1993	2	11	9	Y	10
03		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2179	2	12	9	Y	11
04		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2103	2	10	9	Y	9

HULL UNIT A WELL #: A 76 L RRCID -> 180688 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8249 - 9550												
11		668 N	668	-0-	-0-	-0-	665	2	3	9	Y	3
12		899 N	575	-0-	-324	-0-	563	2	12	9	Y	11
01		941 N	941	-0-	-0-	-0-	929	2	12	9	Y	11
02		699 N	699	-0-	-0-	-0-	690	2	9	9	Y	8
03		636 N	636	-0-	-0-	-0-	624	2	12	9	Y	11
04		909 N	909	-0-	-0-	-0-	900	2	9	9	Y	8

COLLINS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 180873 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8289 - 9212												
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-

WILSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 180930 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8320 - 9550												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-

FENDER, H. R. WELL #: 8 RRCID -> 182175 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 9351												
11		600 N	596	-0-	-4	-0-	594	2	2	9	Y	2
12		527 N	362	-0-	-165	-0-	361	2	1	9	Y	1
01		589 N	557	-0-	-32	-0-	555	2	2	9	Y	2
02		564 N	564	-0-	-0-	-0-	563	2	1	9	Y	1
03		372 N	30	-0-	-342	-0-	30	2	-0-	-0-	Y	-0-
04		540 N	-0-	-0-	-540	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-

FITE UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 182425 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8376 - 10278												
11		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2	-0-	-0-	Y	-0-
12		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2	-0-	-0-	Y	-0-
01		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2	-0-	-0-	Y	-0-
02		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2	-0-	-0-	Y	-0-
03		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2	-0-	-0-	Y	-0-
04		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2	-0-	-0-	Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
LILLY UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 182786 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 182877 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8254 - 9500																	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 183075 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8269 - 9548																	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183225 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9554																	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 7 T RRCID -> 183434 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8996 - 9438																	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	58	-0-	58	58	58	54	2	4	9	Y	4	2	1			2
03	T. A.	248	-0-	248	306	306	236	2	12	9	Y	11	11	1			2
04	T. A.	1130	-0-	1130	1436	1436	733	2	397	9	Y	361	301	1			62

FITE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 183490 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8460 - 9470																	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 183872 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8410 - 9215																	
11	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	-0-	2310	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	2294 N	2026	-0-	-268	-0-	-0-	2015	2	11	9	Y	10	9	1			2
01	2294 N	1839	-0-	-455	-0-	-0-	1828	2	11	9	Y	10	7	1			5
02	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	-0-	2441	2	13	9	Y	12	16	1			1
03	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	-0-	2555	2	12	9	Y	11	9	1			3
04	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	-0-	1958	2	11	9	Y	10	9	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MOORE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 184485 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8416 - 9514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	589	-0-	589	1201	589	2			Y	-0-					-0-
12	0	598	-0-	598	1799	598	2			Y	-0-					-0-
01	0	632	-0-	632	2431	632	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	553	-0-	-2247	184	553	2			Y	-0-					-0-
03	770 N	586	-0-	-184	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-

PAGE WELL #: 5 RRCID -> 184490 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8548 - 9434

11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	778	2	20	9	Y	18	18	1			3
12	877 N	877	-0-	-0-	-0-	854	2	23	9	Y	21	21	1			3
01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	845	2	22	9	Y	20	20	1			3
02	756 N	616	-0-	-140	-0-	599	2	17	9	Y	15	15	1			3
03	868 N	727	-0-	-141	-0-	706	2	21	9	Y	19	19	1			3
04	840 N	710	-0-	-130	-0-	692	2	18	9	Y	16	16	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 T RRCID -> 184493 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9000 - 9433

11	1410 N	530	-0-	-880	-0-	524	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	1426 N	931	-0-	-495	-0-	912	2	19	9	Y	17	15	1			3
01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	985	2	18	9	Y	16	17	1			2
02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	940	2	15	9	Y	14	14	1			2
03	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1103	2	18	9	Y	16	16	1			2
04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1068	2	14	9	Y	13	13	1			2

HALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185151 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8340 - 9575

11	1500 N	1194	-0-	-306	-0-	1193	2	1	9	Y	1	8	1			1
12	1581 N	1437	-0-	-144	-0-	1426	2	11	9	Y	10	8	1			3
01	1581 N	1330	-0-	-251	-0-	1319	2	11	9	Y	10	9	1			4
02	1120 N	1101	-0-	-19	-0-	1091	2	10	9	Y	9	8	1			5
03	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1446	2	19	9	Y	17	21	1			1
04	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1520	2	14	9	Y	13	12	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 81 RRCID -> 185686 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8362 - 9604

11	5280 X	5114	-0-	-166	-0-	5100	2	14	9	Y	13	12	1			3
12	5456 X	5322	-0-	-134	-0-	5304	2	18	9	Y	16	18	1			1
01	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	6554	2	18	9	Y	16	14	1			3
02	5460 X	3166	-0-	-2294	-0-	3155	2	11	9	Y	10	11	1			2
03	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	5780	2	19	9	Y	17	14	1			5
04	6360 X	5635	-0-	-725	-0-	5622	2	13	9	Y	12	12	1			5

CUMMINGS WELL #: 17 L RRCID -> 185689 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9130 - 9593

11	1350 N	1341	-0-	-9	-0-	96	1	1241	2	Y	4	4	8			-0-
12	1395 N	1140	-0-	-255	-0-	80	1	1060	2	Y	-0-					-0-
01	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	126	1	1905	2	Y	5	5	8			-0-
02	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	110	1	1474	2	Y	5	5	8			-0-
03	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	123	1	2090	2	Y	5	2	1			3
04	1980 N	1715	-0-	-265	-0-	130	1	1559	2	Y	24	19	1	5	8	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
ROBERTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 185756 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8285 - 9522												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3679 2	35 9	Y	32	21 1		16
12	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3840 2	36 9	Y	33	44 1		5
01	3596 X	3366	-0-	-230	-0-	3320 2	46 9	Y	42	40 1		7
02	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3426 2	36 9	Y	33	36 1		4
03	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3645 2	21 9	Y	19	20 1		3
04	3480 X	3435	-0-	-45	-0-	3407 2	28 9	Y	25	21 1		7
THOMPSON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 185766 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8427 - 9544												
11	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1304 2	7 9	Y	6	6 1		2
12	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1399 2	6 9	Y	5	6 1		1
01	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1411 2	9 9	Y	8	7 1		2
02	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1332 2	7 9	Y	6	5 1		3
03	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1398 2	3 9	Y	3			6
04	1380 N	1343	-0-	-37	-0-	1339 2	4 9	Y	4	5 1		5
HULL UNIT A WELL #: A 82 L RRCID -> 186259 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8290 - 9534												
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CHADWICK UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 186295 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
HULL UNIT A WELL #: A 77 L RRCID -> 187116 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8424 - 9663												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WHITAKER UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 187167 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8276 - 9480												
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WHITAKER UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 187299 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9504												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
FENDER, H. R. WELL #: 9 RRCID -> 187807 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8924 - 9386																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 187896 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8344 - 9540																
11		0	2476	-0-	2476	5199	2474	2	2	9	Y	2	3	1		1
12		0	2032	-0-	2032	7231	2030	2	2	9	Y	2	2	1		1
01		0	2653	-0-	2653	9884	2646	2	7	9	Y	6	6	1		1
02		2800 N	1964	-0-	-836	9048	1960	2	4	9	Y	4	4	1		1
03		3100 N	1993	-0-	-1107	7941	1989	2	4	9	Y	4	4	1		1
04		3000 N	2410	-0-	-590	7351	2407	2	3	9	Y	3	3	1		1

LILLY UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 188079 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8404 - 9560																
11		4440 X	3802	-0-	-638	-0-	3765	2	37	9	Y	34	34	1		2
12		4588 X	3491	-0-	-1097	-0-	3456	2	35	9	Y	32	30	1		4
01		4588 X	3910	-0-	-678	-0-	3903	2	7	9	Y	6				10
02		3584 X	3335	-0-	-249	-0-	3317	2	18	9	Y	16				26
03		3968 X	3489	-0-	-479	-0-	3477	2	12	9	Y	11	31	1		6
04		4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4048	2	22	9	Y	20				26

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 188233 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8239 - 9138																
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLACK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 188345 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9544																
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LILLY UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 188346 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8657 - 9258																
11		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1074	2	4	9	Y	4	4	1		-0-
12		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1283	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
01		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1341	2	1	9	Y	1				1
02		1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	1307	2	1	9	Y	1				2
03		1364 X	1249	-0-	-115	-0-	1247	2	2	9	Y	2	3	1		1
04		1290 X	903	-0-	-387	-0-	902	2	1	9	Y	1				2

BLACK UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 188690 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8654 - 9246																
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
BURTON, JOHN. W. WELL #: 9 RRCID -> 188708 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8938 - 9480																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2811	2	18	9	Y	16	16	1			2
12	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2731	2	21	9	Y	19	18	1			3
01	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2818	2	19	9	Y	17	17	1			3
02	2632 N	2461	-0-	-171	-0-	2448	2	13	9	Y	12	13	1			2
03	2759 N	2689	-0-	-70	-0-	2671	2	18	9	Y	16	16	1			2
04	2760 N	2572	-0-	-188	-0-	2559	2	13	9	Y	12	12	1			2

COLLINS UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 189917 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8388 - 9515																
11	3000 X	2555	-0-	-445	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-
12	3100 X	2648	-0-	-452	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-
01	2821 X	2536	-0-	-285	-0-	2536	2			Y	-0-					-0-
02	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			Y	-0-					-0-
03	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			Y	-0-					-0-
04	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190107 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8667 - 9194																
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 190475 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8260 - 9250																
11	1440 N	465	-0-	-975	-0-	455	2	10	9	Y	9	11	1			-0-
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	505	2	18	9	Y	16	15	1			1
01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	835	2	24	9	Y	22	23	1			-0-
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	913	2	23	9	Y	21	20	1			1
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	518	2	9	9	Y	8	6	1			3
04	840 N	743	-0-	-97	-0-	721	2	22	9	Y	20	16	1			7

ALLISON UNIT WELL #: 21 RRCID -> 191568 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8341 - 9500																
11	0	1669	-0-	1669	3753	1668	2	1	9	Y	1	2	1			1
12	0	2195	-0-	2195	5948	2193	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	0	2113	-0-	2113	8061	2106	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	2800 N	1767	-0-	-1033	7028	1764	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	3100 N	1952	-0-	-1148	5880	1949	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
04	3000 N	1882	-0-	-1118	4762	1878	2	4	9	Y	4	3	1			1

ROBERTS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 192067 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A																
11	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1725	2	19	9	Y	17	11	1			8
12	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1785	2	19	9	Y	17	23	1			2
01	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1740	2	30	9	Y	27	23	1			6
02	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1502	2	39	9	Y	35	37	1			4
03	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1560	2	23	9	Y	21	21	1			4
04	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1453	2	28	9	Y	25	22	1			7

HULL UNIT B WELL #: B 12 L RRCID -> 193458 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 9259																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
LILLY UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 195027 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	0	2117	-0-	2117	4574	2109	2	8	9	Y	7	7	1	-0-
12	0	1918	-0-	1918	6492	1911	2	7	9	Y	6	5	1	1
01	0	2379	-0-	2379	8871	2378	2	1	9	Y	1			2
02	2800 N	2116	-0-	-684	8187	2112	2	4	9	Y	4			6
03	3100 N	2304	-0-	-796	7391	2302	2	2	9	Y	2	7	1	1
04	3000 N	1483	-0-	-1517	5874	1477	2	6	9	Y	5			6

SOAPE, C.P. WELL #: 9 RRCID -> 195502 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 9287														
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	341	2	3	9	Y	3	4	1	-0-
12	465 N	424	-0-	-41	-0-	420	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
01	434 N	345	-0-	-89	-0-	339	2	6	9	Y	5	4	1	1
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	327	2	3	9	Y	3	4	1	-0-
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	457	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
04	330 N	207	-0-	-123	-0-	205	2	2	9	Y	2	2	1	-0-

COLLINS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 195929 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8397 - 9228														
11	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1649	2	34	9	Y	31	32	1	7
12	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1460	2	28	9	Y	25	28	1	4
01	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1818	2	35	9	Y	32	35	1	1
02	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1501	2	29	9	Y	26	22	1	5
03	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1365	2	25	9	Y	23	26	1	2
04	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1392	2	20	9	Y	18	17	1	3

HULL UNIT A WELL #: A 83 RRCID -> 196141 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 9548														
11	300 X	101	-0-	-199	-0-	101	2			Y	-0-			-0-
12	430 X	430	-0-	-0-	-0-	424	2	6	9	Y	5	4	1	1
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	710	2	10	9	Y	9	8	1	2
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	289	2	8	9	Y	7	8	1	1
03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	599	2	9	9	Y	8	6	1	3
04	690 N	635	-0-	-55	-0-	626	2	9	9	Y	8	8	1	3

MASON WELL #: 10 RRCID -> 196159 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9092 - 9404														
11	913 N	913	-0-	-0-	-0-	900	2	13	9	Y	12	12	1	2
12	1147 N	980	-0-	-167	-0-	963	2	17	9	Y	15	15	1	2
01	1023 N	968	-0-	-55	-0-	951	2	17	9	Y	15	15	1	2
02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	843	2	13	9	Y	12	12	1	2
03	899 N	834	-0-	-65	-0-	819	2	15	9	Y	14	14	1	2
04	870 N	827	-0-	-43	-0-	814	2	13	9	Y	12	12	1	2

WILLIAMSON WELL #: 9 RRCID -> 196160 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9046 - 9377														
11	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1551	2	10	9	Y	9	9	1	1
12	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1390	2	9	9	Y	8	8	1	1
01	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1605	2	10	9	Y	9	9	1	1
02	1400 N	1295	-0-	-105	-0-	1286	2	9	9	Y	8	8	1	1
03	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1456	2	10	9	Y	9	9	1	1
04	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1588	2	9	9	Y	8	8	1	1

BLACK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196368 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A														
11	1290 X	1147	-0-	-143	-0-	1139	2	8	9	Y	7	10	1	-0-
12	1333 X	863	-0-	-470	-0-	859	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
01	1395 X	1354	-0-	-41	-0-	1348	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
02	1260 X	1187	-0-	-73	-0-	1178	2	9	9	Y	8	5	1	3
03	1395 X	1224	-0-	-171	-0-	1212	2	12	9	Y	11	13	1	1
04	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	1318	2	21	9	Y	19	15	1	5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
ROBERTS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 196381 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9370 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
								AMT	AMT	M		AMT		
								CODE	CODE			CODE		
11		1380 N	1079	-0-	-301	-0-	1070	2	9	9	Y	8	5 1	4
12		1395 N	1053	-0-	-342	-0-	1046	2	7	9	Y	6	9 1	1
01		1240 N	1118	-0-	-122	-0-	1105	2	13	9	Y	12	11 1	2
02		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1390	2	9	9	Y	8	9 1	1
03		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1460	2	6	9	Y	5	5 1	1
04		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1334	2	7	9	Y	6	5 1	2

WILSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197124 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A														
11		2100 N	2073	-0-	-27	-0-	2064	2	9	9	Y	8	7 1	2
12		2201 N	1844	-0-	-357	-0-	1834	2	10	9	Y	9	7 1	4
01		2170 N	2062	-0-	-108	-0-	2056	2	6	9	Y	5	7 1	2
02		1932 N	1869	-0-	-63	-0-	1860	2	9	9	Y	8	7 1	3
03		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2153	2	9	9	Y	8	9 1	2
04		1980 N	1929	-0-	-51	-0-	1920	2	9	9	Y	8	6 1	4

PAGE. L. E. WELL #: 6 RRCID -> 197150 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9038 - 9476														
11		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2133	2	53	9	Y	48	48 1	7
12		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2194	2	61	9	Y	55	53 1	9
01		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2283	2	57	9	Y	52	53 1	8
02		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1946	2	48	9	Y	44	44 1	8
03		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2165	2	54	9	Y	49	50 1	7
04		2130 N	2039	-0-	-91	-0-	1991	2	48	9	Y	44	43 1	8

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 10 RRCID -> 197974 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9005 - 9440														
11		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2299	2	21	9	Y	19	19 1	3
12		2387 N	2267	-0-	-120	-0-	2244	2	23	9	Y	21	21 1	3
01		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2369	2	23	9	Y	21	21 1	3
02		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2146	2	19	9	Y	17	17 1	3
03		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2283	2	22	9	Y	20	20 1	3
04		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2303	2	19	9	Y	17	17 1	3

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 198179 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8482 - 9188														
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

FENDER, H. R. WELL #: 10 T RRCID -> 198210 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8852 - 9324														
11		3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			Y	-0-		-0-
12		3007 X	2890	-0-	-117	-0-	2890	2			Y	-0-		-0-
01		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			Y	-0-		-0-
02		2828 X	2805	-0-	-23	-0-	2805	2			Y	-0-		-0-
03		3131 X	3065	-0-	-66	-0-	3065	2			Y	-0-		-0-
04		3030 X	2941	-0-	-89	-0-	2941	2			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 9 T RRCID -> 198211 COMPL. DATE 10/05/2003											TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8927 - 9439
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		

11	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	300 1	1571 2	Y	7	7 1		1		
12	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	310 8 9	1458 2	Y	7	7 1		1		
01	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	310 8 9	1405 2	Y	7	7 1		1		
02	1484 N	1246	-0-	-238	-0-	1239 2	7 9	Y	6	6 1		1		
03	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1790 2	8 9	Y	7	7 1		1		
04	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1924 2	7 9	Y	6	6 1		1		

ALLISON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 198641 COMPL. DATE 10/04/2003											TOTAL DEPTH	9650	PERF.	N/A
11	0	1904	-0-	1904	3917	1901 2	3 9	N	3	3 1		2		
12	0	1922	-0-	1922	5839	1919 2	3 9	N	3	3 1		2		
01	0	1887	-0-	1887	7726	1877 2	10 9	N	9	10 1		1		
02	2800 N	1635	-0-	-1165	6561	1628 2	7 9	N	6	6 1		1		
03	3100 N	1867	-0-	-1233	5328	1860 2	7 9	N	6	6 1		1		
04	3000 N	1912	-0-	-1088	4240	1906 2	6 9	N	5	4 1		2		

SOAPE, C.P. WELL #: 10 T RRCID -> 198715 COMPL. DATE 10/17/2003											TOTAL DEPTH	9445	PERF.	N/A
11	0	3369	-0-	3369	6956	3324 2	45 9	Y	41	41 1		6		
12	0	3301	-0-	3301	10257	3250 2	51 9	Y	46	45 1		7		
01	0	3510	-0-	3510	13767	3462 2	48 9	Y	44	45 1		6		
02	16925 X	3158	-0-	-13767	-0-	3116 2	42 9	Y	38	37 1		7		
03	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3515 2	46 9	Y	42	43 1		6		
04	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3356 2	40 9	Y	36	36 1		6		

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 9 RRCID -> 199191 COMPL. DATE 11/08/2003											TOTAL DEPTH	9600	PERF.	N/A
11	990 N	863	-0-	-127	-0-	832 2	31 9	Y	28	28 1		4		
12	1023 N	968	-0-	-55	-0-	932 2	36 9	Y	33	32 1		5		
01	1023 N	965	-0-	-58	-0-	930 2	35 9	Y	32	32 1		5		
02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	827 2	29 9	Y	26	26 1		5		
03	961 N	920	-0-	-41	-0-	888 2	32 9	Y	29	30 1		4		
04	930 N	861	-0-	-69	-0-	831 2	30 9	Y	27	26 1		5		

MOORE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199403 COMPL. DATE 11/26/2003											TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8754 - 9465
11	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2660 2	9 9	Y	8	5 1		6		
12	2480 X	1662	-0-	-818	-0-	1655 2	7 9	Y	6	6 1		6		
01	2263 N	1887	-0-	-376	-0-	1878 2	9 9	Y	8	12 1		2		
02	2268 N	380	-0-	-1888	-0-	377 2	3 9	Y	3	4 1		1		
03	1674 N	233	-0-	-1441	-0-	231 2	2 9	Y	2	3 1		-0-		
04	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2428 2	9 9	Y	8	4 1		4		

HUDSON, NELL WELL #: 9 RRCID -> 199750 COMPL. DATE 01/31/2006											TOTAL DEPTH	9598	PERF.	8486 - 9378
11	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4372 2	23 9	Y	21	21 1		3		
12	4495 X	4220	-0-	-275	-0-	4197 2	23 9	Y	21	21 1		3		
01	4495 X	4369	-0-	-126	-0-	4345 2	24 9	Y	22	22 1		3		
02	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4153 2	21 9	Y	19	19 1		3		
03	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4509 2	24 9	Y	22	22 1		3		
04	4230 X	4013	-0-	-217	-0-	3993 2	20 9	Y	18	18 1		3		

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199756 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8957 - 9439												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
11		3900 X	3648	-0-	-252	-0-	3617	2	31	9	Y	4
12		4030 X	3555	-0-	-475	-0-	3520	2	35	9	Y	5
01		4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4020	2	32	9	Y	4
02		3640 X	3431	-0-	-209	-0-	3402	2	29	9	Y	5
03		4030 X	3918	-0-	-112	-0-	3887	2	31	9	Y	4
04		3900 X	3873	-0-	-27	-0-	3845	2	28	9	Y	4

LILLY UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199785 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9560												
11		2130 X	1653	-0-	-477	-0-	1618	2	35	9	Y	2
12		2201 X	1921	-0-	-280	-0-	1882	2	39	9	Y	4
01		1891 X	1695	-0-	-196	-0-	1688	2	7	9	Y	10
02		1708 X	1536	-0-	-172	-0-	1519	2	17	9	Y	25
03		1922 X	1767	-0-	-155	-0-	1755	2	12	9	Y	6
04		1860 X	1753	-0-	-107	-0-	1729	2	24	9	Y	28

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200758 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8767 - 9472												
11		3000 X	2212	-0-	-788	-0-	2210	2	2	9	Y	-0-
12		3100 X	1365	-0-	-1735	-0-	1365	2			Y	-0-
01		3100 X	278	-0-	-2822	-0-	278	2			Y	-0-
02		2800 X	1110	-0-	-1690	-0-	1110	2			Y	-0-
03		3100 X	1273	-0-	-1827	-0-	1273	2			Y	-0-
04		2220 X	1167	-0-	-1053	-0-	1167	2			Y	-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201622 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8783 - 9520												
11		3270 X	3035	-0-	-235	-0-	3012	2	23	9	Y	7
12		3379 X	3063	-0-	-316	-0-	3041	2	22	9	Y	5
01		3379 X	3151	-0-	-228	-0-	3120	2	31	9	Y	8
02		3052 X	2730	-0-	-322	-0-	2704	2	26	9	Y	10
03		3348 X	3223	-0-	-125	-0-	3206	2	17	9	Y	25
04		3060 X	3049	-0-	-11	-0-	3030	2	19	9	Y	20

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202036 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8386 - 9135												
11		1920 N	1910	-0-	-10	-0-	1910	2			N	-0-
12		0	2036	-0-	2036	2036	2036	2			N	-0-
01		0	1930	-0-	1930	3966	1930	2			N	-0-
02		2800 N	1720	-0-	-1080	2886	1720	2			N	-0-
03		3100 N	1919	-0-	-1181	1705	1919	2			N	-0-
04		3000 N	1827	-0-	-1173	532	1827	2			N	-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 202091 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8859 - 9410												
11		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2503	2	30	9	Y	4
12		2573 N	2567	-0-	-6	-0-	2533	2	34	9	Y	5
01		2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2584	2	31	9	Y	4
02		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2342	2	26	9	Y	4
03		2573 N	2555	-0-	-18	-0-	2524	2	31	9	Y	4
04		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2541	2	26	9	Y	4

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 11 RRCID -> 202096 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8806 - 9326												
11		1320 N	723	-0-	-597	-0-	693	2	30	9	Y	4
12		1116 N	712	-0-	-404	-0-	681	2	31	9	Y	4
01		806 N	679	-0-	-127	-0-	646	2	33	9	Y	4
02		672 N	556	-0-	-116	-0-	527	2	29	9	Y	5
03		713 N	589	-0-	-124	-0-	563	2	26	9	Y	3
04		660 N	586	-0-	-74	-0-	558	2	28	9	Y	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
MASON WELL #: 11 RRCID -> 202321 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8917 - 9443															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		3480 X	3142	-0-	-338	-0-	3112	2	30	9	Y	27	27	1	4
12		3503 X	3193	-0-	-310	-0-	3159	2	34	9	Y	31	30	1	5
01		3348 X	3236	-0-	-112	-0-	3205	2	31	9	Y	28	29	1	4
02		3024 X	2737	-0-	-287	-0-	2711	2	26	9	Y	24	24	1	4
03		3255 X	3133	-0-	-122	-0-	3102	2	31	9	Y	28	28	1	4
04		3150 X	2671	-0-	-479	-0-	2645	2	26	9	Y	24	24	1	4

BURTON, JOHN W. WELL #: 10 RRCID -> 202472 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8970 - 9491															
11		2610 N	2143	-0-	-467	-0-	2140	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
12		2666 N	1799	-0-	-867	-0-	1796	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
01		2046 N	2035	-0-	-11	-0-	2032	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
02		1988 N	1801	-0-	-187	-0-	1799	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
03		1798 N	1720	-0-	-78	-0-	1718	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
04		1980 N	1483	-0-	-497	-0-	1481	2	2	9	Y	2	2	1	-0-

FENDER, H. R. WELL #: 11 RRCID -> 202595 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8937 - 9402															
11		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2223	2	15	9	Y	14	14	1	2
12		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2056	2	13	9	Y	12	13	1	1
01		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2205	2	17	9	Y	15	14	1	2
02		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1638	2	13	9	Y	12	12	1	2
03		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1924	2	15	9	Y	14	14	1	2
04		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1847	2	11	9	Y	10	10	1	2

DAVIS, A. L. WELL #: 12 T RRCID -> 202796 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8958 - 9432															
11		3600 X	3239	-0-	-361	-0-	3222	2	17	9	Y	15	15	1	2
12		3720 X	3304	-0-	-416	-0-	3283	2	21	9	Y	19	18	1	3
01		3720 X	3566	-0-	-154	-0-	3547	2	19	9	Y	17	17	1	3
02		3192 X	3060	-0-	-132	-0-	3043	2	17	9	Y	15	15	1	3
03		3472 X	3351	-0-	-121	-0-	3333	2	18	9	Y	16	17	1	2
04		3450 X	3218	-0-	-232	-0-	3201	2	17	9	Y	15	14	1	3

THOMPSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 202800 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8788 - 9546															
11		2400 N	2379	-0-	-21	-0-	2376	2	3	9	Y	3	3	1	1
12		2480 N	2266	-0-	-214	-0-	2263	2	3	9	Y	3	3	1	1
01		2480 N	2308	-0-	-172	-0-	2305	2	3	9	Y	3	3	1	1
02		2212 N	2044	-0-	-168	-0-	2041	2	3	9	Y	3	3	1	1
03		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2261	2	3	9	Y	3	3	1	4
04		2220 N	2152	-0-	-68	-0-	2150	2	2	9	Y	2	3	1	3

WILSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202851 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8324 - 9544															
11		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2391	2	23	9	Y	21	17	1	6
12		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2071	2	23	9	Y	21	18	1	9
01		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1796	2	20	9	Y	18	20	1	7
02		2240 N	1754	-0-	-486	-0-	1733	2	21	9	Y	19	20	1	6
03		2108 N	1883	-0-	-225	-0-	1860	2	23	9	Y	21	22	1	5
04		1740 N	1520	-0-	-220	-0-	1502	2	18	9	Y	16	13	1	8

SOAPE, C.P. WELL #: 11 RRCID -> 203199 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8804 - 9275															
11		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1231	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
12		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1154	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
01		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1113	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
02		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1101	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
03		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1228	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
04		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1233	2	3	9	Y	3	3	1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
WILLIAMSON WELL #: 10 RRCID -> 203543 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8802 - 9271												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
11	2100 N	2067	-0-	-33	-0-	2056	2	11 9	Y	10	10 1	1
12	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2127	2	13 9	Y	12	11 1	2
01	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2147	2	12 9	Y	11	11 1	2
02	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1903	2	10 9	Y	9	9 1	2
03	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2115	2	10 9	Y	9	10 1	1
04	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2057	2	11 9	Y	10	9 1	2

FENDER, H. R. WELL #: 12 RRCID -> 203544 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8905 - 9372												
11	1950 N	1886	-0-	-64	-0-	1833	2	53 9	Y	48	48 1	7
12	1953 N	1897	-0-	-56	-0-	1839	2	58 9	Y	53	52 1	8
01	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1910	2	58 9	Y	53	53 1	8
02	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1696	2	48 9	Y	44	44 1	8
03	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1889	2	55 9	Y	50	51 1	7
04	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1855	2	48 9	Y	44	43 1	8

CHADWICK UNIT WELL #: 22 RRCID -> 203551 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8412 - 9122												
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		Y	-0-		-0-
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		Y	-0-		-0-
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		Y	-0-		-0-
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		Y	-0-		-0-
03	496 N	459	-0-	-37	-0-	459	2		Y	-0-		-0-
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		Y	-0-		-0-

WILLIAMSON WELL #: 12 RRCID -> 203670 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8775 - 9342												
11	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3412	2	36 9	Y	33	33 1	5
12	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3509	2	42 9	Y	38	37 1	6
01	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3464	2	39 9	Y	35	36 1	5
02	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3179	2	33 9	Y	30	30 1	5
03	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3502	2	39 9	Y	35	35 1	5
04	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3399	2	32 9	Y	29	29 1	5

MANGHAM UNIT WELL #: 21 T RRCID -> 204009 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8398 - 9160												
11	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2		Y	-0-		-0-
12	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2		Y	-0-		-0-
01	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2		Y	-0-		-0-
02	1288 N	1281	-0-	-7	-0-	1281	2		Y	-0-		-0-
03	1457 N	1398	-0-	-59	-0-	1398	2		Y	-0-		-0-
04	1410 N	1261	-0-	-149	-0-	1261	2		Y	-0-		-0-

MOORE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 204121 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8684 - 9494												
11	1740 N	1367	-0-	-373	-0-	1360	2	7 9	Y	6	4 1	4
12	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1728	2	11 9	Y	10	10 1	4
01	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1634	2	10 9	Y	9	10 1	3
02	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1807	2	11 9	Y	10	11 1	2
03	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2202	2	9 9	Y	8	5 1	5
04	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1921	2	10 9	Y	9	10 1	4

NEAL WELL #: 8 RRCID -> 204253 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8770 - 9159												
11	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1571	2	4 9	Y	4	6 1	1
12	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1682	2	3 9	Y	3	4 1	-0-
01	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1783	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
02	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1686	2	8 9	Y	7	6 1	1
03	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1923	2	8 9	Y	7	7 1	1
04	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1750	2	4 9	Y	4	4 1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
WILLIAMSON WELL #: 11 RRCID -> 204333 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8807 - 9266												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

11		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1993 2	12 9	Y	11	11 1	2
12		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1844 2	12 9	Y	11	11 1	2
01		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2432 2	13 9	Y	12	12 1	2
02		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2378 2	11 9	Y	10	10 1	2
03		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2482 2	13 9	Y	12	12 1	2
04		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2374 2	11 9	Y	10	10 1	2

HAYGOOD, LOIS WELL #: 6 RRCID -> 204520 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8926 - 9392												
11		1890 N	1616	-0-	-274	-0-	1609 2	7 9	Y	6	6 1	1
12		1705 N	1540	-0-	-165	-0-	1533 2	7 9	Y	6	6 1	1
01		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1707 2	8 9	Y	7	7 1	1
02		1512 N	1478	-0-	-34	-0-	1471 2	7 9	Y	6	6 1	1
03		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1622 2	8 9	Y	7	7 1	1
04		1650 N	1195	-0-	-455	-0-	1191 2	4 9	Y	4	4 1	1

DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 204544 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8926 - 9395												
11		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1722 2	28 9	Y	25	25 1	4
12		1798 N	1797	-0-	-1	-0-	1765 2	32 9	Y	29	28 1	5
01		1798 N	1713	-0-	-85	-0-	1687 2	26 9	Y	24	25 1	4
02		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1805 2	25 9	Y	23	23 1	4
03		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1795 2	30 9	Y	27	27 1	4
04		1650 N	1648	-0-	-2	-0-	1623 2	25 9	Y	23	23 1	4

SOAPE, C. P. WELL #: 12 RRCID -> 205294 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8831 - 9301												
11		1530 N	1481	-0-	-49	-0-	1462 2	19 9	Y	17	17 1	3
12		1581 N	1530	-0-	-51	-0-	1509 2	21 9	Y	19	19 1	3
01		1550 N	1546	-0-	-4	-0-	1525 2	21 9	Y	19	19 1	3
02		1372 N	1367	-0-	-5	-0-	1349 2	18 9	Y	16	16 1	3
03		1519 N	1509	-0-	-10	-0-	1489 2	20 9	Y	18	18 1	3
04		1500 N	1466	-0-	-34	-0-	1449 2	17 9	Y	15	15 1	3

DAVIS, A. L. WELL #: 13 T RRCID -> 205727 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8875 - 9395												
11		0	1950	-0-	1950	3942	1928 2	22 9	Y	20	20 1	3
12		0	2017	-0-	2017	5959	1993 2	24 9	Y	22	22 1	3
01		0	1977	-0-	1977	7936	1954 2	23 9	Y	21	21 1	3
02		2800 N	1752	-0-	-1048	6888	1732 2	20 9	Y	18	18 1	3
03		3100 N	1945	-0-	-1155	5733	1922 2	23 9	Y	21	21 1	3
04		3000 N	1725	-0-	-1275	4458	1706 2	19 9	Y	17	17 1	3

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 206188 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8496 - 9685												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	109	-0-	109	110	8 1	101 2	Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	60	-0-	60	170	4 1	56 2	Y	-0-		-0-
02		205 N	35	-0-	-170	-0-	2 1	33 2	Y	-0-		-0-
03		124 N	38	-0-	-86	-0-	2 1	36 2	Y	-0-		-0-
04		60 N	39	-0-	-21	-0-	3 1	36 2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
CUMMINGS WELL #: 18 RRCID -> 206189 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8476 - 9619															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0	2510	-0-	2510	4204	175	1	2255	2	Y	73	70	1	9	8
						80	9								8
12	0	2821	-0-	2821	7025	194	1	2551	2	Y	69	59	1		18
						76	9								
01	0	3093	-0-	3093	10118	183	1	2774	2	Y	124	107	1	10	8
						136	9								25
02	12393 X	2275	-0-	-10118	-0-	150	1	2009	2	Y	105	94	1	11	8
						116	9								25
03	2821 X	2808	-0-	-13	-0-	151	1	2571	2	Y	78	85	1		18
						86	9								
04	3000 X	2524	-0-	-476	-0-	187	1	2240	2	Y	88	86	1	9	8
						97	9								11

HUDSON, NELL WELL #: 11 RRCID -> 206316 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8867 - 9334															
11	0	3023	-0-	3023	6177	2956	2	67	9	Y	61	61	1		9
12	0	2875	-0-	2875	9052	2806	2	69	9	Y	63	62	1		10
01	0	3166	-0-	3166	12218	3094	2	72	9	Y	65	65	1		10
02	15023 X	2805	-0-	-12218	-0-	2744	2	61	9	Y	55	55	1		10
03	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3046	2	69	9	Y	63	64	1		9
04	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2927	2	61	9	Y	55	54	1		10

HUDSON, NELL WELL #: 12 RRCID -> 206317 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8861 - 9401															
11	3090 X	2711	-0-	-379	-0-	2686	2	25	9	Y	23	23	1		3
12	3100 X	2831	-0-	-269	-0-	2802	2	29	9	Y	26	25	1		4
01	3007 X	2810	-0-	-197	-0-	2782	2	28	9	Y	25	25	1		4
02	2548 X	2513	-0-	-35	-0-	2490	2	23	9	Y	21	21	1		4
03	2821 N	2802	-0-	-19	-0-	2777	2	25	9	Y	23	24	1		3
04	2730 N	2690	-0-	-40	-0-	2667	2	23	9	Y	21	20	1		4

ALLISON UNIT WELL #: 17L RRCID -> 206325 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8651 - 9520															
11	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2558	2	14	9	Y	13	12	1		9
12	2604 N	2560	-0-	-44	-0-	2543	2	17	9	Y	15	14	1		10
01	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2587	2	44	9	Y	40	46	1		4
02	2408 N	2272	-0-	-136	-0-	2240	2	32	9	Y	29	26	1		7
03	2573 N	2537	-0-	-36	-0-	2507	2	30	9	Y	27	30	1		4
04	2550 N	2406	-0-	-144	-0-	2381	2	25	9	Y	23	20	1		7

HULL UNIT A WELL #: A 86 RRCID -> 206338 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8702 - 9511															
11	1260 N	1153	-0-	-107	-0-	1145	2	8	9	Y	7	6	1		3
12	1209 N	952	-0-	-257	-0-	942	2	10	9	Y	9	10	1		2
01	1116 N	993	-0-	-123	-0-	983	2	10	9	Y	9	8	1		3
02	1036 N	802	-0-	-234	-0-	795	2	7	9	Y	6	6	1		3
03	961 N	837	-0-	-124	-0-	829	2	8	9	Y	7	8	1		2
04	960 N	858	-0-	-102	-0-	851	2	7	9	Y	6	6	1		2

MORGAN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 206490 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8722 - 9544															
11	3090 X	3049	-0-	-41	-0-	3029	2	20	9	Y	18	20	1		2
12	3193 X	2987	-0-	-206	-0-	2972	2	15	9	Y	14	14	1		2
01	3193 X	2990	-0-	-203	-0-	2969	2	21	9	Y	19	19	1		2
02	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2650	2	15	9	Y	14	14	1		2
03	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3018	2	15	9	Y	14	12	1		4
04	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2892	2	14	9	Y	13	14	1		3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
FITE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 206599 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8818 - 9166													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		941 N	941	-0-	-0-	-0-	940	2	1	9	Y	1	2
12		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-	2
01		1023 N	1017	-0-	-6	-0-	1016	2	1	9	Y	1	-0-
02		976 N	976	-0-	-0-	-0-	975	2	1	9	Y	1	1
03		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-	-0-
04		990 N	957	-0-	-33	-0-	957	2			Y	-0-	-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 206684 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 9447													
11		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1092	2	24	9	Y	22	4
12		726 N	726	-0-	-0-	-0-	694	2	32	9	Y	29	1
01		837 N	722	-0-	-115	-0-	692	2	30	9	Y	27	7
02		1036 X	862	-0-	-174	-0-	834	2	28	9	Y	25	4
03		1147 X	747	-0-	-400	-0-	723	2	24	9	Y	22	3
04		1110 X	695	-0-	-415	-0-	676	2	19	9	Y	17	3

HUDSON, NELL WELL #: 10 RRCID -> 206965 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8826 - 9378													
11		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1881	2	15	9	Y	14	2
12		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2105	2	15	9	Y	14	2
01		1488 N	1415	-0-	-73	-0-	1398	2	17	9	Y	15	2
02		1764 N	1233	-0-	-531	-0-	1219	2	14	9	Y	13	2
03		2108 N	1393	-0-	-715	-0-	1381	2	12	9	Y	11	2
04		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1812	2	20	9	Y	18	3

MASON WELL #: 12 RRCID -> 206980 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8874 - 9389													
11		2010 N	1912	-0-	-98	-0-	1905	2	7	9	Y	6	1
12		2139 N	1866	-0-	-273	-0-	1858	2	8	9	Y	7	1
01		2201 N	1688	-0-	-513	-0-	1681	2	7	9	Y	6	1
02		1792 N	1400	-0-	-392	-0-	1394	2	6	9	Y	5	1
03		1860 N	1784	-0-	-76	-0-	1776	2	8	9	Y	7	1
04		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1895	2	7	9	Y	6	1

THOMAS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 207052 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8550 - 9464													
11		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1759	2	4	9	Y	4	1
12		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1844	2	4	9	Y	4	1
01		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2208	2	4	9	Y	4	1
02		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1901	2	4	9	Y	4	1
03		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2013	2	4	9	Y	4	1
04		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1943	2	4	9	Y	4	1

MASON WELL #: 14 RRCID -> 207303 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8540 - 9440													
11		0	1803	-0-	1803	-0-	3536	2	8	9	Y	7	1
12		0	2093	-0-	2093	-0-	5629	2	8	9	Y	7	1
01		0	2058	-0-	2058	-0-	7687	2	8	9	Y	7	1
02		2800 N	1816	-0-	-984	-0-	6703	2	7	9	Y	6	1
03		3100 N	2057	-0-	-1043	-0-	5660	2	8	9	Y	7	1
04		3000 N	1932	-0-	-1068	-0-	4592	2	7	9	Y	6	1

HULL UNIT B WELL #: B 15 L RRCID -> 207588 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8787 - 9550													
11		4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4405	2	425	9	Y	386	49
12		5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	4716	2	419	9	Y	381	30
*01		5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	4863	2	430	9	Y	391	24
*02		4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4098	2	364	9	Y	331	53
*03		4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	4576	2	417	9	Y	379	27
*04		4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	4342	2	371	9	Y	337	23

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
WILLIAMSON WELL #: 13 RRCID -> 207758 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8835 - 9366														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2864 N	2803	-0-	-61	-0-	2777	2	26	9	Y	24	24	1	4
12	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2661	2	26	9	Y	24	24	1	4
01	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2940	2	29	9	Y	26	26	1	4
02	2520 X	2516	-0-	-4	-0-	2492	2	24	9	Y	22	22	1	4
03	2790 X	2737	-0-	-53	-0-	2708	2	29	9	Y	26	26	1	4
04	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2776	2	24	9	Y	22	22	1	4

WILLIAMSON WELL #: 14 RRCID -> 207834 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8733 - 9246														
11	0	2090	-0-	2090	4089	2053	2	37	9	Y	34	34	1	5
12	0	1940	-0-	1940	6029	1903	2	37	9	Y	34	34	1	5
01	0	2170	-0-	2170	8199	2130	2	40	9	Y	36	36	1	5
02	2800 N	1840	-0-	-960	7239	1805	2	35	9	Y	32	31	1	6
03	3100 N	2083	-0-	-1017	6222	2046	2	37	9	Y	34	35	1	5
04	3000 N	2043	-0-	-957	5265	2010	2	33	9	Y	30	30	1	5

MORGAN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 208067 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8723 - 9530														
11	2730 N	2481	-0-	-249	-0-	2402	2	79	9	Y	72	86	1	8
12	2821 N	2489	-0-	-332	-0-	2425	2	64	9	Y	58	57	1	9
01	2821 N	2699	-0-	-122	-0-	2610	2	89	9	Y	81	80	1	10
02	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2313	2	62	9	Y	56	59	1	7
03	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2446	2	62	9	Y	56	49	1	14
04	2610 N	2549	-0-	-61	-0-	2484	2	65	9	Y	59	59	1	14

HULL UNIT B WELL #: B 13 L RRCID -> 208918 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8780 - 9552														
11	1170 N	1166	-0-	-4	-0-	1134	2	32	9	Y	29	28	1	4
12	1178 N	1091	-0-	-87	-0-	1063	2	28	9	Y	25	27	1	2
01	1209 N	1119	-0-	-90	-0-	1088	2	31	9	Y	28	28	1	2
02	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1031	2	34	9	Y	31	28	1	5
03	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1172	2	39	9	Y	35	37	1	3
04	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1083	2	34	9	Y	31	32	1	2

WILLIAMSON WELL #: 15 RRCID -> 209230 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8584 - 9331														
11	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2449	2	32	9	Y	29	29	1	4
12	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2770	2	32	9	Y	29	29	1	4
01	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2916	2	35	9	Y	32	31	1	5
02	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2460	2	30	9	Y	27	27	1	5
03	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2741	2	33	9	Y	30	31	1	4
04	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2703	2	30	9	Y	27	26	1	5

CHADWICK UNIT WELL #: 23 RRCID -> 209498 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8431 - 9490														
11	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3048	2	11	9	Y	10	14	1	2
12	3131 X	2916	-0-	-215	-0-	2910	2	6	9	Y	5	6	1	1
01	3131 X	2737	-0-	-394	-0-	2734	2	3	9	Y	3	3	1	1
02	2744 X	2713	-0-	-31	-0-	2707	2	6	9	Y	5	5	1	1
03	3038 X	3016	-0-	-22	-0-	3010	2	6	9	Y	5	3	1	3
04	2940 X	2908	-0-	-32	-0-	2901	2	7	9	Y	6	6	1	3

BURTON, JOHN W. WELL #: 12 RRCID -> 209727 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8977 - 9460														
11	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2679	2	9	9	Y	8	8	1	1
12	2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	2970	2	10	9	Y	9	9	1	1
01	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2731	2	10	9	Y	9	9	1	1
02	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2601	2	8	9	Y	7	7	1	1
03	2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	2969	2	10	9	Y	9	9	1	1
04	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2702	2	8	9	Y	7	7	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 10 RRCID -> 209729 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8511 - 9408													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1819 2	62 9	Y	56	56 1		8
12		1860 N	1762	-0-	-98	-0-	1698 2	64 9	Y	58	57 1		9
01		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1798 2	66 9	Y	60	60 1		9
02		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1668 2	56 9	Y	51	51 1		9
03		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1743 2	64 9	Y	58	59 1		8
04		1800 N	1785	-0-	-15	-0-	1730 2	55 9	Y	50	49 1		9

MASON WELL #: 16 RRCID -> 209730 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8891 - 9405													
11		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2294 2	10 9	Y	9	10 1		1
12		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2181 2	13 9	Y	12	11 1		2
01		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2115 2	12 9	Y	11	11 1		2
02		1988 N	1753	-0-	-235	-0-	1743 2	10 9	Y	9	9 1		2
03		2201 N	2152	-0-	-49	-0-	2142 2	10 9	Y	9	10 1		1
04		2070 N	2053	-0-	-17	-0-	2042 2	11 9	Y	10	9 1		2

HEBERT WELL #: 10 RRCID -> 209775 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8984 - 9513													
11		2400 N	2110	-0-	-290	-0-	2095 2	15 9	Y	14	14 1		2
12		2418 N	2142	-0-	-276	-0-	2125 2	17 9	Y	15	15 1		2
01		2232 N	2141	-0-	-91	-0-	2124 2	17 9	Y	15	15 1		2
02		1960 N	1828	-0-	-132	-0-	1814 2	14 9	Y	13	13 1		2
03		2139 N	1849	-0-	-290	-0-	1836 2	13 9	Y	12	12 1		2
04		3000 N	3098	-0-	98	98	3080 2	18 9	Y	16	15 1		3

MASON WELL #: 15 RRCID -> 209852 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8168 - 9412													
11		1050 N	891	-0-	-159	-0-	863 2	28 9	Y	25	25 1		4
12		1023 N	910	-0-	-113	-0-	878 2	32 9	Y	29	28 1		5
01		961 N	876	-0-	-85	-0-	846 2	30 9	Y	27	28 1		4
02		840 N	776	-0-	-64	-0-	751 2	25 9	Y	23	23 1		4
03		899 N	895	-0-	-4	-0-	865 2	30 9	Y	27	27 1		4
04		854 N	854	-0-	-0-	-0-	829 2	25 9	Y	23	23 1		4

HULL UNIT A WELL #: A 3 RRCID -> 209902 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8713 - 9521													
11		1800 N	1736	-0-	-64	-0-	1722 2	14 9	Y	13	12 1		6
12		1767 N	1658	-0-	-109	-0-	1640 2	18 9	Y	16	18 1		4
01		1643 N	1581	-0-	-62	-0-	1561 2	20 9	Y	18	17 1		5
02		1624 N	1136	-0-	-488	-0-	1122 2	14 9	Y	13	12 1		6
03		1643 N	1455	-0-	-188	-0-	1440 2	15 9	Y	14	16 1		4
04		1530 N	1467	-0-	-63	-0-	1450 2	17 9	Y	15	12 1		7

WILSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209998 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8717 - 9508													
11		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3169 2	19 9	Y	17	14 1		5
12		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2966 2	21 9	Y	19	16 1		8
01		2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2906 2	18 9	Y	16	18 1		6
02		2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2811 2	18 9	Y	16	17 1		5
03		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3217 2	19 9	Y	17	18 1		4
04		2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2906 2	17 9	Y	15	12 1		7

MORGAN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 210037 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8776 - 9534													
11		2730 N	2626	-0-	-104	-0-	2604 2	22 9	Y	20	21 1		3
12		2759 N	2624	-0-	-135	-0-	2603 2	21 9	Y	19	18 1		4
01		2697 N	2553	-0-	-144	-0-	2527 2	26 9	Y	24	25 1		3
02		2408 N	2274	-0-	-134	-0-	2255 2	19 9	Y	17	18 1		2
03		2635 N	2591	-0-	-44	-0-	2571 2	20 9	Y	18	15 1		5
04		2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2529 2	20 9	Y	18	19 1		4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 210066 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8924 - 9901																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE				

11		3000 N	2698	-0-	-302	2460	2669	2	29	9	Y	26	49	1	10	8	26
12		3100 N	2833	-0-	-267	2193	2810	2	23	9	Y	21	1	8			46
01		3100 N	2715	-0-	-385	1808	2695	2	20	9	Y	18					64
02		2800 N	2328	-0-	-472	1336	2303	2	25	9	Y	23	53	1			34
03		3100 N	2611	-0-	-489	847	2590	2	21	9	Y	19					53
04		2919 N	2072	-0-	-847	-0-	2046	2	26	9	Y	24	55	1			22

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 11 RRCID -> 210317 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8942 - 9405																	
11		0	1444	-0-	1444	2900	1434	2	10	9	Y	9	10	1			1
12		0	1244	-0-	1244	4144	1231	2	13	9	Y	12	11	1			2
01		0	680	-0-	680	4824	671	2	9	9	Y	8	9	1			1
02		2800 N	623	-0-	-2177	2647	615	2	8	9	Y	7	7	1			1
03		3100 N	1301	-0-	-1799	848	1290	2	11	9	Y	10	10	1			1
04		1831 N	983	-0-	-848	-0-	975	2	8	9	Y	7	7	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 87 RRCID -> 210748 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8735 - 9532																	
11		3390 X	3139	-0-	-251	-0-	3130	2	9	9	Y	8	8	1			2
12		3472 X	3350	-0-	-122	-0-	3337	2	13	9	Y	12	13	1			1
01		3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3498	2	13	9	Y	12	11	1			2
02		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3202	2	10	9	Y	9	9	1			2
03		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3416	2	14	9	Y	13	11	1			4
04		3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3195	2	11	9	Y	10	10	1			4

THOMPSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 211278 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8803 - 9550																	
11		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2281	2	31	9	Y	28	29	1			9
12		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2345	2	25	9	Y	23	26	1			6
01		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2308	2	36	9	Y	33	29	1			10
02		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2109	2	32	9	Y	29	27	1			12
03		2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2448	2	21	9	Y	19					31
04		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2310	2	23	9	Y	21	27	1			25

DENNARD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211289 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8716 - 9524																	
11		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1444	2	3	9	Y	3	6	1			1
12		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1109	2	6	9	Y	5	4	1			2
01		1519 N	1067	-0-	-452	-0-	1063	2	4	9	Y	4	5	1			1
02		923 N	923	-0-	-0-	-0-	919	2	4	9	Y	4	4	1			1
03		938 N	938	-0-	-0-	-0-	934	2	4	9	Y	4					5
04		900 N	766	-0-	-134	-0-	762	2	4	9	Y	4	5	1			4

HEBERT WELL #: 14 RRCID -> 211336 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8945 - 9524																	
11		1110 N	1027	-0-	-83	-0-	1019	2	8	9	Y	7	7	1			1
12		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1997	2	9	9	Y	8	8	1			1
01		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2294	2	9	9	Y	8	8	1			1
02		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2044	2	8	9	Y	7	7	1			1
03		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2237	2	9	9	Y	8	8	1			1
04		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2126	2	8	9	Y	7	7	1			1

SOAPE, C.P. WELL #: 13 RRCID -> 211658 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8860 - 9330																	
11		2010 N	1826	-0-	-184	-0-	1824	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
12		2046 N	1789	-0-	-257	-0-	1783	2	6	9	Y	5	4	1			1
01		1922 N	1616	-0-	-306	-0-	1614	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
02		1708 N	1576	-0-	-132	-0-	1572	2	4	9	Y	4	3	1			1
03		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1899	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
04		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1849	2	4	9	Y	4	3	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11 RRCID -> 211757 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8994 - 9470														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

11	2400 N	2354	-0-	-46	-0-	2354	2		Y	-0-			-0-	
12	2480 N	2127	-0-	-353	-0-	2127	2		Y	-0-			-0-	
01	2449 N	2324	-0-	-125	-0-	2324	2		Y	-0-			-0-	
02	2184 N	2006	-0-	-178	-0-	2006	2		Y	-0-			-0-	
03	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2		Y	-0-			-0-	
04	2250 N	2196	-0-	-54	-0-	2196	2		Y	-0-			-0-	

CUMMINGS WELL #: 19 RRCID -> 211902 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8486 - 9650														
11	0	3118	-0-	3118	5252	220	1	2844	2	Y	49	54	1	6
						54	9							
12	0	3360	-0-	3360	8612	233	1	3069	2	Y	53	45	1	14
						58	9							
01	0	3648	-0-	3648	12260	220	1	3332	2	Y	87	82	1	19
						96	9							
02	14970 X	2710	-0-	-12260	-0-	183	1	2448	2	Y	72	72	1	19
						79	9							
03	3348 X	3342	-0-	-6	-0-	182	1	3096	2	Y	58	64	1	13
						64	9							
04	3540 X	2936	-0-	-604	-0-	221	1	2646	2	Y	63	67	1	9
						69	9							

CAPPS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211981 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8444 - 9127														
11	1110 N	1002	-0-	-108	-0-	968	2	34	9	Y	31	26	1	11
12	1302 N	550	-0-	-752	-0-	527	2	23	9	Y	21	21	1	11
01	1302 N	716	-0-	-586	-0-	692	2	24	9	Y	22	30	1	3
02	924 N	343	-0-	-581	-0-	326	2	17	9	Y	15	9	1	9
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	570	2	39	9	Y	35	39	1	5
04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	808	2	43	9	Y	39	36	1	8

HANCOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212014 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8559 - 9195														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212353 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8624 - 9282														
11	0	1279	-0-	1279	2523	1271	2	8	9	Y	7			18
12	0	1326	-0-	1326	3849	1326	2			Y	-0-	15	1	3
01	0	1346	-0-	1346	5195	1346	2			Y	-0-			3
02	2800 N	1224	-0-	-1576	3619	1209	2	15	9	Y	14			17
03	3100 N	1429	-0-	-1671	1948	1429	2			Y	-0-	14	1	3
04	3000 N	1394	-0-	-1606	342	1382	2	12	9	Y	11			14

FENDER, H. R. WELL #: 13 RRCID -> 212359 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 9406														
11	0	1712	-0-	1712	3502	1705	2	7	9	Y	6	6	1	1
12	0	1481	-0-	1481	4983	1475	2	6	9	Y	5	5	1	1
01	0	1702	-0-	1702	6685	1695	2	7	9	Y	6	6	1	1
02	2800 N	1416	-0-	-1384	5301	1410	2	6	9	Y	5	5	1	1
03	3100 N	1565	-0-	-1535	3766	1558	2	7	9	Y	6	6	1	1
04	3000 N	1559	-0-	-1441	2325	1553	2	6	9	Y	5	5	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
HEBERT WELL #: 12 RRCID -> 212923 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8878 - 9460														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

11		3000 X	2012	-0-	-988	-0-	1976	2	36	9	Y	33	33 1	5
12		3100 X	1891	-0-	-1209	-0-	1857	2	34	9	Y	31	31 1	5
01		3100 X	2017	-0-	-1083	-0-	1978	2	39	9	Y	35	35 1	5
02		2128 X	1719	-0-	-409	-0-	1686	2	33	9	Y	30	30 1	5
03		2263 X	2054	-0-	-209	-0-	2023	2	31	9	Y	28	29 1	4
04		2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2535	2	32	9	Y	29	28 1	5

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 12 RRCID -> 213041 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8912 - 9436														
11		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2036	2	4	9	Y	4	4 1	1
12		2077 N	1842	-0-	-235	-0-	1838	2	4	9	Y	4	4 1	1
01		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2103	2	4	9	Y	4	4 1	1
02		1876 N	1850	-0-	-26	-0-	1846	2	4	9	Y	4	4 1	1
03		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2040	2	4	9	Y	4	4 1	1
04		2010 N	1997	-0-	-13	-0-	1993	2	4	9	Y	4	4 1	1

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 T RRCID -> 213059 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8586 - 9468														
11		900 N	776	-0-	-124	-0-	776	2			Y	-0-		-0-
12		744 N	639	-0-	-105	-0-	639	2			Y	-0-		-0-
01		775 N	715	-0-	-60	-0-	715	2			Y	-0-		-0-
02		728 N	478	-0-	-250	-0-	478	2			Y	-0-		-0-
03		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2223	2	2	9	Y	2	2 1	-0-
04		897 N	897	-0-	-0-	-0-	893	2	4	9	Y	4	3 1	1

BURTON, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 213424 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8560 - 9429														
11		0	141	-0-	141	304	140	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
12		0	186	-0-	186	490	185	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
01		0	151	-0-	151	641	150	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
02		759 N	118	-0-	-641	-0-	118	2			Y	-0-		-0-
03		186 N	170	-0-	-16	-0-	169	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
04		150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2			Y	-0-		-0-

WILSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 213426 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8723 - 9546														
11		0	2740	-0-	2740	5582	2697	2	43	9	Y	39	31 1	11
12		0	2788	-0-	2788	8370	2742	2	46	9	Y	42	34 1	19
01		3100 N	2830	-0-	-270	8100	2791	2	39	9	Y	35	41 1	13
02		2800 N	2429	-0-	-371	7729	2389	2	40	9	Y	36	37 1	12
03		3100 N	2637	-0-	-463	7266	2597	2	40	9	Y	36	40 1	8
04		3000 N	2604	-0-	-396	6870	2567	2	37	9	Y	34	26 1	16

HULL UNIT B WELL #: B 16 RRCID -> 213613 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8726 - 9548														
11		0	1765	-0-	1765	3706	1741	2	24	9	Y	22	21 1	3
12		0	1876	-0-	1876	5582	1850	2	26	9	Y	24	25 1	2
01		0	1911	-0-	1911	7493	1880	2	31	9	Y	28	28 1	2
02		2800 N	1590	-0-	-1210	6283	1562	2	28	9	Y	25	23 1	4
03		3100 N	1800	-0-	-1300	4983	1768	2	32	9	Y	29	31 1	2
04		3000 N	1825	-0-	-1175	3808	1796	2	29	9	Y	26	26 1	2

BURTON, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 213713 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8964 - 9464														
11		1530 N	1398	-0-	-132	-0-	1396	2	2	9	Y	2	2 1	-0-
12		1581 N	1318	-0-	-263	-0-	1316	2	2	9	Y	2	2 1	-0-
01		1519 N	1241	-0-	-278	-0-	1239	2	2	9	Y	2	2 1	-0-
02		1316 N	1093	-0-	-223	-0-	1091	2	2	9	Y	2	2 1	-0-
03		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1362	2	2	9	Y	2	2 1	-0-
04		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1249	2	2	9	Y	2	2 1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 213839 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8280 - 8324													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE	

11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	

HEBERT WELL #: 13 RRCID -> 213950 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8896 - 9462													
11		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2320	2	31	9	Y	4	
12		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2428	2	35	9	Y	5	
01		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2466	2	34	9	Y	5	
02		2184 N	2132	-0-	-52	-0-	2103	2	29	9	Y	5	
03		2449 N	2385	-0-	-64	-0-	2353	2	32	9	Y	4	
04		2430 N	2200	-0-	-230	-0-	2172	2	28	9	Y	4	

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 12 RRCID -> 214223 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8910 - 9442													
11		3207 X	3049	-0-	-158	-0-	2998	2	51	9	Y	7	
12		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	2951	2	57	9	Y	8	
01		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3026	2	54	9	Y	7	
02		2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2671	2	47	9	Y	8	
03		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	2979	2	52	9	Y	7	
04		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2894	2	45	9	Y	7	

FENDER, H. R. WELL #: 14 RRCID -> 214247 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 8956 - 9418													
11		2130 N	2079	-0-	-51	-0-	2053	2	26	9	Y	4	
12		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2020	2	29	9	Y	4	
01		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2009	2	29	9	Y	4	
02		1932 N	1873	-0-	-59	-0-	1850	2	23	9	Y	4	
03		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2106	2	26	9	Y	3	
04		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2038	2	24	9	Y	4	

DAVIS, M.L. WELL #: 2 RRCID -> 214440 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8921 - 9558													
11		0	931	-0-	931	-0-	1945	888	2	43	9	Y	6
12		0	1013	-0-	1013	-0-	2958	971	2	42	9	Y	6
01		0	958	-0-	958	-0-	3916	913	2	45	9	Y	6
02		2800 N	939	-0-	-1861	-0-	2055	898	2	41	9	Y	7
03		3100 N	1073	-0-	-2027	-0-	1028	28	2	45	9	Y	6
04		1028 N	1000	-0-	-28	-0-	961	2	39	9	Y	6	

HULL UNIT B WELL #: B 17A RRCID -> 214721 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8723 - 9544													
11		2760 N	2655	-0-	-105	-0-	2637	2	18	9	Y	2	
12		2666 N	2167	-0-	-499	-0-	2150	2	17	9	Y	-0-	
01		2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2647	2	21	9	Y	1	
02		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2283	2	20	9	Y	3	
03		2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2803	2	21	9	Y	1	
04		2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2763	2	20	9	Y	1	

NEAL WELL #: 9 RRCID -> 214722 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8776 - 9528													
11		1560 N	1521	-0-	-39	-0-	1496	2	25	9	Y	6	
12		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1671	2	20	9	Y	4	
01		1674 N	1616	-0-	-58	-0-	1603	2	13	9	Y	3	
02		1428 N	1303	-0-	-125	-0-	1270	2	33	9	Y	1	
03		1705 N	1688	-0-	-17	-0-	1651	2	37	9	Y	4	
04		1560 N	1469	-0-	-91	-0-	1441	2	28	9	Y	7	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
HULL UNIT A WELL #: A 88 RRCID -> 214942 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8708 - 9520														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2517	2	61	9	Y	55	49	1	25
12	2480 N	2434	-0-	-46	-0-	2368	2	66	9	Y	60	73	1	12
01	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2563	2	85	9	Y	77	67	1	22
02	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2400	2	56	9	Y	51	48	1	25
03	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2689	2	63	9	Y	57	66	1	16
04	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2441	2	66	9	Y	60	50	1	26

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 13 RRCID -> 214975 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9439														

11	840 N	779	-0-	-61	-0-	761	2	18	9	Y	16	16	1	2
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	782	2	18	9	Y	16	16	1	2
01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	874	2	19	9	Y	17	17	1	2
02	810 N	810	-0-	-0-	-0-	793	2	17	9	Y	15	14	1	3
03	905 N	905	-0-	-0-	-0-	888	2	17	9	Y	15	16	1	2
04	870 N	863	-0-	-7	-0-	848	2	15	9	Y	14	14	1	2

HULL UNIT A WELL #: A 92 RRCID -> 215160 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8738 - 9550														

11	2400 N	2219	-0-	-181	-0-	2209	2	10	9	Y	9	8	1	4
12	2356 N	2145	-0-	-211	-0-	2138	2	7	9	Y	6	9	1	1
01	2139 N	2004	-0-	-135	-0-	1997	2	7	9	Y	6	5	1	2
02	2072 N	1852	-0-	-220	-0-	1848	2	4	9	Y	4	4	1	2
03	2139 N	2067	-0-	-72	-0-	2063	2	4	9	Y	4	5	1	1
04	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1987	2	6	9	Y	5	4	1	2

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 215163 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8894 - 9422														

11	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2718	2	15	9	Y	14	14	1	2
12	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	2903	2	17	9	Y	15	15	1	2
01	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	2902	2	17	9	Y	15	15	1	2
02	2520 N	2513	-0-	-7	-0-	2499	2	14	9	Y	13	13	1	2
03	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2801	2	15	9	Y	14	14	1	2
04	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2732	2	13	9	Y	12	12	1	2

MORGAN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 215547 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8734 - 9558														

11	2970 N	2890	-0-	-80	-0-	2844	2	46	9	Y	42	49	1	5
12	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2919	2	40	9	Y	36	34	1	7
01	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2944	2	52	9	Y	47	48	1	6
02	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2633	2	35	9	Y	32	34	1	4
03	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2926	2	37	9	Y	34	29	1	9
04	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2796	2	37	9	Y	34	35	1	8

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 13 RRCID -> 215554 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8910 - 9422														

11	0	3662	-0-	3662	-0-	7436	3605	57	9	Y	52	52	1	8
12	0	3467	-0-	3467	-0-	10903	3402	65	9	Y	59	58	1	9
01	0	3907	-0-	3907	-0-	14810	3844	63	9	Y	57	58	1	8
02	18255 X	3445	-0-	-14810	-0-	-	3391	54	9	Y	49	48	1	9
03	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	-	3699	59	9	Y	54	55	1	8
04	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	-	3549	51	9	Y	46	46	1	8

BRANNON WELL #: 4 RRCID -> 215633 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8610 - 9492														

11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	765	2	8	9	Y	7	7	1	1
12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	837	2	9	9	Y	8	8	1	1
01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	845	2	9	9	Y	8	8	1	1
02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1006	2	8	9	Y	7	7	1	1
03	837 N	736	-0-	-101	-0-	727	2	9	9	Y	8	8	1	1
04	840 N	704	-0-	-136	-0-	696	2	8	9	Y	7	7	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
HEBERT WELL #: 16 RRCID -> 216003 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8495 - 9436																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

11		1980 N	1936	-0-	-44	-0-	1903	2	33	9	Y	30	31	1		4
12		2046 N	2000	-0-	-46	-0-	1961	2	39	9	Y	35	34	1		5
01		2015 N	2002	-0-	-13	-0-	1965	2	37	9	Y	34	34	1		5
02		1820 N	1785	-0-	-35	-0-	1754	2	31	9	Y	28	28	1		5
03		2015 N	1973	-0-	-42	-0-	1939	2	34	9	Y	31	32	1		4
04		1950 N	1901	-0-	-49	-0-	1870	2	31	9	Y	28	27	1		5

MASON WELL #: 13 RRCID -> 216025 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8534 - 9414																
11		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3228	2	35	9	Y	32	32	1		5
12		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2915	2	41	9	Y	37	36	1		6
01		2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2938	2	37	9	Y	34	35	1		5
02		2716 X	2652	-0-	-64	-0-	2620	2	32	9	Y	29	29	1		5
03		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3039	2	37	9	Y	34	34	1		5
04		2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2912	2	31	9	Y	28	28	1		5

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 14 RRCID -> 216098 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8556 - 9414																
11		2280 X	1841	-0-	-439	-0-	1826	2	15	9	Y	14	14	1		2
12		2356 X	1606	-0-	-750	-0-	1589	2	17	9	Y	15	15	1		2
01		4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4053	2	51	9	Y	46	40	1		8
02		2800 N	3445	-0-	645	645	3388	2	57	9	Y	52	51	1		9
03		3100 N	3656	-0-	556	1201	3591	2	65	9	Y	59	60	1		8
04		4588 X	3387	-0-	-1201	-0-	3331	2	56	9	Y	51	50	1		9

MORGAN UNIT WELL #: 18 RRCID -> 216099 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8714 - 9550																
11		2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2804	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
12		2790 N	2734	-0-	-56	-0-	2732	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
01		2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	2797	2	3	9	Y	3	3	1		-0-
02		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2474	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
03		2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2780	2	3	9	Y	3	2	1		1
04		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2627	2	2	9	Y	2	2	1		1

FENDER, H. R. WELL #: 15 RRCID -> 216110 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8950 - 9412																
11		1860 N	1813	-0-	-47	-0-	1804	2	9	9	Y	8	8	1		1
12		1953 N	1374	-0-	-579	-0-	1365	2	9	9	Y	8	8	1		1
01		1922 N	1482	-0-	-440	-0-	1474	2	8	9	Y	7	7	1		1
02		1680 N	1613	-0-	-67	-0-	1605	2	8	9	Y	7	7	1		1
03		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1783	2	9	9	Y	8	8	1		1
04		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1783	2	8	9	Y	7	7	1		1

HEBERT WELL #: 15 RRCID -> 216184 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8936 - 9476																
11		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2377	2	42	9	Y	38	38	1		6
12		2480 N	2349	-0-	-131	-0-	2302	2	47	9	Y	43	42	1		7
01		3100 N	3330	-0-	230	230	3288	2	42	9	Y	38	39	1		6
02		2800 N	2906	-0-	106	336	2869	2	37	9	Y	34	34	1		6
03		3100 N	3156	-0-	56	392	3113	2	43	9	Y	39	40	1		5
04		3394 X	3002	-0-	-392	-0-	2965	2	37	9	Y	34	33	1		6

HULL UNIT A WELL #: A 95 RRCID -> 216191 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8703 - 9512																
11		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3093	2	31	9	Y	28	25	1		13
12		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3161	2	33	9	Y	30	36	1		7
01		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3298	2	42	9	Y	38	34	1		11
02		3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3237	2	29	9	Y	26	24	1		13
03		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3537	2	30	9	Y	27	32	1		8
04		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3171	2	33	9	Y	30	25	1		13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
MANGHAM UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216224 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8570 - 9425													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	

11		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3186 2	2 9	Y	2	3 1		-0-
12		3100 X	2723	-0-	-377	-0-	2719 2	4 9	Y	4	3 1		1
01		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3121 2	4 9	Y	4	3 1		2
02		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3002 2	4 9	Y	4	6 1		-0-
03		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3138 2	4 9	Y	4	3 1		1
04		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3107 2	4 9	Y	4	3 1		2

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 14 RRCID -> 216230 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8688 - 9426													
11		240 N	205	-0-	-35	-0-	204 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
12		248 N	228	-0-	-20	-0-	226 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
01		248 N	186	-0-	-62	-0-	185 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
02		216 N	216	-0-	-0-	-0-	215 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
03		217 N	168	-0-	-49	-0-	167 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
04		206 N	206	-0-	-0-	-0-	205 2	1 9	Y	1	1 1		-0-

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 216685 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8434 - 8476													
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	2502			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	2502			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	2502			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	2502			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	2502			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	2502			Y	-0-			-0-

HEBERT WELL #: 11 RRCID -> 216838 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8962 - 9478													
11		2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2655 2	40 9	Y	36	36 1		5
12		2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2747 2	45 9	Y	41	40 1		6
01		2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2746 2	44 9	Y	40	40 1		6
02		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2424 2	36 9	Y	33	33 1		6
03		2573 N	2050	-0-	-523	-0-	2020 2	30 9	Y	27	30 1		3
04		2490 N	1880	-0-	-610	-0-	1848 2	32 9	Y	29	27 1		5

WILSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 216934 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8739 - 9556													
11		3120 X	3108	-0-	-12	-0-	3019 2	89 9	Y	81	66 1		22
12		3224 X	3209	-0-	-15	-0-	3109 2	100 9	Y	91	72 1		41
01		3224 X	3065	-0-	-159	-0-	2982 2	83 9	Y	75	88 1		28
02		2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2736 2	81 9	Y	74	77 1		25
03		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3107 2	86 9	Y	78	85 1		18
04		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	2964 2	79 9	Y	72	56 1		34

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217229 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9244													
11		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2079 2	24 9	Y	22			46
12		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2236 2	143 9	Y	130	147 1		29
01		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191 2		Y	-0-			29
02		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2061 2	76 9	Y	69			98
03		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2426 2	87 9	Y	79	145 1		32
04		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2355 2	24 9	Y	22			54

NEAL WELL #: 10 RRCID -> 217282 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8774 - 9532													
11		3180 X	3173	-0-	-7	-0-	3112 2	61 9	Y	55	61 1		14
12		3286 X	3228	-0-	-58	-0-	3163 2	65 9	Y	59	65 1		8
01		3286 X	3137	-0-	-149	-0-	3101 2	36 9	Y	33	34 1		7
02		2912 X	2866	-0-	-46	-0-	2760 2	106 9	Y	96	91 1		12
03		3224 X	3155	-0-	-69	-0-	3045 2	110 9	Y	100	102 1		10
04		3120 X	3050	-0-	-70	-0-	2969 2	81 9	Y	74	64 1		20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
GRAVES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 217588 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8875 - 9492												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	

11		5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	5448	2	31	9	Y	4
12		5518 X	4470	-0-	-1048	-0-	4435	2	35	9	Y	5
01		5518 X	4829	-0-	-689	-0-	4797	2	32	9	Y	4
02		4900 X	4831	-0-	-69	-0-	4802	2	29	9	Y	5
03		6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	6277	2	50	9	Y	6
04		5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	5541	2	41	9	Y	7

MASON WELL #: 17 RRCID -> 217702 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8523 - 9385												
11		2160 N	2125	-0-	-35	-0-	2096	2	29	9	Y	4
12		2201 N	1963	-0-	-238	-0-	1930	2	33	9	Y	5
01		2263 N	2194	-0-	-69	-0-	2163	2	31	9	Y	4
02		1960 N	1933	-0-	-27	-0-	1907	2	26	9	Y	4
03		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2161	2	31	9	Y	4
04		2100 N	2093	-0-	-7	-0-	2068	2	25	9	Y	4

TOMPKINS WELL #: 3 RRCID -> 217875 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8810 - 10023												
11		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3025	2	17	9	Y	25
12		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2877	2	21	9	Y	44
01		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2952	2	18	9	Y	60
02		2856 X	2705	-0-	-151	-0-	2680	2	25	9	Y	33
03		3162 X	2979	-0-	-183	-0-	2960	2	19	9	Y	50
04		3030 X	2842	-0-	-188	-0-	2811	2	31	9	Y	26

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 218189 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8662 - 9520												
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 2 RRCID -> 218369 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8766 - 10022												
11		600 X	539	-0-	-61	-0-	531	2	8	9	Y	7
12		808 X	808	-0-	-0-	-0-	805	2	3	9	Y	10
01		775 X	470	-0-	-305	-0-	468	2	2	9	Y	12
02		835 X	835	-0-	-0-	-0-	832	2	3	9	Y	5
03		806 X	751	-0-	-55	-0-	749	2	2	9	Y	7
04		780 X	613	-0-	-167	-0-	612	2	1	9	Y	2

MASON WELL #: 18 RRCID -> 218656 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8508 - 9386												
11		3090 X	2369	-0-	-721	-0-	2362	2	7	9	Y	1
12		3100 X	1946	-0-	-1154	-0-	1939	2	7	9	Y	1
01		3038 X	2382	-0-	-656	-0-	2374	2	8	9	Y	1
02		2632 X	2152	-0-	-480	-0-	2145	2	7	9	Y	1
03		2573 X	2148	-0-	-425	-0-	2141	2	7	9	Y	1
04		2370 X	1558	-0-	-812	-0-	1552	2	6	9	Y	1

HALL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218658 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8748 - 9566												
11		0	1854	-0-	1854	4001	1854	2			Y	1
12		0	1939	-0-	1939	5940	1927	2	12	9	Y	3
01		0	1606	-0-	1606	7546	1595	2	11	9	Y	4
02		2800 N	1678	-0-	-1122	6424	1670	2	8	9	Y	4
03		3100 N	1892	-0-	-1208	5216	1874	2	18	9	Y	1
04		3000 N	1855	-0-	-1145	4071	1843	2	12	9	Y	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
THOMAS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 218772 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8588 - 9497													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		1560 N	1408	-0-	-152	-0-	1401 2	7 9	Y	6	6 1		1
12		1612 N	1210	-0-	-402	-0-	1203 2	7 9	Y	6	6 1		1
01		1519 N	1391	-0-	-128	-0-	1385 2	6 9	Y	5	5 1		1
02		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1498 2	6 9	Y	5	5 1		1
03		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1469 2	7 9	Y	6	6 1		1
04		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1501 2	6 9	Y	5	5 1		1

HALL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218773 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8774 - 9584													
11		0	2604	-0-	2604	5452	2597 2	7 9	Y	6	41 1		6
12		0	2610	-0-	2610	8062	2558 2	52 9	Y	47	40 1		13
01		0	2791	-0-	2791	10853	2734 2	57 9	Y	52	45 1		20
02		2800 N	2370	-0-	-430	10423	2318 2	52 9	Y	47	43 1		24
03		3100 N	2747	-0-	-353	10070	2655 2	92 9	Y	84	105 1		3
04		3000 N	2590	-0-	-410	9660	2522 2	68 9	Y	62	57 1		8

CAPPS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218962 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8844 - 9224													
11		782 N	782	-0-	-0-	-0-	779 2	3 9	Y	3	2 1		1
12		787 N	787	-0-	-0-	-0-	784 2	3 9	Y	3	3 1		1
01		737 N	737	-0-	-0-	-0-	735 2	2 9	Y	2	3 1		-0-
02		644 N	639	-0-	-5	-0-	636 2	3 9	Y	3	2 1		1
03		778 N	778	-0-	-0-	-0-	777 2	1 9	Y	1	2 1		-0-
04		748 N	748	-0-	-0-	-0-	746 2	2 9	Y	2	2 1		-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 218986 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9017 - 9508													
11		2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2470 2	4 9	Y	4	4 1		1
12		2480 X	1565	-0-	-915	-0-	1561 2	4 9	Y	4	4 1		1
01		2263 X	2147	-0-	-116	-0-	2141 2	6 9	Y	5	5 1		1
02		2296 X	1795	-0-	-501	-0-	1791 2	4 9	Y	4	4 1		1
03		2542 X	1970	-0-	-572	-0-	1964 2	6 9	Y	5	5 1		1
04		2460 X	2151	-0-	-309	-0-	2145 2	6 9	Y	5	5 1		1

DUNLAP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219153 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8413 - 9081													
11		5070 X	4788	-0-	-282	-0-	4736 2	52 9	Y	47	33 1		21
12		5239 X	4919	-0-	-320	-0-	4864 2	55 9	Y	50	54 1		17
01		5239 X	4941	-0-	-298	-0-	4877 2	64 9	Y	58	70 1		5
02		4732 X	4159	-0-	-573	-0-	4105 2	54 9	Y	49	33 1		21
03		5239 X	4834	-0-	-405	-0-	4766 2	68 9	Y	62	71 1		12
04		4800 X	4721	-0-	-79	-0-	4665 2	56 9	Y	51	53 1		10

NEAL WELL #: 11 RRCID -> 219154 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8714 - 9536													
11		3750 X	3613	-0-	-137	-0-	3595 2	18 9	Y	16	18 1		4
12		3813 X	3588	-0-	-225	-0-	3571 2	17 9	Y	15	17 1		2
01		3782 X	3726	-0-	-56	-0-	3716 2	10 9	Y	9	9 1		2
02		3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3334 2	28 9	Y	25	24 1		3
03		3627 X	3570	-0-	-57	-0-	3540 2	30 9	Y	27	27 1		3
04		3510 X	3424	-0-	-86	-0-	3403 2	21 9	Y	19	17 1		5

PAGE, L.E. WELL #: 8 RRCID -> 219174 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8615 - 9498													
11		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1841 2	10 9	Y	9	9 1		1
12		2046 N	1728	-0-	-318	-0-	1716 2	12 9	Y	11	10 1		2
01		1984 N	1863	-0-	-121	-0-	1854 2	9 9	Y	8	9 1		1
02		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1817 2	10 9	Y	9	8 1		2
03		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2012 2	10 9	Y	9	10 1		1
04		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1857 2	9 9	Y	8	8 1		1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
PAGE, L.E. WELL #: 9 RRCID -> 219175 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8556 - 9426												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

11		2310 N	2275	-0-	-35	-0-	2269 2	6 9	Y	5	5 1	1
12		2387 N	2086	-0-	-301	-0-	2079 2	7 9	Y	6	6 1	1
01		2604 N	2350	-0-	-254	-0-	2343 2	7 9	Y	6	6 1	1
02		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2171 2	6 9	Y	5	5 1	1
03		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2331 2	6 9	Y	5	5 1	1
04		2250 N	2238	-0-	-12	-0-	2232 2	6 9	Y	5	5 1	1

DUNLAP UNIT WELL #: 11 RRCID -> 219206 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8434 - 9107												
11		622 N	622	-0-	-0-	-0-	618 2	4 9	Y	4	3 1	2
12		640 N	640	-0-	-0-	-0-	634 2	6 9	Y	5	5 1	2
01		661 N	661	-0-	-0-	-0-	655 2	6 9	Y	5	6 1	1
02		581 N	581	-0-	-0-	-0-	566 2	15 9	Y	14	5 1	10
03		671 N	671	-0-	-0-	-0-	638 2	33 9	Y	30	34 1	6
04		648 N	648	-0-	-0-	-0-	620 2	28 9	Y	25	26 1	5

HUDSON, NELL WELL #: 14 RRCID -> 219209 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8490 - 9166												
11		270 N	259	-0-	-11	-0-	253 2	6 9	Y	5	5 1	1
12		279 N	243	-0-	-36	-0-	239 2	4 9	Y	4	4 1	1
01		248 N	213	-0-	-35	-0-	211 2	2 9	Y	2	3 1	-0-
02		273 N	273	-0-	-0-	-0-	267 2	6 9	Y	5	4 1	1
03		248 N	244	-0-	-4	-0-	242 2	2 9	Y	2	3 1	-0-
04		215 N	215	-0-	-0-	-0-	211 2	4 9	Y	4	3 1	1

HUDSON, NELL WELL #: 15 RRCID -> 219211 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8520 - 9177												
11		900 N	885	-0-	-15	-0-	885 2		Y	-0-		-0-
12		930 N	853	-0-	-77	-0-	853 2		Y	-0-		-0-
01		899 N	898	-0-	-1	-0-	898 2		Y	-0-		-0-
02		840 N	839	-0-	-1	-0-	839 2		Y	-0-		-0-
03		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 2		Y	-0-		-0-
04		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2		Y	-0-		-0-

FENDER, H. R. WELL #: 16 RRCID -> 219299 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8500 - 9354												
11		2610 X	2342	-0-	-268	-0-	2302 2	40 9	Y	36	37 1	5
12		2511 X	2369	-0-	-142	-0-	2324 2	45 9	Y	41	40 1	6
01		2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2502 2	44 9	Y	40	40 1	6
02		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2457 2	37 9	Y	34	34 1	6
03		2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	2934 2	42 9	Y	38	39 1	5
04		2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2518 2	37 9	Y	34	33 1	6

HAYGOOD, LOIS WELL #: 10 RRCID -> 219632 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8962 - 9429												
11		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1549 2	23 9	Y	21	21 1	3
12		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1508 2	24 9	Y	22	22 1	3
01		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1627 2	25 9	Y	23	23 1	3
02		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1419 2	21 9	Y	19	19 1	3
03		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1597 2	24 9	Y	22	22 1	3
04		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1523 2	21 9	Y	19	19 1	3

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219722 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8502 - 9174												
11		3120 X	2872	-0-	-248	-0-	2872 2		Y	-0-		-0-
12		3224 X	2698	-0-	-526	-0-	2698 2		Y	-0-		-0-
01		3224 X	2721	-0-	-503	-0-	2721 2		Y	-0-		-0-
02		2912 X	2678	-0-	-234	-0-	2678 2		Y	-0-		-0-
03		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433 2		Y	-0-		-0-
04		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354 2		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
WILLIAMSON WELL #: 16 RRCID -> 219723 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8590 - 9370												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

11		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3507	2	28	9	Y	4
12		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3654	2	29	9	Y	4
01		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3895	2	30	9	Y	4
02		3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3616	2	25	9	Y	4
03		3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3965	2	29	9	Y	4
04		3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3795	2	24	9	Y	4

COLLINS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 219725 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8826 - 9516												
11		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1815	2	21	9	Y	4
12		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1830	2	22	9	Y	4
01		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1843	2	21	9	Y	1
02		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1612	2	19	9	Y	3
03		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1745	2	18	9	Y	2
04		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1678	2	13	9	Y	2

GRAVES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 219726 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8980 - 9464												
11		1230 N	1215	-0-	-15	-0-	1176	2	39	9	Y	5
12		1271 N	1264	-0-	-7	-0-	1220	2	44	9	Y	6
01		1271 N	1250	-0-	-21	-0-	1208	2	42	9	Y	6
02		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1075	2	35	9	Y	6
03		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1201	2	40	9	Y	5
04		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1145	2	35	9	Y	6

HAYGOOD, LOIS WELL #: 8 RRCID -> 219729 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8954 - 9420												
11		599 N	599	-0-	-0-	-0-	578	2	21	9	Y	3
12		573 N	573	-0-	-0-	-0-	552	2	21	9	Y	3
01		608 N	608	-0-	-0-	-0-	586	2	22	9	Y	3
02		538 N	538	-0-	-0-	-0-	519	2	19	9	Y	3
03		597 N	597	-0-	-0-	-0-	575	2	22	9	Y	3
04		567 N	567	-0-	-0-	-0-	548	2	19	9	Y	3

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 RRCID -> 219730 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 9428												
11		0	2709	-0-	2709	5855	2691	2	18	9	Y	2
12		0	2486	-0-	2486	8341	2463	2	23	9	Y	3
01		0	2912	-0-	2912	11253	2890	2	22	9	Y	3
02		13245 X	1992	-0-	-11253	-0-	1974	2	18	9	Y	3
03		2697 X	2142	-0-	-555	-0-	2124	2	18	9	Y	2
04		2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2699	2	19	9	Y	3

BECKWORTH WELL #: 13 RRCID -> 219731 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8501 - 9640												
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

DENNARD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 219759 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8727 - 9534												
11		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2033	2	32	9	Y	11
12		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2138	2	40	9	Y	11
01		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2238	2	41	9	Y	9
02		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2036	2	43	9	Y	10
03		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2355	2	29	9	Y	36
04		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2082	2	33	9	Y	28

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
MAURITZEN WELL #: 3 RRCID -> 219785 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 9320															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			

11		3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3875	2	18	9	Y	16	17	1	2
12		3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3975	2	22	9	Y	20	19	1	3
01		4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4112	2	21	9	Y	19	19	1	3
02		3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3631	2	18	9	Y	16	16	1	3
03		4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4031	2	19	9	Y	17	18	1	2
04		3870 X	3867	-0-	-3	-0-	3849	2	18	9	Y	16	15	1	3

ROBERTS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 220156 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8292 - 9324															
11		3193 X	2833	-0-	-360	-0-	2820	2	13	9	Y	12	8	1	6
12		2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2772	2	13	9	Y	12	16	1	2
01		2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2790	2	20	9	Y	18	16	1	4
02		2800 X	2706	-0-	-94	-0-	2674	2	32	9	Y	29	29	1	4
03		3069 X	2857	-0-	-212	-0-	2839	2	18	9	Y	16	17	1	3
04		2820 X	2683	-0-	-137	-0-	2660	2	23	9	Y	21	18	1	6

DENNARD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220734 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8314 - 9552															
11		1500 N	1130	-0-	-370	-0-	1088	2	42	9	Y	38	61	1	12
12		1550 N	1283	-0-	-267	-0-	1220	2	63	9	Y	57	52	1	17
01		1426 N	1281	-0-	-145	-0-	1222	2	59	9	Y	54	58	1	13
02		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1133	2	65	9	Y	59	57	1	15
03		1085 N	817	-0-	-268	-0-	774	2	43	9	Y	39	39	1	54
04		1050 N	761	-0-	-289	-0-	716	2	45	9	Y	41	54	1	41

MASON WELL #: 19 RRCID -> 220790 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8502 - 9423															
11		0	1829	-0-	1829	-0-	3817	2	21	9	Y	19	18	1	3
12		0	1732	-0-	1732	-0-	5549	2	22	9	Y	20	20	1	3
01		0	1939	-0-	1939	-0-	7488	2	22	9	Y	20	20	1	3
02		2800 N	1642	-0-	-1158	-0-	6330	2	19	9	Y	17	17	1	3
03		3100 N	2168	-0-	-932	-0-	5398	2	21	9	Y	19	19	1	3
04		3000 N	2190	-0-	-810	-0-	4588	2	18	9	Y	16	16	1	3

MORGAN UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221033 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8768 - 9546															
11		1950 N	1788	-0-	-162	-0-	1785	2	3	9	Y	3	2	1	1
12		2015 N	1821	-0-	-194	-0-	1815	2	6	9	Y	5	5	1	1
01		1922 N	1909	-0-	-13	-0-	1901	2	8	9	Y	7	7	1	1
02		1624 N	1609	-0-	-15	-0-	1603	2	6	9	Y	5	5	1	1
03		1798 N	1769	-0-	-29	-0-	1765	2	4	9	Y	4	4	1	1
04		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1791	2	6	9	Y	5	5	1	1

NEAL WELL #: 13A RRCID -> 221308 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8786 - 9560															
11		0	1578	-0-	1578	-0-	3287	2	31	9	Y	28	30	1	7
12		0	1632	-0-	1632	-0-	4919	2	33	9	Y	30	33	1	4
01		0	1581	-0-	1581	-0-	6500	2	19	9	Y	17	17	1	4
02		2800 N	1446	-0-	-1354	-0-	5146	2	53	9	Y	48	46	1	6
03		3100 N	1577	-0-	-1523	-0-	3623	2	56	9	Y	51	52	1	5
04		3000 N	1504	-0-	-1496	-0-	2127	2	41	9	Y	37	32	1	10

HUDSON, NELL WELL #: 13 RRCID -> 221730 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8860 - 9314															
11		3120 X	3066	-0-	-54	-0-	3055	2	11	9	Y	10	10	1	1
12		3224 X	2963	-0-	-261	-0-	2951	2	12	9	Y	11	10	1	2
01		3224 X	3198	-0-	-26	-0-	3187	2	11	9	Y	10	10	1	2
02		2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2766	2	10	9	Y	9	9	1	2
03		3069 X	3061	-0-	-8	-0-	3051	2	10	9	Y	9	10	1	1
04		2970 X	2956	-0-	-14	-0-	2945	2	11	9	Y	10	9	1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
DAVIS, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 221960 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8890 - 9435												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

11		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3378 2	61 9	Y	55	55 1	8
12		3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3523 2	69 9	Y	63	61 1	10
01		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3501 2	65 9	Y	59	60 1	9
02		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3152 2	55 9	Y	50	50 1	9
03		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3402 2	62 9	Y	56	57 1	8
04		3180 X	3094	-0-	-86	-0-	3040 2	54 9	Y	49	48 1	9

MCRAE, BLANCHE WELL #: 9 RRCID -> 221978 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9042 - 9318												
11		570 N	287	-0-	-283	-0-	281 2	6 9	Y	5	6 1	1
12		527 N	243	-0-	-284	-0-	239 2	4 9	Y	4	5 1	-0-
01		589 N	142	-0-	-447	-0-	136 2	6 9	Y	5	4 1	1
02		280 N	121	-0-	-159	-0-	119 2	2 9	Y	2	3 1	-0-
03		248 N	196	-0-	-52	-0-	188 2	8 9	Y	7	6 1	1
04		426 N	426	-0-	-0-	-0-	419 2	7 9	Y	6	6 1	1

LANGFORD WELL #: 4 RRCID -> 221979 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9014 - 9482												
11		1380 N	1340	-0-	-40	-0-	1328 2	12 9	Y	11	11 1	2
12		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1359 2	13 9	Y	12	12 1	2
01		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1419 2	13 9	Y	12	12 1	2
02		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1262 2	11 9	Y	10	10 1	2
03		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1394 2	13 9	Y	12	12 1	2
04		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1371 2	11 9	Y	10	10 1	2

HAYGOOD, LOIS WELL #: 9 RRCID -> 221996 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9224												
11		240 N	204	-0-	-36	-0-	198 2	6 9	Y	5	5 1	1
12		248 N	156	-0-	-92	-0-	149 2	7 9	Y	6	6 1	1
01		186 N	103	-0-	-83	-0-	96 2	7 9	Y	6	6 1	1
02		196 N	124	-0-	-72	-0-	123 2	1 9	Y	1	2 1	-0-
03		155 N	136	-0-	-19	-0-	130 2	6 9	Y	5	4 1	1
04		134 N	134	-0-	-0-	-0-	130 2	4 9	Y	4	4 1	1

CHADWICK UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221997 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8780 - 9133												
11		0	2363	-0-	2363	4781	2350 2	13 9	Y	12	7 1	9
12		0	2411	-0-	2411	7192	2391 2	20 9	Y	18	20 1	7
01		0	2476	-0-	2476	9668	2455 2	21 9	Y	19	21 1	5
02		2800 N	2271	-0-	-529	9139	2248 2	23 9	Y	21	22 1	4
03		3100 N	2530	-0-	-570	8569	2507 2	23 9	Y	21	12 1	13
04		3000 N	2437	-0-	-563	8006	2416 2	21 9	Y	19	24 1	8

FENDER, H. R. WELL #: 17 RRCID -> 222006 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8922 - 9204												
11		1680 N	1592	-0-	-88	-0-	1558 2	34 9	Y	31	31 1	5
12		1736 N	1585	-0-	-151	-0-	1549 2	36 9	Y	33	33 1	5
01		1736 N	1591	-0-	-145	-0-	1554 2	37 9	Y	34	34 1	5
02		1400 N	1334	-0-	-66	-0-	1303 2	31 9	Y	28	28 1	5
03		1550 N	1520	-0-	-30	-0-	1485 2	35 9	Y	32	33 1	4
04		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1531 2	32 9	Y	29	28 1	5

HEBERT WELL #: 17 RRCID -> 222189 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8932 - 9478												
11		554 N	554	-0-	-0-	-0-	552 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
12		527 N	512	-0-	-15	-0-	510 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
01		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2410 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
02		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1725 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
03		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1932 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
04		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1787 2	3 9	Y	3	3 1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 15 RRCID -> 222190 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8552 - 9453													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1747 2	46 9	Y	42	42 1		6
12		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1826 2	52 9	Y	47	46 1		7
01		1798 N	1505	-0-	-293	-0-	1454 2	51 9	Y	46	46 1		7
02		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1707 2	43 9	Y	39	39 1		7
03		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1959 2	47 9	Y	43	44 1		6
04		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1845 2	42 9	Y	38	37 1		7

WEDGEWORTH WELL #: 3 RRCID -> 222193 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8930 - 9446													
11		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		Y	-0-			-0-
12		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		Y	-0-			-0-
01		248 N	209	-0-	-39	-0-	209 2		Y	-0-			-0-
02		308 N	31	-0-	-277	-0-	31 2		Y	-0-			-0-
03		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		Y	-0-			-0-
04		210 N	147	-0-	-63	-0-	147 2		Y	-0-			-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 5 RRCID -> 222277 COMPL. DATE 08/06/2022 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8665 - 9660													
11		0	103	-0-	103	419	7 1	96 2	Y	-0-			-0-
12		0	87	-0-	87	506	6 1	81 2	Y	-0-			-0-
01		0	97	-0-	97	603	6 1	91 2	Y	-0-			-0-
02		694 N	91	-0-	-603	-0-	6 1	85 2	Y	-0-			-0-
03		107 N	107	-0-	-0-	-0-	6 1	101 2	Y	-0-			-0-
04		90 N	74	-0-	-16	-0-	6 1	68 2	Y	-0-			-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 8 RRCID -> 222380 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9028 - 9372													
11		90 N	59	-0-	-31	-0-	58 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
12		62 N	61	-0-	-1	-0-	60 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
01		93 N	60	-0-	-33	-0-	59 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
02		56 N	54	-0-	-2	-0-	54 2		Y	-0-			-0-
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	71 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	65 2	1 9	Y	1	1 1		-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 11 RRCID -> 222381 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF. N/A													
11		5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	5538 2	15 9	Y	14	14 1		2
12		5611 X	5390	-0-	-221	-0-	5375 2	15 9	Y	14	14 1		2
01		5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	5699 2	17 9	Y	15	15 1		2
02		5068 X	5004	-0-	-64	-0-	4990 2	14 9	Y	13	13 1		2
03		5611 X	5485	-0-	-126	-0-	5468 2	17 9	Y	15	15 1		2
04		5430 X	5241	-0-	-189	-0-	5227 2	14 9	Y	13	13 1		2

HAYGOOD, LOIS WELL #: 14 RRCID -> 222384 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 8994 - 9254													
11		60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2		Y	-0-			-0-
12		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		Y	-0-			-0-
01		93 N	45	-0-	-48	-0-	45 2		Y	-0-			-0-
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		Y	-0-			-0-
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		Y	-0-			-0-
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
HANCOCK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222549 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8878 - 9238													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
11	2790 X	2764	-0-	-26	-0-	205	1	2492	2	Y	61	43 1	27
						67	9						
12	2883 X	2848	-0-	-35	-0-	216	1	2560	2	Y	65	70 1	22
						72	9						
01	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	229	1	2593	2	Y	76	91 1	7
						84	9						
02	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	196	1	2345	2	Y	64	46 1	25
						70	9						
03	2852 N	2785	-0-	-67	-0-	113	1	2602	2	Y	64	77 1	12
						70	9						
04	2790 N	2660	-0-	-130	-0-	206	1	2399	2	Y	50	52 1	10
						55	9						

MASON WELL #: 20 RRCID -> 222613 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8552 - 9436													
11	0	2757	-0-	2757	5736	2732	2	25	9	Y	23	23 1	3
12	0	2655	-0-	2655	8391	2626	2	29	9	Y	26	25 1	4
01	0	3076	-0-	3076	11467	3048	2	28	9	Y	25	25 1	4
02	2800 N	2512	-0-	-288	11179	2489	2	23	9	Y	21	21 1	4
03	3100 N	2916	-0-	-184	10995	2891	2	25	9	Y	23	24 1	3
04	3000 N	2978	-0-	-22	10973	2955	2	23	9	Y	21	20 1	4

THOMAS, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 222618 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8581 - 9497													
11	0	2096	-0-	2096	4401	2096	2			Y	-0-		-0-
12	0	2030	-0-	2030	6431	2030	2			Y	-0-		-0-
01	0	1695	-0-	1695	8126	1695	2			Y	-0-		-0-
02	T. A.	2043	-0-	2043	10169	2043	2			Y	-0-		-0-
03	T. A.	2279	-0-	2279	12448	2279	2			Y	-0-		-0-
04	T. A.	2221	-0-	2221	14669	2221	2			Y	-0-		-0-

FITE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222621 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8260 - 9164													
11	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1935	2	13	9	N	12		21
12	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1995	2	10	9	N	9		30
01	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1949	2	17	9	N	15	40 1	5
02	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1785	2	1	9	N	1		6
03	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2078	2	1	9	N	1	6 1	1
04	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-		1

MANGHAM UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222723 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8778 - 9482													
11	0	1331	-0-	1331	2651	1331	2			Y	-0-		-0-
12	0	1128	-0-	1128	3779	1128	2			Y	-0-		-0-
01	0	641	-0-	641	4420	641	2			Y	-0-		-0-
02	2800 N	743	-0-	-2057	2363	743	2			Y	-0-		-0-
03	3100 N	1001	-0-	-2099	264	1001	2			Y	-0-		-0-
04	1241 N	977	-0-	-264	-0-	977	2			Y	-0-		-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 13 RRCID -> 222728 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9483													
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	657	2	6	9	Y	5	4 1	1
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	609	2	4	9	Y	4	4 1	1
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	558	2	4	9	Y	4	4 1	1
02	532 N	472	-0-	-60	-0-	468	2	4	9	Y	4	4 1	1
03	589 N	523	-0-	-66	-0-	519	2	4	9	Y	4	4 1	1
04	540 N	495	-0-	-45	-0-	491	2	4	9	Y	4	4 1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
DAVIS, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 222729 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 9394												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

11		3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3694	2	52	9	Y	7
12		3751 X	2639	-0-	-1112	-0-	2581	2	58	9	Y	8
01		3751 X	2771	-0-	-980	-0-	2718	2	53	9	Y	7
02		3388 X	3198	-0-	-190	-0-	3151	2	47	9	Y	8
03		3751 X	3621	-0-	-130	-0-	3568	2	53	9	Y	7
04		3630 X	3485	-0-	-145	-0-	3440	2	45	9	Y	7

THOMAS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 222734 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8582 - 9494												
11		3360 X	3226	-0-	-134	-0-	3212	2	14	9	Y	2
12		3472 X	3228	-0-	-244	-0-	3213	2	15	9	Y	2
01		3472 X	3177	-0-	-295	-0-	3162	2	15	9	Y	2
02		3080 X	3052	-0-	-28	-0-	3039	2	13	9	Y	2
03		3410 X	3314	-0-	-96	-0-	3299	2	15	9	Y	2
04		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3292	2	12	9	Y	2

THOMAS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 222738 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8570 - 9470												
11		0	1832	-0-	1832	3704	1825	2	7	9	Y	1
12		0	1684	-0-	1684	5388	1677	2	7	9	Y	1
01		0	1808	-0-	1808	7196	1801	2	7	9	Y	1
02		2800 N	1499	-0-	-1301	5895	1493	2	6	9	Y	1
03		3100 N	1873	-0-	-1227	4668	1866	2	7	9	Y	1
04		3000 N	1807	-0-	-1193	3475	1801	2	6	9	Y	1

MOORE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222785 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8626 - 9492												
11		3360 X	3343	-0-	-17	-0-	3343	2			Y	-0-
12		3534 X	3248	-0-	-286	-0-	3248	2			Y	-0-
01		3565 X	3508	-0-	-57	-0-	3508	2			Y	-0-
02		3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			Y	-0-
03		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			Y	-0-
04		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			Y	-0-

BRANNON WELL #: 5 RRCID -> 222788 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8568 - 9474												
11		1560 N	1470	-0-	-90	-0-	1460	2	10	9	Y	1
12		1612 N	1383	-0-	-229	-0-	1371	2	12	9	Y	2
01		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1610	2	9	9	Y	1
02		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1442	2	10	9	Y	2
03		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1579	2	10	9	Y	1
04		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1567	2	9	9	Y	1

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222895 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8654 - 9350												
11		2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	2862	2	37	9	Y	95
12		2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	2872	2	47	9	Y	32
01		3019 N	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			Y	32
02		2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2742	2	7	9	Y	38
03		3100 N	3129	-0-	29	29	2961	2	168	9	Y	76
04		2911 N	2882	-0-	-29	-0-	2864	2	18	9	Y	92

ROBERTS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 223536 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8564 - 9222												
11		1410 N	1371	-0-	-39	-0-	1352	2	19	9	Y	8
12		1488 N	1464	-0-	-24	-0-	1446	2	18	9	Y	2
01		1457 N	1203	-0-	-254	-0-	1179	2	24	9	Y	4
02		1288 N	1152	-0-	-136	-0-	1123	2	29	9	Y	3
03		1457 N	1008	-0-	-449	-0-	990	2	18	9	Y	3
04		1170 N	1002	-0-	-168	-0-	982	2	20	9	Y	5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
GRAVES ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 223616 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9012 - 9497													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		2340 N	2175	-0-	-165	-0-	2154	2	21	9	Y	19	19 1 3
12		2387 N	2189	-0-	-198	-0-	2164	2	25	9	Y	23	22 1 4
01		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2245	2	21	9	Y	19	20 1 3
02		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2048	2	19	9	Y	17	17 1 3
03		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2239	2	21	9	Y	19	19 1 3
04		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2183	2	20	9	Y	18	18 1 3

NEAL WELL #: 14 RRCID -> 223698 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8660 - 9548													
11		3210 X	3004	-0-	-206	-0-	3001	2	3	9	Y	3	4 1 1
12		3255 X	2892	-0-	-363	-0-	2889	2	3	9	Y	3	4 1 -0-
01		3255 X	3009	-0-	-246	-0-	3007	2	2	9	Y	2	2 1 -0-
02		2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2660	2	7	9	Y	6	5 1 1
03		2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2906	2	7	9	Y	6	6 1 1
04		2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2803	2	4	9	Y	4	4 1 1

GRIFFITH WELL #: 6 RRCID -> 223757 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8990 - 9262													
11		120 N	104	-0-	-16	-0-	103	2	1	9	Y	1	1 1 -0-
12		144 N	144	-0-	-0-	-0-	142	2	2	9	Y	2	2 1 -0-
01		124 N	87	-0-	-37	-0-	86	2	1	9	Y	1	1 1 -0-
02		119 N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	Y	1	1 1 -0-
03		155 N	111	-0-	-44	-0-	110	2	1	9	Y	1	1 1 -0-
04		132 N	132	-0-	-0-	-0-	131	2	1	9	Y	1	1 1 -0-

GRIFFITH WELL #: 8 RRCID -> 223759 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9048 - 9544													
11		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1506	2	12	9	Y	11	11 1 2
12		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1538	2	13	9	Y	12	12 1 2
01		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1556	2	13	9	Y	12	12 1 2
02		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1408	2	11	9	Y	10	10 1 2
03		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1530	2	12	9	Y	11	11 1 2
04		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1421	2	10	9	Y	9	9 1 2

THOMAS, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 223761 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8540 - 9274													
11		0	921	-0-	921	1970	921	2			Y	-0-	-0-
12		0	670	-0-	670	2640	670	2			Y	-0-	-0-
01		0	401	-0-	401	3041	401	2			Y	-0-	-0-
02		3816 X	775	-0-	-3041	-0-	775	2			Y	-0-	-0-
03		812 X	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-	-0-
04		784 X	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-	-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223819 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8819 - 9486													
11		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			Y	-0-	-0-
12		2046 N	1920	-0-	-126	-0-	1920	2			Y	-0-	-0-
01		2046 N	1917	-0-	-129	-0-	1917	2			Y	-0-	-0-
02		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			Y	-0-	-0-
03		1922 N	1907	-0-	-15	-0-	1907	2			Y	-0-	-0-
04		1860 N	1796	-0-	-64	-0-	1796	2			Y	-0-	-0-

PAGE, L.E. WELL #: 7 RRCID -> 224031 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8563 - 9426													
11		0	2301	-0-	2301	4185	2286	2	15	9	Y	14	14 1 2
12		0	2168	-0-	2168	6353	2151	2	17	9	Y	15	15 1 2
01		0	2501	-0-	2501	8854	2484	2	17	9	Y	15	15 1 2
02		2800 N	2141	-0-	-659	8195	2127	2	14	9	Y	13	13 1 2
03		3100 N	2202	-0-	-898	7297	2185	2	17	9	Y	15	15 1 2
04		3000 N	1975	-0-	-1025	6272	1963	2	12	9	Y	11	11 1 2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
BURTON, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 224917 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 9168 - 9650													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3137 2	23 9	Y	21	21 1		3
12		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3221 2	26 9	Y	24	23 1		4
01		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3283 2	24 9	Y	22	23 1		3
02		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2917 2	21 9	Y	19	19 1		3
03		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3225 2	24 9	Y	22	22 1		3
04		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3099 2	21 9	Y	19	19 1		3

BURTON, JOHN W. WELL #: 17 RRCID -> 225082 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8959 - 9501													
11		2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	2888 2	55 9	Y	50	50 1		7
12		2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	2918 2	62 9	Y	56	55 1		8
01		2604 N	1719	-0-	-885	-0-	1669 2	50 9	Y	45	46 1		7
02		2352 N	2213	-0-	-139	-0-	2169 2	44 9	Y	40	39 1		8
03		2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2566 2	57 9	Y	52	53 1		7
04		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2495 2	51 9	Y	46	45 1		8

BRANNON WELL #: 6 RRCID -> 225269 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8558 - 9470													
11		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1277 2	8 9	Y	7	7 1		1
12		1860 N	1064	-0-	-796	-0-	1056 2	8 9	Y	7	7 1		1
01		1860 N	1841	-0-	-19	-0-	1833 2	8 9	Y	7	7 1		1
02		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1739 2	7 9	Y	6	6 1		1
03		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2338 2	8 9	Y	7	7 1		1
04		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2010 2	7 9	Y	6	6 1		1

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 225344 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8716 - 9604													
11		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394 2		N	-0-			-0-
12		3565 X	2766	-0-	-799	-0-	2766 2		N	-0-			-0-
01		3565 X	2704	-0-	-861	-0-	2704 2		N	-0-			-0-
02		3220 X	2997	-0-	-223	-0-	2997 2		N	-0-			-0-
03		3534 X	3260	-0-	-274	-0-	3260 2		N	-0-			-0-
04		3390 X	2870	-0-	-520	-0-	2870 2		N	-0-			-0-

HALL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225353 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8944 - 9736													
11		3690 X	3646	-0-	-44	-0-	3642 2	4 9	Y	4	26 1		4
12		3782 X	3736	-0-	-46	-0-	3704 2	32 9	Y	29	25 1		8
01		3875 X	3719	-0-	-156	-0-	3683 2	36 9	Y	33	28 1		13
02		3500 X	3238	-0-	-262	-0-	3206 2	32 9	Y	29	27 1		15
03		3875 X	3547	-0-	-328	-0-	3492 2	55 9	Y	50	63 1		2
04		3660 X	3418	-0-	-242	-0-	3379 2	39 9	Y	35	32 1		5

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 11 RRCID -> 225857 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8550 - 9468													
11		0	2713	-0-	2713	5549	2662 2	51 9	Y	46	46 1		7
12		0	2638	-0-	2638	8187	2581 2	57 9	Y	52	51 1		8
01		0	2686	-0-	2686	10873	2632 2	54 9	Y	49	50 1		7
02		2800 N	2388	-0-	-412	10461	2341 2	47 9	Y	43	42 1		8
03		3100 N	2645	-0-	-455	10006	2593 2	52 9	Y	47	48 1		7
04		3000 N	2522	-0-	-478	9528	2477 2	45 9	Y	41	41 1		7

GRIFFITH WELL #: 7 RRCID -> 225882 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8967 - 9516													
11		0	2616	-0-	2616	5449	2590 2	26 9	Y	24	24 1		4
12		0	2683	-0-	2683	8132	2653 2	30 9	Y	27	27 1		4
01		0	2696	-0-	2696	10828	2666 2	30 9	Y	27	27 1		4
02		2800 N	2408	-0-	-392	10436	2384 2	24 9	Y	22	22 1		4
03		3100 N	2555	-0-	-545	9891	2526 2	29 9	Y	26	26 1		4
04		3000 N	2621	-0-	-379	9512	2597 2	24 9	Y	22	22 1		4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
MAURITZEN WELL #: 4 RRCID -> 226450 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8713 - 9500												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		2796 N	2796	-0-	-0-	-0-		2727	2	69	9	9
12		2730 N	2730	-0-	-0-	-0-		2651	2	79	9	11
01		2824 N	2824	-0-	-0-	-0-		2754	2	70	9	10
02		2614 N	2614	-0-	-0-	-0-		2551	2	63	9	10
03		2850 N	2850	-0-	-0-	-0-		2778	2	72	9	9
04		2730 N	2592	-0-	-138	-0-		2529	2	63	9	10

HULL UNIT B WELL #: B 19 RRCID -> 226503 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8664 - 9566												
11		2791 X	2791	-0-	-0-	-0-		2773	2	18	9	2
12		2883 X	2860	-0-	-23	-0-		2842	2	18	9	1
01		2883 X	2692	-0-	-191	-0-		2671	2	21	9	1
02		2744 X	2481	-0-	-263	-0-		2461	2	20	9	3
03		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-		2978	2	22	9	1
04		2842 X	2842	-0-	-0-	-0-		2822	2	20	9	1

TOMPKINS WELL #: 4 RRCID -> 226556 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8996 - 9956												
11		2657 N	2657	-0-	-0-	-0-		2648	2	9	9	14
12		2604 N	2603	-0-	-1	-0-		2592	2	11	9	24
01		2766 N	2766	-0-	-0-	-0-		2755	2	11	9	34
02		2380 N	2376	-0-	-4	-0-		2363	2	13	9	18
03		2766 N	2766	-0-	-0-	-0-		2756	2	10	9	27
04		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-		2620	2	17	9	14

WEDGEWORTH WELL #: 5 RRCID -> 226763 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8977 - 9502												
11		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-		1456	2	18	9	2
12		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-		1321	2	21	9	3
01		1333 N	1159	-0-	-174	-0-		1144	2	15	9	2
02		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-		1235	2	18	9	3
03		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-		1582	2	18	9	2
04		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-		1506	2	17	9	3

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 16 RRCID -> 226786 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8553 - 9718												
11		14B2 EXT	17	-0-	17	86	1	1	16	2	Y	-0-
12		14B2 EXT	22	-0-	22	108	2	1	20	2	Y	-0-
01		14B2 EXT	54	-0-	54	162	3	1	51	2	Y	-0-
*02		162 N	-0-	-0-	-162	-0-					Y	-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-

WILSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 226945 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9540												
11		2835 N	2835	-0-	-0-	-0-		2785	2	50	9	12
12		2793 N	2793	-0-	-0-	-0-		2738	2	55	9	22
01		2841 N	2841	-0-	-0-	-0-		2795	2	46	9	16
02		2600 N	2600	-0-	-0-	-0-		2555	2	45	9	14
03		2894 N	2894	-0-	-0-	-0-		2847	2	47	9	10
04		2752 N	2752	-0-	-0-	-0-		2708	2	44	9	19

HEBERT WELL #: 18 RRCID -> 226951 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8585 - 9560												
11		0	2678	-0-	2678	5475	2643	2	35	9	Y	5
12		0	2745	-0-	2745	8220	2705	2	40	9	Y	6
01		0	2758	-0-	2758	10978	2721	2	37	9	Y	5
02		2800 N	2417	-0-	-383	10595	2385	2	32	9	Y	5
03		3100 N	2730	-0-	-370	10225	2694	2	36	9	Y	5
04		3000 N	2617	-0-	-383	9842	2586	2	31	9	Y	5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
HEBERT WELL #: 19 RRCID -> 226953 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8607 - 9557															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			

11		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2640	2	32	9	Y	29	29	1	4
12		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2360	2	36	9	Y	33	32	1	5
01		2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2652	2	36	9	Y	33	33	1	5
02		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2307	2	30	9	Y	27	27	1	5
03		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2551	2	33	9	Y	30	31	1	4
04		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2457	2	31	9	Y	28	27	1	5

NEAL WELL #: 12 RRCID -> 227736 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8624 - 9516															
11		3060 X	3007	-0-	-53	-0-	2999	2	8	9	Y	7	7	1	2
12		3162 X	2873	-0-	-289	-0-	2865	2	8	9	Y	7	8	1	1
01		3131 X	2924	-0-	-207	-0-	2920	2	4	9	Y	4	4	1	1
02		2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2759	2	14	9	Y	13	12	1	2
03		3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3048	2	13	9	Y	12	13	1	1
04		2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2850	2	11	9	Y	10	8	1	3

WEDGEWORTH WELL #: 6 RRCID -> 227987 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8312 - 9484															
11		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1383	2	42	9	Y	38	38	1	6
12		1271 N	1047	-0-	-224	-0-	1000	2	47	9	Y	43	42	1	7
01		1271 N	533	-0-	-738	-0-	500	2	33	9	Y	30	32	1	5
02		1260 N	477	-0-	-783	-0-	438	2	39	9	Y	35	34	1	6
03		1054 N	496	-0-	-558	-0-	452	2	44	9	Y	40	40	1	6
04		510 N	456	-0-	-54	-0-	419	2	37	9	Y	34	34	1	6

HANCOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228316 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8770 - 9256															
11		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	188	1	2281	2	Y	20	14	1	9
12		2511 N	2171	-0-	-340	-0-	167	1	1981	2	Y	21	23	1	7
01		2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	213	1	2412	2	Y	25	30	1	2
02		2324 N	2249	-0-	-75	-0-	171	1	2055	2	Y	21	15	1	8
03		2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	105	1	2404	2	Y	23	26	1	5
04		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	200	1	2320	2	Y	19	20	1	4

HANCOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228359 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9180 - 9208															
11		0	1879	-0-	1879	3893	141	1	1713	2	Y	23	17	1	10
12		0	1954	-0-	1954	5847	150	1	1776	2	Y	25	27	1	8
01		0	1941	-0-	1941	7788	155	1	1753	2	Y	30	35	1	3
02		2800 N	1733	-0-	-1067	6721	131	1	1574	2	Y	25	18	1	10
03		3100 N	1877	-0-	-1223	5498	77	1	1768	2	Y	29	33	1	6
04		3000 N	1863	-0-	-1137	4361	145	1	1692	2	Y	24	25	1	5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
SOAPE, C.P. WELL #: 16 RRCID -> 228775 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8522 - 9368													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4038 2	61 9	Y	55	55 1		8
12		4185 X	4085	-0-	-100	-0-	4018 2	67 9	Y	61	60 1		9
01		4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4247 2	66 9	Y	60	60 1		9
02		3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3842 2	56 9	Y	51	51 1		9
03		4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4180 2	63 9	Y	57	58 1		8
04		4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4106 2	55 9	Y	50	49 1		9

WILLIAMSON WELL #: 18 RRCID -> 229037 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8577 - 9342													

11		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1009 2	18 9	Y	16	16 1		2
12		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1003 2	18 9	Y	16	16 1		2
01		1023 N	1005	-0-	-18	-0-	986 2	19 9	Y	17	17 1		2
02		673 N	673	-0-	-0-	-0-	658 2	15 9	Y	14	14 1		2
03		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1071 2	18 9	Y	16	16 1		2
04		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1020 2	15 9	Y	14	14 1		2

LILLY UNIT WELL #: 19 RRCID -> 229076 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8776 - 9650													

11		2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2642 2	36 9	Y	33	33 1		2
12		2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2753 2	40 9	Y	36	34 1		4
01		2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2675 2	7 9	Y	6			10
02		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2433 2	18 9	Y	16			26
03		2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2772 2	13 9	Y	12	31 1		7
04		2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2693 2	23 9	Y	21			28

BURTON, JOHN W. WELL #: 18 RRCID -> 229130 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9478													

11		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1545 2	59 9	Y	54	54 1		8
12		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1590 2	66 9	Y	60	59 1		9
01		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1609 2	65 9	Y	59	59 1		9
02		1456 N	1407	-0-	-49	-0-	1353 2	54 9	Y	49	49 1		9
03		1612 N	1590	-0-	-22	-0-	1529 2	61 9	Y	55	56 1		8
04		1560 N	1482	-0-	-78	-0-	1430 2	52 9	Y	47	47 1		8

SOAPE, C.P. WELL #: 14H RRCID -> 229135 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9670 - 11185													

11		4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4884 2	67 9	Y	61	61 1		9
12		4712 X	3876	-0-	-836	-0-	3818 2	58 9	Y	53	56 1		6
01		5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	5196 2	66 9	Y	60	57 1		9
02		4816 X	4651	-0-	-165	-0-	4589 2	62 9	Y	56	55 1		10
03		5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	5524 2	69 9	Y	63	64 1		9
04		5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	5190 2	61 9	Y	55	54 1		10

GRIFFITH WELL #: 9 RRCID -> 229160 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8985 - 9501													

11		1950 N	1703	-0-	-247	-0-	1695 2	8 9	Y	7	7 1		1
12		1984 N	1462	-0-	-522	-0-	1453 2	9 9	Y	8	8 1		1
01		1922 N	1686	-0-	-236	-0-	1677 2	9 9	Y	8	8 1		1
02		1596 N	1343	-0-	-253	-0-	1336 2	7 9	Y	6	6 1		1
03		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1630 2	8 9	Y	7	7 1		1
04		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1794 2	7 9	Y	6	6 1		1

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 4 RRCID -> 229161 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8615 - 9542													

11		0	254	-0-	254	478	253 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
12		0	321	-0-	321	799	319 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
01		0	324	-0-	324	1123	322 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
02		1388 N	265	-0-	-1123	-0-	264 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
03		302 N	302	-0-	-0-	-0-	300 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
04		286 N	286	-0-	-0-	-0-	285 2	1 9	Y	1	1 1		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
ALLISON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 229367 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8584 - 9482												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
11	2910 X	2643	-0-	-267	-0-	2642	2	1	9	Y	1	1
12	3007 X	2342	-0-	-665	-0-	2342	2			Y	-0-	-0-
01	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3108	2	2	9	Y	2	-0-
02	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2556	2	1	9	Y	1	-0-
03	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2813	2	2	9	Y	2	-0-
04	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2726	2	1	9	Y	1	-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 16 RRCID -> 229491 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9458												
11	4950 X	4305	-0-	-645	-0-	4274	2	31	9	Y	28	4
12	4836 X	3059	-0-	-1777	-0-	3031	2	28	9	Y	25	4
01	4836 X	1046	-0-	-3790	-0-	1027	2	19	9	Y	17	3
02	4368 X	2761	-0-	-1607	-0-	2736	2	25	9	Y	23	4
03	4712 X	4008	-0-	-704	-0-	3983	2	25	9	Y	23	3
04	4320 X	3754	-0-	-566	-0-	3731	2	23	9	Y	21	4

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229522 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8598 - 9498												
11	2670 X	1936	-0-	-734	-0-	1869	2	67	9	N	61	44
12	2759 X	1658	-0-	-1101	-0-	1610	2	48	9	N	44	42
01	2759 X	2402	-0-	-357	-0-	2343	2	59	9	N	54	40
02	2492 X	1909	-0-	-583	-0-	1845	2	64	9	N	58	22
03	2759 X	1940	-0-	-819	-0-	1865	2	75	9	N	68	9
04	2310 X	1895	-0-	-415	-0-	1826	2	69	9	N	63	31

GRIFFITH WELL #: 10H RRCID -> 230066 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9455 - 12500												
11	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4530	2	30	9	Y	27	4
12	4371 X	4110	-0-	-261	-0-	4081	2	29	9	Y	26	3
01	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4380	2	32	9	Y	29	4
02	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3486	2	26	9	Y	24	4
03	3844 X	3559	-0-	-285	-0-	3533	2	26	9	Y	24	4
04	3720 X	3104	-0-	-616	-0-	3085	2	19	9	Y	17	2

SOAPE, C.P. WELL #: 17 RRCID -> 230181 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8422 - 9276												
11	2940 X	2033	-0-	-907	-0-	2026	2	7	9	Y	6	1
12	2945 X	1937	-0-	-1008	-0-	1930	2	7	9	Y	6	1
01	2325 X	1979	-0-	-346	-0-	1972	2	7	9	Y	6	1
02	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1939	2	6	9	Y	5	1
03	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2115	2	7	9	Y	6	1
04	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	60	1	2029	2	Y	5	1

NEAL WELL #: 15 RRCID -> 230183 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8644 - 9554												
11	4320 X	3990	-0-	-330	-0-	3937	2	53	9	Y	48	12
12	4464 X	3893	-0-	-571	-0-	3834	2	59	9	Y	54	8
01	4247 X	4156	-0-	-91	-0-	4125	2	31	9	Y	28	6
02	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3597	2	95	9	Y	86	11
03	4030 X	4006	-0-	-24	-0-	3907	2	99	9	Y	90	9
04	3900 X	3849	-0-	-51	-0-	3776	2	73	9	Y	66	18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
BECKWORTH WELL #: 15 RRCID -> 230339 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8556 - 9580															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		330 N	243	-0-	-87	-0-	25	1	218	2	Y	-0-			-0-
12		0	292	-0-	292	292	30	1	262	2	Y	-0-			-0-
01		0	312	-0-	312	604	30	1	282	2	Y	-0-			-0-
02		858 N	254	-0-	-604	-0-	35	1	219	2	Y	-0-			-0-
03		322 N	322	-0-	-0-	-0-	39	1	283	2	Y	-0-			-0-
04		300 N	259	-0-	-41	-0-	39	1	220	2	Y	-0-			-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 10 RRCID -> 230416 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9050 - 9342															
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COLLINS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 230603 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8652 - 9560															
11		2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2638	2	65	9	N	59	62	1	13
12		2759 N	2697	-0-	-62	-0-	2628	2	69	9	N	63	64	1	12
01		2821 N	2793	-0-	-28	-0-	2723	2	70	9	N	64	72	1	4
02		2520 N	2509	-0-	-11	-0-	2448	2	61	9	N	55	49	1	10
03		2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2714	2	55	9	N	50	55	1	5
04		2700 N	2645	-0-	-55	-0-	2602	2	43	9	N	39	38	1	6

BECKWORTH WELL #: 14 RRCID -> 230604 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8506 - 9580															
11		1320 N	1114	-0-	-206	-0-	112	1	970	2	Y	29	30	1	3
							32	9							
12		0	1185	-0-	1185	1185	119	1	1032	2	Y	31	26	1	8
							34	9							
01		0	1364	-0-	1364	2549	125	1	1183	2	Y	51	46	1	11
							56	9							
02		2800 N	1149	-0-	-1651	898	150	1	952	2	Y	43	41	1	11
							47	9							
03		2243 N	1345	-0-	-898	-0-	160	1	1152	2	Y	30	35	1	6
							33	9							
04		1320 N	1124	-0-	-196	-0-	164	1	925	2	Y	32	32	1	5
							35	9							

HUDSON, NELL WELL #: 16 RRCID -> 230608 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8903 - 9414															
11		2160 N	2081	-0-	-79	-0-	2074	2	7	9	Y	6	6	1	1
12		2170 N	2094	-0-	-76	-0-	2087	2	7	9	Y	6	6	1	1
01		2139 N	1499	-0-	-640	-0-	1492	2	7	9	Y	6	6	1	1
02		1932 N	1324	-0-	-608	-0-	1320	2	4	9	Y	4	4	1	1
03		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2254	2	7	9	Y	6	6	1	1
04		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2197	2	6	9	Y	5	5	1	1

HEBERT WELL #: 20 RRCID -> 230720 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8963 - 9480															
11		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3644	2	15	9	Y	14	14	1	2
12		3503 X	3179	-0-	-324	-0-	3162	2	17	9	Y	15	15	1	2
01		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3513	2	17	9	Y	15	15	1	2
02		3220 X	3201	-0-	-19	-0-	3187	2	14	9	Y	13	13	1	2
03		3565 X	3557	-0-	-8	-0-	3540	2	17	9	Y	15	15	1	2
04		3450 X	3349	-0-	-101	-0-	3336	2	13	9	Y	12	12	1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
GRAVES ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 230762 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9169 - 9515															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

11		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3194	2	41	9	Y	37	37	1	5
12		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3149	2	46	9	Y	42	41	1	6
01		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3326	2	44	9	Y	40	40	1	6
02		2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2952	2	36	9	Y	33	33	1	6
03		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3324	2	41	9	Y	37	38	1	5
04		3060 X	2927	-0-	-133	-0-	2891	2	36	9	Y	33	32	1	6

MAURITZEN WELL #: 6 RRCID -> 230766 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8760 - 9560															
11		0	2532	-0-	2532	5056	2433	2	99	9	Y	90	91	1	13
12		0	2585	-0-	2585	7641	2472	2	113	9	Y	103	100	1	16
01		0	2443	-0-	2443	10084	2343	2	100	9	Y	91	93	1	14
02		2800 N	2240	-0-	-560	9524	2149	2	91	9	Y	83	82	1	15
03		3100 N	1627	-0-	-1473	8051	1538	2	89	9	Y	81	84	1	12
04		3000 N	1173	-0-	-1827	6224	1096	2	77	9	Y	70	71	1	11

WILLIAMSON WELL #: 17 RRCID -> 230828 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8845 - 9317															
11		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			Y	-0-			-0-
12		2728 N	2100	-0-	-628	-0-	2100	2			Y	-0-			-0-
01		2697 N	2212	-0-	-485	-0-	2212	2			Y	-0-			-0-
02		2016 N	1852	-0-	-164	-0-	1852	2			Y	-0-			-0-
03		2108 N	2001	-0-	-107	-0-	2001	2			Y	-0-			-0-
04		2130 N	2028	-0-	-102	-0-	2028	2			Y	-0-			-0-

WILLIAMSON WELL #: 20 RRCID -> 230887 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8894 - 9368															
11		944 N	944	-0-	-0-	-0-	940	2	4	9	Y	4	4	1	1
12		840 N	840	-0-	-0-	-0-	836	2	4	9	Y	4	4	1	1
01		811 N	811	-0-	-0-	-0-	807	2	4	9	Y	4	4	1	1
02		784 N	740	-0-	-44	-0-	736	2	4	9	Y	4	4	1	1
03		837 N	824	-0-	-13	-0-	820	2	4	9	Y	4	4	1	1
04		780 N	676	-0-	-104	-0-	672	2	4	9	Y	4	4	1	1

SOAPE, C.P. WELL #: 15 RRCID -> 230915 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8474 - 9322															
11		3450 X	3416	-0-	-34	-0-	3408	2	8	9	Y	7	7	1	1
12		3565 X	3290	-0-	-275	-0-	3281	2	9	9	Y	8	8	1	1
01		3565 X	3526	-0-	-39	-0-	3517	2	9	9	Y	8	8	1	1
02		3164 X	3083	-0-	-81	-0-	3075	2	8	9	Y	7	7	1	1
03		3503 X	3436	-0-	-67	-0-	3427	2	9	9	Y	8	8	1	1
04		3390 X	3272	-0-	-118	-0-	3264	2	8	9	Y	7	7	1	1

MCRAE, BLANCHE WELL #: 11 H RRCID -> 230923 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9880 - 11595															
11		3000 N	3308	-0-	308	308	3302	2	6	9	Y	5	5	1	1
12		2852 N	1023	-0-	-1829	-0-	1017	2	6	9	Y	5	5	1	1
01		3100 N	3707	-0-	607	607	3700	2	7	9	Y	6	6	1	1
02		3080 X	2210	-0-	-870	-0-	2206	2	4	9	Y	4	4	1	1
03		3410 X	959	-0-	-2451	-0-	956	2	3	9	Y	3	3	1	1
04		3600 X	2939	-0-	-661	-0-	2935	2	4	9	Y	4	4	1	1

GRIFFITH WELL #: 11 H RRCID -> 231150 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9850 - 12705															
11		4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4357	2	36	9	Y	33	33	1	5
12		4526 X	4116	-0-	-410	-0-	4081	2	35	9	Y	32	32	1	5
01		4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4617	2	39	9	Y	35	35	1	5
02		4116 X	3767	-0-	-349	-0-	3736	2	31	9	Y	28	28	1	5
03		4557 X	4424	-0-	-133	-0-	4387	2	37	9	Y	34	34	1	5
04		4500 X	4303	-0-	-197	-0-	4271	2	32	9	Y	29	29	1	5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
MOORE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231383 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8638 - 9534												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11		4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4109	2	10	9	Y	7
12		4185 X	3722	-0-	-463	-0-	3712	2	10	9	Y	7
01		4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4205	2	13	9	Y	16
02		3836 X	3818	-0-	-18	-0-	3808	2	10	9	Y	11
03		4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4303	2	10	9	Y	11
04		4110 X	4046	-0-	-64	-0-	4037	2	9	9	Y	5

HULL UNIT A WELL #: A 97 RRCID -> 231471 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8620 - 9534												
11		2070 N	1695	-0-	-375	-0-	1670	2	25	9	Y	23
12		2139 N	1625	-0-	-514	-0-	1599	2	26	9	Y	24
01		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1954	2	34	9	Y	31
02		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1784	2	24	9	Y	22
03		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1909	2	24	9	Y	22
04		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1867	2	29	9	Y	26

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231579 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8718 - 9566												
11		3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	2979	2	85	9	Y	77
12		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3000	2	80	9	Y	73
01		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3143	2	87	9	Y	79
02		2996 X	2899	-0-	-97	-0-	2830	2	69	9	Y	63
03		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3214	2	84	9	Y	76
04		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3056	2	76	9	Y	69

WILSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231746 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8712 - 9606												
11		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3626	2	64	9	Y	58
12		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3741	2	69	9	Y	63
01		3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3839	2	59	9	Y	54
02		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3448	2	57	9	Y	52
03		3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3832	2	58	9	Y	53
04		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3711	2	56	9	Y	51

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 17 RRCID -> 231750 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8940 - 9409												
11		0	2415	-0-	2415	4840	2408	2	7	9	Y	6
12		0	2283	-0-	2283	7123	2276	2	7	9	Y	6
01		0	2337	-0-	2337	9460	2330	2	7	9	Y	6
02		2800 N	2176	-0-	-624	8836	2170	2	6	9	Y	5
03		3100 N	2365	-0-	-735	8101	2358	2	7	9	Y	6
04		3000 N	2390	-0-	-610	7491	2384	2	6	9	Y	5

HEBERT WELL #: 21 RRCID -> 231751 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9058 - 9610												
11		3570 X	3495	-0-	-75	-0-	3475	2	20	9	Y	18
12		3689 X	3508	-0-	-181	-0-	3486	2	22	9	Y	20
01		3689 X	3686	-0-	-3	-0-	3665	2	21	9	Y	19
02		3472 X	3326	-0-	-146	-0-	3308	2	18	9	Y	16
03		3751 X	3719	-0-	-32	-0-	3698	2	21	9	Y	19
04		3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3563	2	18	9	Y	16

MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 231754 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8673 - 8726												
11		14B2 EXT	170	-0-	170	483	12	1	158	2	Y	-0-
12		14B2 EXT	338	-0-	338	821	24	1	314	2	Y	-0-
01		14B2 EXT	274	-0-	274	1095	17	1	257	2	Y	-0-
02		1413 N	318	-0-	-1095	-0-	22	1	296	2	Y	-0-
03		380 N	380	-0-	-0-	-0-	21	1	359	2	Y	-0-
04		358 N	358	-0-	-0-	-0-	28	1	330	2	Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 17 H RRCID -> 232036 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9482 - 13200												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	EOM BALANCE
11		0	4787	-0-	4787	10712	4739	2	48	9	Y	7
12		0	4738	-0-	4738	15450	4680	2	58	9	Y	8
01		0	5040	-0-	5040	20490	4983	2	57	9	Y	8
02		24779 X	4289	-0-	-20490	-0-	4242	2	47	9	Y	8
03		4743 X	4523	-0-	-220	-0-	4470	2	53	9	Y	7
04		4590 X	4233	-0-	-357	-0-	4186	2	47	9	Y	8

GRIFFITH WELL #: 12H RRCID -> 232041 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9662 - 11012												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 19 RRCID -> 232094 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8807 - 9372												
11		3330 X	3126	-0-	-204	-0-	3106	2	20	9	Y	3
12		3379 X	2771	-0-	-608	-0-	2751	2	20	9	Y	3
01		3348 X	3139	-0-	-209	-0-	3118	2	21	9	Y	3
02		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3126	2	18	9	Y	3
03		3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3313	2	21	9	Y	3
04		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3104	2	18	9	Y	3

THOMPSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232233 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8672 - 9594												
11		3660 X	3422	-0-	-238	-0-	3394	2	28	9	Y	8
12		3782 X	3766	-0-	-16	-0-	3741	2	25	9	Y	6
01		3782 X	3731	-0-	-51	-0-	3694	2	37	9	Y	10
02		3416 X	3304	-0-	-112	-0-	3273	2	31	9	Y	12
03		3782 X	3628	-0-	-154	-0-	3608	2	20	9	Y	30
04		3630 X	2830	-0-	-800	-0-	2808	2	22	9	Y	24

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 18 RRCID -> 232446 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9461												
11		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			Y	-0-
12		2387 N	2344	-0-	-43	-0-	2344	2			Y	-0-
01		2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			Y	-0-
02		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			Y	-0-
03		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			Y	-0-
04		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			Y	-0-

DAVIS, M.L. WELL #: 4 H RRCID -> 232447 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12686 PERF. 9870 - 12520												
11		3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3976	2	18	9	Y	2
12		4030 X	3942	-0-	-88	-0-	3924	2	18	9	Y	2
01		4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	4775	2	20	9	Y	3
02		3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3721	2	17	9	Y	3
03		4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4124	2	18	9	Y	2
04		3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3897	2	17	9	Y	3

GRAVES, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 232535 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8763 - 9704												
11		0	1128	-0-	1128	2096	1067	2	61	9	Y	8
12		0	1258	-0-	1258	3354	1189	2	69	9	Y	10
01		0	1267	-0-	1267	4621	1202	2	65	9	Y	9
02		2800 N	1032	-0-	-1768	2853	980	2	52	9	Y	9
03		3100 N	1245	-0-	-1855	998	1183	2	62	9	Y	8
04		2167 N	1169	-0-	-998	-0-	1115	2	54	9	Y	9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
WILSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232599 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8642 - 9548														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
11		0	3148	-0-	3148	6437	3075 2	73 9	Y		66	53 1		18
12		0	3147	-0-	3147	9584	3069 2	78 9	Y		71	57 1		32
01		12840 X	3256	-0-	-9584	-0-	3190 2	66 9	Y		60	70 1		22
02		2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2867 2	66 9	Y		60	62 1		20
03		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3179 2	67 9	Y		61	67 1		14
04		3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3020 2	63 9	Y		57	44 1		27

BURTON, JOHN W. WELL #: 20 RRCID -> 232660 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8629 - 9538														
11		0	2691	-0-	2691	5230	2644 2	47 9	Y		43	43 1		6
12		0	2774	-0-	2774	8004	2719 2	55 9	Y		50	48 1		8
01		0	2783	-0-	2783	10787	2731 2	52 9	Y		47	48 1		7
02		2800 N	2505	-0-	-295	10492	2461 2	44 9	Y		40	40 1		7
03		3100 N	2787	-0-	-313	10179	2737 2	50 9	Y		45	46 1		6
04		3000 N	2686	-0-	-314	9865	2642 2	44 9	Y		40	39 1		7

ROBERTS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 232665 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8640 - 9528														
11		990 N	676	-0-	-314	-0-	676 2		Y		-0-			-0-
12		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2		Y		-0-			-0-
01		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 2		Y		-0-			-0-
02		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2		Y		-0-			-0-
03		1023 N	715	-0-	-308	-0-	715 2		Y		-0-			-0-
04		990 N	650	-0-	-340	-0-	650 2		Y		-0-			-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 21 RRCID -> 232673 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8814 - 9408														
11		0	2353	-0-	2353	4858	2306 2	47 9	Y		43	44 1		6
12		0	2336	-0-	2336	7194	2280 2	56 9	Y		51	49 1		8
01		0	2545	-0-	2545	9739	2492 2	53 9	Y		48	49 1		7
02		2800 N	2232	-0-	-568	9171	2187 2	45 9	Y		41	41 1		7
03		3100 N	2501	-0-	-599	8572	2450 2	51 9	Y		46	47 1		6
04		3000 N	2342	-0-	-658	7914	2298 2	44 9	Y		40	39 1		7

ROBERTS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 232883 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8654 - 9594														
11		0	2220	-0-	2220	5416	2211 2	9 9	Y		8	6 1		3
12		0	1968	-0-	1968	7384	1964 2	4 9	Y		4	7 1		-0-
01		0	2551	-0-	2551	9935	2543 2	8 9	Y		7	6 1		1
02		12333 X	2398	-0-	-9935	-0-	2391 2	7 9	Y		6	6 1		1
03		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2896 2	4 9	Y		4	4 1		1
04		2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2857 2	4 9	Y		4	4 1		1

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 6 RRCID -> 232946 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9273 - 9664														
11		360 N	325	-0-	-35	-0-	22 1	289 2	Y		13	12 1	2 8	1
							14 9							
12		837 N	219	-0-	-618	-0-	15 1	195 2	Y		8	6 1		3
							9 9							
01		279 N	278	-0-	-1	-0-	16 1	247 2	Y		14	14 1	2 8	1
							15 9							
02		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	128 1	1717 2	Y		27	18 1	4 8	6
							30 9							
03		751 N	751	-0-	-0-	-0-	41 1	695 2	Y		14	18 1		2
							15 9							
04		338 N	338	-0-	-0-	-0-	25 1	300 2	Y		12	10 1	2 8	2
							13 9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
TOMPKINS WELL #: 5 RRCID -> 233096 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 9113 - 9974														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1683	2	10	9	Y	9	36	1	18
12	1705 N	1477	-0-	-228	-0-	1464	2	13	9	Y	12			30
01	1736 N	1631	-0-	-105	-0-	1619	2	12	9	Y	11			41
02	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1490	2	14	9	Y	13	33	1	21
03	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1476	2	10	9	Y	9			30
04	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1463	2	17	9	Y	15	30	1	15

CUMMINGS WELL #: 21 RRCID -> 233556 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8534 - 9667														
11	0	3010	-0-	3010	4892	210	1	2712	2	Y	80	68	1	7
						88	9							
12	0	3139	-0-	3139	8031	216	1	2848	2	Y	68	57	1	18
						75	9							
01	0	3216	-0-	3216	11247	191	1	2882	2	Y	130	104	1	24
						143	9							
02	13849 X	2602	-0-	-11247	-0-	172	1	2306	2	Y	113	92	1	24
						124	9							
03	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	194	1	3289	2	Y	76	83	1	17
						84	9							
04	3120 X	2942	-0-	-178	-0-	218	1	2613	2	Y	101	87	1	12
						111	9							

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 16 RRCID -> 233593 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8566 - 9476														
11	540 N	484	-0-	-56	-0-	476	2	8	9	Y	7	8	1	1
12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	669	2	23	9	Y	21	18	1	4
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	673	2	43	9	Y	39	37	1	6
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	561	2	33	9	Y	30	30	1	6
03	682 N	524	-0-	-158	-0-	502	2	22	9	Y	20	24	1	2
04	690 N	531	-0-	-159	-0-	522	2	9	9	Y	8	9	1	1

DAVIS, A. L. WELL #: 22 RRCID -> 233641 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8843 - 9408														
11	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3550	2	47	9	Y	43	43	1	6
12	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3504	2	55	9	Y	50	48	1	8
01	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3580	2	51	9	Y	46	47	1	7
02	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3265	2	43	9	Y	39	39	1	7
03	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3622	2	48	9	Y	44	45	1	6
04	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3486	2	43	9	Y	39	38	1	7

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 3 RRCID -> 233644 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8913 - 9981														
11	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1168	2	2	9	Y	2	6	1	3
12	1116 N	1056	-0-	-60	-0-	1053	2	3	9	Y	3			6
01	1333 N	1055	-0-	-278	-0-	1052	2	3	9	Y	3			9
02	1092 N	1062	-0-	-30	-0-	1060	2	2	9	Y	2	7	1	4
03	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1070	2	1	9	Y	1			5
04	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1135	2	4	9	Y	4	6	1	3

HULL UNIT A WELL #: A 99 RRCID -> 233742 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8675 - 9172														
11	1740 N	1552	-0-	-188	-0-	1531	2	21	9	N	19	17	1	9
12	1767 N	1743	-0-	-24	-0-	1719	2	24	9	N	22	26	1	5
01	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1740	2	30	9	N	27	24	1	8
02	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1467	2	20	9	N	18	17	1	9
03	1736 N	1591	-0-	-145	-0-	1570	2	21	9	N	19	23	1	5
04	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1693	2	23	9	N	21	17	1	9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
MANGHAM UNIT WELL #: 24 RRCID -> 233809 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8530 - 9138												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

11		3300 X	3235	-0-	-65	-0-	3218	2	17	9	N	2
12		3410 X	3103	-0-	-307	-0-	3079	2	24	9	N	5
01		3410 X	3286	-0-	-124	-0-	3260	2	26	9	N	11
02		3080 X	3058	-0-	-22	-0-	3035	2	23	9	N	1
03		3410 X	3345	-0-	-65	-0-	3323	2	22	9	N	5
04		3240 X	3239	-0-	-1	-0-	3217	2	22	9	N	9

LANGFORD WELL #: 6H RRCID -> 233812 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9565 - 13443												
11		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2191	2	8	9	Y	1
12		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1974	2	8	9	Y	1
01		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1831	2	8	9	Y	1
02		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1732	2	7	9	Y	1
03		1798 N	1720	-0-	-78	-0-	1716	2	4	9	Y	1
04		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2448	2	3	9	Y	1

HUDSON, NELL WELL #: 17 RRCID -> 233817 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 8512 - 9397												
11		3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3255	2	4	9	Y	1
12		3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3241	2	4	9	Y	1
01		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3348	2	4	9	Y	1
02		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3173	2	4	9	Y	1
03		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3454	2	4	9	Y	1
04		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3373	2	4	9	Y	1

BLACK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233824 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8824 - 9208												
11		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2207	2	41	9	Y	2
12		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2207	2	36	9	Y	2
01		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2213	2	45	9	Y	3
02		2100 N	1987	-0-	-113	-0-	1953	2	34	9	Y	12
03		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2275	2	34	9	Y	4
04		2190 N	2066	-0-	-124	-0-	2033	2	33	9	Y	8

DAVIS, A.L. WELL #: 20 RRCID -> 234063 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8839 - 9367												
11		3060 X	2793	-0-	-267	-0-	2781	2	12	9	Y	2
12		3162 X	2516	-0-	-646	-0-	2503	2	13	9	Y	2
01		3162 X	1808	-0-	-1354	-0-	1799	2	9	9	Y	1
02		2856 X	2676	-0-	-180	-0-	2658	2	18	9	Y	3
03		3162 X	3146	-0-	-16	-0-	3128	2	18	9	Y	2
04		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3071	2	17	9	Y	3

HANCOCK UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234067 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9530 - 11585												
11		10260 X	9947	-0-	-313	-0-	752	1	9120	2	N	30
							75	9				
12		10602 X	10193	-0-	-409	-0-	786	1	9326	2	N	25
							81	9				
01		10633 X	10265	-0-	-368	-0-	825	1	9346	2	N	8
							94	9				
02		9604 X	9026	-0-	-578	-0-	689	1	8256	2	N	30
							81	9				
03		10633 X	9640	-0-	-993	-0-	398	1	9132	2	N	20
							110	9				
04		9960 X	9494	-0-	-466	-0-	745	1	8659	2	N	17
							90	9				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
PAGE, L.E. WELL #: 11 RRCID -> 234128 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8557 - 9481												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

11		2460 N	1736	-0-	-724	-0-	1729	2	7	9	Y	6
12		3059 N	3059	-0-	-0-	-0-	3050	2	9	9	Y	8
01		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2600	2	10	9	Y	9
02		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2100	2	8	9	Y	7
03		3069 N	2239	-0-	-830	-0-	2229	2	10	9	Y	9
04		2520 N	1959	-0-	-561	-0-	1951	2	8	9	Y	7

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 5 RRCID -> 234146 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8672 - 9574												
11		518 N	518	-0-	-0-	-0-	514	2	4	9	Y	4
12		476 N	476	-0-	-0-	-0-	472	2	4	9	Y	4
01		516 N	516	-0-	-0-	-0-	512	2	4	9	Y	4
02		433 N	433	-0-	-0-	-0-	430	2	3	9	Y	3
03		399 N	399	-0-	-0-	-0-	396	2	3	9	Y	3
04		407 N	407	-0-	-0-	-0-	403	2	4	9	Y	4

BRANNON WELL #: 3 RRCID -> 234147 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8623 - 9512												
11		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2143	2	45	9	Y	41
12		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2293	2	52	9	Y	47
01		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2231	2	50	9	Y	45
02		2044 N	1982	-0-	-62	-0-	1940	2	42	9	Y	38
03		2356 N	2138	-0-	-218	-0-	2092	2	46	9	Y	42
04		2220 N	2076	-0-	-144	-0-	2036	2	40	9	Y	36

BURTON, JOHN W. WELL #: 19 RRCID -> 234148 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9090 - 9630												
11		0	3520	-0-	3520	7182	3473	2	47	9	Y	43
12		0	3300	-0-	3300	10482	3245	2	55	9	Y	50
01		0	3486	-0-	3486	13968	3434	2	52	9	Y	47
02		17067 X	3099	-0-	-13968	-0-	3055	2	44	9	Y	40
03		3503 X	3426	-0-	-77	-0-	3376	2	50	9	Y	45
04		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3479	2	44	9	Y	40

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234205 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8694 - 9610												
11		0	224	-0-	224	491	222	2	2	9	Y	2
12		0	162	-0-	162	653	162	2			Y	-0-
01		0	328	-0-	328	981	325	2	3	9	Y	3
02		1190 N	209	-0-	-981	-0-	209	2			Y	-0-
03		229 N	229	-0-	-0-	-0-	227	2	2	9	Y	2
04		330 N	218	-0-	-112	-0-	217	2	1	9	Y	1

LANGFORD WELL #: 5 RRCID -> 234236 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8606 - 9556												
11		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1543	2	13	9	Y	12
12		1767 N	1695	-0-	-72	-0-	1678	2	17	9	Y	15
01		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1925	2	15	9	Y	14
02		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1630	2	14	9	Y	13
03		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1783	2	17	9	Y	15
04		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1695	2	13	9	Y	12

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 234408 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8718 - 9616												
11		0	2202	-0-	2202	4474	2073	2	129	9	Y	117
12		0	2256	-0-	2256	6730	2121	2	135	9	Y	123
01		0	2234	-0-	2234	8964	2094	2	140	9	Y	127
02		2800 N	1854	-0-	-946	8018	1737	2	117	9	Y	106
03		3100 N	1961	-0-	-1139	6879	1853	2	108	9	Y	98
04		3000 N	1892	-0-	-1108	5771	1806	2	86	9	Y	78

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
BECKWORTH UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234476 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9250 - 9651														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	174	1	1507	2	Y	16	17	1	2
						18	9							
12	0	1264	-0-	1264	1264	129	1	1117	2	Y	16	14	1	4
						18	9							
01	0	683	-0-	683	1947	63	1	599	2	Y	19	18	1	5
						21	9							
02	2713 N	766	-0-	-1947	-0-	101	1	640	2	Y	23	22	1	6
						25	9							
03	930 N	912	-0-	-18	-0-	108	1	783	2	Y	19	21	1	4
						21	9							
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	110	1	621	2	Y	21	22	1	3
						23	9							

DAVIS, A.L. WELL #: 23 RRCID -> 234482 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8954 - 9534														
11	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3686	2	43	9	Y	39	39	1	6
12	3751 X	3257	-0-	-494	-0-	3211	2	46	9	Y	42	42	1	6
01	3751 X	3238	-0-	-513	-0-	3191	2	47	9	Y	43	43	1	6
02	3360 X	2844	-0-	-516	-0-	2808	2	36	9	Y	33	34	1	5
03	3720 X	3330	-0-	-390	-0-	3284	2	46	9	Y	42	41	1	6
04	3600 X	3142	-0-	-458	-0-	3105	2	37	9	Y	34	34	1	6

WILLIAMSON WELL #: 21 RRCID -> 234550 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8842 - 9337														
11	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3128	2	13	9	Y	12	12	1	2
12	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2892	2	14	9	Y	13	13	1	2
01	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3058	2	14	9	Y	13	13	1	2
02	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2720	2	12	9	Y	11	11	1	2
03	3007 X	2945	-0-	-62	-0-	2931	2	14	9	Y	13	13	1	2
04	2910 X	2907	-0-	-3	-0-	2895	2	12	9	Y	11	11	1	2

BRANNON WELL #: 9 RRCID -> 234809 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8552 - 9485														
11	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2385	2	18	9	Y	16	16	1	2
12	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2400	2	21	9	Y	19	18	1	3
01	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2483	2	19	9	Y	17	17	1	3
02	2240 N	2184	-0-	-56	-0-	2167	2	17	9	Y	15	15	1	3
03	2418 N	2086	-0-	-332	-0-	2069	2	17	9	Y	15	16	1	2
04	2430 N	2279	-0-	-151	-0-	2262	2	17	9	Y	15	14	1	3

MAURITZEN WELL #: 8 RRCID -> 235059 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 8776 - 9555														
11	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2502	2	33	9	Y	30	30	1	4
12	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2173	2	36	9	Y	33	32	1	5
01	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2531	2	34	9	Y	31	31	1	5
02	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2110	2	30	9	Y	27	27	1	5
03	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2426	2	33	9	Y	30	31	1	4
04	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2549	2	31	9	Y	28	27	1	5

GRAVES ESTATE WELL #: 14 H RRCID -> 235075 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9705 - 12116														
11	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1508	2	54	9	Y	49	46	1	4
12	1581 X	196	-0-	-1385	-0-	193	2	3	9	Y	3	7	1	-0-
01	1581 X	1058	-0-	-523	-0-	1050	2	8	9	Y	7	5	1	2
02	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2624	2	78	9	Y	71	63	1	10
03	1612 X	1283	-0-	-329	-0-	1246	2	37	9	Y	34	39	1	5
04	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	1992	2	30	9	Y	27	27	1	5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
BECKWORTH UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235160 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8902 - 9307												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

11	60 N	54	-0-	-6	-0-	5	1	47	2	Y	2	-0-
						2	9					
12	0	48	-0-	48	48	5	1	41	2	Y	2	-0-
						2	9					
01	0	89	-0-	89	137	8	1	74	2	Y	6	1
						7	9					
02	193 N	56	-0-	-137	-0-	6	1	40	2	Y	9	2
						10	9					
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	Y	2	-0-
						2	9					
04	90 N	56	-0-	-34	-0-	8	1	44	2	Y	4	1
						4	9					

FITE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 235247 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8684 - 9620												
11	930 N	740	-0-	-190	-0-	738	2	2	9	Y	2	3
12	1023 N	805	-0-	-218	-0-	804	2	1	9	Y	1	4
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	966	2	3	9	Y	3	1
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-	1
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-	-0-
04	930 N	761	-0-	-169	-0-	761	2			Y	-0-	-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 26 RRCID -> 235248 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8621 - 9156												
11	2460 N	2089	-0-	-371	-0-	2070	2	19	9	Y	17	2
12	2480 N	1697	-0-	-783	-0-	1678	2	19	9	Y	17	4
01	2449 N	2083	-0-	-366	-0-	2064	2	19	9	Y	17	8
02	1960 N	1933	-0-	-27	-0-	1915	2	18	9	Y	16	1
03	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2194	2	17	9	Y	15	4
04	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2046	2	15	9	Y	14	6

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 19 RRCID -> 235286 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8918 - 9256												
11	0	2756	-0-	2756	5628	2720	2	36	9	Y	33	5
12	0	2768	-0-	2768	8396	2727	2	41	9	Y	37	6
01	0	2794	-0-	2794	11190	2755	2	39	9	Y	35	5
02	2800 N	2498	-0-	-302	10888	2465	2	33	9	Y	30	5
03	3100 N	2730	-0-	-370	10518	2693	2	37	9	Y	34	5
04	3000 N	2636	-0-	-364	10154	2604	2	32	9	Y	29	5

DUNLAP UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235306 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8872 - 9354												
11	1740 N	1373	-0-	-367	-0-	1359	2	14	9	Y	13	4
12	1798 N	1524	-0-	-274	-0-	1511	2	13	9	Y	12	4
01	1643 N	1317	-0-	-326	-0-	1305	2	12	9	Y	11	1
02	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1436	2	15	9	Y	14	5
03	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1637	2	14	9	Y	13	3
04	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1334	2	14	9	Y	13	1

THOMAS, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 235307 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 9426												
11	1920 N	1343	-0-	-577	-0-	1341	2	2	9	Y	2	-0-
12	2077 N	1307	-0-	-770	-0-	1303	2	4	9	Y	4	-0-
01	1829 N	1129	-0-	-700	-0-	1125	2	4	9	Y	4	1
02	1260 N	991	-0-	-269	-0-	989	2	2	9	Y	2	-0-
03	1302 N	897	-0-	-405	-0-	895	2	2	9	Y	2	-0-
04	1080 N	957	-0-	-123	-0-	953	2	4	9	Y	4	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
GRAVES, DORIS WELL #: 3 H RRCID -> 235334 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9568 - 13079												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

11		0	1974	-0-	1974	3853	1974	2	Y	-0-		-0-
12		0	2129	-0-	2129	5982	2129	2	Y	-0-		-0-
01		0	1998	-0-	1998	7980	1998	2	Y	-0-		-0-
02		2800 N	1728	-0-	-1072	6908	1728	2	Y	-0-		-0-
03		3100 N	598	-0-	-2502	4406	598	2	Y	-0-		-0-
04		3000 N	1309	-0-	-1691	2715	1309	2	Y	-0-		-0-

MASON WELL #: 23 RRCID -> 235533 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8580 - 9465												
11		0	2191	-0-	2191	4492	2148	2	Y	39	39	6
12		0	2140	-0-	2140	6632	2092	2	Y	44	43	7
01		0	1840	-0-	1840	8472	1798	2	Y	38	39	6
02		2800 N	1612	-0-	-1188	7284	1573	2	Y	35	35	6
03		3100 N	2099	-0-	-1001	6283	2054	2	Y	41	41	6
04		3000 N	1999	-0-	-1001	5282	1962	2	Y	34	34	6

HAYGOOD, LOIS WELL #: 15 RRCID -> 235750 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8976 - 9439												
11		1950 N	1649	-0-	-301	-0-	1642	2	Y	6	6	1
12		2046 N	1392	-0-	-654	-0-	1385	2	Y	6	6	1
01		1767 N	1010	-0-	-757	-0-	1004	2	Y	5	5	1
02		1540 N	755	-0-	-785	-0-	754	2	Y	1	2	-0-
03		1395 N	901	-0-	-494	-0-	898	2	Y	3	3	-0-
04		990 N	900	-0-	-90	-0-	898	2	Y	2	2	-0-

HULL UNIT A WELL #: A101 RRCID -> 235752 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8596 - 9172												
11		1230 N	184	-0-	-1046	-0-	119	2	Y	59	56	13
12		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	240	1	Y	78	86	5
							86	9				
01		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	465	1	Y	87	77	15
							96	9				
02		504 N	504	-0-	-0-	-0-	215	1	Y	64	66	13
							70	9				
03		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	310	1	Y	93	72	34
							102	9				
04		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	450	1	Y	83	85	32
							91	9				

BRANNON WELL #: 11 H RRCID -> 235785 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9329 - 13273												
11		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2198	2	Y	50	50	7
12		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2472	2	Y	57	55	9
01		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1768	2	Y	51	52	8
02		2100 N	1278	-0-	-822	-0-	1228	2	Y	45	45	8
03		2542 N	949	-0-	-1593	-0-	893	2	Y	51	52	7
04		1770 N	1093	-0-	-677	-0-	1043	2	Y	45	44	8

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 235980 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8498 - 9431												
11		1830 N	1548	-0-	-282	-0-	1524	2	Y	22	22	3
12		1922 N	1161	-0-	-761	-0-	1137	2	Y	22	22	3
01		1891 N	1565	-0-	-326	-0-	1541	2	Y	22	22	3
02		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1571	2	Y	21	20	4
03		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1726	2	Y	22	23	3
04		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1678	2	Y	20	20	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
GRAVES ESTATE WELL #: 15H RRCID -> 236104 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9639 - 13639														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

11		3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3717 2	57 9	Y	52	52 1			8
12		3999 X	3669	-0-	-330	-0-	3611 2	58 9	Y	53	53 1			8
01		4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	3969 2	62 9	Y	56	56 1			8
02		3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3520 2	54 9	Y	49	48 1			9
03		3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3883 2	59 9	Y	54	55 1			8
04		3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3706 2	51 9	Y	46	46 1			8

ALLISON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 236131 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8600 - 9186														
11		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1191 2	8 9	Y	7	8 1			5
12		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1174 2	11 9	Y	10	9 1			6
01		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1225 2	25 9	Y	23	27 1			2
02		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1068 2	18 9	Y	16	14 1			4
03		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1252 2	17 9	Y	15	17 1			2
04		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1199 2	15 9	Y	14	12 1			4

HANCOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 236269 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8898 - 9206														
11		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	161 1	1949 2	Y	10	7 1			4
							11 9							
12		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	152 1	1807 2	Y	10	11 1			3
							11 9							
01		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	159 1	1804 2	Y	12	14 1			1
							13 9							
02		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	145 1	1736 2	Y	24	12 1			13
							26 9							
03		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	79 1	1803 2	Y	39	44 1			8
							43 9							
04		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	143 1	1666 2	Y	33	34 1			7
							36 9							

FENDER, H. R. WELL #: 18 RRCID -> 236697 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8554 - 9431														
11		540 N	517	-0-	-23	-0-	510 2	7 9	Y	6	6 1			1
12		572 N	572	-0-	-0-	-0-	565 2	7 9	Y	6	6 1			1
01		535 N	535	-0-	-0-	-0-	528 2	7 9	Y	6	6 1			1
02		523 N	523	-0-	-0-	-0-	517 2	6 9	Y	5	5 1			1
03		558 N	523	-0-	-35	-0-	516 2	7 9	Y	6	6 1			1
04		510 N	504	-0-	-6	-0-	498 2	6 9	Y	5	5 1			1

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 21 RRCID -> 237280 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 9487														
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

FENDER, H. R. WELL #: 20 RRCID -> 237561 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8424 - 9276														
11		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1489 2	26 9	Y	24	24 1			4
12		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1493 2	29 9	Y	26	26 1			4
01		1581 N	1561	-0-	-20	-0-	1532 2	29 9	Y	26	26 1			4
02		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1359 2	24 9	Y	22	22 1			4
03		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1504 2	29 9	Y	26	26 1			4
04		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1454 2	24 9	Y	22	22 1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
MASON WELL #: 21 RRCID -> 237563 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8539 - 9484															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			

11		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1818	2	18	9	Y	16	16	1	2
12		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2090	2	21	9	Y	19	18	1	3
01		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1963	2	19	9	Y	17	17	1	3
02		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1763	2	17	9	Y	15	15	1	3
03		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1987	2	18	9	Y	16	17	1	2
04		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1974	2	17	9	Y	15	14	1	3

WILSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 237747 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8588 - 9550															
11		2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2774	2	24	9	Y	22	18	1	6
12		2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2731	2	28	9	Y	25	20	1	11
01		2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2814	2	23	9	Y	21	24	1	8
02		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2502	2	22	9	Y	20	21	1	7
03		2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2719	2	23	9	Y	21	23	1	5
04		2580 N	2541	-0-	-39	-0-	2520	2	21	9	Y	19	15	1	9

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 237976 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8668 - 9502															
11		1800 N	1683	-0-	-117	-0-	1604	2	79	9	Y	72	60	1	34
12		1829 N	1708	-0-	-121	-0-	1636	2	72	9	Y	65	59	1	40
01		1767 N	1714	-0-	-53	-0-	1636	2	78	9	Y	71	59	1	52
02		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1591	2	63	9	Y	57	59	1	50
03		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1711	2	76	9	Y	69	58	1	61
04		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1566	2	67	9	Y	61	115	1	7

MAURITZEN WELL #: 5 RRCID -> 238050 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9160 - 9640															
11		2940 N	2877	-0-	-63	-0-	2798	2	79	9	Y	72	72	1	11
12		3037 N	3037	-0-	-0-	-0-	2947	2	90	9	Y	82	80	1	13
01		3009 N	3009	-0-	-0-	-0-	2923	2	86	9	Y	78	79	1	12
02		2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2606	2	73	9	Y	66	66	1	12
03		2994 N	2994	-0-	-0-	-0-	2913	2	81	9	Y	74	76	1	10
04		2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	2791	2	72	9	Y	65	64	1	11

WILLIAMS, DUDLEY HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 238056 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9775 - 13595															
11		1560 N	14	-0-	-1546	-0-	14	2			Y	-0-	66	1	22
12		2077 N	26	-0-	-2051	-0-	26	2			Y	-0-			22
01		1643 N	31	-0-	-1612	-0-	28	2	3	9	Y	3			25
02		1876 X	28	-0-	-1848	-0-	27	2	1	9	Y	1			26
03		1643 X	11	-0-	-1632	-0-	10	2	1	9	Y	1	20	1	7
04		30 X	27	-0-	-3	-0-	26	2	1	9	Y	1			8

LILLY UNIT WELL #: 21 RRCID -> 238208 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8700 - 9570															
11		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2489	2	34	9	Y	31	31	1	2
12		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2560	2	36	9	Y	33	31	1	4
01		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2476	2	6	9	Y	5			9
02		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2279	2	17	9	Y	15			24
03		2356 N	2350	-0-	-6	-0-	2338	2	12	9	Y	11	29	1	6
04		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2421	2	22	9	Y	20			26

HUDSON, NELL WELL #: 19 RRCID -> 238221 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8534 - 9377															
11		0	2493	-0-	2493	4488	2432	2	61	9	Y	55	55	1	8
12		0	2434	-0-	2434	6922	2369	2	65	9	Y	59	58	1	9
01		0	2547	-0-	2547	9469	2481	2	66	9	Y	60	60	1	9
02		2800 N	2301	-0-	-499	8970	2245	2	56	9	Y	51	51	1	9
03		3100 N	2517	-0-	-583	8387	2453	2	64	9	Y	58	59	1	8
04		3000 N	2390	-0-	-610	7777	2334	2	56	9	Y	51	50	1	9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
MOORE, C.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239134 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8328 - 9210													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2		N	-0-			-0-
12		806 N	367	-0-	-439	-0-	367 2		N	-0-			-0-
01		899 N	552	-0-	-347	-0-	552 2		N	-0-			-0-
02		812 N	174	-0-	-638	-0-	174 2		N	-0-			-0-
03		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2		N	-0-			-0-
04		540 N	222	-0-	-318	-0-	222 2		N	-0-			-0-

NEAL WELL #: 16 RRCID -> 239138 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8636 - 9576													
11		3390 X	3240	-0-	-150	-0-	3217 2	23 9	Y	21	26 1		5
12		3503 X	2868	-0-	-635	-0-	2848 2	20 9	Y	18	22 1		1
01		3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3546 2	13 9	Y	12	10 1		3
02		2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2938 2	36 9	Y	33	32 1		4
03		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3202 2	40 9	Y	36	36 1		4
04		3060 X	3033	-0-	-27	-0-	3004 2	29 9	Y	26	23 1		7

WILLIAMSON WELL #: 22 RRCID -> 239140 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8902 - 9420													
11		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1008 2	7 9	Y	6	6 1		1
12		980 N	980	-0-	-0-	-0-	973 2	7 9	Y	6	6 1		1
01		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1039 2	7 9	Y	6	6 1		1
02		960 N	960	-0-	-0-	-0-	954 2	6 9	Y	5	5 1		1
03		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1092 2	7 9	Y	6	6 1		1
04		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1066 2	6 9	Y	5	5 1		1

HUDSON, NELL WELL #: 18 RRCID -> 239142 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8477 - 9140													
11		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2236 2	15 9	Y	14	14 1		2
12		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2228 2	15 9	Y	14	14 1		2
01		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2373 2	17 9	Y	15	15 1		2
02		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2101 2	14 9	Y	13	13 1		2
03		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2325 2	15 9	Y	14	14 1		2
04		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2241 2	13 9	Y	12	12 1		2

WILLIAMSON WELL #: 23 RRCID -> 239170 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 8914 - 9465													
11		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2233 2	9 9	Y	8	8 1		1
12		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1778 2	8 9	Y	7	7 1		1
01		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2420 2	9 9	Y	8	8 1		1
02		2044 N	1976	-0-	-68	-0-	1968 2	8 9	Y	7	7 1		1
03		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2141 2	9 9	Y	8	8 1		1
04		2190 N	2076	-0-	-114	-0-	2068 2	8 9	Y	7	7 1		1

MOORE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 239219 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8707 - 9210													
11		1470 N	1465	-0-	-5	-0-	1406 2	59 9	Y	54	39 1		41
12		1519 N	1479	-0-	-40	-0-	1418 2	61 9	Y	55	43 1		53
01		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1444 2	77 9	Y	70	92 1		31
02		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1335 2	56 9	Y	51	65 1		17
03		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1456 2	57 9	Y	52	62 1		7
04		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1397 2	52 9	Y	47	31 1		23

CHADWICK UNIT WELL #: 26 RRCID -> 239266 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8658 - 9468													
11		3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3639 2	18 9	Y	16	24 1		3
12		3627 X	3405	-0-	-222	-0-	3396 2	9 9	Y	8	10 1		1
01		3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3751 2	8 9	Y	7	6 1		2
02		3276 X	3196	-0-	-80	-0-	3185 2	11 9	Y	10	11 1		1
03		3627 X	3583	-0-	-44	-0-	3569 2	14 9	Y	13	7 1		7
04		3510 X	3447	-0-	-63	-0-	3433 2	14 9	Y	13	13 1		7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 19 RRCID -> 239381 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8973 - 9440												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

11		1170 N	1029	-0-	-141	-0-	1003 2	26 9	Y	24	24 1	4
12		1395 N	1035	-0-	-360	-0-	1007 2	28 9	Y	25	25 1	4
01		1302 N	1048	-0-	-254	-0-	1019 2	29 9	Y	26	26 1	4
02		952 N	825	-0-	-127	-0-	801 2	24 9	Y	22	22 1	4
03		1023 N	912	-0-	-111	-0-	883 2	29 9	Y	26	26 1	4
04		1020 N	822	-0-	-198	-0-	798 2	24 9	Y	22	22 1	4

HEBERT WELL #: 22 RRCID -> 239398 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 8562 - 9482												
11		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3326 2	51 9	Y	46	46 1	7
12		3627 X	2200	-0-	-1427	-0-	2149 2	51 9	Y	46	46 1	7
01		3627 X	2937	-0-	-690	-0-	2885 2	52 9	Y	47	47 1	7
02		2800 X	2281	-0-	-519	-0-	2240 2	41 9	Y	37	37 1	7
03		3100 X	2952	-0-	-148	-0-	2900 2	52 9	Y	47	47 1	7
04		3000 X	2588	-0-	-412	-0-	2545 2	43 9	Y	39	39 1	7

HALL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240060 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8903 - 9692												
11		0	2468	-0-	2468	4942	2467 2	1 9	Y	1	10 1	1
12		0	2464	-0-	2464	7406	2452 2	12 9	Y	11	9 1	3
01		0	2575	-0-	2575	9981	2561 2	14 9	Y	13	11 1	5
02		2800 N	2300	-0-	-500	9481	2288 2	12 9	Y	11	10 1	6
03		3100 N	2622	-0-	-478	9003	2598 2	24 9	Y	22	27 1	1
04		3000 N	2548	-0-	-452	8551	2529 2	19 9	Y	17	16 1	2

MAURITZEN WELL #: 9H RRCID -> 242128 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9720 - 13810												
11		3780 X	2804	-0-	-976	-0-	272 1	2484 2	Y	44	45 1	6
12		4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	172 1	4426 2	Y	47	46 1	7
01		5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	310 1	4641 2	Y	52	51 1	8
02		5992 X	3989	-0-	-2003	-0-	279 1	3663 2	Y	43	43 1	8
03		6200 X	3156	-0-	-3044	-0-	310 1	2792 2	Y	49	50 1	7
04		4860 X	4553	-0-	-307	-0-	40 1	4466 2	Y	43	42 1	8

MASON WELL #: 22 RRCID -> 242444 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8500 - 9406												
11		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2362 2	15 9	Y	14	14 1	2
12		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2214 2	19 9	Y	17	16 1	3
01		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2515 2	17 9	Y	15	16 1	2
02		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2180 2	14 9	Y	13	13 1	2
03		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2616 2	17 9	Y	15	15 1	2
04		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2453 2	14 9	Y	13	13 1	2

WEDGEWORTH WELL #: 7 H RRCID -> 242521 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9636 - 12456												
11		930 X	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-		-0-
12		1085 X	1016	-0-	-69	-0-	1014 2	2 9	Y	-2	2 1	-0-
01		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			Y	-0-		-0-
02		999 X	999	-0-	-0-	-0-	995 2	4 9	Y	4	3 1	1
03		1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
04		990 X	-0-	-0-	-990	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
MAURITZEN WELL #: 10 RRCID -> 242528 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8867 - 9564												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

11		1710 N	1534	-0-	-176	-0-	1506 2	28 9	Y	25	25 1	4
12		1612 N	1597	-0-	-15	-0-	1567 2	30 9	Y	27	27 1	4
01		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1565 2	30 9	Y	27	27 1	4
02		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1392 2	25 9	Y	23	23 1	4
03		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1553 2	29 9	Y	26	26 1	4
04		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1463 2	24 9	Y	22	22 1	4

THOMPSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 242914 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8814 - 9564												
11		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		Y	-0-		-0-
12		186 N	159	-0-	-27	-0-	159 2		Y	-0-		-0-
01		155 N	141	-0-	-14	-0-	141 2		Y	-0-		-0-
02		140 N	115	-0-	-25	-0-	115 2		Y	-0-		-0-
03		155 N	133	-0-	-22	-0-	133 2		Y	-0-		-0-
04		150 N	149	-0-	-1	-0-	149 2		Y	-0-		-0-

MAURITZEN WELL #: 11H RRCID -> 243130 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9654 - 11660												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

METCALF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243141 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 8751 - 10079												
11		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	171 1	2003 2	Y	24	32 1	7
							26 9					
12		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	182 1	2181 2	Y	29	33 1	3
							32 9					
01		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	188 1	2300 2	Y	33		36
							36 9					
02		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	146 1	2139 2	Y	30	37 1	29
							33 9					
03		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	165 1	2393 2	Y	32	36 1	25
							35 9					
04		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	145 1	2143 2	Y	31	35 1	21
							34 9					

MANGHAM UNIT WELL #: 28 RRCID -> 243177 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8705 - 9321												
11		1710 N	1701	-0-	-9	-0-	1680 2	21 9	Y	19	23 1	2
12		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	1977 2	31 9	Y	28	24 1	6
01		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1863 2	34 9	Y	31	23 1	14
02		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1757 2	29 9	Y	26	39 1	1
03		1984 N	1935	-0-	-49	-0-	1907 2	28 9	Y	25	20 1	6
04		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1826 2	28 9	Y	25	20 1	11

WILLIAMSON WELL #: 24 RRCID -> 243329 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9067 - 9519												
11		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2227 2	6 9	Y	5	5 1	1
12		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1753 2	3 9	Y	3	4 1	-0-
01		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2604 2	6 9	Y	5	4 1	1
02		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2230 2	4 9	Y	4	4 1	1
03		1767 N	1695	-0-	-72	-0-	1692 2	3 9	Y	3	4 1	-0-
04		2130 N	2021	-0-	-109	-0-	2017 2	4 9	Y	4	3 1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 7 RRCID -> 244191 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8581 - 9756														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

11		240 N	193	-0-	-47	-0-	14 1	179 2	Y	-0-				-0-
12		248 N	174	-0-	-74	-0-	12 1	162 2	Y	-0-				-0-
01		198 N	198	-0-	-0-	-0-	12 1	186 2	Y	-0-				-0-
02		168 N	154	-0-	-14	-0-	11 1	143 2	Y	-0-				-0-
03		198 N	198	-0-	-0-	-0-	11 1	187 2	Y	-0-				-0-
04		189 N	189	-0-	-0-	-0-	15 1	174 2	Y	-0-				-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 7 H RRCID -> 244196 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9646 - 12190														
11		5370 X	3871	-0-	-1499	-0-	3863 2	8 9	Y	7	7 1			1
12		5549 X	5016	-0-	-533	-0-	5007 2	9 9	Y	8	8 1			1
01		5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	5540 2	9 9	Y	8	8 1			1
02		4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4474 2	8 9	Y	7	7 1			1
03		4867 X	4770	-0-	-97	-0-	4761 2	9 9	Y	8	8 1			1
04		5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	5007 2	8 9	Y	7	7 1			1

PAGE, L.E. WELL #: 12 RRCID -> 244208 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8587 - 9504														
11		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		Y	-0-				-0-
12		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		Y	-0-				-0-
01		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		Y	-0-				-0-
02		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		Y	-0-				-0-
03		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		Y	-0-				-0-
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		Y	-0-				-0-

MORGAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244219 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8636 - 9259														
11		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3181 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
12		3193 X	2906	-0-	-287	-0-	2905 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
01		3193 X	2717	-0-	-476	-0-	2716 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
02		2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2649 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
03		2697 X	2554	-0-	-143	-0-	2553 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
04		2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2741 2	1 9	Y	1	1 1			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 26 RRCID -> 244250 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8593 - 9202														
11		1650 N	1097	-0-	-553	-0-	1069 2	28 9	Y	25	29 1			6
12		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1296 2	28 9	Y	25	27 1			4
01		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1879 2	24 9	Y	22	24 1			2
02		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1713 2	95 9	Y	86	73 1			15
03		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1651 2	76 9	Y	69	77 1			7
04		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1382 2	70 9	Y	64	61 1			10

WHITAKER UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244464 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8650 - 9264														
11		2940 X	2272	-0-	-668	-0-	2272 2		Y	-0-				-0-
12		2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2861 2		Y	-0-				-0-
01		2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	2863 2		Y	-0-				-0-
02		2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855 2		Y	-0-				-0-
03		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224 2		Y	-0-				-0-
04		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126 2		Y	-0-				-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 244526 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8584 - 9298														
11		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		Y	-0-				-0-
12		217 N	163	-0-	-54	-0-	163 2		Y	-0-				-0-
01		155 N	44	-0-	-111	-0-	44 2		Y	-0-				-0-
02		168 N	119	-0-	-49	-0-	119 2		Y	-0-				-0-
03		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		Y	-0-				-0-
04		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
PAGE, L.E. WELL #: 13 RRCID -> 244527 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8579 - 9465												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

11		0	2953	-0-	2953	5929	2922	2	31	9	Y	4
12		0	3121	-0-	3121	9050	3086	2	35	9	Y	5
01		0	3058	-0-	3058	12108	3025	2	33	9	Y	4
02		14781 X	2673	-0-	-12108	-0-	2643	2	30	9	Y	5
03		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2877	2	32	9	Y	4
04		2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2848	2	28	9	Y	4

DAVIS, A. L. WELL #: 24 RRCID -> 244659 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8928 - 9494												
11		3540 X	3224	-0-	-316	-0-	3200	2	24	9	Y	3
12		3658 X	3395	-0-	-263	-0-	3366	2	29	9	Y	4
01		3658 X	3526	-0-	-132	-0-	3498	2	28	9	Y	4
02		3192 X	3063	-0-	-129	-0-	3040	2	23	9	Y	4
03		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3395	2	25	9	Y	3
04		3420 X	3160	-0-	-260	-0-	3137	2	23	9	Y	4

DAVIS, M.L. WELL #: 10 H RRCID -> 244726 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9900 - 14480												
11		7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	7532	2	42	9	Y	6
12		6045 X	5696	-0-	-349	-0-	5656	2	40	9	Y	4
01		6045 X	4160	-0-	-1885	-0-	4134	2	26	9	Y	4
02		5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	5878	2	47	9	Y	8
03		6045 X	5431	-0-	-614	-0-	5381	2	50	9	Y	7
04		6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	6642	2	51	9	Y	8

ALLISON UNIT WELL #: 25 RRCID -> 245011 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8564 - 9221												
11		930 N	921	-0-	-9	-0-	919	2	2	9	Y	1
12		1085 N	643	-0-	-442	-0-	642	2	1	9	Y	-0-
01		992 N	984	-0-	-8	-0-	977	2	7	9	Y	1
02		935 N	935	-0-	-0-	-0-	932	2	3	9	Y	1
03		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1173	2	2	9	Y	-0-
04		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1296	2	3	9	Y	1

CHADWICK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 245065 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8643 - 9230												
11		2130 N	2044	-0-	-86	-0-	2031	2	13	9	N	2
12		2232 N	1975	-0-	-257	-0-	1967	2	8	9	N	1
01		2170 N	1936	-0-	-234	-0-	1932	2	4	9	N	1
02		1904 N	1723	-0-	-181	-0-	1717	2	6	9	N	1
03		1984 N	1959	-0-	-25	-0-	1953	2	6	9	N	3
04		1860 N	1816	-0-	-44	-0-	1809	2	7	9	N	3

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 18 RRCID -> 245077 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8581 - 9728												
11		1740 N	1398	-0-	-342	-0-	147	1	1209	2	Y	4
							42	9				
12		1612 N	1570	-0-	-42	-0-	163	1	1368	2	Y	9
							39	9				
01		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	179	1	1650	2	Y	10
							63	9				
02		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	211	1	1299	2	Y	12
							54	9				
03		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	228	1	1635	2	Y	9
							44	9				
04		1770 N	1592	-0-	-178	-0-	240	1	1295	2	Y	7
							57	9				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
MASON WELL #: 24A RRCID -> 245404 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8590 - 9490														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		720 N	629	-0-	-91	-0-		629	2	Y	-0-			-0-
12		806 N	716	-0-	-90	-0-		716	2	Y	-0-			-0-
01		713 N	573	-0-	-140	-0-		573	2	Y	-0-			-0-
02		588 N	537	-0-	-51	-0-		537	2	Y	-0-			-0-
03		713 N	605	-0-	-108	-0-		605	2	Y	-0-			-0-
04		587 N	587	-0-	-0-	-0-		587	2	Y	-0-			-0-

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245414 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8872 - 9356														
11		2769 X	2769	-0-	-0-	-0-		2750	2	19 9	Y	17		48
12		2821 X	2818	-0-	-3	-0-		2794	2	24 9	Y	22	54 1	16
01		2821 X	2765	-0-	-56	-0-		2765	2		Y	-0-		16
02		2581 X	2581	-0-	-0-	-0-		2578	2	3 9	Y	3		19
03		2821 X	2789	-0-	-32	-0-		2711	2	78 9	Y	71	54 1	36
04		2670 N	2581	-0-	-89	-0-		2573	2	8 9	Y	7		43

MCRAE, BLANCHE WELL #: 13 RRCID -> 245509 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9202 - 9559														
11		270 N	68	-0-	-202	-0-		68	2		Y	-0-		-0-
12		341 N	101	-0-	-240	-0-		101	2		Y	-0-		-0-
01		124 N	105	-0-	-19	-0-		105	2		Y	-0-		-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-			2		Y	-0-		-0-
03		93 N	34	-0-	-59	-0-		34	2		Y	-0-		-0-
04		182 N	182	-0-	-0-	-0-		182	2		Y	-0-		-0-

FITE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245697 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8736 - 9200														
11		2040 N	1346	-0-	-694	-0-		1340	2	6 9	Y	5		9
12		1953 N	663	-0-	-1290	-0-		661	2	2 9	Y	2		11
01		1674 N	1559	-0-	-115	-0-		1550	2	9 9	Y	8	16 1	3
02		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-		1741	2	1 9	Y	1		4
03		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-		1967	2	2 9	Y	2	5 1	1
04		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-		1858	2	1 9	Y	1		2

SUMMERS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 245727 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9900 - 12210														
11		1920 N	562	-0-	-1358	-0-		548	2	14 9	Y	13	49 1	29
12		1519 N	559	-0-	-960	-0-		555	2	4 9	Y	4		33
01		1736 N	1007	-0-	-729	-0-		966	2	41 9	Y	37		70
02		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-		1271	2	22 9	Y	20		90
03		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-		1511	2	14 9	Y	13	69 1	34
04		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-		1042	2	21 9	Y	19		53

PAGE, L.E. WELL #: 16 RRCID -> 245813 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8616 - 9542														
11		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-		2014	2	18 9	Y	16	16 1	2
12		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-		2228	2	21 9	Y	19	18 1	3
01		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-		2192	2	20 9	Y	18	18 1	3
02		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-		1926	2	17 9	Y	15	15 1	3
03		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-		2111	2	18 9	Y	16	17 1	2
04		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-		1621	2	17 9	Y	15	14 1	3

PAGE, L.E. WELL #: 15 H RRCID -> 245815 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9754 - 11611														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HUDSON, NELL WELL #: 23 RRCID -> 246179 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8486 - 9370

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		0	3219	-0-	3219	6924	3216	2	3	9	Y	3	-0-
12		0	3195	-0-	3195	10119	3192	2	3	9	Y	3	-0-
01		0	3379	-0-	3379	13498	3376	2	3	9	Y	3	-0-
02		16408 X	2910	-0-	-13498	-0-	2907	2	3	9	Y	3	-0-
03		3317 X	3149	-0-	-168	-0-	3146	2	3	9	Y	3	-0-
04		3210 X	3185	-0-	-25	-0-	3182	2	3	9	Y	3	-0-

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 246266 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8447 - 9316

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

THOMAS, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 246362 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8582 - 9455

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		0	1746	-0-	1746	3765	1711	2	35	9	Y	32	5
12		0	1681	-0-	1681	5446	1645	2	36	9	Y	33	5
01		0	1842	-0-	1842	7288	1802	2	40	9	Y	36	5
02		2800 N	1553	-0-	-1247	6041	1521	2	32	9	Y	29	5
03		3100 N	1765	-0-	-1335	4706	1726	2	39	9	Y	35	5
04		3000 N	1754	-0-	-1246	3460	1721	2	33	9	Y	30	5

THOMAS, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 246389 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8589 - 9470

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		1470 N	1453	-0-	-17	-0-	1444	2	9	9	Y	8	1
12		1519 N	1427	-0-	-92	-0-	1417	2	10	9	Y	9	1
01		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1513	2	10	9	Y	9	1
02		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1330	2	8	9	Y	7	1
03		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1438	2	10	9	Y	9	1
04		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1376	2	8	9	Y	7	1

BRANNON WELL #: 12H RRCID -> 246466 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9730 - 12940

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		5010 X	2394	-0-	-2616	-0-	2335	2	59	9	Y	54	8
12		4216 X	2081	-0-	-2135	-0-	2020	2	61	9	Y	55	7
01		3317 X	1170	-0-	-2147	-0-	1131	2	39	9	Y	35	4
02		2240 X	1479	-0-	-761	-0-	1469	2	10	9	Y	9	2
03		2480 X	2293	-0-	-187	-0-	2283	2	10	9	Y	9	1
04		2400 X	1958	-0-	-442	-0-	1947	2	11	9	Y	10	2

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 14 RRCID -> 246467 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8545 - 9434

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3578	2	101	9	Y	92	14
12		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3585	2	113	9	Y	103	16
01		3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3663	2	110	9	Y	100	15
02		3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3291	2	92	9	Y	84	15
03		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3635	2	105	9	Y	95	13
04		3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3492	2	92	9	Y	84	15

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 246472 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8686 - 9186

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		1500 N	289	-0-	-1211	-0-	289	2			Y	-0-	-0-
12		1550 N	292	-0-	-1258	-0-	292	2			Y	-0-	-0-
01		1488 N	307	-0-	-1181	-0-	307	2			Y	-0-	-0-
02		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-	-0-
03		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-	-0-
04		300 N	210	-0-	-90	-0-	210	2			Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 13 RRCID -> 246574 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8523 - 9410													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
11	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	2873	2	7 9	Y	6	6 1	1	
12	3007 N	2607	-0-	-400	-0-	2599	2	8 9	Y	7	7 1	1	
01	3038 N	2741	-0-	-297	-0-	2733	2	8 9	Y	7	7 1	1	
02	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2546	2	7 9	Y	6	6 1	1	
03	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2819	2	8 9	Y	7	7 1	1	
04	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2746	2	7 9	Y	6	6 1	1	

BURTON, JOHN W. WELL #: 21 RRCID -> 246623 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8628 - 9520													
11	3210 X	3182	-0-	-28	-0-	3153	2	29 9	Y	26	26 1	4	
12	3317 X	3063	-0-	-254	-0-	3030	2	33 9	Y	30	29 1	5	
01	3317 X	2992	-0-	-325	-0-	2961	2	31 9	Y	28	29 1	4	
02	2996 X	2680	-0-	-316	-0-	2654	2	26 9	Y	24	24 1	4	
03	3317 X	3020	-0-	-297	-0-	2989	2	31 9	Y	28	28 1	4	
04	3180 X	2992	-0-	-188	-0-	2967	2	25 9	Y	23	23 1	4	

HAYGOOD, LOIS WELL #: 7 H RRCID -> 246761 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9595 - 11405													
11	4230 X	3548	-0-	-682	-0-	3513	2	35 9	Y	32	34 1	3	
12	4371 X	1707	-0-	-2664	-0-	1685	2	22 9	Y	20	21 1	2	
01	4371 X	3921	-0-	-450	-0-	3882	2	39 9	Y	35	31 1	6	
02	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4129	2	42 9	Y	38	37 1	7	
03	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4355	2	46 9	Y	42	43 1	6	
04	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-				Y	1	7 1	-0-	

METCALF GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247142 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 8724 - 10155													
11	6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	539	1	6321	2	Y	77	108 1	22
12	6758 X	6716	-0-	-42	-0-	512	1	6120	2	Y	76	91 1	7
01	6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	505	1	6189	2	Y	90		97
02	6104 X	5955	-0-	-149	-0-	375	1	5495	2	Y	77	98 1	76
03	6758 X	6743	-0-	-15	-0-	429	1	6225	2	Y	81	90 1	67
04	6540 X	6534	-0-	-6	-0-	409	1	6029	2	Y	87	97 1	57

BRANNON WELL #: 10 RRCID -> 247322 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9000 - 9484													
11	0	705	-0-	705	1721	698	2	7 9	Y	6	6 1	1	
12	0	636	-0-	636	2357	630	2	6 9	Y	5	5 1	1	
01	0	906	-0-	906	3263	899	2	7 9	Y	6	6 1	1	
02	2800 N	750	-0-	-2050	1213	744	2	6 9	Y	5	5 1	1	
03	2157 N	944	-0-	-1213	-0-	937	2	7 9	Y	6	6 1	1	
04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	899	2	6 9	Y	5	5 1	1	

FENDER, H. R. WELL #: 19 RRCID -> 247564 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8546 - 9392													
11	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2533	2	4 9	Y	4	4 1	1	
12	2418 N	2387	-0-	-31	-0-	2381	2	6 9	Y	5	5 1	1	
01	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2607	2	6 9	Y	5	5 1	1	
02	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2544	2	4 9	Y	4	4 1	1	
03	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2581	2	6 9	Y	5	5 1	1	
04	2070 N	1900	-0-	-170	-0-	1896	2	4 9	Y	4	4 1	1	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
SOAPE, C.P. WELL #: 19 RRCID -> 248056 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8470 - 9334															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			

11		3720 X	3349	-0-	-371	-0-	3309	2	40	9	Y	36	37	1	5
12		3751 X	3584	-0-	-167	-0-	3537	2	47	9	Y	43	41	1	7
01		3720 X	3493	-0-	-227	-0-	3449	2	44	9	Y	40	41	1	6
02		3136 X	3121	-0-	-15	-0-	3084	2	37	9	Y	34	34	1	6
03		3472 X	3214	-0-	-258	-0-	3173	2	41	9	Y	37	38	1	5
04		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3341	2	36	9	Y	33	32	1	6

METCALF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248064 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8683 - 9647															
11		480 N	480	-0-	-0-	-0-	37	1	433	2	Y	9	11	1	1
12		800 N	800	-0-	-0-	-0-	60	1	717	2	Y	21	18	1	4
01		434 N	345	-0-	-89	-0-	23	9	25	1	Y	7			11
02		509 N	509	-0-	-0-	-0-	8	9	32	1	Y	11	11	1	11
03		806 N	590	-0-	-216	-0-	12	9	37	1	Y	17	17	1	11
04		483 N	483	-0-	-0-	-0-	19	9	30	1	Y	7	16	1	2
							8	9							

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 16 RRCID -> 249089 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8624 - 9526															
11		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2404	2	36	9	Y	33	33	1	5
12		2449 N	2310	-0-	-139	-0-	2269	2	41	9	Y	37	36	1	6
01		2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2545	2	37	9	Y	34	35	1	5
02		2268 N	2012	-0-	-256	-0-	1981	2	31	9	Y	28	28	1	5
03		2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2599	2	35	9	Y	32	32	1	5
04		2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2704	2	30	9	Y	27	27	1	5

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 13 RRCID -> 249112 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8571 - 9464															
11		2100 N	2046	-0-	-54	-0-	2011	2	35	9	Y	32	32	1	5
12		2170 N	1953	-0-	-217	-0-	1913	2	40	9	Y	36	35	1	6
01		2170 N	2152	-0-	-18	-0-	2115	2	37	9	Y	34	35	1	5
02		1904 N	1882	-0-	-22	-0-	1850	2	32	9	Y	29	29	1	5
03		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2026	2	36	9	Y	33	33	1	5
04		2070 N	1983	-0-	-87	-0-	1952	2	31	9	Y	28	28	1	5

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 250009 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 8738 - 9297															
11		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1976	2	6	9	Y	5	11	1	7
12		1984 N	1635	-0-	-349	-0-	1628	2	7	9	Y	6			13
01		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2106	2	7	9	Y	6	10	1	9
02		1764 N	1737	-0-	-27	-0-	1729	2	8	9	Y	7			16
03		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1810	2	11	9	Y	10	11	1	15
04		1890 N	1879	-0-	-11	-0-	1877	2	2	9	Y	2	11	1	6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 MULLINS WELL #: 7 RRCID -> 250119 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9328 - 9704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE					
11	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	190	1	2451	2	Y	82	77	1	12	8	8
						90	9									
12	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	187	1	2470	2	Y	71	61	1			18
						78	9									
01	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	198	1	2989	2	Y	137	115	1	13	8	27
						151	9									
02	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	161	1	2151	2	Y	117	103	1	14	8	27
						129	9									
03	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	172	1	2925	2	Y	85	93	1			19
						94	9									
04	2520 X	2485	-0-	-35	-0-	184	1	2203	2	Y	89	87	1	11	8	10
						98	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 15 RRCID -> 254844 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8490 - 9409

11	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2419	2	45	9	Y	41	41	1			6
12	2542 N	2346	-0-	-196	-0-	2301	2	45	9	Y	41	41	1			6
01	2542 N	2470	-0-	-72	-0-	2422	2	48	9	Y	44	44	1			6
02	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2174	2	42	9	Y	38	37	1			7
03	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2389	2	46	9	Y	42	43	1			6
04	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2230	2	40	9	Y	36	36	1			6

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 16 RRCID -> 254853 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8643 - 9517

11	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	2810	2	40	9	Y	36	36	1			5
12	2790 N	2721	-0-	-69	-0-	2680	2	41	9	Y	37	36	1			6
01	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2863	2	42	9	Y	38	38	1			6
02	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2527	2	36	9	Y	33	33	1			6
03	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	2829	2	41	9	Y	37	38	1			5
04	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2690	2	36	9	Y	33	32	1			6

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 20 RRCID -> 255046 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8542 - 9453

11	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2582	2	32	9	Y	29	29	1			4
12	2697 N	2263	-0-	-434	-0-	2227	2	36	9	Y	33	32	1			5
01	2697 N	2520	-0-	-177	-0-	2486	2	34	9	Y	31	31	1			5
02	2268 N	2195	-0-	-73	-0-	2165	2	30	9	Y	27	27	1			5
03	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2450	2	33	9	Y	30	31	1			4
04	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2412	2	30	9	Y	27	26	1			5

HAYGOOD, LOIS WELL #: 16 RRCID -> 255135 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8556 - 9489

11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	270	1	482	2	Y	18	18	1			3
						20	9									
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	273	1	471	2	Y	19	19	1			3
						21	9									
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	236	1	346	2	Y	18	18	1			3
						20	9									
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	275	1	403	2	Y	16	16	1			3
						18	9									
03	744 N	370	-0-	-374	-0-	155	1	204	2	Y	10	12	1			1
						11	9									
04	570 N	109	-0-	-461	-0-	103	2	6	9	Y	5	5	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
FENDER, H. R. WELL #: 26 RRCID -> 256093 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9076 - 9570												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

11		0	3496	-0-	3496	7130	3488	2	8	9	Y	1
12		0	3454	-0-	3454	10584	3445	2	9	9	Y	1
01		0	3639	-0-	3639	14223	3630	2	9	9	Y	1
02		17446 X	3223	-0-	-14223	-0-	3215	2	8	9	Y	1
03		3627 X	3581	-0-	-46	-0-	3572	2	9	9	Y	1
04		3510 X	3439	-0-	-71	-0-	3431	2	8	9	Y	1

HUDSON, NELL WELL #: 21 RRCID -> 256292 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8520 - 9383												
11		3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3870	2	9	9	Y	1
12		3782 X	3777	-0-	-5	-0-	3768	2	9	9	Y	1
01		4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4162	2	9	9	Y	1
02		3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3774	2	8	9	Y	1
03		3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3918	2	9	9	Y	1
04		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3759	2	8	9	Y	1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 18 RRCID -> 256335 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8657 - 9518												
11		1800 N	1737	-0-	-63	-0-	1624	2	113	9	Y	15
12		1829 N	1616	-0-	-213	-0-	1497	2	119	9	Y	16
01		1829 N	1742	-0-	-87	-0-	1618	2	124	9	Y	17
02		1624 N	1606	-0-	-18	-0-	1501	2	105	9	Y	17
03		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1668	2	118	9	Y	15
04		1680 N	1626	-0-	-54	-0-	1524	2	102	9	Y	16

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 14 RRCID -> 256602 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9060 - 9496												
11		1470 N	1329	-0-	-141	-0-	1319	2	10	9	Y	1
12		1395 N	1304	-0-	-91	-0-	1292	2	12	9	Y	2
01		1333 N	1283	-0-	-50	-0-	1273	2	10	9	Y	1
02		1232 N	1068	-0-	-164	-0-	1059	2	9	9	Y	1
03		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1332	2	11	9	Y	1
04		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1316	2	9	9	Y	1

DENNARD UNIT WELL #: 6U RRCID -> 256611 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 2435 - 2712												
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 22 RRCID -> 257567 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8588 - 9555												
11		2130 N	2076	-0-	-54	-0-	2047	2	29	9	Y	4
12		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2202	2	33	9	Y	5
01		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2387	2	30	9	Y	4
02		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2129	2	26	9	Y	4
03		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2372	2	30	9	Y	4
04		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2279	2	25	9	Y	4

BURTON, JOHN W. WELL #: 25 RRCID -> 257672 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8574 - 9471												
11		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-
12		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-
01		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-
02		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-
03		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-
04		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
BURTON, JOHN W. WELL #: 23 RRCID -> 257991 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8804 - 9742												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3480 2	25 9	Y	23	24 1	3
12		3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3468 2	30 9	Y	27	26 1	4
01		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3659 2	29 9	Y	26	26 1	4
02		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3247 2	24 9	Y	22	22 1	4
03		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3480 2	26 9	Y	24	25 1	3
04		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3390 2	24 9	Y	22	21 1	4

HANCOCK UNIT WELL #: 19 RRCID -> 258518 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8839 - 9309												
11		3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3800 2	35 9	Y	32	23 1	14
12		3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3738 2	40 9	Y	36	38 1	12
01		3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3871 2	45 9	Y	41	49 1	4
02		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3383 2	39 9	Y	35	25 1	14
03		3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3727 2	39 9	Y	35	42 1	7
04		3510 X	3346	-0-	-164	-0-	3314 2	32 9	Y	29	30 1	6

MASON WELL #: 32 RRCID -> 258875 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8610 - 9545												
11		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2937 2	8 9	Y	7	7 1	1
12		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3097 2	8 9	Y	7	7 1	1
01		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3079 2	8 9	Y	7	7 1	1
02		2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2689 2	7 9	Y	6	6 1	1
03		2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	2893 2	8 9	Y	7	7 1	1
04		2790 N	2757	-0-	-33	-0-	2750 2	7 9	Y	6	6 1	1

MASON WELL #: 33 RRCID -> 259384 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8530 - 9417												
11		3300 X	3052	-0-	-248	-0-	3030 2	22 9	Y	20	20 1	3
12		3348 X	3235	-0-	-113	-0-	3209 2	26 9	Y	24	23 1	4
01		3348 X	3118	-0-	-230	-0-	3095 2	23 9	Y	21	22 1	3
02		2828 X	2672	-0-	-156	-0-	2651 2	21 9	Y	19	19 1	3
03		3131 X	3009	-0-	-122	-0-	2986 2	23 9	Y	21	21 1	3
04		3030 X	2854	-0-	-176	-0-	2834 2	20 9	Y	18	18 1	3

MANGHAM UNIT WELL #: 29 RRCID -> 259517 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8704 - 9266												
11		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1369 2	34 9	Y	31	35 1	4
12		1426 N	1310	-0-	-116	-0-	1265 2	45 9	Y	41	38 1	7
01		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1398 2	52 9	Y	47	33 1	21
02		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1364 2	29 9	Y	26	46 1	1
03		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1895 2	14 9	Y	13	11 1	3
04		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1748 2	15 9	Y	14	11 1	6

SOAPE, C.P. WELL #: 18 RRCID -> 259523 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8868 - 9344												
11		3270 X	3241	-0-	-29	-0-	3204 2	37 9	Y	34	34 1	5
12		3379 X	3219	-0-	-160	-0-	3176 2	43 9	Y	39	38 1	6
01		3410 X	3388	-0-	-22	-0-	3347 2	41 9	Y	37	38 1	5
02		3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	2978 2	35 9	Y	32	31 1	6
03		3317 X	3283	-0-	-34	-0-	3244 2	39 9	Y	35	36 1	5
04		3210 X	3123	-0-	-87	-0-	3090 2	33 9	Y	30	30 1	5

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 12 H RRCID -> 259863 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. N/A												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
MOORE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260579 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8793 - 9628												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	5442 2		Y	-0-		-0-
12		5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	5501 2		Y	-0-		-0-
01		5363 X	5342	-0-	-21	-0-	5342 2		Y	-0-		-0-
02		4788 X	4743	-0-	-45	-0-	4743 2		Y	-0-		-0-
03		5301 X	5300	-0-	-1	-0-	5300 2		Y	-0-		-0-
04		5130 X	5070	-0-	-60	-0-	5070 2		Y	-0-		-0-

MORGAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 260683 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8659 - 9581												
11		3180 X	3138	-0-	-42	-0-	3138 2		Y	-0-		-0-
12		3286 X	3170	-0-	-116	-0-	3170 2		Y	-0-		-0-
01		3317 X	3093	-0-	-224	-0-	3093 2		Y	-0-		-0-
02		2996 X	2545	-0-	-451	-0-	2545 2		Y	-0-		-0-
03		3317 X	1743	-0-	-1574	-0-	1743 2		Y	-0-		-0-
04		3150 X	1037	-0-	-2113	-0-	1037 2		Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 15 RRCID -> 260789 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8605 - 9653												
11		2160 N	2071	-0-	-89	-0-	2025 2	46 9	Y	42	42 1	6
12		2232 N	2199	-0-	-33	-0-	2147 2	52 9	Y	47	46 1	7
01		2232 N	2175	-0-	-57	-0-	2124 2	51 9	Y	46	46 1	7
02		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1902 2	42 9	Y	38	38 1	7
03		2201 N	2183	-0-	-18	-0-	2136 2	47 9	Y	43	44 1	6
04		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2076 2	39 9	Y	35	35 1	6

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260869 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 9556												
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 260898 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8686 - 9623												
11		258 N	258	-0-	-0-	-0-	255 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
12		277 N	277	-0-	-0-	-0-	275 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
01		279 N	222	-0-	-57	-0-	221 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02		252 N	116	-0-	-136	-0-	115 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03		279 N	209	-0-	-70	-0-	208 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
04		214 N	214	-0-	-0-	-0-	213 2	1 9	Y	1	1 1	-0-

HEBERT WELL #: 24 RRCID -> 261010 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8672 - 9596												
11		0	2177	-0-	2177	4420	2167 2	10 9	Y	9	9 1	1
12		0	2097	-0-	2097	6517	2085 2	12 9	Y	11	10 1	2
01		0	2134	-0-	2134	8651	2124 2	10 9	Y	9	10 1	1
02		2800 N	1799	-0-	-1001	7650	1789 2	10 9	Y	9	8 1	2
03		3100 N	2192	-0-	-908	6742	2182 2	10 9	Y	9	10 1	1
04		3000 N	2075	-0-	-925	5817	2066 2	9 9	Y	8	8 1	1

HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 261328 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 9531												
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
HUDSON, NELL WELL #: 26 RRCID -> 261374 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8961 - 9460														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		2580 X	2258	-0-	-322	-0-	2258 2			Y	-0-			-0-
12		2604 X	2281	-0-	-323	-0-	2281 2			Y	-0-			-0-
01		2604 X	2333	-0-	-271	-0-	2333 2			Y	-0-			-0-
02		2296 X	2065	-0-	-231	-0-	2065 2			Y	-0-			-0-
03		2542 X	2298	-0-	-244	-0-	2298 2			Y	-0-			-0-
04		2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2336 2			Y	-0-			-0-

HUDSON, NELL WELL #: 27 RRCID -> 261576 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8984 - 9479														
11		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3222 2	11 9	Y	10	10 1			2
12		3317 X	2916	-0-	-401	-0-	2903 2	13 9	Y	12	12 1			2
01		3317 X	2913	-0-	-404	-0-	2901 2	12 9	Y	11	11 1			2
02		2996 X	2965	-0-	-31	-0-	2954 2	11 9	Y	10	10 1			2
03		3317 X	3206	-0-	-111	-0-	3194 2	12 9	Y	11	11 1			2
04		3210 X	2971	-0-	-239	-0-	2961 2	10 9	Y	9	9 1			2

HEBERT WELL #: 25 RRCID -> 261602 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9053 - 9588														
11		3420 X	3324	-0-	-96	-0-	3277 2	47 9	Y	43	44 1			6
12		3503 X	3096	-0-	-407	-0-	3040 2	56 9	Y	51	49 1			8
01		3534 X	3369	-0-	-165	-0-	3316 2	53 9	Y	48	49 1			7
02		3192 X	3008	-0-	-184	-0-	2963 2	45 9	Y	41	41 1			7
03		3534 X	3248	-0-	-286	-0-	3197 2	51 9	Y	46	47 1			6
04		3330 X	3075	-0-	-255	-0-	3031 2	44 9	Y	40	39 1			7

MAURITZEN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 263832 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8647 - 9586														
11		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1787 2	9 9	Y	8	8 1			1
12		1674 N	1648	-0-	-26	-0-	1639 2	9 9	Y	8	8 1			1
01		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1713 2	10 9	Y	9	9 1			1
02		1680 N	1506	-0-	-174	-0-	1498 2	8 9	Y	7	7 1			1
03		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1682 2	10 9	Y	9	9 1			1
04		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1696 2	8 9	Y	7	7 1			1

THOMAS, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 263835 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9114 - 9536														
11		1500 N	1128	-0-	-372	-0-	1074 2	54 9	Y	49	50 1			7
12		1519 N	1107	-0-	-412	-0-	1056 2	51 9	Y	46	46 1			7
01		1488 N	1098	-0-	-390	-0-	1055 2	43 9	Y	39	40 1			6
02		1064 N	880	-0-	-184	-0-	834 2	46 9	Y	42	40 1			8
03		1116 N	835	-0-	-281	-0-	787 2	48 9	Y	44	45 1			7
04		1050 N	874	-0-	-176	-0-	829 2	45 9	Y	41	40 1			8

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 18 RRCID -> 263841 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8988 - 9453														
11		0	2139	-0-	2139	4427	2119 2	20 9	Y	18	18 1			3
12		0	1985	-0-	1985	6412	1963 2	22 9	Y	20	20 1			3
01		0	1360	-0-	1360	7772	1341 2	19 9	Y	17	17 1			3
02		2800 N	1143	-0-	-1657	6115	1131 2	12 9	Y	11	12 1			2
03		3100 N	2042	-0-	-1058	5057	2023 2	19 9	Y	17	17 1			2
04		3000 N	1758	-0-	-1242	3815	1739 2	19 9	Y	17	16 1			3

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 24 RRCID -> 263842 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9033 - 9500														
11		3000 N	2859	-0-	-141	160	2829 2	30 9	Y	27	27 1			4
12		3117 X	2957	-0-	-160	-0-	2924 2	33 9	Y	30	29 1			5
01		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3062 2	31 9	Y	28	29 1			4
02		2996 X	2617	-0-	-379	-0-	2591 2	26 9	Y	24	24 1			4
03		3193 X	2618	-0-	-575	-0-	2587 2	31 9	Y	28	28 1			4
04		3000 X	2881	-0-	-119	-0-	2855 2	26 9	Y	24	24 1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 20 RRCID -> 263844 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9037 - 9502														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1676 2	44 9	Y		40	40 1		6
12		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1583 2	45 9	Y		41	41 1		6
01		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1658 2	47 9	Y		43	43 1		6
02		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1560 2	42 9	Y		38	37 1		7
03		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1731 2	45 9	Y		41	42 1		6
04		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1659 2	40 9	Y		36	36 1		6

DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 263846 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9018 - 9477														
11		3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3970 2		Y		-0-			-0-
12		4030 X	3491	-0-	-539	-0-	3491 2		Y		-0-			-0-
01		4743 X	3442	-0-	-1301	-0-	3442 2		Y		-0-			-0-
02		4284 X	3508	-0-	-776	-0-	3508 2		Y		-0-			-0-
03		4743 X	2928	-0-	-1815	-0-	2928 2		Y		-0-			-0-
04		3960 X	2017	-0-	-1943	-0-	2017 2		Y		-0-			-0-

HEBERT WELL #: 23 RRCID -> 263956 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9127 - 9511														
11		2520 N	2491	-0-	-29	-0-	2455 2	36 9	Y		33	33 1		5
12		2604 N	2425	-0-	-179	-0-	2383 2	42 9	Y		38	37 1		6
01		2604 N	2458	-0-	-146	-0-	2419 2	39 9	Y		35	36 1		5
02		2324 N	2245	-0-	-79	-0-	2212 2	33 9	Y		30	30 1		5
03		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2431 2	39 9	Y		35	35 1		5
04		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2341 2	32 9	Y		29	29 1		5

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 264946 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8513 - 9543														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265779 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9670 - 13553														
11		8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	8141 2	54 9	Y		49	49 1		7
12		8430 X	8430	-0-	-0-	-0-	8368 2	62 9	Y		56	54 1		9
01		8435 X	8435	-0-	-0-	-0-	8378 2	57 9	Y		52	53 1		8
02		7644 X	7442	-0-	-202	-0-	7392 2	50 9	Y		45	45 1		8
03		8463 X	8395	-0-	-68	-0-	8340 2	55 9	Y		50	51 1		7
04		8190 X	7984	-0-	-206	-0-	7936 2	48 9	Y		44	43 1		8

HAVARD-DAVIS-GRIFFITH (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 265782 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9720 - 15110														
11		18720 X	18416	-0-	-304	-0-	18369 2	47 9	Y		43	43 1		6
12		19344 X	19086	-0-	-258	-0-	19031 2	55 9	Y		50	48 1		8
01		19344 X	18897	-0-	-447	-0-	18846 2	51 9	Y		46	47 1		7
02		17472 X	16062	-0-	-1410	-0-	16023 2	39 9	Y		35	35 1		7
03		19344 X	18370	-0-	-974	-0-	18322 2	48 9	Y		44	45 1		6
04		18480 X	17611	-0-	-869	-0-	17568 2	43 9	Y		39	38 1		7

MCRAE-HAYGOOD ALLOCATION UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268299 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9898 - 13785														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
HAYARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268391 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9930 - 13855															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

11		9360 X	7778	-0-	-1582	-0-	7765	2	13	9	Y	12	12	1	2
12		8649 X	7669	-0-	-980	-0-	7655	2	14	9	Y	13	13	1	2
01		8463 X	7084	-0-	-1379	-0-	7070	2	14	9	Y	13	13	1	2
02		7644 X	6930	-0-	-714	-0-	6918	2	12	9	Y	11	11	1	2
03		8029 X	7670	-0-	-359	-0-	7657	2	13	9	Y	12	12	1	2
04		7770 X	7402	-0-	-368	-0-	7391	2	11	9	Y	10	10	1	2

WILLIAMSON WELL #: 5 L RRCID -> 274138 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9182 - 9272															
11		551 N	551	-0-	-0-	-0-	300	1	240	2	Y	10	10	1	1
							11	9							
12		545 N	545	-0-	-0-	-0-	310	1	224	2	Y	10	10	1	1
							11	9							
01		572 N	572	-0-	-0-	-0-	310	1	250	2	Y	11	10	1	2
							12	9							
02		448 N	217	-0-	-231	-0-	207	2	10	9	Y	9	9	1	2
03		560 N	560	-0-	-0-	-0-	550	2	10	9	Y	9	10	1	1
04		538 N	538	-0-	-0-	-0-	527	2	11	9	Y	10	9	1	2

FITE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 293234 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8386 - 9505															
11		1890 X	1731	-0-	-159	-0-	1721	2	10	9	N	9			15
12		1953 X	1691	-0-	-262	-0-	1684	2	7	9	N	6			21
01		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1855	2	12	9	N	11	28	1	4
02		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1714	2	1	9	N	1			5
03		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1879	2	2	9	N	2	6	1	1
04		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-			1

NEAL WELL #: 5 RRCID -> 294072 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8713 - 9532															
12		0	5632	-0-	5632	-0-	5613	2	19	9	N	17	14	1	3
01		1505 X	5601	-0-	4096	-0-	5594	2	7	9	N	6	8	1	1
02		DELQ PR	4174	-0-	4174	4174	4156	2	18	9	N	16	15	1	2
*03		8383 X	4209	-0-	-4174	-0-	4190	2	19	9	N	17	17	1	2
04		6450 X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					N	NO RPT			2

SLANT OPERATING, LLC 786697															
BROWNING, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 209198 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6764 - 9877															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

RALEY WELL #: 1 RRCID -> 209534 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9868 - 9914															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214774 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8857 - 10004

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	167	-0-	167	272	167	2			N	-0-					58
12	0	184	-0-	184	456	184	2			N	-0-					58
01	0	272	-0-	272	728	268	2	4	9	N	4					62
02	923 N	195	-0-	-728	-0-	195	2			N	-0-					62
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					62
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					62

TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 214776 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9196 - 9984

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/16/2022

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218354 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8872 - 10006

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219519 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8804 - 10003

11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					97
12	372 N	310	-0-	-62	-0-	298	2	12	9	N	11					108
01	682 N	256	-0-	-426	-0-	256	2			N	-0-					108
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					108
03	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1189	2	28	9	N	25	1	8			132
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					132

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220934 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8860 - 9278

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
----	---	--------	-----	-----	-----	--	--	--	--	---	--------	--	--	--	--	-----

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/16/2021

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221974 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9593 - 9933

11	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					135
12	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					135
01	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1436	2	3	9	N	3	3	8			135
02	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					135
03	589 N	548	-0-	-41	-0-	546	2	2	9	N	2	2	8			135
04	570 N	461	-0-	-109	-0-	447	2	14	9	N	13	13	8			135

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221983 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10007

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
SLANT OPERATING, LLC			//CONT.//	786697								
SHAW GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	222117	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	10106	PERF.	8821 - 9940
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						17

BROWNING, R.D. GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	222575	COMPL. DATE	07/15/2006	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8802 - 9952
11		0	3938	-0-	3938	7941	3936	2	2	9	N	70
12		0	4678	-0-	4678	12619	4659	2	19	9	N	87
01		0	1174	-0-	1174	13793	1171	2	3	9	N	87
02		14947 X	1154	-0-	-13793	-0-	1144	2	10	9	N	87
03		1395 X	1374	-0-	-21	-0-	1373	2	1	9	N	87
04		1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1514	2	2	9	N	87

DOBBINS GU			WELL #:	1	RRCID ->	222576	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	10175	PERF.	8918 - 10093
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SHAW GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	222599	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	10128	PERF.	8864 - 9986
11		0	1491	-0-	1491	3616	1491	2				68
12		0	1521	-0-	1521	5137	1497	2	24	9	N	90
01		0	1567	-0-	1567	6704	1567	2				90
02		2800 N	1409	-0-	-1391	-0-	5313	1409	2			90
03		3100 N	1561	-0-	-1539	-0-	3774	1542	2	19	9	102
04		3000 N	1417	-0-	-1583	-0-	2191	1416	2	1	9	102

BROWNING, R.D. GAS UNIT			WELL #:	6	RRCID ->	225338	COMPL. DATE	12/05/2001	TOTAL DEPTH	10153	PERF.	9841 - 9926
11		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1418	2	3	9	N	83
12		466 N	466	-0-	-0-	-0-	447	2	19	9	N	100
01		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2				100
02		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1292	2	3	9	N	103
03		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2				103
04		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2				103

WEIR ESTATE			WELL #:	1	RRCID ->	228832	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8890 - 10058
11		0	324	-0-	324	757	302	2	22	9	N	27
12		0	187	-0-	187	944	187	2				27
01		0	674	-0-	674	1618	670	2	4	9	N	30
02		1837 N	219	-0-	-1618	-0-	219	2				30
03		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2				30
04		660 N	283	-0-	-377	-0-	281	2	2	9	N	30

BROWNING, R.D. GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	229273	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	10135	PERF.	8840 - 9990
11		1530 N	1494	-0-	-36	-0-	1494	2				51
12		1612 N	1599	-0-	-13	-0-	1599	2				51
01		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1817	2	3	9	N	51
02		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1863	2	21	9	N	51
03		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2052	2	13	9	N	60
*04		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1846	2	8	9	N	60

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
SLANT OPERATING, LLC			//CONT.// 786697												
SHAW GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 229504			COMPL. DATE 05/26/2007			TOTAL DEPTH 10094 PERF. 9055 - 9954				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-			58
12		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			58
01		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			58
02		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			58
03		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			58
04		60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-			58

SHAW GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 230585			COMPL. DATE 07/22/2007			TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9042 - 9986				
11		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-			125
12		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-			125
01		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-			125
02		657 N	657	-0-	-0-	-0-	656	2	1	9	N	1	8		125
03		817 N	817	-0-	-0-	-0-	810	2	7	9	N	6	6	8	125
04		606 N	606	-0-	-0-	-0-	592	2	14	9	N	13	13	8	125

SHAW GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 232213			COMPL. DATE 09/13/2007			TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9640 - 9973				
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

BROWNING, R.D. GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 232533			COMPL. DATE 09/03/2007			TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8806 - 10029				
11		600 N	328	-0-	-272	-0-	328	2			N	-0-			127
12		465 N	291	-0-	-174	-0-	291	2			N	-0-			127
01		558 N	267	-0-	-291	-0-	267	2			N	-0-			127
02		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			127
03		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-			127
04		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-			127

GENTRY ESTATE GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 232610			COMPL. DATE 10/11/2007			TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8879 - 9920				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AUSTIN, ZELMA			WELL #: 1		RRCID -> 234705			COMPL. DATE 12/18/2010			TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8893 - 9998				
11		2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	2393	2	6	9	N	5			264
12		1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-			264
01		3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3225	2	3	9	N	3	3	8	264
02		1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	1938	2	1	9	N	1	1	8	264
03		2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2309	2	39	9	N	35	2	8	297
04		2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2382	2	9	9	N	8	3	8	302

SHAW GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 236084			COMPL. DATE 04/08/2008			TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9604 - 9976				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697												
REED ESTATE UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 242127		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8862 - 9996						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/20/2021														
AUSTIN, ZELMA		WELL #: 2		RRCID -> 247159		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 10127 PERF. 8922 - 10050						
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BROWNING, J.H.		WELL #: 3		RRCID -> 247161		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8886 - 10046						
11	180 N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-			60
12	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-			60
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			60
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			60
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			60
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			60
AUSTIN, ZELMA		WELL #: 3		RRCID -> 247942		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9960 - 10005						
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	774	2	119	9	N	108	168	1	183
12	870 N	870	-0-	-0-	-0-	739	2	131	9	N	119			302
01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	745	2	109	9	N	99	158	1	243
02	840 N	819	-0-	-21	-0-	736	2	83	9	N	75			318
03	868 N	792	-0-	-76	-0-	700	2	92	9	N	84	187	1	215
04	840 N	789	-0-	-51	-0-	676	2	113	9	N	103	173	1	145
TAYLOR HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 248242		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8889 - 10047						
*11	634		-0-	-0-	-634	-0-				N	-0-			207
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
BROOKS, C.		WELL #: 7		RRCID -> 248245		COMPL. DATE 03/10/2009		TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9121 - 10190						
11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-			45
12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-			45
01	682 N	437	-0-	-245	-0-	437	2			N	-0-			45
02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	888	2	1	9	N	1	1	8	45
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-			45
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	712	2	3	9	N	3	3	8	45
BROOKS, C.		WELL #: 4		RRCID -> 248246		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8923 - 9999						
11	1080 N	723	-0-	-357	-0-	723	2			N	-0-			102
12	1457 N	324	-0-	-1133	-0-	324	2			N	-0-			102
01	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-			102
02	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-			102
03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-			102
04	1890 N	1120	-0-	-770	-0-	1120	2			N	-0-			102

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697										
BROOKS, C.		WELL #: 6		RRCID -> 249385		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8936 - 10031				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
11	14B2 EXT	496	-0-	496	2412	496	2	N	-0-			128
12	14B2 EXT	354	-0-	354	2766	354	2	N	-0-			128
01	14B2 EXT	266	-0-	266	3032	266	2	N	-0-			128
02	14B2 EXT	142	-0-	142	3174	142	2	N	-0-			128
03	14B2 EXT	295	-0-	295	3469	295	2	N	-0-			128
04	14B2 EXT	163	-0-	163	3632	163	2	N	-0-			128

AUSTIN, ZELMA		WELL #: 4		RRCID -> 252551		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9384 - 10088				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

BROOKS, C.		WELL #: 9		RRCID -> 253308		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8919 - 10068				
11	330 N	140	-0-	-190	-0-	140	2	N	-0-			105
12	403 N	200	-0-	-203	-0-	200	2	N	-0-			105
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	537	2	2 9 N	2	2 8		105
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	318	2	14 9 N	13			118
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-			118
04	510 N	155	-0-	-355	-0-	155	2	N	-0-			118

DOBBINS GU		WELL #: 2		RRCID -> 253378		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9038 - 10176				
11	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2875	2	14 9 N	13			100
12	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2	N	-0-			100
01	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2225	2	2 9 N	2	2 8		100
02	2016 N	1422	-0-	-594	-0-	1422	2	N	-0-			100
03	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2	N	-0-			100
04	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2390	2	13 9 N	12	2 8		110

TAYLOR HEIRS		WELL #: 7		RRCID -> 257153		COMPL. DATE 12/21/2009		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9342 - 10052				
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-			62
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2	N	-0-			62
01	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	2	N	-0-			62
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-			62
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-			62
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2	N	-0-			62

DOBBINS GU		WELL #: 3		RRCID -> 257157		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9024 - 10172				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	60	-0-	60	60	60	2	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60			Y	-0-			-0-

BROOKS, C.		WELL #: 11		RRCID -> 257159		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 10266 PERF. 8801 - 10069				
11	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1012	2	21 9 Y	19			118
12	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2396	2	24 9 Y	22			140
01	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2406	2	19 9 Y	17	126 1	1 8	30
02	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1670	2	6 9 Y	5	5 8		30
03	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1499	2	6 9 Y	5	2 8		33
04	1110 N	1100	-0-	-10	-0-	1098	2	2 9 Y	2	2 8		33

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697										
WEIR ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 258072		COMPL. DATE 04/09/2010		TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9236 - 10427				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	524	-0-	524	1482		524 2		N	-0-		165
12	14B2 EXT	304	-0-	304	1786		304 2		N	-0-		165
01	14B2 EXT	377	-0-	377	2163		377 2		N	-0-		165
02	14B2 EXT	242	-0-	242	2405		242 2		N	-0-		165
03	14B2 EXT	126	-0-	126	2531		126 2		N	-0-		165
04	14B2 EXT	170	-0-	170	2701		170 2		N	-0-		165

TAYLOR HEIRS		WELL #: 6		RRCID -> 258135		COMPL. DATE 03/09/2010		TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9135 - 10262				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113

BROOKS, C.		WELL #: 10		RRCID -> 258785		COMPL. DATE 04/24/2010		TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9150 - 10072				
11	1290 N	937	-0-	-353	-0-		937 2		N	-0-		129
12	837 N	92	-0-	-745	-0-		92 2		N	-0-		129
01	806 N	86	-0-	-720	-0-		86 2		N	-0-		129
02	868 N	121	-0-	-747	-0-		121 2		N	-0-		129
03	93 N	48	-0-	-45	-0-		47 2	1 9	N	1	8	129
*04	90 N	84	-0-	-6	-0-		84 2		N	-0-		129

BROWNING, J. H.		WELL #: 2		RRCID -> 258870		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8704 - 9980				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9

BROOKS, C.		WELL #: 12		RRCID -> 259106		COMPL. DATE 07/21/2010		TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8813 - 10084				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BROOKS, C.		WELL #: 13		RRCID -> 259107		COMPL. DATE 07/05/2011		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BROOKS, C.		WELL #: 8		RRCID -> 259565		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9099 - 10248				
11	810 N	615	-0-	-195	-0-		615 2		Y	-0-		145
12	0	252	-0-	252	252		252 2		Y	-0-		145
01	0	1906	-0-	1906	2158		1902 2	4 9	Y	4	1 8	148
02	2761 N	603	-0-	-2158	-0-		603 2		Y	-0-		148
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-		641 2		Y	-0-		148
04	942 N	942	-0-	-0-	-0-		936 2	6 9	Y	5	5 8	148

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697														
BROOKS, C.		WELL #: 5		RRCID -> 259642		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9078 - 10172								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. H. BROWNING		WELL #: 6		RRCID -> 259644		COMPL. DATE 06/24/2010		TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8844 - 10134								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

BROOKS, C.		WELL #: 15		RRCID -> 260752		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9113 - 10182								
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					23
12	651 N	119	-0-	-532	-0-	119	2			Y	-0-					23
01	496 N	422	-0-	-74	-0-	422	2			Y	-0-	10	1			13
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					13
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	816	2	1	9	Y	1					14
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					14

J. H. BROWNING		WELL #: 7		RRCID -> 260893		COMPL. DATE 10/26/2010		TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9072 - 10211								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

DOBBINS GU		WELL #: 4		RRCID -> 260894		COMPL. DATE 10/09/2010		TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9124 - 10346								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR HEIRS		WELL #: 8		RRCID -> 262101		COMPL. DATE 12/10/2010		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8772 - 10054								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RALEY		WELL #: 4		RRCID -> 262108		COMPL. DATE 12/07/2010		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8829 - 9935								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 DOBBINS GU WELL #: 5 RRCID -> 262198 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9211 - 10096

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	780 N	353	-0-	-427	-0-	322	2	31	9	N	28				220
12	899 N	600	-0-	-299	-0-	527	2	73	9	N	66	173	1		113
01	558 N	413	-0-	-145	-0-	359	2	54	9	N	49				162
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	317	2	124	9	N	113				275
03	589 N	257	-0-	-332	-0-	223	2	34	9	N	31	169	1		137
04	390 N	117	-0-	-273	-0-	117	2			N	-0-				137

WEIR ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 263678 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 9105 - 10061

11	510 N	484	-0-	-26	-0-	484	2			N	-0-				142
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-				142
01	651 N	500	-0-	-151	-0-	500	2			N	-0-				142
02	448 N	392	-0-	-56	-0-	391	2	1	9	N	1	1	8		142
03	434 N	259	-0-	-175	-0-	259	2			N	-0-				142
04	480 N	254	-0-	-226	-0-	254	2			N	-0-				142

DOBBINS GU WELL #: 9 RRCID -> 263853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9035 - 10254

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TAYLOR HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 263993 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8947 - 10234

11	2640 X	2517	-0-	-123	-0-	2507	2	10	9	Y	9				206
12	2542 X	1621	-0-	-921	-0-	1614	2	7	9	Y	6				212
01	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2820	2	1	9	Y	1				213
02	2352 X	1881	-0-	-471	-0-	1836	2	45	9	Y	41	32	8		222
03	2604 X	2554	-0-	-50	-0-	2546	2	8	9	Y	7	3	8		226
*04	2730 X	2499	-0-	-231	-0-	2448	2	51	9	Y	46	37	8		235

TAYLOR HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 265082 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9036 - 10325

11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-				154
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-				154
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-				154
02	867 N	867	-0-	-0-	-0-	864	2	3	9	Y	3				157
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	519	2	2	9	Y	2				159
04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	864	2	9	9	Y	8	1	8		166

RITTER GAS UNIT 1 WELL #: RRCID -> 265868 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10148 - 12835

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7

PLUGGED AND ABANDONED 03/28/2019

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 292352 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9973 - 17200

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	110970 X	110664	-0-	-306	-0-	110547	2	117	9	N	106					182
12	114669 X	35626	-0-	-79043	-0-	35557	2	69	9	N	63					245
01	114669 X	66045	-0-	-48624	-0-	65976	2	69	9	N	63	9	8			299
02	103572 X	79431	-0-	-24141	-0-	79105	2	326	9	N	296	195	1	129	8	271
03	114669 X	96054	-0-	-18615	-0-	95870	2	184	9	N	167	28	8			410
04	110670 X	87061	-0-	-23609	-0-	86933	2	128	9	N	116	194	1	108	8	224

TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 294069 COMPL. DATE 12/29/2022 TOTAL DEPTH 10021 PERF.10300 - 15834

12	0	5616	-0-	5616	5616	5616	2			N	-0-					-0-
01	DELO PR	127135	-0-	127135	132751	126948	2	187	9	N	170	124	1			46
02	242093 X	109342	-0-	-132751	-0-	109274	2	68	9	N	62	58	8			50
03	133548 X	103324	-0-	-30224	-0-	103285	2	39	9	N	35	30	8			55
*04	129240 X	88411	-0-	-40829	-0-	88314	2	97	9	N	88	88	8			55

BROOKS WELL #: 1H RRCID -> 294092 COMPL. DATE 12/29/2022 TOTAL DEPTH 9997 PERF.10552 - 15002

12	0	1462	-0-	1462	1462	1462	2			N	-0-					-0-
*01	94558 X	93096	-0-	-1462	-0-	92856	2	240	9	N	218	133	1			85
*02	93520 X	79558	-0-	-13962	-0-	79401	2	157	9	N	143	97	8			131
*03	103540 X	71939	-0-	-31601	-0-	71814	2	125	9	N	114	54	8			191
*04	100200 X	59522	-0-	-40678	-0-	59279	2	243	9	N	221	169	8			243

SM ENERGY COMPANY 788997
 OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 094264 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8582 - 8642

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070
 VEF KEY UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 221733 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8660 - 10038

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

SUN RIVER OPERATING, INC. 829434
 HINCHEM WELL #: 2 RRCID -> 256312 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 10102 PERF. 9601 - 9938

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
SYDRI OPERATING, LLC				833597										
EDENS				WELL #: 6	RRCID -> 163168		COMPL. DATE 02/15/1997			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8760 - 9989				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	510 N	205	-0-	-305	-0-	22	1	147	3	N	33			142
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	36	9	91	3	N	25			167
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	28	9	290	3	N	25	98	1	94
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	49	1	383	3	N	17	1	5	110
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	75	1	666	3	N	22	72	1	60
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	119	1			N				60
						24	9							
EDENS				WELL #: 4	RRCID -> 163957		COMPL. DATE 04/02/1997			TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8776 - 9637				
11	1050 N	804	-0-	-246	-0-	199	1	598	3	N	6			82
12	977 N	977	-0-	-0-	-0-	7	9	746	3	N	5			87
01	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	225	1	876	3	N	12			99
02	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	6	9	1003	3	N	18			117
03	743 N	743	-0-	-0-	-0-	263	1	558	3	N	7	107	1	17
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13	9			N				17
						309	1							
						20	9							
						177	1							
						8	9							
METCALF "A"				WELL #: 2	RRCID -> 165134		COMPL. DATE 08/08/1997			TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8734 - 10010				
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
METCALF				WELL #: 1	RRCID -> 165461		COMPL. DATE 08/28/1997			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8756 - 10028				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HARRIS, C.E. GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 166791		COMPL. DATE 10/24/1997			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8712 - 10004				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HARRIS, C.E. GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 168480		COMPL. DATE 01/07/1998			TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8730 - 10015				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
SYDRI OPERATING, LLC			//CONT.// 833597													
HARRIS, C.E. GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 168520			COMPL. DATE 12/09/1997			TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8602 - 10006					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

METCALF "B"			WELL #: 3		RRCID -> 169059			COMPL. DATE 03/05/1998			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8634 - 10042					
11	1320	N	1183	-0-	-137	-0-	65	1	1118	3	N	-0-				-0-
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	51	1	1074	3	N	29	29	1		-0-
							32	9								
01	1364	N	1272	-0-	-92	-0-	56	1	1186	3	N	27	27	1		-0-
							30	9								
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	57	1	912	3	N	-0-				-0-
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	81	1	1259	3	N	32	32	1		-0-
							35	9								
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 169604			COMPL. DATE 05/07/1998			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8610 - 10030					
11	600	N	423	-0-	-177	-0-	23	1	400	3	N	-0-				-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	N	3	3	1		-0-
							3	9								
01	589	N	106	-0-	-483	-0-	5	1	99	3	N	2	2	1		-0-
							2	9								
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 170504			COMPL. DATE 08/20/1998			TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8625 - 9500					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

METCALF "E"			WELL #: 6		RRCID -> 221821			COMPL. DATE 06/16/2006			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9894 - 10094					
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	45	1	772	3	N	-0-				-0-
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	47	1	999	3	N	27	27	1		-0-
							30	9								
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	37	1	785	3	N	18	18	1		-0-
							20	9								
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	59	1	947	3	N	-0-				-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	56	1	866	3	N	22	22	1		-0-
							24	9								
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
SYDRI OPERATING, LLC			//CONT.// 833597									
METCALF "D"			WELL #: 5		RRCID -> 222407		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 10215		PERF. 9869 - 10050	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		2070 N	1511	-0-	-559	-0-	82	1	N	-0-		-0-
12		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	84	1	N	47	47 1	-0-
							52	9				
01		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	82	1	N	40	40 1	-0-
							44	9				
02		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	87	1	N	-0-		-0-
03		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	109	1	N	42	42 1	-0-
							46	9				
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

METCALF "F"			WELL #: 7		RRCID -> 224172		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9904 - 10104	
11		480 N	437	-0-	-43	-0-	24	1	N	-0-		-0-
12		531 N	531	-0-	-0-	-0-	23	1	N	13	13 1	-0-
							14	9				
01		574 N	574	-0-	-0-	-0-	25	1	N	12	12 1	-0-
							13	9				
02		490 N	490	-0-	-0-	-0-	29	1	N	-0-		-0-
03		500 N	500	-0-	-0-	-0-	30	1	N	11	11 1	-0-
							12	9				
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

METCALF "G"			WELL #: 8		RRCID -> 232211		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8762 - 10098	
11		562 N	562	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-		-0-
12		626 N	626	-0-	-0-	-0-	28	1	N	16	16 1	-0-
							18	9				
01		651 N	644	-0-	-7	-0-	28	1	N	14	14 1	-0-
							15	9				
02		553 N	553	-0-	-0-	-0-	32	1	N	-0-		-0-
03		223 N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	N	5	5 1	-0-
							6	9				
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

METCALF "H"			WELL #: 9		RRCID -> 233640		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 10222		PERF. 7883 - 10077	
11		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	88	1	N	-0-		-0-
12		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	65	1	N	37	37 1	-0-
							41	9				
01		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	69	1	N	33	33 1	-0-
							36	9				
02		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	69	1	N	-0-		-0-
03		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	84	1	N	33	33 1	-0-
							36	9				
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

METCALF "I"			WELL #: 10		RRCID -> 235417		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 10260		PERF. 8642 - 10051	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597											
EDENS		WELL #: 21		RRCID -> 242523		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8776 - 10098					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	319	1	956	3	N	17		107
12	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	19	9	1004	3	N	8		115
01	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	303	1	1005	3	N	17		132
02	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	9	9	1045	3	N	5		137
03	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	322	1	1074	3	N	12		149
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13	9			N	NO RPT		149
TC OIL AND GAS, LLC		840303											
FROST-PARKER UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 076790		COMPL. DATE 02/23/1977		TOTAL DEPTH 9609		PERF. 8670 - 9224			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		155
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		155
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		155
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		155
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		155
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		155
TEXAKOMA OPERATING, L.P.		844190											
BECKVILLE		WELL #: 1		RRCID -> 221748		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 10220 - 10240			
11	0	53	-0-	53	155	3	1	50	3	N	-0-		80
12	0	45	-0-	45	200	3	1	42	3	N	-0-		80
01	0	29	-0-	29	229	1	1	28	3	N	-0-		80
02	256 N	27	-0-	-229	-0-	2	1	25	3	N	-0-		80
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-		80
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT		80
TGNR EAST TEXAS LLC		850990											
BOREN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 063606		COMPL. DATE 08/15/1975		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8413 - 8481			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
SMITH, ELLA UNIT 1		850990											
WELL #: 4		RRCID -> 065951		COMPL. DATE 02/20/1976		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8392 - 9073					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
BORDERS-SMITH UNIT #3		850990											
WELL #: 3		RRCID -> 068657		COMPL. DATE 09/02/1976		TOTAL DEPTH 9693		PERF. 8414 - 9044					
11	0	644	-0-	644	3138	644	3			N	-0-		-0-
12	0	29	-0-	29	3167	29	3			N	-0-		-0-
01	6471 X	3304	-0-	-3167	-0-	3304	3			N	-0-		-0-
02	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	3			N	-0-		-0-
03	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	3			N	-0-		-0-
04	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	3			N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990										
SMITH, ELLA UNIT #2			WELL #: 3		RRCID -> 068986			COMPL. DATE 09/07/1976		TOTAL DEPTH 9312		PERF. 8393 - 9106	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

11		0	1266	-0-	1266	4896		1266	3	N	-0-		-0-
12		0	1266	-0-	1266	6162		1266	3	N	-0-		-0-
01		6246 X	84	-0-	-6162	-0-		84	3	N	-0-		-0-
02		3276 X	40	-0-	-3236	-0-		40	3	N	-0-		-0-
03		3627 X	20	-0-	-3607	-0-		20	3	N	-0-		-0-
04		1260 X	28	-0-	-1232	-0-		28	3	N	-0-		-0-

FROST-COTTLE UNIT #1			WELL #: 5		RRCID -> 069731			COMPL. DATE 11/01/1976		TOTAL DEPTH 9858		PERF. 8564 - 9090	
11		0	130	-0-	130	280		130	3	N	-0-		-0-
12		0	144	-0-	144	424		144	3	N	-0-		-0-
01		548 N	124	-0-	-424	-0-		124	3	N	-0-		-0-
02		140 N	140	-0-	-0-	-0-		140	3	N	-0-		-0-
03		155 N	10	-0-	-145	-0-		10	3	N	-0-		-0-
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	3	N	-0-		-0-

FROST UNIT #4			WELL #: 3		RRCID -> 069733			COMPL. DATE 11/10/1976		TOTAL DEPTH 9457		PERF. 8603 - 9038	
11		0	587	-0-	587	1255		587	3	N	-0-		-0-
12		0	656	-0-	656	1911		656	3	N	-0-		-0-
01		2575 N	664	-0-	-1911	-0-		664	3	N	-0-		-0-
02		603 N	603	-0-	-0-	-0-		603	3	N	-0-		-0-
03		664 N	664	-0-	-0-	-0-		664	3	N	-0-		-0-
04		635 N	635	-0-	-0-	-0-		635	3	N	-0-		-0-

FROST HULL UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 070286			COMPL. DATE 12/15/1976		TOTAL DEPTH 9445		PERF. 9012 - 9136	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CGU 17			WELL #: 3		RRCID -> 071954			COMPL. DATE 07/07/1987		TOTAL DEPTH 9623		PERF. 8540 - 9556	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0	12	-0-	12	12		12	3	N	-0-		-0-
01		53 N	41	-0-	-12	-0-		41	3	N	-0-		-0-
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	3	N	-0-		-0-
03		23 N	23	-0-	-0-	-0-		23	3	N	-0-		-0-
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	3	N	-0-		-0-

CGU 16			WELL #: 3		RRCID -> 072334			COMPL. DATE 06/06/1977		TOTAL DEPTH 9685		PERF. 8455 - 9580	
11		0	582	-0-	582	1178		582	3	N	-0-		-0-
12		0	603	-0-	603	1781		603	3	N	-0-		-0-
01		2379 N	598	-0-	-1781	-0-		598	3	N	-0-		-0-
02		535 N	535	-0-	-0-	-0-		535	3	N	-0-		-0-
03		591 N	591	-0-	-0-	-0-		591	3	N	-0-		-0-
04		569 N	569	-0-	-0-	-0-		569	3	N	-0-		-0-

CGU 24			WELL #: 3		RRCID -> 072787			COMPL. DATE 08/20/1977		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 8725 - 9606	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
KYLE, J. R. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 072811		COMPL. DATE 08/19/1977		TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8436 - 8464								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	210	-0-	210	427	210	3			N	-0-					-0-
12	0	211	-0-	211	638	211	3			N	-0-					-0-
01	849 N	211	-0-	-638	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	196 N	155	-0-	-41	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	217 N	118	-0-	-99	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-

CGU 12		WELL #: 2		RRCID -> 073225		COMPL. DATE 09/03/1977		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8415 - 9554								
11	0	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19		WELL #: 2		RRCID -> 074173		COMPL. DATE 10/19/1977		TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8666 - 9514								
11	0	2223	-0-	2223	4352	2223	3			N	-0-					-0-
12	0	2304	-0-	2304	6656	2304	3			N	-0-					-0-
01	3100 N	2385	-0-	-715	5941	2385	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	2334	-0-	-466	5475	2334	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	2564	-0-	-536	4939	2564	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	2410	-0-	-590	4349	2410	3			N	-0-					-0-

CGU 11		WELL #: 4		RRCID -> 075031		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8394 - 8620								
11	0	766	-0-	766	1459	766	3			N	-0-					-0-
12	0	820	-0-	820	2279	820	3			N	-0-					-0-
01	3100 N	849	-0-	-2251	28	849	3			N	-0-					-0-
02	794 N	766	-0-	-28	-0-	766	3			N	-0-					-0-
03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 075636		COMPL. DATE 01/15/1978		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9120 - 9315								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26		WELL #: 2		RRCID -> 076147		COMPL. DATE 03/02/1978		TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8442 - 9653								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRIESTLY-HOLMES UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 076483		COMPL. DATE 03/03/1978		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8400 - 9095								
11	0	998	-0-	998	2263	998	3			N	-0-					-0-
12	0	903	-0-	903	3166	903	3			N	-0-					-0-
01	3100 N	1140	-0-	-1960	1206	1140	3			N	-0-					-0-
02	2222 N	1016	-0-	-1206	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
04	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 25		WELL #: 2		RRCID -> 076947		COMPL. DATE 05/23/1978		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8399 - 9626								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

CGU 23		WELL #: 3		RRCID -> 078423		COMPL. DATE 08/29/1978		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8364 - 9584								
11	0	2223	-0-	2223	2784	2223	3			N	-0-				-0-	
12	0	2465	-0-	2465	5249	2465	3			N	-0-				-0-	
01	3100 N	2265	-0-	-835	4414	2265	3			N	-0-				-0-	
02	2800 N	1733	-0-	-1067	3347	1733	3			N	-0-				-0-	
03	3100 N	1661	-0-	-1439	1908	1661	3			N	-0-				-0-	
04	3000 N	1707	-0-	-1293	615	1707	3			N	-0-				-0-	

CGU 22		WELL #: 2		RRCID -> 078945		COMPL. DATE 09/21/1978		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8446 - 9596								
11	0	110	-0-	110	371	110	3			N	-0-				-0-	
12	0	420	-0-	420	791	420	3			N	-0-				-0-	
01	949 N	158	-0-	-791	-0-	158	3			N	-0-				-0-	
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-				-0-	
03	279 N	139	-0-	-140	-0-	139	3			N	-0-				-0-	
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-				-0-	

CGU 20		WELL #: 4		RRCID -> 079063		COMPL. DATE 09/19/1978		TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8559 - 9556								
11	0	1381	-0-	1381	2426	1381	3			N	-0-				-0-	
12	0	1567	-0-	1567	3993	1567	3			N	-0-				-0-	
01	3100 N	1388	-0-	-1712	2281	1388	3			N	-0-				-0-	
02	2800 N	1206	-0-	-1594	687	1206	3			N	-0-				-0-	
03	1957 N	1270	-0-	-687	-0-	1270	3			N	-0-				-0-	
04	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-				-0-	

CGU 13		WELL #: 3		RRCID -> 079578		COMPL. DATE 10/08/1978		TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8535 - 9508								
11	0	755	-0-	755	1588	755	3			N	-0-				-0-	
12	0	746	-0-	746	2334	746	3			N	-0-				-0-	
01	3075 N	741	-0-	-2334	-0-	741	3			N	-0-				-0-	
02	700 N	653	-0-	-47	-0-	653	3			N	-0-				-0-	
03	744 N	725	-0-	-19	-0-	725	3			N	-0-				-0-	
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-				-0-	

CGU 14		WELL #: 2		RRCID -> 079579		COMPL. DATE 10/23/1978		TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8361 - 9481								
11	0	2770	-0-	2770	5866	2770	3			N	-0-				-0-	
12	0	2906	-0-	2906	8772	2906	3			N	-0-				-0-	
01	11756 X	2984	-0-	-8772	-0-	2984	3			N	-0-				-0-	
02	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-				-0-	
03	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-				-0-	
04	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-				-0-	

CGU 6		WELL #: 4		RRCID -> 079793		COMPL. DATE 11/09/1978		TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8487 - 9478								
11	0	699	-0-	699	1563	699	3			N	-0-				-0-	
12	0	806	-0-	806	2369	806	3			N	-0-				-0-	
01	3100 N	988	-0-	-2112	257	988	3			N	-0-				-0-	
02	1372 N	1115	-0-	-257	-0-	1115	3			N	-0-				-0-	
03	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-				-0-	
04	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-				-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 079862		COMPL. DATE 11/29/1978		TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8388 - 9208			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0	185	-0-	185	376	185	3	N	-0-	-0-	
12	0	182	-0-	182	558	182	3	N	-0-	-0-	
01	725 N	167	-0-	-558	-0-	167	3	N	-0-	-0-	
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-	-0-	
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-	-0-	
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-	-0-	

KYLE, FRED		WELL #: 2		RRCID -> 079928		COMPL. DATE 09/15/1978		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8423 - 8457			
11	0	1029	-0-	1029	2096	1029	3	N	-0-	-0-	
12	0	1052	-0-	1052	3148	1052	3	N	-0-	-0-	
01	3100 N	1045	-0-	-2055	1093	1045	3	N	-0-	-0-	
02	1994 N	901	-0-	-1093	-0-	901	3	N	-0-	-0-	
03	1054 N	675	-0-	-379	-0-	675	3	N	-0-	-0-	
04	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3	N	-0-	-0-	

CGU 15		WELL #: 4		RRCID -> 080629		COMPL. DATE 01/06/1979		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8594 - 9582			
11	0	1177	-0-	1177	1999	1177	3	N	-0-	-0-	
12	0	1103	-0-	1103	3102	1103	3	N	-0-	-0-	
01	3100 N	1105	-0-	-1995	1107	1105	3	N	-0-	-0-	
02	1989 N	882	-0-	-1107	-0-	882	3	N	-0-	-0-	
03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3	N	-0-	-0-	
04	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3	N	-0-	-0-	

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 081259		COMPL. DATE 02/10/1979		TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8412 - 9108			
11	0	143	-0-	143	277	143	3	N	-0-	-0-	
12	0	162	-0-	162	439	162	3	N	-0-	-0-	
01	591 N	152	-0-	-439	-0-	152	3	N	-0-	-0-	
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	138	3	N	-0-	-0-	
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-	-0-	
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-	-0-	

CGU 18		WELL #: 3		RRCID -> 082164		COMPL. DATE 03/14/1979		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8411 - 9618			
11	0	1019	-0-	1019	1042	1019	3	N	-0-	-0-	
12	0	1055	-0-	1055	2097	1055	3	N	-0-	-0-	
01	2414 N	317	-0-	-2097	-0-	317	3	N	-0-	-0-	
02	952 N	774	-0-	-178	-0-	774	3	N	-0-	-0-	
03	1054 N	656	-0-	-398	-0-	656	3	N	-0-	-0-	
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3	N	-0-	-0-	

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082258		COMPL. DATE 05/14/1979		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8318 - 8754			
11	0	2300	-0-	2300	4624	2300	3	N	-0-	-0-	
12	0	2068	-0-	2068	6692	2068	3	N	-0-	-0-	
01	3100 N	1536	-0-	-1564	5128	1536	3	N	-0-	-0-	
02	2800 N	2307	-0-	-493	4635	2307	3	N	-0-	-0-	
03	3100 N	2508	-0-	-592	4043	2508	3	N	-0-	-0-	
04	3000 N	2397	-0-	-603	3440	2397	3	N	-0-	-0-	

ROGERS, E. T. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 082473		COMPL. DATE 04/10/1979		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8760 - 9105			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
POSS, L.T. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082872		COMPL. DATE 04/27/1979		TOTAL DEPTH 9366 PERF. 8399 - 9288				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	5416 X	2774	-0-	-2642	-0-	2774	3		N	-0-		-0-
12	0	4913	-0-	4913	4913	4913	3		N	-0-		-0-
01	9118 X	4205	-0-	-4913	-0-	4205	3		N	-0-		-0-
02	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	3		N	-0-		-0-
03	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	3		N	-0-		-0-
04	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	3		N	-0-		-0-

CGU 33		WELL #: 2		RRCID -> 083407		COMPL. DATE 01/12/1988		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8508 - 9543				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CGU 9		WELL #: 2		RRCID -> 083504		COMPL. DATE 06/21/1979		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8489 - 9340				
11	0	1831	-0-	1831	3656	1831	3		N	-0-		-0-
12	0	1600	-0-	1600	5256	1600	3		N	-0-		-0-
01	3100 N	2026	-0-	-1074	4182	2026	3		N	-0-		-0-
02	2800 N	1789	-0-	-1011	3171	1789	3		N	-0-		-0-
03	3100 N	2012	-0-	-1088	2083	2012	3		N	-0-		-0-
04	3000 N	1955	-0-	-1045	1038	1955	3		N	-0-		-0-

CGU 5		WELL #: 2		RRCID -> 083505		COMPL. DATE 06/16/1979		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8380 - 9593				
11	0	1651	-0-	1651	3385	1651	3		N	-0-		-0-
12	0	1484	-0-	1484	4869	1484	3		N	-0-		-0-
01	6414 X	1545	-0-	-4869	-0-	1545	3		N	-0-		-0-
02	1736 X	1470	-0-	-266	-0-	1470	3		N	-0-		-0-
03	1736 X	1599	-0-	-137	-0-	1599	3		N	-0-		-0-
04	1650 X	1388	-0-	-262	-0-	1388	3		N	-0-		-0-

CGU 10		WELL #: 4		RRCID -> 083987		COMPL. DATE 07/26/1979		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8292 - 9505				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FROST GILLASPY		WELL #: 1		RRCID -> 084137		COMPL. DATE 01/17/1979		TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8550 - 9287				
11	0	852	-0-	852	1576	838	3	14	9	N	13	9
12	0	2316	-0-	2316	3892	2284	3	32	9	N	29	29
01	3100 N	2080	-0-	-1020	2872	2047	3	33	9	N	30	35
02	2800 N	1877	-0-	-923	1949	1855	3	22	9	N	20	55
03	3100 N	1263	-0-	-1837	112	1261	3	2	9	N	2	14
04	1110 N	998	-0-	-112	-0-	995	3	3	9	N	3	17

CGU 8		WELL #: 3		RRCID -> 084142		COMPL. DATE 08/04/1979		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8445 - 9346				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 3		WELL #: 3		RRCID -> 084942		COMPL. DATE 10/03/1979		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8445 - 9529								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27		WELL #: 2		RRCID -> 085373		COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8584 - 9725								
11	0	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 28		WELL #: 3		RRCID -> 086572		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8664 - 9725								
11	0	1897	-0-	1897	3842	1897	3			N	-0-					-0-
12	0	2000	-0-	2000	5842	2000	3			N	-0-					-0-
01	3100 N	2108	-0-	-992	4850	2108	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	1894	-0-	-906	3944	1894	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	2071	-0-	-1029	2915	2071	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	2001	-0-	-999	1916	2001	3			N	-0-					-0-

CGU 4		WELL #: 2		RRCID -> 086573		COMPL. DATE 01/18/1980		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8342 - 9286								
11	0	1039	-0-	1039	1053	1039	3			N	-0-					-0-
12	0	27	-0-	27	1080	27	3			N	-0-					-0-
01	1146 N	66	-0-	-1080	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	980 N	10	-0-	-970	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 086763		COMPL. DATE 12/15/1979		TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9092 - 9207								
11	0	39	-0-	39	76	39	3			N	-0-					-0-
12	0	35	-0-	35	111	35	3			N	-0-					-0-
01	135 N	24	-0-	-111	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-

CGU 29		WELL #: 2		RRCID -> 087091		COMPL. DATE 02/07/1980		TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8623 - 9776								
11	0	1298	-0-	1298	3463	1298	3			N	-0-					-0-
12	0	1143	-0-	1143	4606	1143	3			N	-0-					-0-
01	3100 N	1070	-0-	-2030	2576	1070	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	915	-0-	-1885	691	915	3			N	-0-					-0-
03	1779 N	1088	-0-	-691	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
04	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-

CGU 31		WELL #: 2-T		RRCID -> 088649		COMPL. DATE 03/15/1980		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8698 - 9825								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990															
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 3D RRCID -> 089185 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2680 - 2735															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE			

11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			

FROST, H.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089513 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9070 - 9216															
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
03		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-	-0-			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089514 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8492 - 8987															
11		0	50	-0-	50	98	50	3		N	-0-	-0-			
12		0	47	-0-	47	145	47	3		N	-0-	-0-			
01		189 N	44	-0-	-145	-0-	44	3		N	-0-	-0-			
02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-	-0-			
03		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-	-0-			
04		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-	-0-			

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089878 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8646 - 9358															
11		0	2145	-0-	2145	4278	2130	3	15	9	Y	14	16	1	6
12		0	2041	-0-	2041	6319	2016	3	25	9	Y	23	23	1	6
01		3100 N	1962	-0-	-1138	5181	1943	3	19	9	Y	17	16	1	7
02		2800 N	1762	-0-	-1038	4143	1738	3	24	9	Y	22	21	1	8
03		3100 N	2076	-0-	-1024	3119	2056	3	20	9	Y	18	21	1	5
04		3000 N	1858	-0-	-1142	1977	1847	3	11	9	Y	10	10	1	5

CGU 36 WELL #: 2 RRCID -> 089880 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8952 - 9437															
11		0	607	-0-	607	1236	603	3	4	9	Y	4			11
12		0	633	-0-	633	1869	626	3	7	9	Y	6	10	1	7
01		2525 N	656	-0-	-1869	-0-	645	3	11	9	Y	10	11	1	6
02		560 N	539	-0-	-21	-0-	536	3	3	9	Y	3			9
03		621 N	621	-0-	-0-	-0-	612	3	9	9	Y	8	11	1	6
04		609 N	609	-0-	-0-	-0-	600	3	9	9	Y	8	11	1	3

COOKE WELL #: 2 RRCID -> 090856 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8394 - 9678															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094223 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9039 - 9151															
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 15		WELL #: 5		RRCID -> 095092		COMPL. DATE 08/02/1981		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8575 - 9190								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

CGU 6		WELL #: 5		RRCID -> 096104		COMPL. DATE 10/21/1981		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 8580								
11	0	3448	-0-	3448	6464	3448	3			N	-0-				-0-	
12	0	3347	-0-	3347	9811	3347	3			N	-0-				-0-	
01	13126 X	3315	-0-	-9811	-0-	3315	3			N	-0-				-0-	
02	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-				-0-	
03	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	3			N	-0-				-0-	
04	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			N	-0-				-0-	

CGU 1		WELL #: 4		RRCID -> 096329		COMPL. DATE 11/08/1981		TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9178 - 9565								
11	0	846	-0-	846	2494	846	3			N	-0-				-0-	
12	0	1216	-0-	1216	3710	1216	3			N	-0-				-0-	
01	3100 N	2299	-0-	-801	2909	2299	3			N	-0-				-0-	
02	2800 N	1070	-0-	-1730	1179	1070	3			N	-0-				-0-	
03	2117 N	938	-0-	-1179	-0-	938	3			N	-0-				-0-	
04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-				-0-	

CGU 11		WELL #: 5		RRCID -> 096853		COMPL. DATE 11/27/1981		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8460 - 9523								
11	0	1215	-0-	1215	2566	1215	3			N	-0-				-0-	
12	0	1162	-0-	1162	3728	1162	3			N	-0-				-0-	
01	4364 X	636	-0-	-3728	-0-	636	3			N	-0-				-0-	
02	1288 X	1252	-0-	-36	-0-	1252	3			N	-0-				-0-	
03	1364 X	1353	-0-	-11	-0-	1353	3			N	-0-				-0-	
04	1230 X	1071	-0-	-159	-0-	1071	3			N	-0-				-0-	

CGU 10		WELL #: 5		RRCID -> 097191		COMPL. DATE 12/09/1981		TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8410 - 9476								
11	0	376	-0-	376	774	376	3			N	-0-				-0-	
12	0	387	-0-	387	1161	387	3			N	-0-				-0-	
01	1546 N	385	-0-	-1161	-0-	385	3			N	-0-				-0-	
02	364 N	335	-0-	-29	-0-	335	3			N	-0-				-0-	
03	372 N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-				-0-	
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-				-0-	

CGU 24		WELL #: 4		RRCID -> 097645		COMPL. DATE 01/12/1982		TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8375 - 9660								
11	0	742	-0-	742	932	742	3			N	-0-				-0-	
12	0	1163	-0-	1163	2095	1163	3			N	-0-				-0-	
01	3100 N	1639	-0-	-1461	634	1639	3			N	-0-				-0-	
02	1248 N	614	-0-	-634	-0-	614	3			N	-0-				-0-	
03	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-				-0-	
04	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-				-0-	

CGU 17		WELL #: 4		RRCID -> 097939		COMPL. DATE 01/19/1982		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8513 - 9225								
11	0	1139	-0-	1139	1932	1139	3			N	-0-				-0-	
12	0	1273	-0-	1273	3205	1273	3			N	-0-				-0-	
01	3100 N	1081	-0-	-2019	1186	1081	3			N	-0-				-0-	
02	2513 N	1327	-0-	-1186	-0-	1327	3			N	-0-				-0-	
03	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-				-0-	
04	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-				-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 19		WELL #: 3		RRCID -> 098591		COMPL. DATE 02/24/1982		TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8566 - 9570			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0	2632	-0-	2632	5321	2632	3	N	-0-	-0-	
12	0	2672	-0-	2672	7993	2672	3	N	-0-	-0-	
01	3100 N	2629	-0-	-471	7522	2629	3	N	-0-	-0-	
02	2800 N	2259	-0-	-541	6981	2259	3	N	-0-	-0-	
03	3100 N	2383	-0-	-717	6264	2383	3	N	-0-	-0-	
04	3000 N	2372	-0-	-628	5636	2372	3	N	-0-	-0-	

COOKE		WELL #: 3		RRCID -> 098592		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8341 - 9613			
11	0	2554	-0-	2554	4732	2554	3	Y	-0-	-0-	
12	0	2601	-0-	2601	7333	2601	3	Y	-0-	-0-	
01	9851 X	2518	-0-	-7333	-0-	2518	3	Y	-0-	-0-	
02	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3	Y	-0-	-0-	
03	3100 N	3220	-0-	120	120	3220	3	Y	-0-	-0-	
04	3000 N	3038	-0-	38	158	3038	3	Y	-0-	-0-	

CGU 20		WELL #: 5		RRCID -> 098791		COMPL. DATE 03/10/1982		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9574			
11	0	4355	-0-	4355	19424	4355	3	N	-0-	-0-	
12	0	3005	-0-	3005	22429	3005	3	N	-0-	-0-	
01	24454 X	2025	-0-	-22429	-0-	2025	3	N	-0-	-0-	
02	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3	N	-0-	-0-	
03	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3	N	-0-	-0-	
04	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3	N	-0-	-0-	

CGU 13		WELL #: 4		RRCID -> 099470		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8397 - 9493			
11	0	-0-	-0-	-0-	7	-0-	3	N	-0-	-0-	
12	0	3279	-0-	3279	3286	3279	3	N	-0-	-0-	
01	3100 N	6867	-0-	3767	7053	6867	3	N	-0-	-0-	
02	2800 N	4660	-0-	1860	8913	4660	3	N	-0-	-0-	
03	12980 X	4067	-0-	-8913	-0-	4067	3	N	-0-	-0-	
04	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3	N	-0-	-0-	

CGU 12		WELL #: 3		RRCID -> 100002		COMPL. DATE 05/12/1982		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8460 - 9565			
11	0	1880	-0-	1880	3326	1880	3	N	-0-	-0-	
12	0	1883	-0-	1883	5209	1883	3	N	-0-	-0-	
01	3100 N	2094	-0-	-1006	4203	2094	3	N	-0-	-0-	
02	2800 N	2723	-0-	-77	4126	2723	3	N	-0-	-0-	
03	3100 N	3249	-0-	149	4275	3249	3	N	-0-	-0-	
04	3000 N	3457	-0-	457	4732	3457	3	N	-0-	-0-	

CGU 14		WELL #: 3		RRCID -> 100003		COMPL. DATE 05/07/1982		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8386 - 9497			
11	0	3865	-0-	3865	6615	3865	3	N	-0-	-0-	
12	0	4172	-0-	4172	10787	4172	3	N	-0-	-0-	
01	15161 X	4374	-0-	-10787	-0-	4374	3	N	-0-	-0-	
02	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3	N	-0-	-0-	
03	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	3	N	-0-	-0-	
04	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3	N	-0-	-0-	

CGU 21		WELL #: 3		RRCID -> 100004		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8580 - 9685			
11	0	1110	-0-	1110	2770	1110	3	N	-0-	-0-	
12	0	1138	-0-	1138	3908	1138	3	N	-0-	-0-	
01	3100 N	1149	-0-	-1951	1957	1149	3	N	-0-	-0-	
02	2800 N	1048	-0-	-1752	205	1048	3	N	-0-	-0-	
03	1399 N	1194	-0-	-205	-0-	1194	3	N	-0-	-0-	
04	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990											
NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	100008	COMPL. DATE	05/21/1982	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8364 - 9070			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

11		0	89	-0-	89			89 3			Y	-0-			8
12		0	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	7 1		1
01		329 N	-0-	-0-	-329						Y	-0-			1
02		84 N	-0-	-0-	-84						Y	-0-			1
03		123 N	123	-0-	-0-			121 3			Y	-0-	1 1		2
04		183 N	183	-0-	-0-			177 3			Y	5			7

CGU 23		WELL #:		4	RRCID ->	100329	COMPL. DATE	06/07/1982	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8382 - 9605			
11		0	307	-0-	307			307 3			N	-0-			-0-
12		0	304	-0-	304			936 3			N	-0-			-0-
01		1202 N	266	-0-	-936			266 3			N	-0-			-0-
02		280 N	234	-0-	-46			234 3			N	-0-			-0-
03		310 N	250	-0-	-60			250 3			N	-0-			-0-
04		234 N	234	-0-	-0-			234 3			N	-0-			-0-

CGU 26		WELL #:		3	RRCID ->	100844	COMPL. DATE	06/11/1982	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	8379 - 9741			
11		0	1718	-0-	1718			3521 3			N	-0-			-0-
12		0	1203	-0-	1203			4724 3			N	-0-			-0-
01		3100 N	1788	-0-	-1312			3412 3			N	-0-			-0-
02		2800 N	1610	-0-	-1190			2222 3			N	-0-			-0-
03		3100 N	1912	-0-	-1188			1034 3			N	-0-			-0-
04		2908 N	1874	-0-	-1034			1874 3			N	-0-			-0-

CGU 22		WELL #:		3	RRCID ->	101090	COMPL. DATE	07/22/1982	TOTAL DEPTH	9725	PERF.	8557 - 9679			
11		0	673	-0-	673			1608 3			N	-0-			-0-
12		0	705	-0-	705			2313 3			N	-0-			-0-
01		3100 N	793	-0-	-2307			6 3			N	-0-			-0-
02		978 N	972	-0-	-6			972 3			N	-0-			-0-
03		976 N	976	-0-	-0-			976 3			N	-0-			-0-
04		1006 N	1006	-0-	-0-			1006 3			N	-0-			-0-

CGU 16		WELL #:		4	RRCID ->	101212	COMPL. DATE	07/09/1982	TOTAL DEPTH	9726	PERF.	8360 - 9625			
11		0	703	-0-	703			1445 3			N	-0-			-0-
12		0	732	-0-	732			2177 3			N	-0-			-0-
01		2909 N	732	-0-	-2177			-0- 3			N	-0-			-0-
02		651 N	651	-0-	-0-			651 3			N	-0-			-0-
03		752 N	752	-0-	-0-			752 3			N	-0-			-0-
04		698 N	698	-0-	-0-			698 3			N	-0-			-0-

CGU 25		WELL #:		3	RRCID ->	102073	COMPL. DATE	09/10/1982	TOTAL DEPTH	9785	PERF.	8692 - 9680			
11		0	-0-	-0-	-0-			-0- 3			N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-			-0- 3			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			-0- 3			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			-0- 3			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			-0- 3			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			-0- 3			N	-0-			-0-

CGU 18		WELL #:		4	RRCID ->	102956	COMPL. DATE	11/03/1982	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	8410 - 9631			
11		0	408	-0-	408			815 3			N	-0-			-0-
12		0	444	-0-	444			1259 3			N	-0-			-0-
01		1705 N	446	-0-	-1259			446 3			N	-0-			-0-
02		392 N	300	-0-	-92			300 3			N	-0-			-0-
03		434 N	76	-0-	-358			76 3			N	-0-			-0-
04		249 N	249	-0-	-0-			249 3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103631 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8352 - 8415														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		0	1153	-0-	1153	2550	1153 3			N	-0-		-0-	
12		0	81	-0-	81	2631	81 3			N	-0-		-0-	
01		2631 N	-0-	-0-	-2631	-0-				N	-0-		-0-	
02		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 3			N	-0-		-0-	
03		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 3			N	-0-		-0-	
04		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 3			N	-0-		-0-	

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8343 - 8386														
11		0	2776	-0-	2776	5960	2776 3			N	-0-		3	
12		0	2394	-0-	2394	8354	2394 3			N	-0-		3	
01		11121 X	2767	-0-	-8354	-0-	2767 3			N	-0-		3	
02		2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	2582 3			N	-0-		3	
03		2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2946 3			N	-0-		3	
04		2220 X	2034	-0-	-186	-0-	2034 3			N	-0-		3	

CGU 9 WELL #: 3 RRCID -> 104536 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8584 - 9617														
11		0	448	-0-	448	914	448 3			N	-0-		-0-	
12		0	476	-0-	476	1390	476 3			N	-0-		-0-	
01		1838 N	448	-0-	-1390	-0-	448 3			N	-0-		-0-	
02		420 N	407	-0-	-13	-0-	407 3			N	-0-		-0-	
03		465 N	447	-0-	-18	-0-	447 3			N	-0-		-0-	
04		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3			N	-0-		-0-	

SMITH, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 106562 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9292 - 9402														
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 109197 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9367 - 9518														
11		0	449	-0-	449	1913	446 3	3 9	Y	3	4 1		2	
12		0	453	-0-	453	2366	447 3	6 9	Y	5	4 1		3	
01		2797 N	431	-0-	-2366	-0-	409 3	22 9	Y	20	10 1		13	
02		420 N	334	-0-	-86	-0-	330 3	4 9	Y	4	13 1		4	
03		465 N	437	-0-	-28	-0-	433 3	4 9	Y	4	5 1		3	
04		406 N	406	-0-	-0-	-0-	402 3	4 9	Y	4	4 1		3	

SOUTH GARY UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 110331 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9464 - 9522														
11		0	19	-0-	19	82	19 3			Y	-0-		-0-	
12		0	18	-0-	18	100	18 3			Y	-0-		-0-	
01		146 N	46	-0-	-100	-0-	45 3	1 9	Y	1			1	
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-	1 1	-0-	
03		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3			Y	-0-		-0-	
04		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3			Y	-0-		-0-	

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 111585 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9365 - 9406														
11		0	1860	-0-	1860	3716	1842 3	18 9	Y	16	16 1		10	
12		0	850	-0-	850	4566	839 3	11 9	Y	10	14 1		6	
01		3100 N	296	-0-	-2804	1762	292 3	4 9	Y	4	7 1		3	
02		2616 N	854	-0-	-1762	-0-	844 3	10 9	Y	9	3 1		9	
03		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2453 3	26 9	Y	24	16 1		17	
04		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1899 3	19 9	Y	17	21 1		13	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990											
MARKEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 112895		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9971		PERF. 8994 - 9140	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	0	1172	-0-	1172	1869	1163 3	9 9	Y	8	7 1		3	
12	0	883	-0-	883	2752	871 3	12 9	Y	11	11 1		3	
01	3100 N	903	-0-	-2197	555	895 3	8 9	Y	7	7 1		3	
02	1618 N	1063	-0-	-555	-0-	1048 3	15 9	Y	14	12 1		5	
03	962 N	962	-0-	-0-	-0-	953 3	9 9	Y	8	11 1		2	
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	806 3	6 9	Y	5	5 1		2	

CGU 5		WELL #: 3		RRCID -> 116259		COMPL. DATE 04/06/1985		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 8473 - 9222			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 116310		COMPL. DATE 08/22/1984		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9070 - 9115			
11	0	371	-0-	371	744	371 3		N	-0-			-0-	
12	0	385	-0-	385	1129	385 3		N	-0-			-0-	
01	1462 N	333	-0-	-1129	-0-	333 3		N	-0-			-0-	
02	336 N	329	-0-	-7	-0-	329 3		N	-0-			-0-	
03	372 N	313	-0-	-59	-0-	313 3		N	-0-			-0-	
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-			-0-	

CGU 27		WELL #: 3		RRCID -> 116789		COMPL. DATE 05/16/1985		TOTAL DEPTH 9862		PERF. 8618 - 9419			
11	0	663	-0-	663	1339	663 3		N	-0-			-0-	
12	0	693	-0-	693	2032	693 3		N	-0-			-0-	
01	2693 N	661	-0-	-2032	-0-	661 3		N	-0-			-0-	
02	616 N	612	-0-	-4	-0-	612 3		N	-0-			-0-	
03	682 N	677	-0-	-5	-0-	677 3		N	-0-			-0-	
04	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 3		N	-0-			-0-	

WILLIAMSON, GENA ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 116796		COMPL. DATE 10/09/1984		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8782 - 9104			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

CGU 33		WELL #: 3		RRCID -> 117154		COMPL. DATE 06/01/1985		TOTAL DEPTH 9785		PERF. 8567 - 9311			
11	0	555	-0-	555	1095	555 3		N	-0-			-0-	
12	0	618	-0-	618	1713	618 3		N	-0-			-0-	
01	1930 N	217	-0-	-1713	-0-	217 3		N	-0-			-0-	
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-			N	-0-			-0-	
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

CGU 4		WELL #: 3		RRCID -> 117311		COMPL. DATE 06/11/1985		TOTAL DEPTH 9772		PERF. 8382 - 9284			
11	0	2488	-0-	2488	4988	2488 3		N	-0-			-0-	
12	0	2243	-0-	2243	7231	2243 3		N	-0-			-0-	
01	3100 N	2574	-0-	-526	6705	2574 3		N	-0-			-0-	
02	2800 N	2341	-0-	-459	6246	2341 3		N	-0-			-0-	
03	3100 N	2145	-0-	-955	5291	2145 3		N	-0-			-0-	
04	3000 N	2046	-0-	-954	4337	2046 3		N	-0-			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 28		WELL #: 4		RRCID -> 118757		COMPL. DATE 09/07/1985		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9167 - 9767								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31		WELL #: 3		RRCID -> 118774		COMPL. DATE 09/27/1985		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 9450								
11	0	299	-0-	299	606	299	3			N	-0-					-0-
12	0	285	-0-	285	891	285	3			N	-0-					-0-
01	1181 N	290	-0-	-891	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	280 N	274	-0-	-6	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-

CGU 8		WELL #: 4		RRCID -> 118935		COMPL. DATE 10/16/1985		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8547 - 9643								
11	0	9	-0-	9	330	9	3			N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					-0-
01	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
02	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

CGU 7		WELL #: 3		RRCID -> 119418		COMPL. DATE 11/13/1985		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9427								
11	0	84	-0-	84	211	84	3			N	-0-					-0-
12	0	43	-0-	43	254	43	3			N	-0-					-0-
01	260 N	6	-0-	-254	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	84 N	4	-0-	-80	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-

CGU 29		WELL #: 3		RRCID -> 119602		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9804								
11	0	2791	-0-	2791	5623	2791	3			N	-0-					-0-
12	0	2828	-0-	2828	8451	2828	3			N	-0-					-0-
01	3100 N	2872	-0-	-228	8223	2872	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	2443	-0-	-357	7866	2443	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	2772	-0-	-328	7538	2772	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	2818	-0-	-182	7356	2818	3			N	-0-					-0-

CGU 30		WELL #: 4		RRCID -> 126554		COMPL. DATE 01/04/1988		TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8576 - 9827								
11	0	1267	-0-	1267	2540	1267	3			N	-0-					-0-
12	0	1276	-0-	1276	3816	1276	3			N	-0-					-0-
01	3100 N	1286	-0-	-1814	2002	1286	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	1164	-0-	-1636	366	1164	3			N	-0-					-0-
03	1116 N	724	-0-	-392	-0-	724	3			N	-0-					-0-
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-

LATHAM, H.L.		WELL #: 1		RRCID -> 128222		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8976 - 9228								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
BOREN UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 128645		COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8386 - 9146								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 129071		COMPL. DATE 11/13/1988		TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9569 - 9597								
11	0	2597	-0-	2597	5981	2597	3			N	-0-					-0-
12	0	2445	-0-	2445	8426	2445	3			N	-0-					-0-
01	11267 X	2841	-0-	-8426	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
02	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
03	2635 X	2517	-0-	-118	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
04	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-

CGU 22		WELL #: 4		RRCID -> 129708		COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8424 - 9657								
11	0	1378	-0-	1378	2899	1378	3			N	-0-					-0-
12	0	1567	-0-	1567	4466	1567	3			N	-0-					-0-
01	3100 N	1477	-0-	-1623	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	1323	-0-	-1477	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
03	2816 N	1450	-0-	-1366	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
04	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 129947		COMPL. DATE 03/25/1989		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9150								
11	0	2568	-0-	2568	5411	2568	3			N	-0-					-0-
12	0	2189	-0-	2189	7600	2189	3			N	-0-					-0-
01	9675 X	2075	-0-	-7600	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
02	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
03	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
04	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 130161		COMPL. DATE 01/27/1989		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8340 - 9570								
11	0	5403	-0-	5403	8217	5403	3			N	-0-					-0-
12	0	6984	-0-	6984	15201	6984	3			N	-0-					-0-
01	3100 N	6738	-0-	3638	18839	6738	3			N	-0-					-0-
02	25479 X	6640	-0-	-18839	-0-	6640	3			N	-0-					-0-
03	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	7195	3			N	-0-					-0-
04	6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	3			N	-0-					-0-

CGU 12		WELL #: 4		RRCID -> 130164		COMPL. DATE 01/24/1989		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8362 - 9610								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 26		WELL #: 4		RRCID -> 130216		COMPL. DATE 02/08/1989		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 9684								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3		WELL #: 5		RRCID -> 130392		COMPL. DATE 03/01/1989		TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8490 - 9528								
11	0	1427	-0-	1427	2838	1427	3			N	-0-					-0-
12	0	1591	-0-	1591	4429	1591	3			N	-0-					-0-
01	3100 N	1615	-0-	-1485	2944	1615	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	1352	-0-	-1448	1496	1352	3			N	-0-					-0-
03	2640 N	1144	-0-	-1496	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
04	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-

CGU 25		WELL #: 4		RRCID -> 130596		COMPL. DATE 03/28/1989		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8997 - 9629								
11	0	574	-0-	574	1193	574	3			N	-0-					-0-
12	0	671	-0-	671	1864	671	3			N	-0-					-0-
01	2524 N	660	-0-	-1864	-0-	660	3			N	-0-					-0-
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
03	682 N	590	-0-	-92	-0-	590	3			N	-0-					-0-
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-

CGU 19		WELL #: 4 C		RRCID -> 130599		COMPL. DATE 04/01/1989		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8406 - 9532								
11	0	394	-0-	394	818	394	3			N	-0-					-0-
12	0	403	-0-	403	1221	403	3			N	-0-					-0-
01	1635 N	414	-0-	-1221	-0-	414	3			N	-0-					-0-
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-

CGU 15		WELL #: 6		RRCID -> 131170		COMPL. DATE 04/26/1989		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8366 - 9598								
11	0	753	-0-	753	1636	753	3			N	-0-					-0-
12	0	893	-0-	893	2529	893	3			N	-0-					-0-
01	3100 N	813	-0-	-2287	242	813	3			N	-0-					-0-
02	864 N	622	-0-	-242	-0-	622	3			N	-0-					-0-
03	899 N	729	-0-	-170	-0-	729	3			N	-0-					-0-
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-

CGU 21		WELL #: 4 C		RRCID -> 131171		COMPL. DATE 06/01/1989		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8552 - 9654								
11	0	815	-0-	815	1659	815	3			N	-0-					-0-
12	0	798	-0-	798	2457	798	3			N	-0-					-0-
01	3100 N	824	-0-	-2276	181	824	3			N	-0-					-0-
02	921 N	740	-0-	-181	-0-	740	3			N	-0-					-0-
03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
04	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-

CGU 14		WELL #: 4-T		RRCID -> 131413		COMPL. DATE 06/23/1989		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8419 - 9544								
11	0	935	-0-	935	1892	935	3			N	-0-					-0-
12	0	1312	-0-	1312	3204	1312	3			N	-0-					-0-
01	3100 N	3854	-0-	754	3958	3854	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	1552	-0-	-1248	2710	1552	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	1451	-0-	-1649	1061	1451	3			N	-0-					-0-
04	2155 N	1094	-0-	-1061	-0-	1094	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 24		WELL #: 5		RRCID -> 131440		COMPL. DATE 06/04/1989		TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8378 - 9618			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0	579	-0-	579	1196	579	3	N	-0-		-0-
12	0	628	-0-	628	1824	628	3	N	-0-		-0-
01	2458 N	634	-0-	-1824	-0-	634	3	N	-0-		-0-
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3	N	-0-		-0-
03	589 N	433	-0-	-156	-0-	433	3	N	-0-		-0-
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3	N	-0-		-0-

CGU 20		WELL #: 6-T		RRCID -> 131557		COMPL. DATE 07/07/1989		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8618 - 9590			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 23		WELL #: 5 T		RRCID -> 131632		COMPL. DATE 07/01/1989		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8720 - 9686			
11	0	64	-0-	64	216	64	3	N	-0-		-0-
12	0	8	-0-	8	224	8	3	N	-0-		-0-
01	230 N	6	-0-	-224	-0-	6	3	N	-0-		-0-
02	56 N	5	-0-	-51	-0-	5	3	N	-0-		-0-
03	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3	N	-0-		-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-		-0-

CGU 5		WELL #: 4		RRCID -> 131633		COMPL. DATE 07/16/1989		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8563 - 9600			
11	0	1587	-0-	1587	3398	1587	3	N	-0-		-0-
12	0	1461	-0-	1461	4859	1461	3	N	-0-		-0-
01	5813 X	954	-0-	-4859	-0-	954	3	N	-0-		-0-
02	2884 X	1052	-0-	-1832	-0-	1052	3	N	-0-		-0-
03	1798 X	1225	-0-	-573	-0-	1225	3	N	-0-		-0-
04	1590 X	868	-0-	-722	-0-	868	3	N	-0-		-0-

CGU 28		WELL #: 5		RRCID -> 131752		COMPL. DATE 08/05/1989		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8853 - 9617			
11	0	1712	-0-	1712	3434	1712	3	N	-0-		-0-
12	0	1726	-0-	1726	5160	1726	3	N	-0-		-0-
01	3100 N	1686	-0-	-1414	3746	1686	3	N	-0-		-0-
02	2800 N	1540	-0-	-1260	2486	1540	3	N	-0-		-0-
03	3100 N	1501	-0-	-1599	887	1501	3	N	-0-		-0-
04	2131 N	1244	-0-	-887	-0-	1244	3	N	-0-		-0-

CGU 29		WELL #: 4 C		RRCID -> 131753		COMPL. DATE 08/04/1989		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8668 - 9752			
11	0	2056	-0-	2056	4219	2056	3	N	-0-		-0-
12	0	2038	-0-	2038	6257	2038	3	N	-0-		-0-
01	3100 N	2163	-0-	-937	5320	2163	3	N	-0-		-0-
02	2800 N	1900	-0-	-900	4420	1900	3	N	-0-		-0-
03	3100 N	1954	-0-	-1146	3274	1954	3	N	-0-		-0-
04	3000 N	2047	-0-	-953	2321	2047	3	N	-0-		-0-

CGU 27		WELL #: 4		RRCID -> 131932		COMPL. DATE 08/21/1989		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8665 - 9667			
11	0	1993	-0-	1993	3368	1993	3	N	-0-		-0-
12	0	2194	-0-	2194	5562	2194	3	N	-0-		-0-
01	3100 N	2448	-0-	-652	4910	2448	3	N	-0-		-0-
02	2800 N	2436	-0-	-364	4546	2436	3	N	-0-		-0-
03	3100 N	2770	-0-	-330	4216	2770	3	N	-0-		-0-
04	3000 N	2754	-0-	-246	3970	2754	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 8		WELL #: 5		RRCID -> 131933		COMPL. DATE 08/23/1989		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 9354			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	0	1997	-0-	1997	2582	1997	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	1098	-0-	1098	3680	1098	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3100 N	1042	-0-	-2058	1622	1042	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2603 N	981	-0-	-1622	-0-	981	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1023 N	786	-0-	-237	-0-	786	3	N	-0-	-0-	-0-
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 18		WELL #: 5		RRCID -> 132034		COMPL. DATE 08/31/1989		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8424 - 9624			
11	0	-0-	-0-	-0-	24			N	-0-	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	24			N	-0-	-0-	-0-
01	104 N	80	-0-	-24	-0-	80	3	N	-0-	-0-	-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-	-0-	-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 11		WELL #: 6		RRCID -> 132214		COMPL. DATE 09/24/1989		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8398 - 9532			
11	0	407	-0-	407	850	407	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	424	-0-	424	1274	424	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1684 N	410	-0-	-1274	-0-	410	3	N	-0-	-0-	-0-
02	392 N	365	-0-	-27	-0-	365	3	N	-0-	-0-	-0-
03	434 N	401	-0-	-33	-0-	401	3	N	-0-	-0-	-0-
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 6		WELL #: 6		RRCID -> 132221		COMPL. DATE 09/09/1989		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8242 - 9478			
11	0	4197	-0-	4197	4751	4197	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	2499	-0-	2499	7250	2499	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3100 N	1674	-0-	-1426	5824	1674	3	N	-0-	-0-	-0-
02	6924 X	1100	-0-	-5824	-0-	1100	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2201 X	873	-0-	-1328	-0-	873	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2130 X	522	-0-	-1608	-0-	522	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 7		WELL #: 4		RRCID -> 132425		COMPL. DATE 08/24/1989		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9366			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 30		WELL #: 5		RRCID -> 132437		COMPL. DATE 10/13/1989		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8660 - 9822			
11	0	1400	-0-	1400	3097	1400	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	1306	-0-	1306	4403	1306	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3100 N	802	-0-	-2298	2105	802	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	706	-0-	-2094	11	706	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1271 N	762	-0-	-509	-0-	762	3	N	-0-	-0-	-0-
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 10		WELL #: 6		RRCID -> 132438		COMPL. DATE 10/08/1989		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8428 - 9493			
11	0	1722	-0-	1722	4726	1722	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	1367	-0-	1367	6093	1367	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3100 N	1419	-0-	-1681	4412	1419	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	1102	-0-	-1698	2714	1102	3	N	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	1211	-0-	-1889	825	1211	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2007 N	1182	-0-	-825	-0-	1182	3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990												
CGU 27		WELL #:		5 T		RRCID -> 132439		COMPL. DATE 10/20/1989		TOTAL DEPTH 9855		PERF. 8488 - 9688		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11		0	2822	-0-	2822	6478	2822	3		N	-0-			-0-
12		0	2870	-0-	2870	9348	2870	3		N	-0-			-0-
01		12071 X	2723	-0-	-9348	-0-	2723	3		N	-0-			-0-
02		2520 X	2337	-0-	-183	-0-	2337	3		N	-0-			-0-
03		2790 X	2272	-0-	-518	-0-	2272	3		N	-0-			-0-
04		2700 X	2245	-0-	-455	-0-	2245	3		N	-0-			-0-

CGU 13		WELL #:		6		RRCID -> 132440		COMPL. DATE 10/21/1989		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 8406 - 9527		
11		0	2234	-0-	2234	4503	2234	3		N	-0-			-0-
12		0	2454	-0-	2454	6957	2454	3		N	-0-			-0-
01		3100 N	2426	-0-	-674	6283	2426	3		N	-0-			-0-
02		2800 N	1497	-0-	-1303	4980	1497	3		N	-0-			-0-
03		3100 N	1558	-0-	-1542	3438	1558	3		N	-0-			-0-
04		3000 N	1409	-0-	-1591	1847	1409	3		N	-0-			-0-

CGU 16		WELL #:		5		RRCID -> 132441		COMPL. DATE 09/30/1989		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 8402 - 9580		
11		0	1001	-0-	1001	2051	1001	3		N	-0-			-0-
12		0	977	-0-	977	3028	977	3		N	-0-			-0-
01		3100 N	981	-0-	-2119	909	981	3		N	-0-			-0-
02		1732 N	823	-0-	-909	-0-	823	3		N	-0-			-0-
03		930 N	760	-0-	-170	-0-	760	3		N	-0-			-0-
04		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3		N	-0-			-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 132523		COMPL. DATE 10/17/1989		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8405 - 8459		
11		0	1599	-0-	1599	3130	1599	3		N	-0-			-0-
12		0	1404	-0-	1404	4534	1404	3		N	-0-			-0-
01		3100 N	1415	-0-	-1685	2849	1415	3		N	-0-			-0-
02		2800 N	1157	-0-	-1643	1206	1157	3		N	-0-			-0-
03		2289 N	1083	-0-	-1206	-0-	1083	3		N	-0-			-0-
04		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3		N	-0-			-0-

CGU 12		WELL #:		5		RRCID -> 132840		COMPL. DATE 11/25/1989		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8446 - 9556		
11		0	420	-0-	420	859	420	3		N	-0-			-0-
12		0	455	-0-	455	1314	455	3		N	-0-			-0-
01		1752 N	438	-0-	-1314	-0-	438	3		N	-0-			-0-
02		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-			-0-
03		465 N	438	-0-	-27	-0-	438	3		N	-0-			-0-
04		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-			-0-

CGU 17		WELL #:		5		RRCID -> 133068		COMPL. DATE 11/21/1989		TOTAL DEPTH 9871		PERF. 8388 - 9528		
11		0	491	-0-	491	516	491	3		N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	516	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		516 N	-0-	-0-	-516	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		448 N	-0-	-0-	-448	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3		N	-0-			-0-

CGU 31		WELL #:		5		RRCID -> 133069		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 9970		PERF. 8697 - 9790		
11		0	-0-	-0-	-0-	414	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	414	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		414 N	-0-	-0-	-414	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		3100 N	3331	-0-	231	231	3331	3		N	-0-			-0-
04		2755 N	2524	-0-	-231	-0-	2524	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990											
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #:		3	RRCID ->	133071	COMPL. DATE	12/11/1989	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8298 - 9361			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CGU 29				WELL #:	5	RRCID ->	133311	COMPL. DATE	12/19/1989	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	8624 - 9760		
11	0	1168	-0-	1168	1185	1168	3			N	-0-				-0-
12	0	678	-0-	678	1863	678	3			N	-0-				-0-
01	2495 N	632	-0-	-1863	-0-	632	3			N	-0-				-0-
02	588 N	578	-0-	-10	-0-	578	3			N	-0-				-0-
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-				-0-
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-				-0-

CGU 21				WELL #:	5	RRCID ->	133322	COMPL. DATE	12/09/1989	TOTAL DEPTH	9836	PERF.	8656 - 9662		
11	7931 X	3685	-0-	-4246	-0-	3685	3			N	-0-				-0-
12	0	3773	-0-	3773	3773	3773	3			N	-0-				-0-
01	7409 X	3636	-0-	-3773	-0-	3636	3			N	-0-				-0-
02	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-				-0-
03	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3			N	-0-				-0-
04	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3			N	-0-				-0-

CGU 24				WELL #:	6	RRCID ->	133324	COMPL. DATE	12/21/1989	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	8496 - 9602		
11	0	673	-0-	673	1081	673	3			N	-0-				-0-
12	0	913	-0-	913	1994	913	3			N	-0-				-0-
01	2205 N	211	-0-	-1994	-0-	211	3			N	-0-				-0-
02	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-				-0-
03	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-				-0-
04	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-				-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	133326	COMPL. DATE	12/11/1989	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8380 - 9245		
11	0	630	-0-	630	1244	630	3			N	-0-				-0-
12	0	629	-0-	629	1873	629	3			N	-0-				-0-
01	2537 N	664	-0-	-1873	-0-	664	3			N	-0-				-0-
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-				-0-
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-				-0-
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-				-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	133327	COMPL. DATE	12/14/1989	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8742 - 9052		
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CGU 5				WELL #:	5	RRCID ->	133479	COMPL. DATE	01/20/1990	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	8492 - 9600		
11	0	245	-0-	245	510	245	3			N	-0-				-0-
12	0	238	-0-	238	748	238	3			N	-0-				-0-
01	993 N	245	-0-	-748	-0-	245	3			N	-0-				-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-				-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-				-0-
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	133633	COMPL. DATE	01/30/1990	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8317 - 9564	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11	0	2689	-0-	2689	5666	2689	3		N	-0-			-0-
12	0	2377	-0-	2377	8043	2377	3		N	-0-			-0-
01	10326 X	2283	-0-	-8043	-0-	2283	3		N	-0-			-0-
02	2940 X	2100	-0-	-840	-0-	2100	3		N	-0-			-0-
03	2976 X	2426	-0-	-550	-0-	2426	3		N	-0-			-0-
04	2700 X	2370	-0-	-330	-0-	2370	3		N	-0-			-0-

CGU 25		WELL #:		5-T	RRCID ->	133671	COMPL. DATE	02/03/1990	TOTAL DEPTH	9822	PERF.	8598 - 9628	
11	0	1797	-0-	1797	5618	1797	3		N	-0-			-0-
12	0	1483	-0-	1483	7101	1483	3		N	-0-			-0-
01	8397 X	1296	-0-	-7101	-0-	1296	3		N	-0-			-0-
02	1176 X	1079	-0-	-97	-0-	1079	3		N	-0-			-0-
03	1302 X	1093	-0-	-209	-0-	1093	3		N	-0-			-0-
04	1260 X	1028	-0-	-232	-0-	1028	3		N	-0-			-0-

CGU 26		WELL #:		5-T	RRCID ->	133673	COMPL. DATE	01/27/1990	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	8526 - 9562	
11	0	767	-0-	767	1103	767	3		N	-0-			-0-
12	0	605	-0-	605	1708	605	3		N	-0-			-0-
01	3100 N	2025	-0-	-1075	-633	2025	3		N	-0-			-0-
02	1663 N	1030	-0-	-633	-0-	1030	3		N	-0-			-0-
03	620 N	514	-0-	-106	-0-	514	3		N	-0-			-0-
04	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3		N	-0-			-0-

CGU 7		WELL #:		5	RRCID ->	133707	COMPL. DATE	02/08/1990	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8626 - 9448	
11	0	620	-0-	620	1253	620	3		N	-0-			-0-
12	0	648	-0-	648	1901	648	3		N	-0-			-0-
01	2577 N	676	-0-	-1901	-0-	676	3		N	-0-			-0-
02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-			-0-
03	651 N	608	-0-	-43	-0-	608	3		N	-0-			-0-
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-			-0-

CGU 19		WELL #:		5 T	RRCID ->	133911	COMPL. DATE	03/02/1990	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	8564 - 9528	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 20		WELL #:		7 L	RRCID ->	134168	COMPL. DATE	02/28/1990	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	8530 - 9602	
11	0	1276	-0-	1276	3045	1276	3		N	-0-			-0-
12	0	1379	-0-	1379	4424	1379	3		N	-0-			-0-
01	3100 N	2714	-0-	-386	4038	2714	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	2171	-0-	-629	3409	2171	3		N	-0-			-0-
03	3100 N	2062	-0-	-1038	2371	2062	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	1671	-0-	-1329	1042	1671	3		N	-0-			-0-

CGU 15		WELL #:		7 T	RRCID ->	134176	COMPL. DATE	03/08/1990	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8490 - 9576	
11	0	237	-0-	237	474	237	3		N	-0-			-0-
12	0	192	-0-	192	666	192	3		N	-0-			-0-
01	897 N	231	-0-	-666	-0-	231	3		N	-0-			-0-
02	224 N	201	-0-	-23	-0-	201	3		N	-0-			-0-
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 22		WELL #:		5 T	RRCID -> 134422	COMPL. DATE 04/11/1990	TOTAL DEPTH 9830	PERF. 8656	- 9668	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0	1280	-0-	1280	2557	1280 3	N	-0-	-0-	
12	0	1724	-0-	1724	4281	1724 3	N	-0-	-0-	
01	3100 N	1985	-0-	-1115	3166	1985 3	N	-0-	-0-	
02	2800 N	592	-0-	-2208	958	592 3	N	-0-	-0-	
03	3095 N	2137	-0-	-958	-0-	2137 3	N	-0-	-0-	
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3	N	-0-	-0-	

CGU 4		WELL #:		5	RRCID -> 134948	COMPL. DATE 05/10/1990	TOTAL DEPTH 9780	PERF. 8458	- 9264	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

CGU 28		WELL #:		6 T	RRCID -> 134949	COMPL. DATE 04/20/1990	TOTAL DEPTH 9945	PERF. 8678	- 9583	
11	0	871	-0-	871	1279	871 3	N	-0-	-0-	
12	0	156	-0-	156	1435	156 3	N	-0-	-0-	
01	1585 N	150	-0-	-1435	-0-	150 3	N	-0-	-0-	
02	784 N	701	-0-	-83	-0-	701 3	N	-0-	-0-	
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 3	N	-0-	-0-	
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 3	N	-0-	-0-	

CGU 17		WELL #:		6	RRCID -> 135516	COMPL. DATE 06/03/1990	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8400	- 9525	
11	0	1045	-0-	1045	1529	1045 3	N	-0-	-0-	
12	0	705	-0-	705	2234	705 3	N	-0-	-0-	
01	2957 N	723	-0-	-2234	-0-	723 3	N	-0-	-0-	
02	700 N	596	-0-	-104	-0-	596 3	N	-0-	-0-	
03	713 N	518	-0-	-195	-0-	518 3	N	-0-	-0-	
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3	N	-0-	-0-	

CGU 3		WELL #:		6	RRCID -> 135517	COMPL. DATE 06/29/1990	TOTAL DEPTH 9680	PERF. 8954	- 9492	
11	0	1304	-0-	1304	2685	1304 3	N	-0-	-0-	
12	0	1344	-0-	1344	4029	1344 3	N	-0-	-0-	
01	3100 N	1371	-0-	-1729	2300	1371 3	N	-0-	-0-	
02	2800 N	1234	-0-	-1566	734	1234 3	N	-0-	-0-	
03	2083 N	1349	-0-	-734	-0-	1349 3	N	-0-	-0-	
04	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 3	N	-0-	-0-	

CGU 30		WELL #:		6	RRCID -> 135528	COMPL. DATE 06/26/1990	TOTAL DEPTH 9986	PERF. 8692	- 9824	
11	0	489	-0-	489	1036	489 3	N	-0-	-0-	
12	0	125	-0-	125	1161	125 3	N	-0-	-0-	
01	1853 N	692	-0-	-1161	-0-	692 3	N	-0-	-0-	
02	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 3	N	-0-	-0-	
03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 3	N	-0-	-0-	
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 3	N	-0-	-0-	

CGU 1		WELL #:		6	RRCID -> 135746	COMPL. DATE 07/18/1990	TOTAL DEPTH 9745	PERF. 8428	- 9456	
11	0	931	-0-	931	1709	931 3	N	-0-	-0-	
12	0	1205	-0-	1205	2914	1205 3	N	-0-	-0-	
01	3100 N	571	-0-	-2529	385	571 3	N	-0-	-0-	
02	868 N	401	-0-	-467	-0-	401 3	N	-0-	-0-	
03	1209 N	274	-0-	-935	-0-	274 3	N	-0-	-0-	
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 14		WELL #: 5		RRCID -> 135751		COMPL. DATE 07/13/1990		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8404 - 9540								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CGU 10		WELL #: 7 T		RRCID -> 135765		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8390 - 9512								
11	0	358	-0-	358	732	358	3			N	-0-					-0-
12	0	374	-0-	374	1106	374	3			N	-0-					-0-
01	1491 N	385	-0-	-1106	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	336 N	335	-0-	-1	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-

CGU 18		WELL #: 6		RRCID -> 135771		COMPL. DATE 07/23/1990		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9578 - 9612								
11	0	972	-0-	972	1990	972	3			N	-0-					-0-
12	0	633	-0-	633	2623	633	3			N	-0-					-0-
01	2855 N	232	-0-	-2623	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	336 N	220	-0-	-116	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
04	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-

CGU 16		WELL #: 6		RRCID -> 135772		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8442 - 9570								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CGU 11		WELL #: 7-T		RRCID -> 135838		COMPL. DATE 08/06/1990		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8402 - 9534								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

CGU 23		WELL #: 6		RRCID -> 135840		COMPL. DATE 08/22/1990		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8464 - 9584								
11	0	631	-0-	631	1195	631	3			N	-0-					-0-
12	0	544	-0-	544	1739	544	3			N	-0-					-0-
01	2235 N	496	-0-	-1739	-0-	496	3			N	-0-					-0-
02	588 N	312	-0-	-276	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 135842		COMPL. DATE 08/11/1990		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8886 - 9852								
11	0	348	-0-	348	706	345	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	0	264	-0-	264	970	261	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	1021 N	51	-0-	-970	-0-	51	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	336 N	175	-0-	-161	-0-	172	3	3	9	Y	3	2	1			1
03	279 N	104	-0-	-175	-0-	104	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 8		WELL #: 6-T		RRCID -> 136092		COMPL. DATE 05/14/1990		TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8552 - 9842								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	69	-0-	69	134	69	3			N	-0-					-0-
12	0	72	-0-	72	206	72	3			N	-0-					-0-
01	267 N	61	-0-	-206	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

CGU 33		WELL #: 4		RRCID -> 136142		COMPL. DATE 06/08/1990		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10276								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 1		WELL #: 5		RRCID -> 136350		COMPL. DATE 09/06/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9262 - 9678								
11	0	648	-0-	648	850	648	3			N	-0-					-0-
12	0	206	-0-	206	1056	206	3			N	-0-					-0-
01	1184 N	128	-0-	-1056	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 13		WELL #: 7-T		RRCID -> 136474		COMPL. DATE 10/22/1990		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8942 - 9480								
11	0	1025	-0-	1025	2216	1025	3			N	-0-					-0-
12	0	1013	-0-	1013	3229	1013	3			N	-0-					-0-
01	3100 N	984	-0-	-2116	1113	984	3			N	-0-					-0-
02	1989 N	876	-0-	-1113	-0-	876	3			N	-0-					-0-
03	1023 N	955	-0-	-68	-0-	955	3			N	-0-					-0-
04	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #: 7-T		RRCID -> 138786		COMPL. DATE 05/21/1991		TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9012 - 9179								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT		WELL #: 3-L		RRCID -> 139322		COMPL. DATE 08/27/1991		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8686 - 9110								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 5-T		RRCID -> 139426		COMPL. DATE 07/16/1991		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8418 - 9306								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990													
ROGERS, E. T. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 140129		COMPL. DATE 11/25/1991		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8692 - 9116							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	0	520	-0-	520	1080	520	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	547	-0-	547	1627	547	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2146 N	519	-0-	-1627	-0-	519	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	476 N	453	-0-	-23	-0-	453	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	558 N	496	-0-	-62	-0-	496	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 4-T		RRCID -> 140333		COMPL. DATE 10/29/1991		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9021 - 9611							
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 140336		COMPL. DATE 11/16/1991		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8400 - 9276							
11	0	1638	-0-	1638	3420	1638	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	1671	-0-	1671	5091	1671	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3100 N	1475	-0-	-1625	3466	1475	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	1147	-0-	-1653	1813	1147	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	1605	-0-	-1495	318	1605	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1813 N	1495	-0-	-318	-0-	1495	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CGU 27		WELL #: 6-T		RRCID -> 140444		COMPL. DATE 10/19/1991		TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8548 - 9658							
11	0	1813	-0-	1813	2502	1813	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	2260	-0-	2260	4762	2260	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3100 N	2599	-0-	-501	4261	2599	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	1202	-0-	-1598	2663	1202	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	471	-0-	-2629	34	471	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	866 N	832	-0-	-34	-0-	832	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 140517		COMPL. DATE 01/14/1992		TOTAL DEPTH 9415 PERF. 2230 - 9104							
11	0	1731	-0-	1731	3591	1731	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	1476	-0-	1476	5067	1476	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3100 N	1216	-0-	-1884	3183	1216	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	1049	-0-	-1751	1432	1049	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2576 N	1144	-0-	-1432	-0-	1144	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FROST-PARKER UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 140775		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8894 - 9322							
11	0	776	-0-	776	1359	776	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	634	-0-	634	1993	634	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2567 N	574	-0-	-1993	-0-	574	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

POSS, L.T. UNIT		WELL #: 4-T		RRCID -> 141001		COMPL. DATE 05/01/1992		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8428 - 9312							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
KYLE, FRED UNIT		WELL #: 6 T		RRCID -> 141383		COMPL. DATE 05/01/1992		TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8804 - 9070		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
11	0	20	-0-	20	27	20	3	N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	27			N	-0-	-0-
01	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3	N	-0-	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 5 T		RRCID -> 141447		COMPL. DATE 04/29/1992		TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8384 - 9346		
11	0	214	-0-	214	438	214	3	N	-0-	-0-
12	0	224	-0-	224	662			N	-0-	-0-
01	892 N	230	-0-	-662	-0-	230	3	N	-0-	-0-
02	196 N	192	-0-	-4	-0-	192	3	N	-0-	-0-
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-	-0-
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-	-0-

POSS, L.T. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 141675		COMPL. DATE 04/08/1992		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9080 - 9120		
11	7845 X	-0-	-0-	-7845	-0-			N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-			N	-0-	-0-
02	4312 X	30	-0-	-4282	-0-	30	3	N	-0-	-0-
03	4774 X	660	-0-	-4114	-0-	660	3	N	-0-	-0-
04	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-	-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT		WELL #: 5-T		RRCID -> 141676		COMPL. DATE 04/14/1992		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8414 - 9140		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 6-T		RRCID -> 141688		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8413 - 8950		
11	0	1680	-0-	1680	3976	1680	3	N	-0-	-0-
12	0	1242	-0-	1242	5218	1242	3	N	-0-	-0-
01	3100 N	2189	-0-	-911	4307	2189	3	N	-0-	-0-
02	2800 N	1722	-0-	-1078	3229	1722	3	N	-0-	-0-
03	3100 N	1997	-0-	-1103	2126	1997	3	N	-0-	-0-
04	3000 N	2267	-0-	-733	1393	2267	3	N	-0-	-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 7-T		RRCID -> 141822		COMPL. DATE 06/07/1992		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8380 - 9254		
11	0	3793	-0-	3793	6975	3793	3	N	-0-	-0-
12	0	3452	-0-	3452	10427	3452	3	N	-0-	-0-
01	13730 X	3303	-0-	-10427	-0-	3303	3	N	-0-	-0-
02	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3	N	-0-	-0-
03	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3	N	-0-	-0-
04	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3	N	-0-	-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #: 4-T		RRCID -> 141824		COMPL. DATE 06/12/1992		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8920 - 9240		
11	0	3579	-0-	3579	5649	3579	3	N	-0-	-0-
12	0	2743	-0-	2743	8392	2743	3	N	-0-	-0-
01	3100 N	3421	-0-	321	8713	3421	3	N	-0-	-0-
02	11015 X	2302	-0-	-8713	-0-	2302	3	N	-0-	-0-
03	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	3	N	-0-	-0-
04	2610 X	2328	-0-	-282	-0-	2328	3	N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
NEAL, JOHN S. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142004		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8430 - 9325								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	260	-0-	260	521	260	3			N	-0-					-0-
12	0	266	-0-	266	787	266	3			N	-0-					-0-
01	1042 N	255	-0-	-787	-	255	3			N	-0-					-0-
02	253 N	253	-0-	-	-	253	3			N	-0-					-0-
03	298 N	298	-0-	-	-	298	3			N	-0-					-0-
04	282 N	282	-0-	-	-	282	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT		WELL #: 6-T		RRCID -> 142044		COMPL. DATE 05/30/2004		TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8812 - 8964								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142077		COMPL. DATE 06/27/1992		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8750 - 9750								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 142095		COMPL. DATE 07/22/1992		TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8896 - 9840								
11	0	1944	-0-	1944	3236	1929	3	15	9	Y	14	13	1			6
12	0	1864	-0-	1864	5100	1842	3	22	9	Y	20	21	1			5
01	3100 N	1757	-0-	-1343	3757	1739	3	18	9	Y	16	15	1			6
02	2800 N	1418	-0-	-1382	2375	1398	3	20	9	Y	18	18	1			6
03	3100 N	1401	-0-	-1699	676	1386	3	15	9	Y	14	16	1			4
04	2003 N	1327	-0-	-676	-0-	1319	3	8	9	Y	7	7	1			4

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #: 4-T		RRCID -> 142109		COMPL. DATE 06/24/1992		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8836 - 9558								
11	0	147	-0-	147	302	147	3			N	-0-					-0-
12	0	151	-0-	151	453	151	3			N	-0-					-0-
01	599 N	146	-0-	-453	-	146	3			N	-0-					-0-
02	140 N	128	-0-	-12	-	128	3			N	-0-					-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-	149	3			N	-0-					-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-	162	3			N	-0-					-0-

CGU 9		WELL #: 6		RRCID -> 142291		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8500 - 9810								
11	0	415	-0-	415	902	415	3			N	-0-					-0-
12	0	430	-0-	430	1332	430	3			N	-0-					-0-
01	1666 N	334	-0-	-1332	-	334	3			N	-0-					-0-
02	392 N	291	-0-	-101	-	291	3			N	-0-					-0-
03	434 N	323	-0-	-111	-	323	3			N	-0-					-0-
04	291 N	291	-0-	-0-	-	291	3			N	-0-					-0-

CGU 21		WELL #: 6-T		RRCID -> 142354		COMPL. DATE 09/09/1992		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8640 - 9650								
11	0	844	-0-	844	962	844	3			N	-0-					-0-
12	0	279	-0-	279	1241	279	3			N	-0-					-0-
01	1577 N	336	-0-	-1241	-	336	3			N	-0-					-0-
02	627 N	627	-0-	-	-	627	3			N	-0-					-0-
03	706 N	706	-0-	-	-	706	3			N	-0-					-0-
04	691 N	691	-0-	-	-	691	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 142468		COMPL. DATE 09/07/1992		TOTAL DEPTH 11095		PERF. 8401 - 9111	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0	320	-0-	320	649	320 3	N	-0-			-0-
12	0	310	-0-	310	959	310 3	N	-0-			-0-
01	1316 N	357	-0-	-959	-0-	357 3	N	-0-			-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	N	-0-			-0-
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3	N	-0-			-0-
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3	N	-0-			-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 142713		COMPL. DATE 09/10/1992		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 8360 - 9090	
11	0	1076	-0-	1076	2156	1076 3	Y	-0-			58
12	0	1065	-0-	1065	3221	1031 3	Y	31	49 1		40
01	3100 N	1155	-0-	-1945	1276	1149 3	Y	5			45
02	2137 N	861	-0-	-1276	-0-	857 3	Y	4			49
03	1054 N	976	-0-	-78	-0-	959 3	Y	15	45 1		19
04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	895 3	Y	25			44

CGU 18		WELL #: 7-T		RRCID -> 142909		COMPL. DATE 10/02/1992		TOTAL DEPTH 6952		PERF. 8570 - 9640	
11	0	757	-0-	757	1805	757 3	N	-0-			-0-
12	0	679	-0-	679	2484	679 3	N	-0-			-0-
01	3100 N	1981	-0-	-1119	1365	1981 3	N	-0-			-0-
02	2800 N	2094	-0-	-706	659	2094 3	N	-0-			-0-
03	2273 N	1614	-0-	-659	-0-	1614 3	N	-0-			-0-
04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3	N	-0-			-0-

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142912		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9260 - 9856	
11	0	2022	-0-	2022	4053	2007 3	Y	14	15 1		6
12	0	2355	-0-	2355	6408	2325 3	Y	27	26 1		7
01	8425 X	2017	-0-	-6408	-0-	1997 3	Y	18	18 1		7
02	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2637 3	Y	34	29 1		12
03	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	2368 3	Y	22	28 1		6
04	2280 X	1606	-0-	-674	-0-	1597 3	Y	8	10 1		4

CGU 16		WELL #: 7-T		RRCID -> 142932		COMPL. DATE 10/16/1992		TOTAL DEPTH 9769		PERF. 8565 - 9578	
11	0	1420	-0-	1420	2799	1420 3	N	-0-			-0-
12	0	1415	-0-	1415	4214	1415 3	N	-0-			-0-
01	3100 N	1469	-0-	-1631	2583	1469 3	N	-0-			-0-
02	2800 N	1303	-0-	-1497	1086	1303 3	N	-0-			-0-
03	2467 N	1381	-0-	-1086	-0-	1381 3	N	-0-			-0-
04	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 3	N	-0-			-0-

CGU 15		WELL #: 8-T		RRCID -> 143044		COMPL. DATE 10/29/1992		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8960 - 9561	
11	0	782	-0-	782	1314	782 3	N	-0-			-0-
12	0	1435	-0-	1435	2749	1435 3	N	-0-			-0-
01	3099 N	350	-0-	-2749	-0-	350 3	N	-0-			-0-
02	392 N	313	-0-	-79	-0-	313 3	N	-0-			-0-
03	434 N	331	-0-	-103	-0-	331 3	N	-0-			-0-
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3	N	-0-			-0-

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 143369		COMPL. DATE 10/29/1992		TOTAL DEPTH 10072		PERF. 9592 - 9910	
11	0	299	-0-	299	1279	297 3	Y	2	5 1		1
12	0	-0-	-0-	-0-	1279	-0-	Y	-0-	1 1		-0-
01	1648 N	369	-0-	-1279	-0-	366 3	Y	3	2 1		1
02	280 N	90	-0-	-190	-0-	89 3	Y	1	2 1		-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	118 3	Y	1	1 1		-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 25		WELL #:		6-T RRCID -> 143384		COMPL. DATE 11/11/1992		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8674 - 9668				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0	2922	-0-	2922	7601	2922 3		N	-0-			-0-
12	0	3212	-0-	3212	10813	3212 3		N	-0-			-0-
01	13571 X	2758	-0-	-10813	-0-	2758 3		N	-0-			-0-
02	2184 X	2074	-0-	-110	-0-	2074 3		N	-0-			-0-
03	2418 X	1811	-0-	-607	-0-	1811 3		N	-0-			-0-
04	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851 3		N	-0-			-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #:		8-T RRCID -> 143476		COMPL. DATE 11/16/1992		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8390 - 9270				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 10		WELL #:		8-T RRCID -> 143506		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8514 - 9470				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 20		WELL #:		8 RRCID -> 143570		COMPL. DATE 11/03/1992		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8678 - 9544				
11	0	785	-0-	785	1590	785 3		N	-0-			-0-
12	0	451	-0-	451	2041	451 3		N	-0-			-0-
01	3100 N	1407	-0-	-1693	348	1407 3		N	-0-			-0-
02	1161 N	813	-0-	-348	-0-	813 3		N	-0-			-0-
03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 3		N	-0-			-0-
04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 3		N	-0-			-0-

MARKEY GAS UNIT		WELL #:		5 RRCID -> 143597		COMPL. DATE 12/10/1992		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8680 - 9778				
11	0	284	-0-	284	1484	282 3	2 9	Y	2	2 1		1
12	0	297	-0-	297	1781	294 3	3 9	Y	3	3 1		1
01	2091 N	310	-0-	-1781	-0-	307 3	3 9	Y	3	3 1		1
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	299 3	4 9	Y	4	4 1		1
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	399 3	4 9	Y	4	4 1		1
04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	712 3	4 9	Y	4	3 1		2

CGU 12		WELL #:		6-T RRCID -> 143653		COMPL. DATE 12/22/1992		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8576 - 9560				
11	0	1498	-0-	1498	2998	1498 3		N	-0-			-0-
12	0	1545	-0-	1545	4543	1545 3		N	-0-			-0-
01	3100 N	1585	-0-	-1515	3028	1585 3		N	-0-			-0-
02	2800 N	1400	-0-	-1400	1628	1400 3		N	-0-			-0-
03	3100 N	1534	-0-	-1566	62	1534 3		N	-0-			-0-
04	1366 N	1304	-0-	-62	-0-	1304 3		N	-0-			-0-

CGU 6		WELL #:		8-T RRCID -> 143792		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9472				
11	0	547	-0-	547	1097	547 3		N	-0-			-0-
12	0	678	-0-	678	1775	678 3		N	-0-			-0-
01	2568 N	793	-0-	-1775	-0-	793 3		N	-0-			-0-
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3		N	-0-			-0-
03	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651 3		N	-0-			-0-
04	3000 N	4007	-0-	1007	1007	4007 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
KYLE, J. R. -A-		WELL #: 6-T		RRCID -> 144010		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9300			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
											BALANCE
11	0	24	-0-	24	126	24	3	N	-0-		-0-
12	0	82	-0-	82	208	82	3	N	-0-		-0-
01	246 N	38	-0-	-208	-0-	38	3	N	-0-		-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-		-0-
03	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	3	N	-0-		-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-		-0-

CGU 22		WELL #: 6		RRCID -> 144012		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9060 - 9632			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 3		WELL #: 7		RRCID -> 144017		COMPL. DATE 01/11/1993		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9104 - 9504			
11	0	2218	-0-	2218	4523	2218	3	N	-0-		-0-
12	0	2272	-0-	2272	6795	2272	3	N	-0-		-0-
01	3100 N	2239	-0-	-861	5934	2239	3	N	-0-		-0-
02	2800 N	2160	-0-	-640	5294	2160	3	N	-0-		-0-
03	3100 N	2387	-0-	-713	4581	2387	3	N	-0-		-0-
04	3000 N	2351	-0-	-649	3932	2351	3	N	-0-		-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 7-T		RRCID -> 144524		COMPL. DATE 01/25/1993		TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8420 - 9120			
11	0	506	-0-	506	984	506	3	N	-0-		-0-
12	0	378	-0-	378	1362	378	3	N	-0-		-0-
01	2032 N	670	-0-	-1362	-0-	670	3	N	-0-		-0-
02	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3	N	-0-		-0-
03	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3	N	-0-		-0-
04	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3	N	-0-		-0-

CGU 8		WELL #: 7		RRCID -> 144584		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8584 - 9310			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 4		WELL #: 6-T		RRCID -> 144586		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8470 - 9250			
11	0	73	-0-	73	871	73	3	N	-0-		-0-
12	0	206	-0-	206	1077	206	3	N	-0-		-0-
01	1077 N	-0-	-0-	-1077	-0-			N	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-		-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA							
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990														
KYLE, FRED GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 144709		COMPL. DATE 01/27/1993		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 8420 - 9290						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 144731		COMPL. DATE 03/04/1993		TOTAL DEPTH 9519		PERF. 8960 - 9270						
11		0	111	-0-	111	207	111	3			N	-0-					-0-
12		0	106	-0-	106	313	106	3			N	-0-					-0-
01		438 N	125	-0-	-313	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 144962		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 9364		PERF. 8737 - 9111						
11		0	1022	-0-	1022	2081	1022	3			N	-0-					-0-
12		0	1046	-0-	1046	3127	1046	3			N	-0-					-0-
01		3100 N	1027	-0-	-2073	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
02		1945 N	891	-0-	-1054	-0-	891	3			N	-0-					-0-
03		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
04		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-

CGU 26			WELL #: 6		RRCID -> 145271		COMPL. DATE 04/10/1993		TOTAL DEPTH 9892		PERF. 9344 - 9710						
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	123	-0-	123	123	123	3			N	-0-					-0-
01		170 N	47	-0-	-123	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3			WELL #: 8-T		RRCID -> 145328		COMPL. DATE 04/19/1993		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9060 - 9478						
11		0	1472	-0-	1472	3019	1472	3			N	-0-					-0-
12		0	1439	-0-	1439	4458	1439	3			N	-0-					-0-
01		3100 N	1436	-0-	-1664	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
02		2800 N	1300	-0-	-1500	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
03		2686 N	1392	-0-	-1294	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
04		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-

CGU 11			WELL #: 8-T		RRCID -> 145400		COMPL. DATE 04/27/1993		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 8392 - 9505						
11		0	-0-	-0-	-0-	349					N	-0-					-0-
12		0	155	-0-	155	504	155	3			N	-0-					-0-
01		654 N	150	-0-	-504	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-

CGU 1			WELL #: 7		RRCID -> 145528		COMPL. DATE 05/03/1993		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9210 - 9780						
11		0	856	-0-	856	1733	856	3			N	-0-					-0-
12		0	644	-0-	644	2377	644	3			N	-0-					-0-
01		3100 N	898	-0-	-2202	-0-	898	3			N	-0-					-0-
02		963 N	788	-0-	-175	-0-	788	3			N	-0-					-0-
03		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
04		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 7		WELL #:		6-T	RRCID ->	145611	COMPL. DATE	05/12/1993	TOTAL DEPTH	9860	PERF. 9266 - 9360	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0	917	-0-	917	2095	917	3	N	-0-		-0-	
12	0	880	-0-	880	2975	880	3	N	-0-		-0-	
01	3100 N	919	-0-	-2181	794	919	3	N	-0-		-0-	
02	1559 N	765	-0-	-794	-0-	765	3	N	-0-		-0-	
03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3	N	-0-		-0-	
04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3	N	-0-		-0-	

CGU 23		WELL #:		7	RRCID ->	145694	COMPL. DATE	05/14/1993	TOTAL DEPTH	9695	PERF. 9112 - 9530	
11	0	1941	-0-	1941	4378	1941	3	N	-0-		-0-	
12	0	2447	-0-	2447	6825	2447	3	N	-0-		-0-	
01	3100 N	2166	-0-	-934	5891	2166	3	N	-0-		-0-	
02	2800 N	602	-0-	-2198	3693	602	3	N	-0-		-0-	
03	3100 N	1895	-0-	-1205	2488	1895	3	N	-0-		-0-	
04	3000 N	2456	-0-	-544	1944	2456	3	N	-0-		-0-	

CGU 31		WELL #:		6	RRCID ->	145830	COMPL. DATE	05/28/1993	TOTAL DEPTH	9910	PERF. 8602 - 9744	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CGU 18		WELL #:		9	RRCID ->	146010	COMPL. DATE	07/03/1993	TOTAL DEPTH	9780	PERF. 9230 - 9588	
11	0	2136	-0-	2136	4441	2136	3	N	-0-		-0-	
12	0	2106	-0-	2106	6547	2106	3	N	-0-		-0-	
01	8583 X	2036	-0-	-6547	-0-	2036	3	N	-0-		-0-	
02	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3	N	-0-		-0-	
03	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3	N	-0-		-0-	
04	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3	N	-0-		-0-	

CGU 14		WELL #:		6-T	RRCID ->	146131	COMPL. DATE	07/01/1993	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 8374 - 9500	
11	0	269	-0-	269	549	269	3	N	-0-		-0-	
12	0	281	-0-	281	830	281	3	N	-0-		-0-	
01	1093 N	263	-0-	-830	-0-	263	3	N	-0-		-0-	
02	252 N	239	-0-	-13	-0-	239	3	N	-0-		-0-	
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-		-0-	
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-		-0-	

CGU 29		WELL #:		6-T	RRCID ->	146179	COMPL. DATE	07/09/1993	TOTAL DEPTH	9940	PERF. 9390 - 9851	
11	0	1870	-0-	1870	3739	1870	3	N	-0-		-0-	
12	0	1711	-0-	1711	5450	1711	3	N	-0-		-0-	
01	3100 N	1832	-0-	-1268	4182	1832	3	N	-0-		-0-	
02	2800 N	1751	-0-	-1049	3133	1751	3	N	-0-		-0-	
03	3100 N	1946	-0-	-1154	1979	1946	3	N	-0-		-0-	
04	3000 N	2034	-0-	-966	1013	2034	3	N	-0-		-0-	

CGU 19		WELL #:		6-T	RRCID ->	146204	COMPL. DATE	07/28/1993	TOTAL DEPTH	9710	PERF. 8402 - 9536	
11	0	1305	-0-	1305	3788	1305	3	N	-0-		-0-	
12	0	2418	-0-	2418	6206	2418	3	N	-0-		-0-	
01	3100 N	2369	-0-	-731	5475	2369	3	N	-0-		-0-	
02	2800 N	1208	-0-	-1592	3883	1208	3	N	-0-		-0-	
03	3100 N	1172	-0-	-1928	1955	1172	3	N	-0-		-0-	
04	2956 N	1001	-0-	-1955	-0-	1001	3	N	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 5		WELL #: 6		RRCID -> 146295		COMPL. DATE 08/04/1993		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8440 - 9180			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	0	97	-0-	97	201	97	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	82	-0-	82	283	82	3	N	-0-	-0-	-0-
01	352 N	69	-0-	-283	-0-	69	3	N	-0-	-0-	-0-
02	84 N	48	-0-	-36	-0-	48	3	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	3	N	-0-	-0-	-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 24		WELL #: 7-T		RRCID -> 146801		COMPL. DATE 09/03/1993		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8490 - 9639			
11	0	4032	-0-	4032	6207	4032	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	3475	-0-	3475	9682	3475	3	N	-0-	-0-	-0-
01	12933 X	3251	-0-	-9682	-0-	3251	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3	N	-0-	-0-	-0-
03	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 4		WELL #: 7		RRCID -> 146826		COMPL. DATE 09/10/1993		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8530 - 9246			
11	0	1034	-0-	1034	2299	1034	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	770	-0-	770	3069	770	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3100 N	855	-0-	-2245	-0-	855	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1524 N	700	-0-	-824	-0-	700	3	N	-0-	-0-	-0-
03	775 N	667	-0-	-108	-0-	667	3	N	-0-	-0-	-0-
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3	N	-0-	-0-	-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 5-T		RRCID -> 147154		COMPL. DATE 09/28/1993		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8344 - 9570			
11	0	233	-0-	233	458	233	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	211	-0-	211	669	211	3	N	-0-	-0-	-0-
01	832 N	163	-0-	-669	-0-	163	3	N	-0-	-0-	-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-	-0-	-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-	-0-	-0-
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 17		WELL #: 7		RRCID -> 147168		COMPL. DATE 10/08/1993		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8435 - 9520			
11	0	394	-0-	394	853	394	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	403	-0-	403	1256	403	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1657 N	401	-0-	-1256	-0-	401	3	N	-0-	-0-	-0-
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3	N	-0-	-0-	-0-
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	N	-0-	-0-	-0-
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-	-0-	-0-

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 147204		COMPL. DATE 10/08/1993		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9615 - 9910			
11	0	611	-0-	611	1395	607	3	4 9 Y	4	5 1	2
12	0	592	-0-	592	1987	584	3	8 9 Y	7	7 1	2
01	2570 N	583	-0-	-1987	-0-	577	3	6 9 Y	5	5 1	2
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	503	3	7 9 Y	6	6 1	2
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	568	3	6 9 Y	5	6 1	1
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	589	3	4 9 Y	4	3 1	2

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 147724		COMPL. DATE 11/05/1993		TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9400 - 9796			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC										//CONT.// 850990									
HANCOCK, J.F. UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 147744		COMPL. DATE 11/11/1993		TOTAL DEPTH 9405		PERF. 8410 - 9095	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

KYLE, FRED "A" UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 147751		COMPL. DATE 11/11/1993		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8435 - 9100	
11		0	505	-0-	505	923	505	3		N	-0-			-0-					
12		0	384	-0-	384	1307	384	3		N	-0-			-0-					
01		1766 N	459	-0-	-1307	-0-	459	3		N	-0-			-0-					
02		476 N	435	-0-	-41	-0-	435	3		N	-0-			-0-					
03		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-					
04		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-					

CGU 10										WELL #: 9-T		RRCID -> 147886		COMPL. DATE 12/13/1993		TOTAL DEPTH 9693		PERF. 8412 - 9508	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					

CGU 9										WELL #: 7		RRCID -> 148055		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 9797		PERF. 8490 - 9622	
11		0	399	-0-	399	783	399	3		N	-0-			-0-					
12		0	323	-0-	323	1106	323	3		N	-0-			-0-					
01		1106 N	-0-	-0-	-1106	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
02		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3		N	-0-			-0-					
03		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-					
04		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-					

CGU 27										WELL #: 7-T		RRCID -> 148575		COMPL. DATE 01/14/1994		TOTAL DEPTH 9866		PERF. 8960 - 9698	
11		0	1623	-0-	1623	3215	1623	3		N	-0-			-0-					
12		0	1718	-0-	1718	4933	1718	3		N	-0-			-0-					
01		3100 N	1867	-0-	-1233	3700	1867	3		N	-0-			-0-					
02		2800 N	1685	-0-	-1115	2585	1685	3		N	-0-			-0-					
03		3100 N	1529	-0-	-1571	1014	1529	3		N	-0-			-0-					
04		2811 N	1797	-0-	-1014	-0-	1797	3		N	-0-			-0-					

CGU 26										WELL #: 7		RRCID -> 148581		COMPL. DATE 01/18/1994		TOTAL DEPTH 9908		PERF. 8604 - 9720	
11		0	308	-0-	308	694	308	3		N	-0-			-0-					
12		0	133	-0-	133	827	133	3		N	-0-			-0-					
01		1094 N	267	-0-	-827	-0-	267	3		N	-0-			-0-					
02		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-					
03		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-					
04		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-					

CGU 24										WELL #: 8		RRCID -> 148672		COMPL. DATE 01/09/1994		TOTAL DEPTH 9783		PERF. 8486 - 9602	
11		0	1883	-0-	1883	4475	1883	3		N	-0-			-0-					
12		0	1764	-0-	1764	6239	1764	3		N	-0-			-0-					
01		3100 N	1707	-0-	-1393	4846	1707	3		N	-0-			-0-					
02		2800 N	1672	-0-	-1128	3718	1672	3		N	-0-			-0-					
03		3100 N	2717	-0-	-383	3335	2717	3		N	-0-			-0-					
04		3000 N	2406	-0-	-594	2741	2406	3		N	-0-			-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 23		WELL #: 8-T		RRCID -> 148906		COMPL. DATE 02/07/1994		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9628			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0	75	-0-	75	265	75	3	N	-0-		-0-
12	0	110	-0-	110	375	110	3	N	-0-		-0-
01	490 N	115	-0-	-375	-0-	115	3	N	-0-		-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-		-0-
03	124 N	48	-0-	-76	-0-	48	3	N	-0-		-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-

NEAL, JOHN S. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 148960		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8460 - 9150			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SMITH, J. J.		WELL #: 4		RRCID -> 149081		COMPL. DATE 03/06/1994		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9292 - 9370			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CGU 12		WELL #: 7		RRCID -> 149083		COMPL. DATE 02/11/1994		TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8406 - 9538			
11	0	1365	-0-	1365	2889	1365	3	N	-0-		-0-
12	0	1271	-0-	1271	4160	1271	3	N	-0-		-0-
01	5306 X	1146	-0-	-4160	-0-	1146	3	N	-0-		-0-
02	881 X	881	-0-	-0-	-0-	881	3	N	-0-		-0-
03	930 X	896	-0-	-34	-0-	896	3	N	-0-		-0-
04	900 X	900	-0-	-0-	-0-	900	3	N	-0-		-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 149087		COMPL. DATE 03/05/1994		TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8870 - 9100			
11	0	605	-0-	605	1274	605	3	N	-0-		-0-
12	0	592	-0-	592	1866	592	3	N	-0-		-0-
01	2446 N	580	-0-	-1866	-0-	580	3	N	-0-		-0-
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3	N	-0-		-0-
03	589 N	449	-0-	-140	-0-	449	3	N	-0-		-0-
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3	N	-0-		-0-

CGU 15		WELL #: 9		RRCID -> 149449		COMPL. DATE 02/18/1994		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8413 - 9534			
11	0	322	-0-	322	655	322	3	N	-0-		-0-
12	0	301	-0-	301	956	301	3	N	-0-		-0-
01	1253 N	297	-0-	-956	-0-	297	3	N	-0-		-0-
02	308 N	284	-0-	-24	-0-	284	3	N	-0-		-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-		-0-
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-		-0-

CGU 6		WELL #: 9-T		RRCID -> 149471		COMPL. DATE 03/15/1994		TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8958 - 9496			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990													
CGU 18		WELL #: 10		RRCID -> 149623		COMPL. DATE 04/01/1994		TOTAL DEPTH 9776		PERF. 9236 - 9607					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

KANGAROO UNIT 16		WELL #: 4		RRCID -> 149634		COMPL. DATE 03/19/1994		TOTAL DEPTH 9310		PERF. 8740 - 9172					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

CGU 11		WELL #: 9		RRCID -> 149711		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 9696		PERF. 8395 - 9528					
11	0	435	-0-	435	859	435	3			N	-0-				-0-
12	0	460	-0-	460	1319	460	3			N	-0-				-0-
01	1786 N	467	-0-	-1319	-0-	467	3			N	-0-				-0-
02	420 N	399	-0-	-21	-0-	399	3			N	-0-				-0-
03	465 N	422	-0-	-43	-0-	422	3			N	-0-				-0-
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-				-0-

CGU 28		WELL #: 7		RRCID -> 149837		COMPL. DATE 05/02/1994		TOTAL DEPTH 9915		PERF. 8704 - 9715					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 7-T		RRCID -> 149989		COMPL. DATE 05/14/1994		TOTAL DEPTH 9381		PERF. 8870 - 9120					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HANCOCK, J. F. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 150009		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8862 - 9120					
11	0	193	-0-	193	461	193	3			N	-0-				-0-
12	0	85	-0-	85	546	85	3			N	-0-				-0-
01	621 N	75	-0-	-546	-0-	75	3			N	-0-				-0-
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-				-0-
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-				-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-				-0-

CGU 7		WELL #: 7		RRCID -> 150201		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 9475		PERF. 8704 - 9340					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 14		WELL #: 7		RRCID -> 150240		COMPL. DATE 05/13/1994		TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8430 - 9502		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0	2119	-0-	2119	3626	2119 3	N	-0-		-0-
12	0	1532	-0-	1532	5158	1532 3	N	-0-		-0-
01	3100 N	1361	-0-	-1739	3419	1361 3	N	-0-		-0-
02	2800 N	1866	-0-	-934	2485	1866 3	N	-0-		-0-
03	3100 N	1363	-0-	-1737	748	1363 3	N	-0-		-0-
04	1654 N	906	-0-	-748	-0-	906 3	N	-0-		-0-

MCDANIEL, J.A.		WELL #: 4		RRCID -> 150246		COMPL. DATE 03/04/1994		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9820 - 10712		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3 1	1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	38 3	10 9	Y	9	10
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	192 3	3 9	Y	3	4
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	103 3	3 9	Y	3	7

CGU 17		WELL #: 8 T		RRCID -> 150270		COMPL. DATE 05/20/1994		TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9078 - 9538		
11	0	1729	-0-	1729	3420	1729 3	N	-0-		-0-
12	0	1509	-0-	1509	4929	1509 3	N	-0-		-0-
01	3100 N	1352	-0-	-1748	3181	1352 3	N	-0-		-0-
02	2800 N	1333	-0-	-1467	1714	1333 3	N	-0-		-0-
03	2924 N	1210	-0-	-1714	-0-	1210 3	N	-0-		-0-
04	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 3	N	-0-		-0-

CGU 22		WELL #: 7-T		RRCID -> 150527		COMPL. DATE 05/22/1994		TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9170 - 9646		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 19		WELL #: 7-T		RRCID -> 150560		COMPL. DATE 06/15/1994		TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9070 - 9538		
11	0	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-		-0-
01	22 N	21	-0-	-1	-0-	21 3	N	-0-		-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3	N	-0-		-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-		-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 9-T		RRCID -> 150612		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8404 - 9112		
11	0	783	-0-	783	2080	783 3	N	-0-		-0-
12	0	965	-0-	965	3045	965 3	N	-0-		-0-
01	3100 N	776	-0-	-2324	721	776 3	N	-0-		-0-
02	1263 N	542	-0-	-721	-0-	542 3	N	-0-		-0-
03	465 N	399	-0-	-66	-0-	399 3	N	-0-		-0-
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3	N	-0-		-0-

CGU 15		WELL #: 10		RRCID -> 150666		COMPL. DATE 06/13/1994		TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9102 - 9560		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 150727 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8364 - 8394														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	32	-0-	32	51	32	3			N	-0-			-0-
12	0	41	-0-	41	92	41	3			N	-0-			-0-
01	97 N	5	-0-	-92	-0-	5	3			N	-0-			-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3			N	-0-			-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CGU 23 WELL #: 9 RRCID -> 150763 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8566 - 9640														
11	0	1138	-0-	1138	2870	1138	3			N	-0-			-0-
12	0	1639	-0-	1639	4509	1639	3			N	-0-			-0-
01	3100 N	1681	-0-	-1419	3090	1681	3			N	-0-			-0-
02	2800 N	1431	-0-	-1369	1721	1431	3			N	-0-			-0-
03	2270 N	549	-0-	-1721	-0-	549	3			N	-0-			-0-
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-			-0-

CGU 13 WELL #: 9-T RRCID -> 150940 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8896 - 9504														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151012 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9835 - 9916														
11	0	684	-0-	684	1354	678	3	6	9	Y	5	5	1	2
12	0	766	-0-	766	2120	757	3	9	9	Y	8	8	1	2
01	2698 N	578	-0-	-2120	-0-	572	3	6	9	Y	5	5	1	2
02	644 N	587	-0-	-57	-0-	578	3	9	9	Y	8	7	1	3
03	775 N	645	-0-	-130	-0-	641	3	4	9	Y	4	6	1	1
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	414	3	3	9	Y	3	3	1	1

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151050 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8410 - 9118														
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	3		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CGU 6 WELL #: 10 T RRCID -> 151188 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8464 - 9474														
11	0	1333	-0-	1333	2796	1333	3			N	-0-			-0-
12	0	1309	-0-	1309	4105	1309	3			N	-0-			-0-
01	3100 N	1066	-0-	-2034	2071	1066	3			N	-0-			-0-
02	2800 N	831	-0-	-1969	102	831	3			N	-0-			-0-
03	853 N	751	-0-	-102	-0-	751	3			N	-0-			-0-
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-			-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151281 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8708 - 9832														
11	0	428	-0-	428	823	425	3	3	9	Y	3	3	1	1
12	0	501	-0-	501	1324	495	3	6	9	Y	5	5	1	1
01	1545 N	221	-0-	-1324	-0-	218	3	3	9	Y	3	3	1	1
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	516	3	7	9	Y	6	5	1	2
03	496 N	286	-0-	-210	-0-	283	3	3	9	Y	3	4	1	1
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	281	3	2	9	Y	2	2	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 30		WELL #: 7		RRCID -> 151292		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 9991 PERF. 8638 - 9800								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26		WELL #: 8-T		RRCID -> 151462		COMPL. DATE 07/11/1994		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 8718 - 9686								
11	0	1358	-0-	1358	2138	1358	3			N	-0-					-0-
12	0	1777	-0-	1777	3915	1777	3			N	-0-					-0-
01	3100 N	856	-0-	-2244	1671	856	3			N	-0-					-0-
02	2233 N	562	-0-	-1671	-0-	562	3			N	-0-					-0-
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 151790		COMPL. DATE 07/12/1994		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9260 - 9360								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 151804		COMPL. DATE 08/28/1994		TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9270 - 9360								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 151841		COMPL. DATE 09/13/1994		TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8860 - 9120								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 152227		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8403 - 9076								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27		WELL #: 9-T		RRCID -> 152253		COMPL. DATE 09/30/1994		TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8596 - 9736								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
POSS, L.T. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 152332		COMPL. DATE 10/13/1994		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9010 - 9288								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 1		WELL #: 8		RRCID -> 152408		COMPL. DATE 11/04/1994		TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8606 - 9724								
11	0	112	-0-	112	221	112	3			N	-0-					-0-
12	0	145	-0-	145	366	145	3			N	-0-					-0-
01	481 N	115	-0-	-366	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

CGU 8		WELL #: 8		RRCID -> 152472		COMPL. DATE 11/11/1994		TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8862 - 9294								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 152576		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9146 - 9240								
11	0	453	-0-	453	924	453	3			N	-0-					-0-
12	0	457	-0-	457	1381	457	3			N	-0-					-0-
01	1832 N	451	-0-	-1381	-0-	451	3			N	-0-					-0-
02	420 N	402	-0-	-18	-0-	402	3			N	-0-					-0-
03	465 N	426	-0-	-39	-0-	426	3			N	-0-					-0-
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-

CGU 17		WELL #: 9-T		RRCID -> 152581		COMPL. DATE 12/06/1994		TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8417 - 9580								
11	0	871	-0-	871	2852	871	3			N	-0-					-0-
12	0	604	-0-	604	3456	604	3			N	-0-					-0-
01	3100 N	1063	-0-	-2037	1419	1063	3			N	-0-					-0-
02	2404 N	985	-0-	-1419	-0-	985	3			N	-0-					-0-
03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
04	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-

CGU 25		WELL #: 7		RRCID -> 152586		COMPL. DATE 12/06/1994		TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8530 - 9658								
11	0	434	-0-	434	790	434	3			N	-0-					-0-
12	0	342	-0-	342	1132	342	3			N	-0-					-0-
01	1512 N	380	-0-	-1132	-0-	380	3			N	-0-					-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-

CGU 13		WELL #: 10		RRCID -> 153254		COMPL. DATE 01/03/1995		TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8472 - 9475								
11	0	891	-0-	891	1697	891	3			N	-0-					-0-
12	0	918	-0-	918	2615	918	3			N	-0-					-0-
01	3100 N	915	-0-	-2185	430	915	3			N	-0-					-0-
02	1240 N	810	-0-	-430	-0-	810	3			N	-0-					-0-
03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
04	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 10		WELL #: 11		RRCID -> 153270		COMPL. DATE 01/05/1995		TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8418 - 9488		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE		
11	0	1598	-0-	1598	3150	1598	3		N	-0-
12	0	1630	-0-	1630	4780	1630	3		N	-0-
01	3100 N	1459	-0-	-1641	3139	1459	3		N	-0-
02	2800 N	1134	-0-	-1666	1473	1134	3		N	-0-
03	2726 N	1253	-0-	-1473	-0-	1253	3		N	-0-
04	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3		N	-0-

CGU 3		WELL #: 9		RRCID -> 153342		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8366 - 9462		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

CGU 4		WELL #: 8		RRCID -> 153787		COMPL. DATE 02/03/1995		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8583 - 9110		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

WILLIAMS-WALL UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 153961		COMPL. DATE 02/23/1995		TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9154 - 9238		
11	0	992	-0-	992	2246	992	3		N	-0-
12	0	873	-0-	873	3119	873	3		N	-0-
01	3100 N	911	-0-	-2189	930	911	3		N	-0-
02	1772 N	842	-0-	-930	-0-	842	3		N	-0-
03	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3		N	-0-
04	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3		N	-0-

POSS, L.T. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 154201		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9014 - 9293		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

CGU 24		WELL #: 9		RRCID -> 154209		COMPL. DATE 03/26/1995		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8624 - 9624		
11	0	592	-0-	592	1642	592	3		N	-0-
12	0	830	-0-	830	2472	830	3		N	-0-
01	2934 N	462	-0-	-2472	-0-	462	3		N	-0-
02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3		N	-0-
03	837 N	633	-0-	-204	-0-	633	3		N	-0-
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-

CGU 21		WELL #: 8		RRCID -> 154265		COMPL. DATE 03/17/1995		TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8555 - 9656		
11	0	644	-0-	644	1220	644	3		N	-0-
12	0	717	-0-	717	1937	717	3		N	-0-
01	2651 N	714	-0-	-1937	-0-	714	3		N	-0-
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3		N	-0-
04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3		N	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.//		850990										
MOORE, LLOYD GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	154318	COMPL. DATE	06/09/1995	TOTAL DEPTH	9384	PERF. 8346 - 9222			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CGU 12			WELL #:		9 T	RRCID ->	154379	COMPL. DATE	04/19/1995	TOTAL DEPTH	9730	PERF. 8436 - 9587			
11		0	357	-0-	357	732	357	3			N	-0-			-0-
12		0	375	-0-	375	1107	375	3			N	-0-			-0-
01		1477 N	370	-0-	-1107	-0-	370	3			N	-0-			-0-
02		336 N	332	-0-	-4	-0-	332	3			N	-0-			-0-
03		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-			-0-
04		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-			-0-

CGU 23			WELL #:		10	RRCID ->	154482	COMPL. DATE	04/13/1995	TOTAL DEPTH	9780	PERF. 8535 - 9606			
11		3919 X	1812	-0-	-2107	-0-	1812	3			N	-0-			-0-
12		0	2005	-0-	2005	2005	2005	3			N	-0-			-0-
01		3732 X	1727	-0-	-2005	-0-	1727	3			N	-0-			-0-
02		1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-			-0-
03		1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-			-0-
04		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-			-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT			WELL #:		9	RRCID ->	154938	COMPL. DATE	02/04/1995	TOTAL DEPTH	9420	PERF. 8992 - 9080			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CGU 19			WELL #:		8-T	RRCID ->	154949	COMPL. DATE	04/07/1995	TOTAL DEPTH	9713	PERF. 8468 - 9546			
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID ->	154984	COMPL. DATE	05/05/1995	TOTAL DEPTH	9364	PERF. 8372 - 9080			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CGU 17			WELL #:		10	RRCID ->	155016	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	9722	PERF. 8517 - 9542			
11		0	1373	-0-	1373	2735	1373	3			N	-0-			-0-
12		0	1612	-0-	1612	4347	1612	3			N	-0-			-0-
01		3100 N	1482	-0-	-1618	-0-	1482	3			N	-0-			-0-
02		2800 N	1453	-0-	-1347	-0-	1382	3			N	-0-			-0-
03		2994 N	1612	-0-	-1382	-0-	1612	3			N	-0-			-0-
04		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.//	850990													
MCDANIEL, J.A.			WELL #:	5	RRCID ->	155251	COMPL. DATE	06/06/1995	TOTAL DEPTH	9501	PERF.	9034 - 9117					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT			WELL #:	10	RRCID ->	155417	COMPL. DATE	03/19/1999	TOTAL DEPTH	9421	PERF.	8846 - 9098					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT			WELL #:	8	RRCID ->	155586	COMPL. DATE	07/20/1995	TOTAL DEPTH	9914	PERF.	9340 - 9730					
11		0	2483	-0-	2483	5132	2464	3	19	9	Y	17	20	1			7
12		0	1089	-0-	1089	6221	1076	3	13	9	Y	12	16	1			3
01		3100 N	3844	-0-	744	6965	3805	3	39	9	Y	35	24	1			14
02		2800 N	2105	-0-	-695	6270	2077	3	28	9	Y	25	30	1			9
03		3100 N	2688	-0-	-412	5858	2662	3	26	9	Y	24	27	1			6
04		3000 N	2033	-0-	-967	4891	2020	3	13	9	Y	12	12	1			6

FROST GILLASPY			WELL #:	3RL	RRCID ->	156276	COMPL. DATE	10/19/1995	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9302 - 9327					
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33			WELL #:	8	RRCID ->	156392	COMPL. DATE	05/30/1995	TOTAL DEPTH	10194	PERF.	8970 - 9995					
11		0	188	-0-	188	384	188	3			N	-0-					-0-
12		0	195	-0-	195	579	195	3			N	-0-					-0-
01		768 N	189	-0-	-579	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02		168 N	53	-0-	-115	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC.			WELL #:	2	RRCID ->	156502	COMPL. DATE	12/03/1995	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9388 - 9407					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26			WELL #:	9	RRCID ->	158224	COMPL. DATE	03/05/1996	TOTAL DEPTH	9818	PERF.	8626 - 9670					
11		0	2370	-0-	2370	5171	2370	3			N	-0-					-0-
12		0	2589	-0-	2589	7760	2589	3			N	-0-					-0-
01		10449 X	2689	-0-	-7760	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
02		2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
03		2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
04		2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 24		WELL #: 10		RRCID -> 158407		COMPL. DATE 02/26/1996		TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8600 - 9644			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	0	577	-0-	577	1091	577	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	420	-0-	420	1511	420	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2175 N	664	-0-	-1511	-0-	664	3	N	-0-	-0-	-0-
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3	N	-0-	-0-	-0-
03	434 N	365	-0-	-69	-0-	365	3	N	-0-	-0-	-0-
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 14		WELL #: 8		RRCID -> 158879		COMPL. DATE 03/27/1996		TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8452 - 9524			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

CGU 25		WELL #: 9-T		RRCID -> 158892		COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8612 - 9656			
11	0	609	-0-	609	1312	609	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	566	-0-	566	1878	566	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2415 N	537	-0-	-1878	-0-	537	3	N	-0-	-0-	-0-
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3	N	-0-	-0-	-0-
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3	N	-0-	-0-	-0-
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 20		WELL #: 11		RRCID -> 158904		COMPL. DATE 04/09/1996		TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8512 - 9584			
11	0	857	-0-	857	1654	857	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	687	-0-	687	2341	687	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3100 N	1208	-0-	-1892	449	1208	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	2869	-0-	69	518	2869	3	N	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	3194	-0-	94	612	3194	3	N	-0-	-0-	-0-
04	3000 N	2775	-0-	-225	387	2775	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 22		WELL #: 8		RRCID -> 159093		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9086 - 9683			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

CGU 13		WELL #: 11		RRCID -> 159099		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 9698 PERF. 9042 - 9482			
11	0	397	-0-	397	762	397	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	460	-0-	460	1222	460	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1688 N	466	-0-	-1222	-0-	466	3	N	-0-	-0-	-0-
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-	-0-	-0-
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-	-0-	-0-
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 15		WELL #: 11		RRCID -> 159108		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9014 - 9542			
11	0	667	-0-	667	1535	667	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	755	-0-	755	2290	755	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3100 N	843	-0-	-2257	33	843	3	N	-0-	-0-	-0-
02	616 N	509	-0-	-107	-0-	509	3	N	-0-	-0-	-0-
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3	N	-0-	-0-	-0-
04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 12		WELL #: 10		RRCID -> 159117		COMPL. DATE 05/14/1996		TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8976 - 9590		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0	946	-0-	946	2070	946 3	N	-0-		-0-
12	0	1001	-0-	1001	3071	1001 3	N	-0-		-0-
01	3100 N	1005	-0-	-2095	976	1005 3	N	-0-		-0-
02	1831 N	855	-0-	-976	-0-	855 3	N	-0-		-0-
03	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 3	N	-0-		-0-
04	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 3	N	-0-		-0-

MARSHALL, HOMER		WELL #: 1 L		RRCID -> 159270		COMPL. DATE 05/29/1996		TOTAL DEPTH 9684 PERF. 9280 - 9380		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CGU 11		WELL #: 10 T		RRCID -> 159420		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8854 - 9545		
11	0	622	-0-	622	1361	622 3	N	-0-		-0-
12	0	536	-0-	536	1897	536 3	N	-0-		-0-
01	2481 N	584	-0-	-1897	-0-	584 3	N	-0-		-0-
02	588 N	577	-0-	-11	-0-	577 3	N	-0-		-0-
03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3	N	-0-		-0-
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3	N	-0-		-0-

CGU 14		WELL #: 10		RRCID -> 159437		COMPL. DATE 07/09/1996		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8370 - 9446		
11	0	2071	-0-	2071	4150	2071 3	N	-0-		-0-
12	0	2150	-0-	2150	6300	2150 3	N	-0-		-0-
01	3100 N	2131	-0-	-969	5331	2131 3	N	-0-		-0-
02	2800 N	1919	-0-	-881	4450	1919 3	N	-0-		-0-
03	3100 N	2098	-0-	-1002	3448	2098 3	N	-0-		-0-
04	3000 N	2032	-0-	-968	2480	2032 3	N	-0-		-0-

CGU 6		WELL #: 11		RRCID -> 159539		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8394 - 9486		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 11		WELL #: 11		RRCID -> 159699		COMPL. DATE 06/26/1996		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8380 - 9516		
11	0	331	-0-	331	482	331 3	N	-0-		-0-
12	0	358	-0-	358	840	358 3	N	-0-		-0-
01	1174 N	334	-0-	-840	-0-	334 3	N	-0-		-0-
02	308 N	299	-0-	-9	-0-	299 3	N	-0-		-0-
03	372 N	324	-0-	-48	-0-	324 3	N	-0-		-0-
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-		-0-

CGU 27		WELL #: 10		RRCID -> 159711		COMPL. DATE 07/17/1996		TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8614 - 9714		
11	0	1605	-0-	1605	3171	1605 3	N	-0-		-0-
12	0	1502	-0-	1502	4673	1502 3	N	-0-		-0-
01	3100 N	1535	-0-	-1565	3108	1535 3	N	-0-		-0-
02	2800 N	1357	-0-	-1443	1665	1357 3	N	-0-		-0-
03	3100 N	1478	-0-	-1622	43	1478 3	N	-0-		-0-
04	1513 N	1470	-0-	-43	-0-	1470 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 19		WELL #: 9-T		RRCID -> 159804		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9086 - 9217		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CGU 16		WELL #: 9		RRCID -> 160069		COMPL. DATE 07/08/1996		TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8462 - 9602		
11	0	435	-0-	435	891	435 3	N	-0-		-0-
12	0	449	-0-	449	1340	449 3	N	-0-		-0-
01	1789 N	449	-0-	-1340	-0-	449 3	N	-0-		-0-
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3	N	-0-		-0-
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3	N	-0-		-0-
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3	N	-0-		-0-

COOKE		WELL #: 5		RRCID -> 160096		COMPL. DATE 08/13/1996		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8460 - 9752		
11	0	2790	-0-	2790	5602	2790 3	Y	-0-		-0-
12	0	2895	-0-	2895	8497	2895 3	Y	-0-		-0-
01	10914 X	2417	-0-	-8497	-0-	2417 3	Y	-0-		-0-
02	2604 X	2306	-0-	-298	-0-	2306 3	Y	-0-		-0-
03	2883 X	2508	-0-	-375	-0-	2508 3	Y	-0-		-0-
04	2790 X	2457	-0-	-333	-0-	2457 3	Y	-0-		-0-

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 160239		COMPL. DATE 09/09/1996		TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8734 - 9814		
11	0	317	-0-	317	654	315 3	2 9 Y	2	2 1	1
12	0	351	-0-	351	1005	347 3	4 9 Y	4	4 1	1
01	1216 N	211	-0-	-1005	-0-	209 3	2 9 Y	2	2 1	1
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	480 3	7 9 Y	6	5 1	2
03	341 N	295	-0-	-46	-0-	292 3	3 9 Y	3	4 1	1
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	245 3	1 9 Y	1	1 1	1

SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #: 7-T		RRCID -> 160820		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9090		
11	T. A.	286	-0-	286	667	286 3	Y	-0-		-0-
12	T. A.	690	-0-	690	1357	690 3	Y	-0-		-0-
01	T. A.	363	-0-	363	1720	363 3	Y	-0-		-0-
02	T. A.	262	-0-	262	1982	262 3	Y	-0-		-0-
03	T. A.	303	-0-	303	2285	297 3	6 9 Y	5		5
04	T. A.	650	-0-	650	2935	631 3	19 9 Y	17		22

CGU 21		WELL #: 9		RRCID -> 162612		COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8552 - 9064		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112		WELL #: 7		RRCID -> 162919		COMPL. DATE 02/24/1997		TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8500 - 9386		
11	0	665	-0-	665	1441	665 3	N	-0-		-0-
12	0	569	-0-	569	2010	569 3	N	-0-		-0-
01	2655 N	645	-0-	-2010	-0-	645 3	N	-0-		-0-
02	616 N	582	-0-	-34	-0-	582 3	N	-0-		-0-
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3	N	-0-		-0-
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																		
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990																		
GARY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163098 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 9266 - 9344																		
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

11	0	1314	-0-	1314	2277	1301	3	13	9	Y	12	10	1					7
12	0	1363	-0-	1363	3640	1345	3	18	9	Y	16	13	1					10
01	3100	N	1321	-0-	-1779	1861	3	20	9	Y	18	16	1					12
02	2800	N	1184	-0-	-1616	245	3	13	9	Y	12	12	1					12
03	1546	N	1301	-0-	-245	-0-	3	14	9	Y	13	16	1					9
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	3	13	9	Y	12	12	1					9

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 163223 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9372 - 9450																		
11	0	399	-0-	399	799	395	3	4	9	Y	4	4	1					2
12	0	411	-0-	411	1210	405	3	6	9	Y	5	4	1					3
01	1632	N	422	-0-	-1210	-0-	3	7	9	Y	6	5	1					4
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	3	4	9	Y	4	4	1					4
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	3	4	9	Y	4	5	1					3
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	3	4	9	Y	4	4	1					3

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 8 RRCID -> 163247 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8397 - 9302																		
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-				N	NO	RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-				N	NO	RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-				N	NO	RPT						-0-
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-				N	NO	RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-				N	NO	RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-				N	NO	RPT						-0-

CGU 21 WELL #: 10 RRCID -> 163342 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8644 - 9640																		
11	0	1549	-0-	1549	3536	1549	3			N	-0-							-0-
12	0	1670	-0-	1670	5206	1670	3			N	-0-							-0-
01	3100	N	1267	-0-	-1833	3373	3			N	-0-							-0-
02	2800	N	1231	-0-	-1569	1804	3			N	-0-							-0-
03	3100	N	1435	-0-	-1665	139	3			N	-0-							-0-
04	1976	N	1837	-0-	-139	-0-	3			N	-0-							-0-

CGU 28 WELL #: 8 T RRCID -> 163351 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8830 - 9770																		
11	0	2194	-0-	2194	4477	2194	3			N	-0-							-0-
12	0	1766	-0-	1766	6243	1766	3			N	-0-							-0-
01	3100	N	2388	-0-	-712	5531	3			N	-0-							-0-
02	2800	N	2172	-0-	-628	4903	3			N	-0-							-0-
03	3100	N	2397	-0-	-703	4200	3			N	-0-							-0-
04	3000	N	1983	-0-	-1017	3183	3			N	-0-							-0-

CGU 1 WELL #: 9 RRCID -> 163602 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8440 - 9571																		
11	0	2800	-0-	2800	5033	2800	3			N	-0-							-0-
12	0	3095	-0-	3095	8128	3095	3			N	-0-							-0-
01	3100	N	3246	-0-	146	8274	3			N	-0-							-0-
02	2800	N	1766	-0-	-1034	7240	3			N	-0-							-0-
03	3100	N	2090	-0-	-1010	6230	3			N	-0-							-0-
04	3000	N	1693	-0-	-1307	4923	3			N	-0-							-0-

CGU 23 WELL #: 11 RRCID -> 164314 COMPL. DATE 07/07/1997 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8508 - 9630																		
11	5755	X	3055	-0-	-2700	-0-	3			N	-0-							-0-
12	0	2700	-0-	2700	2700	2700	3			N	-0-							-0-
01	3100	N	2952	-0-	-148	2552	3			N	-0-							-0-
02	4871	X	2319	-0-	-2552	-0-	3			N	-0-							-0-
03	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-							-0-
04	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-							-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 10		WELL #:		12-T	RRCID ->	164328	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	9648	PERF. 8854 -	9470
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	0	767	-0-	767	1555	767 3		N	-0-			-0-
12	0	788	-0-	788	2343	788 3		N	-0-			-0-
01	3100 N	775	-0-	-2325	18	775 3		N	-0-			-0-
02	728 N	705	-0-	-23	-0-	705 3		N	-0-			-0-
03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 3		N	-0-			-0-
04	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 3		N	-0-			-0-

CGU 19		WELL #:		10-T	RRCID ->	164341	COMPL. DATE	06/10/1997	TOTAL DEPTH	9710	PERF. 8458 -	9554
11	0	3353	-0-	3353	6009	3353 3		N	-0-			-0-
12	0	3075	-0-	3075	9084	3075 3		N	-0-			-0-
01	3100 N	3370	-0-	270	9354	3370 3		N	-0-			-0-
02	12420 X	3066	-0-	-9354	-0-	3066 3		N	-0-			-0-
03	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292 3		N	-0-			-0-
04	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136 3		N	-0-			-0-

CGU 22		WELL #:		9	RRCID ->	164447	COMPL. DATE	05/24/1999	TOTAL DEPTH	9766	PERF. 8645 -	9320
11	0	344	-0-	344	678	344 3		N	-0-			-0-
12	0	331	-0-	331	1009	331 3		N	-0-			-0-
01	1332 N	323	-0-	-1009	-0-	323 3		N	-0-			-0-
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-			-0-
03	341 N	337	-0-	-4	-0-	337 3		N	-0-			-0-
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-			-0-

CGU 7		WELL #:		8	RRCID ->	164512	COMPL. DATE	07/10/1997	TOTAL DEPTH	9556	PERF. 8846 -	9370
11	0	612	-0-	612	855	612 3		N	-0-			-0-
12	0	1294	-0-	1294	2149	1294 3		N	-0-			-0-
01	3100 N	1801	-0-	-1299	850	1801 3		N	-0-			-0-
02	2318 N	1468	-0-	-850	-0-	1468 3		N	-0-			-0-
03	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 3		N	-0-			-0-
04	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 3		N	-0-			-0-

FREEMAN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	165068	COMPL. DATE	07/17/1997	TOTAL DEPTH	10120	PERF. 9530 -	9912
11	0	2299	-0-	2299	4296	2276 3	23 9	Y	21	19 1		9
12	0	2058	-0-	2058	6354	2033 3	25 9	Y	23	26 1		6
01	3100 N	2175	-0-	-925	5429	2153 3	22 9	Y	20	18 1		8
02	2800 N	1906	-0-	-894	4535	1881 3	25 9	Y	23	23 1		8
03	3100 N	1785	-0-	-1315	3220	1767 3	18 9	Y	16	20 1		4
04	3000 N	1856	-0-	-1144	2076	1844 3	12 9	Y	11	10 1		5

CGU 18		WELL #:		12 T	RRCID ->	165149	COMPL. DATE	08/10/1997	TOTAL DEPTH	9790	PERF. 8602 -	9626
11	0	555	-0-	555	1124	555 3		N	-0-			-0-
12	0	635	-0-	635	1759	635 3		N	-0-			-0-
01	2344 N	585	-0-	-1759	-0-	585 3		N	-0-			-0-
02	532 N	525	-0-	-7	-0-	525 3		N	-0-			-0-
03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3		N	-0-			-0-
04	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3		N	-0-			-0-

CGU 30		WELL #:		8	RRCID ->	165159	COMPL. DATE	08/30/1997	TOTAL DEPTH	9953	PERF. 8628 -	9740
11	0	2476	-0-	2476	4616	2476 3		N	-0-			-0-
12	0	1779	-0-	1779	6395	1779 3		N	-0-			-0-
01	3100 N	1770	-0-	-1330	5065	1770 3		N	-0-			-0-
02	2800 N	1094	-0-	-1706	3359	1094 3		N	-0-			-0-
03	3100 N	1728	-0-	-1372	1987	1728 3		N	-0-			-0-
04	3000 N	2076	-0-	-924	1063	2076 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 31		WELL #: 8		RRCID -> 165621		COMPL. DATE 08/31/1997		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8710 - 9820				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0	3038	-0-	3038	6233	3038 3		N	-0-			-0-
12	0	2833	-0-	2833	9066	2833 3		N	-0-			-0-
01	12033 X	2967	-0-	-9066	-0-	2967 3		N	-0-			-0-
02	2884 X	2855	-0-	-29	-0-	2855 3		N	-0-			-0-
03	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283 3		N	-0-			-0-
04	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259 3		N	-0-			-0-

CGU 17		WELL #: 11 T		RRCID -> 166134		COMPL. DATE 09/22/1997		TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8396 - 9500				
11	0	2275	-0-	2275	4423	2275 3		N	-0-			-0-
12	0	2269	-0-	2269	6692	2269 3		N	-0-			-0-
01	8435 X	1743	-0-	-6692	-0-	1743 3		N	-0-			-0-
02	2268 X	2045	-0-	-223	-0-	2045 3		N	-0-			-0-
03	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717 3		N	-0-			-0-
04	2280 X	2225	-0-	-55	-0-	2225 3		N	-0-			-0-

CGU 9		WELL #: 10		RRCID -> 166146		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8396 - 9610				
11	0	2924	-0-	2924	6148	2924 3		N	-0-			-0-
12	0	3153	-0-	3153	9301	3153 3		N	-0-			-0-
01	12520 X	3219	-0-	-9301	-0-	3219 3		N	-0-			-0-
02	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2919 3		N	-0-			-0-
03	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3152 3		N	-0-			-0-
04	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690 3		N	-0-			-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 166253		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8788 - 9100				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 166389		COMPL. DATE 08/20/1997		TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9320 - 9420				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CGU 8		WELL #: 9		RRCID -> 166414		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8570 - 9276				
11	0	75	-0-	75	146	75 3		N	-0-			-0-
12	0	61	-0-	61	207	61 3		N	-0-			-0-
01	236 N	29	-0-	-207	-0-	29 3		N	-0-			-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-			-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3		N	-0-			-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-

CGU 15		WELL #: 12		RRCID -> 166421		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8540 - 9586				
11	0	400	-0-	400	758	400 3		N	-0-			-0-
12	0	383	-0-	383	1141	383 3		N	-0-			-0-
01	1508 N	367	-0-	-1141	-0-	367 3		N	-0-			-0-
02	364 N	319	-0-	-45	-0-	319 3		N	-0-			-0-
03	372 N	351	-0-	-21	-0-	351 3		N	-0-			-0-
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.//	850990													
SOUTH GARY GAS UNIT 1			WELL #:	4	RRCID ->	166870	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	9632	PERF.	9356 - 9454					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LATHAM, H. L.			WELL #:	2	RRCID ->	167043	COMPL. DATE	11/19/1997	TOTAL DEPTH	9661	PERF.	9310 - 9382					
11		0	1293	-0-	1293	2615	1280	3	13	9	Y	12	12	1			7
12		0	1248	-0-	1248	3863	1233	3	15	9	Y	14	12	1			9
01		3100 N	25	-0-	-3075	788	25	3			Y	-0-	9	1			-0-
02		980 N	-0-	-0-	-980	-0-					Y	-0-					-0-
03		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1			WELL #:	5	RRCID ->	168060	COMPL. DATE	12/23/1997	TOTAL DEPTH	9669	PERF.	9380 - 9450					
11		0	436	-0-	436	866	432	3	4	9	Y	4	4	1			2
12		0	495	-0-	495	1361	489	3	6	9	Y	5	4	1			3
01		1893 N	532	-0-	-1361	-0-	523	3	9	9	Y	8	6	1			5
02		420 N	248	-0-	-172	-0-	245	3	3	9	Y	3	5	1			3
03		496 N	394	-0-	-102	-0-	390	3	4	9	Y	4	4	1			3
04		693 N	693	-0-	-0-	-0-	686	3	7	9	Y	6	4	1			5

SOUTH GARY GAS UNIT 2			WELL #:	3	RRCID ->	168563	COMPL. DATE	02/20/1998	TOTAL DEPTH	9740	PERF.	9436 - 9456					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2			WELL #:	4	RRCID ->	168565	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	9705	PERF.	9390 - 9494					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1			WELL #:	6	RRCID ->	168882	COMPL. DATE	02/11/1998	TOTAL DEPTH	9601	PERF.	9316 - 9414					
11		0	122	-0-	122	248	121	3	1	9	Y	1	1	1			1
12		0	146	-0-	146	394	145	3	1	9	Y	1	1	1			1
01		548 N	154	-0-	-394	-0-	152	3	2	9	Y	2	2	1			1
02		141 N	141	-0-	-0-	-0-	140	3	1	9	Y	1	1	1			1
03		165 N	165	-0-	-0-	-0-	163	3	2	9	Y	2	2	1			1
04		161 N	161	-0-	-0-	-0-	159	3	2	9	Y	2	2	1			1

CGU 28			WELL #:	9	RRCID ->	169131	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL DEPTH	9913	PERF.	8586 - 9746					
11		0	2208	-0-	2208	3130	2208	3			N	-0-					-0-
12		0	1364	-0-	1364	4494	1364	3			N	-0-					-0-
01		3100 N	696	-0-	-2404	2090	696	3			N	-0-					-0-
02		2800 N	884	-0-	-1916	174	884	3			N	-0-					-0-
03		554 N	380	-0-	-174	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
CGU 13 WELL #: 12 RRCID -> 169160 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8420 - 9500												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	
11		0	3514	-0-	3514	7253	3514 3			N	-0-	-0-
12		0	3455	-0-	3455	10708	3455 3			N	-0-	-0-
01		13494 X	2786	-0-	-10708	-0-	2786 3			N	-0-	-0-
02		1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	1985 3			N	-0-	-0-
03		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803 3			N	-0-	-0-
04		2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866 3			N	-0-	-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169253 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9316 - 9380												
11		0	536	-0-	536	1082	530 3	6 9	Y	5	5 1	3
12		0	532	-0-	532	1614	525 3	7 9	Y	6	5 1	4
01		2158 N	544	-0-	-1614	-0-	536 3	8 9	Y	7	6 1	5
02		504 N	451	-0-	-53	-0-	445 3	6 9	Y	5	5 1	5
03		527 N	487	-0-	-40	-0-	483 3	4 9	Y	4	6 1	3
04		459 N	459	-0-	-0-	-0-	455 3	4 9	Y	4	4 1	3

CGU 5 WELL #: 7 T RRCID -> 169300 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8466 - 9566												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047 3			N	-0-	-0-
03		2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2755 3			N	-0-	-0-
04		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433 3			N	-0-	-0-

CGU 11 WELL #: 12 RRCID -> 169605 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8410 - 9520												
11		0	670	-0-	670	1375	670 3			N	-0-	-0-
12		0	673	-0-	673	2048	673 3			N	-0-	-0-
01		2107 N	59	-0-	-2048	-0-	59 3			N	-0-	-0-
02		616 N	450	-0-	-166	-0-	450 3			N	-0-	-0-
03		682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-	-0-
04		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3			N	-0-	-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169627 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8896 - 9850												
11		0	834	-0-	834	2333	827 3	7 9	Y	6	9 1	2
12		0	890	-0-	890	3223	878 3	12 9	Y	11	10 1	3
01		3100 N	943	-0-	-2157	1066	934 3	9 9	Y	8	8 1	3
02		1930 N	864	-0-	-1066	-0-	852 3	12 9	Y	11	10 1	4
03		833 N	833	-0-	-0-	-0-	824 3	9 9	Y	8	10 1	2
04		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1242 3	8 9	Y	7	6 1	3

CGU 4 WELL #: 9 RRCID -> 169628 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8274 - 9250												
11		0	7	-0-	7	10	7 3			N	-0-	-0-
12		0	49	-0-	49	59	49 3			N	-0-	-0-
01		59 N	-0-	-0-	-59	-0-				N	-0-	-0-
02		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-	-0-
03		62 N	9	-0-	-53	-0-	9 3			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CGU 14 WELL #: 11 T RRCID -> 169718 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8392 - 9491												
11		0	1863	-0-	1863	3745	1863 3			N	-0-	-0-
12		0	1754	-0-	1754	5499	1754 3			N	-0-	-0-
01		7211 X	1712	-0-	-5499	-0-	1712 3			N	-0-	-0-
02		1624 X	1481	-0-	-143	-0-	1481 3			N	-0-	-0-
03		1798 X	1399	-0-	-399	-0-	1399 3			N	-0-	-0-
04		1740 X	1256	-0-	-484	-0-	1256 3			N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)																
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990																
CGU 29 WELL #: 9 T RRCID -> 169783 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8656 - 9752																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		0	1550	-0-	1550	3460	1550	3			N	-0-				-0-
12		0	1569	-0-	1569	5029	1569	3			N	-0-				-0-
01		3100 N	1541	-0-	-1559	3470	1541	3			N	-0-				-0-
02		2800 N	1371	-0-	-1429	2041	1371	3			N	-0-				-0-
03		3100 N	1451	-0-	-1649	392	1451	3			N	-0-				-0-
04		2255 N	1863	-0-	-392	-0-	1863	3			N	-0-				-0-

CGU 22 WELL #: 11 RRCID -> 169916 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8570 - 9654																
11		0	2658	-0-	2658	6831	2658	3			N	-0-				-0-
12		0	2671	-0-	2671	9502	2671	3			N	-0-				-0-
01		11181 X	1679	-0-	-9502	-0-	1679	3			N	-0-				-0-
02		1904 X	1791	-0-	-113	-0-	1791	3			N	-0-				-0-
03		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			N	-0-				-0-
04		2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-				-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169931 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9320 - 9410																
11		T. A.	1428	-0-	1428	5215	1415	3	13	9	Y	12	14	1		7
12		0	546	-0-	546	5761	538	3	8	9	Y	7	10	1		4
01		3100 N	-0-	-0-	-3100	2661					Y	-0-	4	1		-0-
02		2800 N	1287	-0-	-1513	1148	1273	3	14	9	Y	13				13
03		1922 N	774	-0-	-1148	-0-	766	3	8	9	Y	7	15	1		5
04		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1027	3	11	9	Y	10	8	1		7

BORDERS, E. G/U NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 169933 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8450 - 8928																
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CGU 26 WELL #: 10 RRCID -> 170107 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8558 - 9700																
11		0	1163	-0-	1163	2049	1163	3			N	-0-				-0-
12		0	1823	-0-	1823	3872	1823	3			N	-0-				-0-
01		3100 N	2938	-0-	-162	3710	2938	3			N	-0-				-0-
02		2800 N	2983	-0-	183	3893	2983	3			N	-0-				-0-
03		3100 N	3122	-0-	22	3915	3122	3			N	-0-				-0-
04		3000 N	2473	-0-	-527	3388	2473	3			N	-0-				-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 T RRCID -> 170186 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8394 - 9100																
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 170239 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8965 - 9850																
11		0	484	-0-	484	635	482	3	2	9	Y	2				3
12		0	135	-0-	135	770	133	3	2	9	Y	2	3	1		2
01		770 N	-0-	-0-	-770	-0-					Y	-0-				2
02		448 N	243	-0-	-205	-0-	242	3	1	9	Y	1	2	1		1
03		522 N	522	-0-	-0-	-0-	519	3	3	9	Y	3				4
04		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-				4

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 170379		COMPL. DATE 06/09/1998		TOTAL DEPTH 8518		PERF. 8340 - 8370		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0	1164	-0-	1164	1391	1164	3	N	-0-		-0-	
12	0	1171	-0-	1171	2562	1171	3	N	-0-		-0-	
01	8990 X	1193	-0-	-7797	-0-	1193	3	N	-0-		-0-	
02	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3	N	-0-		-0-	
03	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3	N	-0-		-0-	
04	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3	N	-0-		-0-	

CGU 27		WELL #: 11		RRCID -> 170392		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 9764		PERF. 8600 - 9674		
11	0	59	-0-	59	258	59	3	N	-0-		-0-	
12	0	77	-0-	77	335	77	3	N	-0-		-0-	
01	3100 N	3585	-0-	485	820	3585	3	N	-0-		-0-	
02	2104 N	1284	-0-	-820	-0-	1284	3	N	-0-		-0-	
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3	N	-0-		-0-	
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3	N	-0-		-0-	

CGU 20		WELL #: 12		RRCID -> 170462		COMPL. DATE 05/31/1998		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8525 - 9585		
11	0	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-		-0-	
12	0	68	-0-	68	69	68	3	N	-0-		-0-	
01	116 N	47	-0-	-69	-0-	47	3	N	-0-		-0-	
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-		-0-	
03	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	3	N	-0-		-0-	
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-		-0-	

CGU 3		WELL #: 11 T		RRCID -> 170917		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH 9634		PERF. 8475 - 9512		
11	0	150	-0-	150	245	150	3	N	-0-		-0-	
12	0	146	-0-	146	391	146	3	N	-0-		-0-	
01	669 N	278	-0-	-391	-0-	278	3	N	-0-		-0-	
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3	N	-0-		-0-	
03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3	N	-0-		-0-	
04	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3	N	-0-		-0-	

CGU 31		WELL #: 10		RRCID -> 170926		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH 9923		PERF. 8690 - 9782		
11	0	25	-0-	25	207	25	3	N	-0-		-0-	
12	0	51	-0-	51	258	51	3	N	-0-		-0-	
01	314 N	56	-0-	-258	-0-	56	3	N	-0-		-0-	
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-		-0-	
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-		-0-	
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-		-0-	

CGU 30		WELL #: 9		RRCID -> 170943		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH 9958		PERF. 8720 - 9825		
11	0	677	-0-	677	2912	677	3	N	-0-		-0-	
12	0	19	-0-	19	2931	19	3	N	-0-		-0-	
01	3100 N	755	-0-	-2345	586	755	3	N	-0-		-0-	
02	889 N	303	-0-	-586	-0-	303	3	N	-0-		-0-	
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3	N	-0-		-0-	
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-		-0-	

CGU 31		WELL #: 9 T		RRCID -> 170957		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 9978		PERF. 8680 - 9800		
11	0	1155	-0-	1155	3390	1155	3	N	-0-		-0-	
12	0	472	-0-	472	3862	472	3	N	-0-		-0-	
01	3100 N	670	-0-	-2430	1432	670	3	N	-0-		-0-	
02	2069 N	637	-0-	-1432	-0-	637	3	N	-0-		-0-	
03	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3	N	-0-		-0-	
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3	N	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 16		WELL #: 10		RRCID -> 175236		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 9718		PERF. 8414 - 9522	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
11	0	2768	-0-	2768	4182	2768	3	N	-0-		-0-
12	0	3085	-0-	3085	7267	3085	3	N	-0-		-0-
01	3100 N	2654	-0-	-446	6821	2654	3	N	-0-		-0-
02	2800 N	2207	-0-	-593	6228	2207	3	N	-0-		-0-
03	3100 N	2335	-0-	-765	5463	2335	3	N	-0-		-0-
04	3000 N	2229	-0-	-771	4692	2229	3	N	-0-		-0-

CGU 24		WELL #: 11		RRCID -> 175278		COMPL. DATE 10/11/1999		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8514 - 9602	
11	0	275	-0-	275	590	275	3	N	-0-		-0-
12	0	305	-0-	305	895	305	3	N	-0-		-0-
01	1205 N	310	-0-	-895	-0-	310	3	N	-0-		-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-		-0-
03	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3	N	-0-		-0-
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-		-0-

CGU 25		WELL #: 10 T		RRCID -> 175469		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 9878		PERF. 8506 - 9676	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 176118		COMPL. DATE 11/16/1999		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8698 - 9086	
11	0	57	-0-	57	119	57	3	N	-0-		-0-
12	0	60	-0-	60	179	60	3	N	-0-		-0-
01	238 N	59	-0-	-179	-0-	59	3	N	-0-		-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51	3	N	-0-		-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3	N	-0-		-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-		-0-

CGU 24		WELL #: 12		RRCID -> 176611		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9815		PERF. 8526 - 9636	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 1		WELL #: 10		RRCID -> 176992		COMPL. DATE 02/15/2000		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8334 - 9562	
11	0	2942	-0-	2942	6185	2942	3	N	-0-		-0-
12	0	2682	-0-	2682	8867	2682	3	N	-0-		-0-
01	11968 X	3101	-0-	-8867	-0-	3101	3	N	-0-		-0-
02	2464 X	2210	-0-	-254	-0-	2210	3	N	-0-		-0-
03	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3	N	-0-		-0-
04	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3	N	-0-		-0-

CGU 29		WELL #: 8		RRCID -> 177351		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 9909		PERF. 8617 - 9757	
11	0	3231	-0-	3231	6454	3231	3	N	-0-		-0-
12	0	2953	-0-	2953	9407	2953	3	N	-0-		-0-
01	11662 X	2255	-0-	-9407	-0-	2255	3	N	-0-		-0-
02	3024 X	2817	-0-	-207	-0-	2817	3	N	-0-		-0-
03	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3	N	-0-		-0-
04	3240 X	3206	-0-	-34	-0-	3206	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 13		WELL #: 13		RRCID -> 178267		COMPL. DATE 03/07/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9536								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	706	-0-	706	2239	706	3			N	-0-					-0-
12	0	880	-0-	880	3119	880	3			N	-0-					-0-
01	3100 N	835	-0-	-2265	854	835	3			N	-0-					-0-
02	1513 N	659	-0-	-854	-0-	659	3			N	-0-					-0-
03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-

CGU 23		WELL #: 12T		RRCID -> 178268		COMPL. DATE 02/04/2000		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8586 - 9560								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17		WELL #: 13		RRCID -> 178269		COMPL. DATE 05/08/2000		TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8534 - 9542								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 24		WELL #: 14		RRCID -> 178271		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8510 - 9640								
11	0	1067	-0-	1067	2501	1067	3			N	-0-					-0-
12	0	2163	-0-	2163	4664	2163	3			N	-0-					-0-
01	3100 N	1996	-0-	-1104	3560	1996	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	1801	-0-	-999	2561	1801	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	2002	-0-	-1098	1463	2002	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	1903	-0-	-1097	366	1903	3			N	-0-					-0-

CGU 25		WELL #: 11		RRCID -> 178275		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8596 - 9663								
11	0	433	-0-	433	946	433	3			N	-0-					-0-
12	0	523	-0-	523	1469	523	3			N	-0-					-0-
01	1968 N	499	-0-	-1469	-0-	499	3			N	-0-					-0-
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
03	527 N	480	-0-	-47	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-

CGU 23		WELL #: 13		RRCID -> 178293		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 9803 PERF. 8344 - 9580								
11	0	891	-0-	891	1771	891	3			N	-0-					-0-
12	0	989	-0-	989	2760	989	3			N	-0-					-0-
01	3100 N	1015	-0-	-2085	675	1015	3			N	-0-					-0-
02	1612 N	937	-0-	-675	-0-	937	3			N	-0-					-0-
03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
04	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-

CGU 13		WELL #: 14 T		RRCID -> 178298		COMPL. DATE 04/05/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8284 - 9502								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 22		WELL #: 12		RRCID -> 178312		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8542 - 9696			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0	2250	-0-	2250	4771	2250 3	N	-0-		-0-	
12	0	2236	-0-	2236	7007	2236 3	N	-0-		-0-	
01	3100 N	2240	-0-	-860	6147	2240 3	N	-0-		-0-	
02	2800 N	2510	-0-	-290	5857	2510 3	N	-0-		-0-	
03	3100 N	2739	-0-	-361	5496	2739 3	N	-0-		-0-	
04	3000 N	2758	-0-	-242	5254	2758 3	N	-0-		-0-	

CGU 23		WELL #: 14		RRCID -> 178317		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8498 - 9620			
11	0	1662	-0-	1662	3814	1662 3	N	-0-		-0-	
12	0	1437	-0-	1437	5251	1437 3	N	-0-		-0-	
01	3100 N	1184	-0-	-1916	3335	1184 3	N	-0-		-0-	
02	2800 N	964	-0-	-1836	1499	964 3	N	-0-		-0-	
03	3100 N	1691	-0-	-1409	90	1691 3	N	-0-		-0-	
04	2100 N	2010	-0-	-90	-0-	2010 3	N	-0-		-0-	

CGU 26		WELL #: 12		RRCID -> 178318		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8594 - 9656			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

CGU 24		WELL #: 15		RRCID -> 178319		COMPL. DATE 04/08/2000		TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8568 - 9718			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

CGU 22		WELL #: 13		RRCID -> 178349		COMPL. DATE 05/30/2000		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8736 - 9775			
11	0	1789	-0-	1789	4235	1789 3	N	-0-		-0-	
12	0	1359	-0-	1359	5594	1359 3	N	-0-		-0-	
01	3100 N	1270	-0-	-1830	3764	1270 3	N	-0-		-0-	
02	2800 N	810	-0-	-1990	1774	810 3	N	-0-		-0-	
03	3100 N	2287	-0-	-813	961	2287 3	N	-0-		-0-	
04	2481 N	1520	-0-	-961	-0-	1520 3	N	-0-		-0-	

CGU 29		WELL #: 10		RRCID -> 178425		COMPL. DATE 05/31/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8876 - 9742			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

CGU 26		WELL #: 11		RRCID -> 178427		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8524 - 9462			
11	0	1801	-0-	1801	3729	1801 3	N	-0-		-0-	
12	0	1549	-0-	1549	5278	1549 3	N	-0-		-0-	
01	3100 N	1415	-0-	-1685	3593	1415 3	N	-0-		-0-	
02	2800 N	1538	-0-	-1262	2331	1538 3	N	-0-		-0-	
03	3100 N	1412	-0-	-1688	643	1412 3	N	-0-		-0-	
04	1496 N	853	-0-	-643	-0-	853 3	N	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990													
CGU 26		WELL #: 13		RRCID -> 178428		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 8670 - 9634					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CGU 21		WELL #: 11-T		RRCID -> 178451		COMPL. DATE 04/21/2000		TOTAL DEPTH 9825		PERF. 8556 - 9688					
11	0	1750	-0-	1750	3581	1750	3			N	-0-				-0-
12	0	1910	-0-	1910	5491	1910	3			N	-0-				-0-
01	3100 N	2219	-0-	-881	4610	2219	3			N	-0-				-0-
02	2800 N	1829	-0-	-971	3639	1829	3			N	-0-				-0-
03	3100 N	2019	-0-	-1081	2558	2019	3			N	-0-				-0-
04	3000 N	1593	-0-	-1407	1151	1593	3			N	-0-				-0-

CGU 10		WELL #: 13		RRCID -> 178464		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8356 - 9470					
11	0	2059	-0-	2059	4216	2059	3			N	-0-				-0-
12	0	1299	-0-	1299	5515	1299	3			N	-0-				-0-
01	3100 N	1063	-0-	-2037	3478	1063	3			N	-0-				-0-
02	2800 N	433	-0-	-2367	1111	433	3			N	-0-				-0-
03	2432 N	1321	-0-	-1111	-0-	1321	3			N	-0-				-0-
04	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-				-0-

MARSHALL, HOMER		WELL #: 2		RRCID -> 178465		COMPL. DATE 07/18/2000		TOTAL DEPTH 9575		PERF. 9280 - 9504					
11	0	358	-0-	358	1106	339	3	19	9	Y	17				99
12	0	685	-0-	685	1791	673	3	12	9	Y	11				110
01	2536 N	745	-0-	-1791	-0-	721	3	24	9	Y	22				132
02	336 N	101	-0-	-235	-0-	93	3	8	9	Y	7				139
03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	774	3	68	9	Y	62	107	1		94
04	3000 N	3158	-0-	158	158	3091	3	67	9	Y	61				155

CGU 21		WELL #: 12		RRCID -> 178483		COMPL. DATE 05/08/2000		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8632 - 9635					
11	0	206	-0-	206	417	206	3			N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	417					N	-0-				-0-
01	417 N	-0-	-0-	-417	-0-					N	-0-				-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CGU 25		WELL #: 15		RRCID -> 178970		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8550 - 9666					
11	0	1479	-0-	1479	3028	1479	3			N	-0-				-0-
12	0	1558	-0-	1558	4586	1558	3			N	-0-				-0-
01	3100 N	1561	-0-	-1539	3047	1561	3			N	-0-				-0-
02	2800 N	1378	-0-	-1422	1625	1378	3			N	-0-				-0-
03	3100 N	1483	-0-	-1617	8	1483	3			N	-0-				-0-
04	1466 N	1458	-0-	-8	-0-	1458	3			N	-0-				-0-

CGU 25		WELL #: 16		RRCID -> 178989		COMPL. DATE 06/26/2000		TOTAL DEPTH 9815		PERF. 8540 - 9606					
11	0	3135	-0-	3135	6971	3135	3			N	-0-				-0-
12	0	3089	-0-	3089	10060	3089	3			N	-0-				-0-
01	13386 X	3326	-0-	-10060	-0-	3326	3			N	-0-				-0-
02	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-				-0-
03	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3			N	-0-				-0-
04	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 19		WELL #: 11		RRCID -> 179090		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 9694 PERF. 8408 - 9562				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0	3788	-0-	3788	7747	3788	3	N	-0-			-0-
12	0	2366	-0-	2366	10113	2366	3	N	-0-			-0-
01	13808 X	3695	-0-	-10113	-0-	3695	3	N	-0-			-0-
02	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3	N	-0-			-0-
03	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	3	N	-0-			-0-
04	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3	N	-0-			-0-

CGU 15		WELL #: 14		RRCID -> 179210		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8464 - 9606				
11	0	2223	-0-	2223	4501	2223	3	N	-0-			-0-
12	0	1837	-0-	1837	6338	1837	3	N	-0-			-0-
01	3100 N	2217	-0-	-883	5455	2217	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	1894	-0-	-906	4549	1894	3	N	-0-			-0-
03	3100 N	2158	-0-	-942	3607	2158	3	N	-0-			-0-
04	3000 N	2090	-0-	-910	2697	2090	3	N	-0-			-0-

CGU 20		WELL #: 14		RRCID -> 179232		COMPL. DATE 08/11/2014		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8468 - 9590				
11	0	2537	-0-	2537	3124	2537	3	N	-0-			-0-
12	0	1175	-0-	1175	4299	1175	3	N	-0-			-0-
01	6464 X	2165	-0-	-4299	-0-	2165	3	N	-0-			-0-
02	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3	N	-0-			-0-
03	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3	N	-0-			-0-
04	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3	N	-0-			-0-

CGU 15		WELL #: 13		RRCID -> 179235		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8468 - 9610				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 14		WELL #: 13		RRCID -> 179371		COMPL. DATE 08/29/2000		TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8414 - 9544				
11	0	2387	-0-	2387	5242	2387	3	N	-0-			-0-
12	0	2097	-0-	2097	7339	2097	3	N	-0-			-0-
01	3100 N	1581	-0-	-1519	5820	1581	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	1344	-0-	-1456	4364	1344	3	N	-0-			-0-
03	3100 N	1464	-0-	-1636	2728	1464	3	N	-0-			-0-
04	3000 N	1706	-0-	-1294	1434	1706	3	N	-0-			-0-

CGU 11		WELL #: 13		RRCID -> 179840		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8522 - 9504				
11	0	2986	-0-	2986	7082	2986	3	N	-0-			-0-
12	0	2919	-0-	2919	10001	2919	3	N	-0-			-0-
01	12819 X	2818	-0-	-10001	-0-	2818	3	N	-0-			-0-
02	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	3	N	-0-			-0-
03	2790 X	2463	-0-	-327	-0-	2463	3	N	-0-			-0-
04	2700 X	1708	-0-	-992	-0-	1708	3	N	-0-			-0-

CGU 19		WELL #: 12		RRCID -> 179841		COMPL. DATE 08/15/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9520				
11	0	1453	-0-	1453	2951	1453	3	N	-0-			-0-
12	0	1222	-0-	1222	4173	1222	3	N	-0-			-0-
01	3100 N	424	-0-	-2676	1497	424	3	N	-0-			-0-
02	1665 N	168	-0-	-1497	-0-	168	3	N	-0-			-0-
03	1209 N	1088	-0-	-121	-0-	1088	3	N	-0-			-0-
04	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990											
LASHLEY, M. GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 180149			COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8378 - 9590		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		0	1960	-0-	1960	3707	1960 3			N	-0-			-0-
12		0	2017	-0-	2017	5724	2017 3			N	-0-			-0-
01		3100 N	2376	-0-	-724	5000	2376 3			N	-0-			-0-
02		2800 N	1880	-0-	-920	4080	1880 3			N	-0-			-0-
03		3100 N	2443	-0-	-657	3423	2443 3			N	-0-			-0-
04		3000 N	2320	-0-	-680	2743	2320 3			N	-0-			-0-

CGU 28			WELL #: 10		RRCID -> 181044			COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 8660 - 9760		
11		0	234	-0-	234	491	234 3			N	-0-			-0-
12		0	236	-0-	236	727	236 3			N	-0-			-0-
01		956 N	229	-0-	-727	-0-	229 3			N	-0-			-0-
02		224 N	202	-0-	-22	-0-	202 3			N	-0-			-0-
03		248 N	239	-0-	-9	-0-	239 3			N	-0-			-0-
04		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3			N	-0-			-0-

CGU 28			WELL #: 11		RRCID -> 181078			COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 9930		PERF. 8652 - 9769		
11		0	805	-0-	805	1713	805 3			N	-0-			-0-
12		0	784	-0-	784	2497	784 3			N	-0-			-0-
01		3100 N	1306	-0-	-1794	703	1306 3			N	-0-			-0-
02		2052 N	1349	-0-	-703	-0-	1349 3			N	-0-			-0-
03		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755 3			N	-0-			-0-
04		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 3			N	-0-			-0-

CGU 11			WELL #: 14		RRCID -> 181234			COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 9665		PERF. N/A		
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARKEY GAS UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 181272			COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 9879		PERF. 8986 - 9698		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CGU 17			WELL #: 12		RRCID -> 181413			COMPL. DATE 07/06/2000		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 8498 - 9586		
11		0	1499	-0-	1499	3081	1499 3			N	-0-			-0-
12		0	2392	-0-	2392	5473	2392 3			N	-0-			-0-
01		7836 X	2363	-0-	-5473	-0-	2363 3			N	-0-			-0-
02		2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	2005 3			N	-0-			-0-
03		2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2481 3			N	-0-			-0-
04		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204 3			N	-0-			-0-

CGU 5			WELL #: 8		RRCID -> 181772			COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 8878 - 9560		
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 6		WELL #: 13 T		RRCID -> 182119		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8446 - 9468			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	0	764	-0-	764	1805	764	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	553	-0-	553	2358	553	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2875 N	517	-0-	-2358	-0-	517	3	N	-0-	-0-	-0-
02	700 N	471	-0-	-229	-0-	471	3	N	-0-	-0-	-0-
03	558 N	542	-0-	-16	-0-	542	3	N	-0-	-0-	-0-
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 16		WELL #: 12		RRCID -> 182606		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8411 - 9562			
11	0	497	-0-	497	1013	497	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	490	-0-	490	1503	490	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2010 N	507	-0-	-1503	-0-	507	3	N	-0-	-0-	-0-
02	476 N	424	-0-	-52	-0-	424	3	N	-0-	-0-	-0-
03	496 N	370	-0-	-126	-0-	370	3	N	-0-	-0-	-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-	-0-	-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 11 L		RRCID -> 182778		COMPL. DATE 11/27/2000		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9286			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

CGU 20		WELL #: 13		RRCID -> 182870		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8447 - 9550			
11	0	1106	-0-	1106	1564	1106	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	793	-0-	793	2357	793	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3100 N	1705	-0-	-1395	962	1705	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2229 N	1267	-0-	-962	-0-	1267	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3	N	-0-	-0-	-0-
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 26		WELL #: 16		RRCID -> 183203		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9726			
11	0	1050	-0-	1050	2792	1050	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	936	-0-	936	3728	936	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3100 N	778	-0-	-2322	1406	778	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2107 N	701	-0-	-1406	-0-	701	3	N	-0-	-0-	-0-
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3	N	-0-	-0-	-0-
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 26		WELL #: 15		RRCID -> 183204		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8708 - 9693			
11	0	78	-0-	78	178	78	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	42	-0-	42	220	42	3	N	-0-	-0-	-0-
01	282 N	62	-0-	-220	-0-	62	3	N	-0-	-0-	-0-
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	70	3	N	-0-	-0-	-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-	-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 21		WELL #: 14		RRCID -> 184763		COMPL. DATE 02/13/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8566 - 9656			
11	0	1038	-0-	1038	2056	1038	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	1023	-0-	1023	3079	1023	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3100 N	831	-0-	-2269	810	831	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1320 N	510	-0-	-810	-0-	510	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1023 N	610	-0-	-413	-0-	610	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 21		WELL #: 13		RRCID -> 184764		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8322 - 9657								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 10		WELL #: 14		RRCID -> 185091		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8438 - 9632								
11	0	285	-0-	285	617	285	3			N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	617					N	-0-					-0-
01	617 N	-0-	-0-	-617	-0-					N	-0-					-0-
02	280 N	189	-0-	-91	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-

CGU 10		WELL #: 16		RRCID -> 185093		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8446 - 9686								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 28		WELL #: 12		RRCID -> 185128		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9762								
11	0	304	-0-	304	1140	304	3			N	-0-					-0-
12	0	2314	-0-	2314	3454	2314	3			N	-0-					-0-
01	3100 N	2231	-0-	-869	2585	2231	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	954	-0-	-1846	739	954	3			N	-0-					-0-
03	2264 N	1525	-0-	-739	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
04	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-

CGU 23		WELL #: 15		RRCID -> 185131		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8307 - 9646								
11	0	176	-0-	176	387	176	3			N	-0-					-0-
12	0	179	-0-	179	566	179	3			N	-0-					-0-
01	759 N	193	-0-	-566	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-

CGU 10		WELL #: 15		RRCID -> 185149		COMPL. DATE 02/23/2001		TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8538 - 9679								
11	0	885	-0-	885	1909	885	3			N	-0-					-0-
12	0	319	-0-	319	2228	319	3			N	-0-					-0-
01	2434 N	206	-0-	-2228	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	840 N	127	-0-	-713	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	310 N	27	-0-	-283	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-

CGU 22		WELL #: 16		RRCID -> 185171		COMPL. DATE 04/02/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9319								
11	0	383	-0-	383	844	383	3			N	-0-					-0-
12	0	493	-0-	493	1337	493	3			N	-0-					-0-
01	1795 N	458	-0-	-1337	-0-	458	3			N	-0-					-0-
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 22		WELL #: 14		RRCID -> 185173		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 9825		PERF. 8682 - 9686	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0	19830	-0-	19830	60871	19830	3	N	-0-		-0-
12	0	19534	-0-	19534	80405	19534	3	N	-0-		-0-
01	98974 X	18569	-0-	-80405	-0-	18569	3	N	-0-		-0-
02	13796 X	13796	-0-	-0-	-0-	13796	3	N	-0-		-0-
03	14659 X	14659	-0-	-0-	-0-	14659	3	N	-0-		-0-
04	13480 X	13480	-0-	-0-	-0-	13480	3	N	-0-		-0-

CGU 11		WELL #: 15		RRCID -> 185186		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
11	0	1270	-0-	1270	2708	1270	3	N	-0-		-0-
12	0	1199	-0-	1199	3907	1199	3	N	-0-		-0-
01	3100 N	1268	-0-	-1832	2075	1268	3	N	-0-		-0-
02	2800 N	1078	-0-	-1722	353	1078	3	N	-0-		-0-
03	1483 N	1130	-0-	-353	-0-	1130	3	N	-0-		-0-
04	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3	N	-0-		-0-

CGU 24		WELL #: 16		RRCID -> 185200		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 9795		PERF. 8398 - 9626	
11	0	1261	-0-	1261	3107	1261	3	N	-0-		-0-
12	0	1710	-0-	1710	4817	1710	3	N	-0-		-0-
01	3100 N	1885	-0-	-1215	3602	1885	3	N	-0-		-0-
02	2800 N	719	-0-	-2081	1521	719	3	N	-0-		-0-
03	1718 N	197	-0-	-1521	-0-	197	3	N	-0-		-0-
04	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3	N	-0-		-0-

CGU 29		WELL #: 11		RRCID -> 186329		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8620 - 9762	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 6		WELL #: 14		RRCID -> 186552		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8354 - 9472	
11	0	576	-0-	576	1186	576	3	N	-0-		-0-
12	0	590	-0-	590	1776	590	3	N	-0-		-0-
01	2346 N	570	-0-	-1776	-0-	570	3	N	-0-		-0-
02	532 N	527	-0-	-5	-0-	527	3	N	-0-		-0-
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3	N	-0-		-0-
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3	N	-0-		-0-

CGU 6		WELL #: 17		RRCID -> 186554		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 9595		PERF. 8446 - 9490	
11	0	1104	-0-	1104	2109	1104	3	N	-0-		-0-
12	0	950	-0-	950	3059	950	3	N	-0-		-0-
01	3100 N	83	-0-	-3017	42	83	3	N	-0-		-0-
02	1227 N	1185	-0-	-42	-0-	1185	3	N	-0-		-0-
03	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3	N	-0-		-0-
04	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3	N	-0-		-0-

CGU 24		WELL #: 13		RRCID -> 186557		COMPL. DATE 07/10/2001		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8526 - 9654	
11	0	2886	-0-	2886	5844	2886	3	N	-0-		-0-
12	0	2352	-0-	2352	8196	2352	3	N	-0-		-0-
01	3100 N	2673	-0-	-427	7769	2673	3	N	-0-		-0-
02	2800 N	2518	-0-	-282	7487	2518	3	N	-0-		-0-
03	3100 N	2535	-0-	-565	6922	2535	3	N	-0-		-0-
04	3000 N	2607	-0-	-393	6529	2607	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 15		WELL #: 16		RRCID -> 186560		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8434 - 9553				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	0	589	-0-	589	1198	589	3	N	-0-			-0-
12	0	603	-0-	603	1801	603	3	N	-0-			-0-
01	2395 N	594	-0-	-1801	-0-	594	3	N	-0-			-0-
02	560 N	529	-0-	-31	-0-	529	3	N	-0-			-0-
03	589 N	577	-0-	-12	-0-	577	3	N	-0-			-0-
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3	N	-0-			-0-

CGU 27		WELL #: 12		RRCID -> 186562		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8560 - 9702				
11	0	640	-0-	640	1237	640	3	N	-0-			-0-
12	0	517	-0-	517	1754	517	3	N	-0-			-0-
01	2264 N	510	-0-	-1754	-0-	510	3	N	-0-			-0-
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3	N	-0-			-0-
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3	N	-0-			-0-
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3	N	-0-			-0-

CGU 15		WELL #: 15		RRCID -> 186771		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8692 - 9770				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 6		WELL #: 15		RRCID -> 186907		COMPL. DATE 08/08/2001		TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8564 - 9790				
11	0	31	-0-	31	42	31	3	N	-0-			-0-
12	0	385	-0-	385	427	385	3	N	-0-			-0-
01	427 N	-0-	-0-	-427	-0-			N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-			-0-

CGU 6		WELL #: 16		RRCID -> 186973		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9461				
11	0	1812	-0-	1812	1843	1812	3	N	-0-			-0-
12	0	3306	-0-	3306	5149	3306	3	N	-0-			-0-
01	3100 N	2263	-0-	-837	4312	2263	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	3571	-0-	771	5083	3571	3	N	-0-			-0-
03	5971 X	888	-0-	-5083	-0-	888	3	N	-0-			-0-
04	2130 X	2006	-0-	-124	-0-	2006	3	N	-0-			-0-

CGU 25		WELL #: 12		RRCID -> 187614		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9680				
11	0	1893	-0-	1893	3996	1893	3	N	-0-			-0-
12	0	2204	-0-	2204	6200	2204	3	N	-0-			-0-
01	3100 N	1989	-0-	-1111	5089	1989	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	1667	-0-	-1133	3956	1667	3	N	-0-			-0-
03	3100 N	2000	-0-	-1100	2856	2000	3	N	-0-			-0-
04	3000 N	1566	-0-	-1434	1422	1566	3	N	-0-			-0-

CGU 25		WELL #: 13		RRCID -> 187623		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8502 - 9610				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 25		WELL #: 14		RRCID -> 187664		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9258 - 9681			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0	316	-0-	316	673	316	3	N	-0-	-0-	
12	0	326	-0-	326	999	326	3	N	-0-	-0-	
01	1306 N	307	-0-	-999	-0-	307	3	N	-0-	-0-	
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-	-0-	
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-	-0-	
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-	-0-	

CGU 19		WELL #: 13		RRCID -> 187831		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9472			
11	0	-0-	-0-	-0-	22			N	-0-	-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	22			N	-0-	-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
02	22 N	-22	-0-	-0-	-0-	22	3	N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CGU 21		WELL #: 15		RRCID -> 188710		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8538 - 9358			
11	0	1756	-0-	1756	3482	1756	3	N	-0-	-0-	
12	0	1674	-0-	1674	5156	1674	3	N	-0-	-0-	
01	3100 N	1507	-0-	-1593	-0-	1507	3	N	-0-	-0-	
02	2800 N	1318	-0-	-1482	2081	1318	3	N	-0-	-0-	
03	3100 N	1783	-0-	-1317	764	1783	3	N	-0-	-0-	
04	2514 N	1750	-0-	-764	-0-	1750	3	N	-0-	-0-	

CGU 20		WELL #: 15		RRCID -> 195005		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8452 - 9568			
11	0	4261	-0-	4261	8431	4261	3	N	-0-	-0-	
12	0	4626	-0-	4626	13057	4626	3	N	-0-	-0-	
01	17789 X	4732	-0-	-13057	-0-	4732	3	N	-0-	-0-	
02	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	3	N	-0-	-0-	
03	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	3	N	-0-	-0-	
04	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	3	N	-0-	-0-	

CGU 12		WELL #: 12		RRCID -> 195155		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8760 - 9524			
11	0	1447	-0-	1447	3017	1447	3	N	-0-	-0-	
12	0	1489	-0-	1489	4506	1489	3	N	-0-	-0-	
01	3100 N	1479	-0-	-1621	2885	1479	3	N	-0-	-0-	
02	2800 N	1315	-0-	-1485	1400	1315	3	N	-0-	-0-	
03	2864 N	1464	-0-	-1400	-0-	1464	3	N	-0-	-0-	
04	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3	N	-0-	-0-	

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 196768		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8437 - 9316			
11	0	1473	-0-	1473	3027	1473	3	N	-0-	-0-	
12	0	973	-0-	973	4000	973	3	N	-0-	-0-	
01	3100 N	1419	-0-	-1681	2319	1419	3	N	-0-	-0-	
02	2800 N	1580	-0-	-1220	1099	1580	3	N	-0-	-0-	
03	2838 N	1739	-0-	-1099	-0-	1739	3	N	-0-	-0-	
04	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3	N	-0-	-0-	

CGU 12		WELL #: 11		RRCID -> 196769		COMPL. DATE 04/14/2003		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8372 - 9502			
11	0	2592	-0-	2592	9134	2592	3	N	-0-	-0-	
12	0	2449	-0-	2449	11583	2449	3	N	-0-	-0-	
01	14095 X	2512	-0-	-11583	-0-	2512	3	N	-0-	-0-	
02	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	3	N	-0-	-0-	
03	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	3	N	-0-	-0-	
04	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 18		WELL #: 15		RRCID -> 197180		COMPL. DATE 05/11/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 9632			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0	3498	-0-	3498	6417	3498	3	N	-0-	-0-	
12	0	2940	-0-	2940	9357	2940	3	N	-0-	-0-	
01	13313 X	3956	-0-	-9357	-0-	3956	3	N	-0-	-0-	
02	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	3	N	-0-	-0-	
03	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	3	N	-0-	-0-	
04	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	3	N	-0-	-0-	

CGU 10		WELL #: 17		RRCID -> 197181		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8480 - 9608			
11	0	1878	-0-	1878	3739	1878	3	N	-0-	-0-	
12	0	1903	-0-	1903	5642	1903	3	N	-0-	-0-	
01	3100 N	1938	-0-	-1162	4480	1938	3	N	-0-	-0-	
02	2800 N	1721	-0-	-1079	3401	1721	3	N	-0-	-0-	
03	3100 N	1888	-0-	-1212	2189	1888	3	N	-0-	-0-	
04	3000 N	1868	-0-	-1132	1057	1868	3	N	-0-	-0-	

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 10		RRCID -> 197231		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9294			
11	0	736	-0-	736	2070	736	3	N	-0-	-0-	
12	0	1132	-0-	1132	3202	1132	3	N	-0-	-0-	
01	3100 N	1672	-0-	-1428	1774	1672	3	N	-0-	-0-	
02	2800 N	1178	-0-	-1622	152	1178	3	N	-0-	-0-	
03	1147 N	907	-0-	-240	-0-	907	3	N	-0-	-0-	
04	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3	N	-0-	-0-	

CGU 22		WELL #: 17		RRCID -> 197527		COMPL. DATE 04/10/2003		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8526 - 9640			
11	0	4133	-0-	4133	10196	4133	3	N	-0-	-0-	
12	0	4268	-0-	4268	14464	4268	3	N	-0-	-0-	
01	18775 X	4311	-0-	-14464	-0-	4311	3	N	-0-	-0-	
02	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	3	N	-0-	-0-	
03	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	3	N	-0-	-0-	
04	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	3	N	-0-	-0-	

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 9		RRCID -> 197668		COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8497 - 9224			
11	0	1918	-0-	1918	3992	1918	3	N	-0-	-0-	
12	0	1691	-0-	1691	5683	1691	3	N	-0-	-0-	
01	3100 N	1626	-0-	-1474	4209	1626	3	N	-0-	-0-	
02	2800 N	1075	-0-	-1725	2484	1075	3	N	-0-	-0-	
03	3100 N	1972	-0-	-1128	1356	1972	3	N	-0-	-0-	
04	3000 N	1823	-0-	-1177	179	1823	3	N	-0-	-0-	

CGU 24		WELL #: 18		RRCID -> 197735		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8514 - 9647			
11	0	2163	-0-	2163	3856	2163	3	N	-0-	-0-	
12	0	2335	-0-	2335	6191	2335	3	N	-0-	-0-	
01	8701 X	2510	-0-	-6191	-0-	2510	3	N	-0-	-0-	
02	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3	N	-0-	-0-	
03	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3	N	-0-	-0-	
04	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3	N	-0-	-0-	

CGU 24		WELL #: 17		RRCID -> 197749		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8938 - 9570			
11	0	958	-0-	958	1956	958	3	N	-0-	-0-	
12	0	1103	-0-	1103	3059	1103	3	N	-0-	-0-	
01	3100 N	990	-0-	-2110	949	990	3	N	-0-	-0-	
02	1845 N	896	-0-	-949	-0-	896	3	N	-0-	-0-	
03	1116 N	992	-0-	-124	-0-	992	3	N	-0-	-0-	
04	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 24		WELL #: 19		RRCID -> 197820		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9560			
M	O	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	0	1076	-0-	1076	2756	1076	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	1496	-0-	1496	4252	1496	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3100 N	1362	-0-	-1738	2514	1362	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	555	-0-	-2245	269	555	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1283 N	1014	-0-	-269	-0-	1014	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 7		WELL #: 11		RRCID -> 198131		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9339			
11	0	678	-0-	678	1460	678	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	681	-0-	681	2141	681	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2790 N	649	-0-	-2141	-0-	649	3	N	-0-	-0-	-0-
02	280 N	191	-0-	-89	-0-	191	3	N	-0-	-0-	-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 14		WELL #: 14		RRCID -> 198159		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8444 - 9564			
11	0	2110	-0-	2110	4286	2110	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	2184	-0-	2184	6470	2184	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3100 N	1976	-0-	-1124	5346	1976	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	1428	-0-	-1372	3974	1428	3	N	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	1792	-0-	-1308	2666	1792	3	N	-0-	-0-	-0-
04	3000 N	2158	-0-	-842	1824	2158	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 3		WELL #: 13		RRCID -> 198202		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8456 - 9700			
11	0	1804	-0-	1804	3087	1804	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	1053	-0-	1053	4140	1053	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3100 N	1475	-0-	-1625	2515	1475	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	1551	-0-	-1249	1266	1551	3	N	-0-	-0-	-0-
03	3042 N	1776	-0-	-1266	-0-	1776	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 29		WELL #: 12		RRCID -> 198540		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9778			
11	0	2162	-0-	2162	4420	2162	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	1907	-0-	1907	6327	1907	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3100 N	1423	-0-	-1677	4650	1423	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	1135	-0-	-1665	2985	1135	3	N	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	1226	-0-	-1874	1111	1226	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2223 N	1112	-0-	-1111	-0-	1112	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 19		WELL #: 14		RRCID -> 198586		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8680 - 9604			
11	0	2520	-0-	2520	3644	2520	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	1919	-0-	1919	5563	1919	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3100 N	2142	-0-	-958	4605	2142	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	2365	-0-	-435	4170	2365	3	N	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	2620	-0-	-480	3690	2620	3	N	-0-	-0-	-0-
04	3000 N	2555	-0-	-445	3245	2555	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 5		WELL #: 9		RRCID -> 199791		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8766 - 9560			
11	0	1202	-0-	1202	2316	1202	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	1000	-0-	1000	3316	1000	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3100 N	1117	-0-	-1983	1333	1117	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2267 N	934	-0-	-1333	-0-	934	3	N	-0-	-0-	-0-
03	992 N	810	-0-	-182	-0-	810	3	N	-0-	-0-	-0-
04	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 24		WELL #: 20		RRCID -> 200180		COMPL. DATE 09/10/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9634		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0	536	-0-	536	2476	536 3	N	-0-		-0-
12	0	335	-0-	335	2811	335 3	N	-0-		-0-
01	2896 N	85	-0-	-2811	-0-	85 3	N	-0-		-0-
02	504 N	91	-0-	-413	-0-	91 3	N	-0-		-0-
03	341 N	79	-0-	-262	-0-	79 3	N	-0-		-0-
04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 3	N	-0-		-0-

CGU 4		WELL #: 11		RRCID -> 200257		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9076 - 9659		
11	0	204	-0-	204	465	204 3	N	-0-		-0-
12	0	215	-0-	215	680	215 3	N	-0-		-0-
01	680 N	-0-	-0-	-680	-0-		N	-0-		-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-		N	-0-		-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 30		WELL #: 10		RRCID -> 200586		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9076 - 9772		
11	0	1916	-0-	1916	4791	1916 3	N	-0-		-0-
12	0	2976	-0-	2976	7767	2976 3	N	-0-		-0-
01	10879 X	3112	-0-	-7767	-0-	3112 3	N	-0-		-0-
02	2660 X	2484	-0-	-176	-0-	2484 3	N	-0-		-0-
03	2976 X	2778	-0-	-198	-0-	2778 3	N	-0-		-0-
04	2880 X	2531	-0-	-349	-0-	2531 3	N	-0-		-0-

CGU 7		WELL #: 10		RRCID -> 200710		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8932 - 8984		
11	0	1131	-0-	1131	2455	1131 3	N	-0-		-0-
12	0	1208	-0-	1208	3663	1208 3	N	-0-		-0-
01	3100 N	1667	-0-	-1433	2230	1667 3	N	-0-		-0-
02	2800 N	1880	-0-	-920	1310	1880 3	N	-0-		-0-
03	3100 N	1975	-0-	-1125	185	1975 3	N	-0-		-0-
04	2115 N	1930	-0-	-185	-0-	1930 3	N	-0-		-0-

FROST UNIT 5		WELL #: 4		RRCID -> 200875		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9789		
11	3000 N	2871	-0-	-129	2776	2871 3	N	-0-		-0-
12	0	2762	-0-	2762	5538	2762 3	N	-0-		-0-
01	3100 N	2298	-0-	-802	4736	2298 3	N	-0-		-0-
02	2800 N	2470	-0-	-330	4406	2470 3	N	-0-		-0-
03	3100 N	2438	-0-	-662	3744	2438 3	N	-0-		-0-
04	3000 N	2197	-0-	-803	2941	2197 3	N	-0-		-0-

CGU 27		WELL #: 13		RRCID -> 201636		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8658 - 9688		
11	0	850	-0-	850	1715	850 3	N	-0-		-0-
12	0	870	-0-	870	2585	870 3	N	-0-		-0-
01	3100 N	861	-0-	-2239	346	861 3	N	-0-		-0-
02	1117 N	771	-0-	-346	-0-	771 3	N	-0-		-0-
03	868 N	854	-0-	-14	-0-	854 3	N	-0-		-0-
04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 3	N	-0-		-0-

CGU 23		WELL #: 17		RRCID -> 201902		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8452 - 9566		
11	0	1519	-0-	1519	3373	1519 3	N	-0-		-0-
12	0	1730	-0-	1730	5103	1730 3	N	-0-		-0-
01	3100 N	1807	-0-	-1293	3810	1807 3	N	-0-		-0-
02	2800 N	1422	-0-	-1378	2432	1422 3	N	-0-		-0-
03	3100 N	1747	-0-	-1353	1079	1747 3	N	-0-		-0-
04	2633 N	1554	-0-	-1079	-0-	1554 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 3		WELL #: 12		RRCID -> 201923		COMPL. DATE 02/14/2004		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8420 - 9640		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0	2837	-0-	2837	4246	2837 3	N	-0-		-0-
12	0	2748	-0-	2748	6994	2748 3	N	-0-		-0-
01	9946 X	2952	-0-	-6994	-0-	2952 3	N	-0-		-0-
02	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364 3	N	-0-		-0-
03	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453 3	N	-0-		-0-
04	3000 N	3061	-0-	61	61	3061 3	N	-0-		-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 201932		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9272		
11	0	1635	-0-	1635	3030	1635 3	N	-0-		-0-
12	0	1686	-0-	1686	4716	1686 3	N	-0-		-0-
01	3100 N	1577	-0-	-1523	3193	1577 3	N	-0-		-0-
02	2800 N	1136	-0-	-1664	1529	1136 3	N	-0-		-0-
03	2927 N	1398	-0-	-1529	-0-	1398 3	N	-0-		-0-
04	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 3	N	-0-		-0-

CGU 16		WELL #: 13		RRCID -> 201936		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8667 - 9742		
11	0	1898	-0-	1898	3196	1898 3	N	-0-		-0-
12	0	2004	-0-	2004	5200	2004 3	N	-0-		-0-
01	3100 N	1977	-0-	-1123	4077	1977 3	N	-0-		-0-
02	2800 N	1727	-0-	-1073	3004	1727 3	N	-0-		-0-
03	3100 N	1831	-0-	-1269	1735	1831 3	N	-0-		-0-
04	3000 N	1804	-0-	-1196	539	1804 3	N	-0-		-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 201968		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8430 - 9286		
11	0	4067	-0-	4067	8115	4067 3	N	-0-		-0-
12	0	4003	-0-	4003	12118	4003 3	N	-0-		-0-
01	16151 X	4033	-0-	-12118	-0-	4033 3	N	-0-		-0-
02	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535 3	N	-0-		-0-
03	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4032 3	N	-0-		-0-
04	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3701 3	N	-0-		-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 202170		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 9443 PERF. 8412 - 9274		
11	0	3137	-0-	3137	7086	3137 3	N	-0-		-0-
12	0	3557	-0-	3557	10643	3557 3	N	-0-		-0-
01	13428 X	2785	-0-	-10643	-0-	2785 3	N	-0-		-0-
02	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776 3	N	-0-		-0-
03	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030 3	N	-0-		-0-
04	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621 3	N	-0-		-0-

CGU 1		WELL #: 13		RRCID -> 202248		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9736		
11	0	2804	-0-	2804	5434	2804 3	N	-0-		-0-
12	0	2800	-0-	2800	8234	2800 3	N	-0-		-0-
01	10939 X	2705	-0-	-8234	-0-	2705 3	N	-0-		-0-
02	2604 X	2499	-0-	-105	-0-	2499 3	N	-0-		-0-
03	2883 X	2734	-0-	-149	-0-	2734 3	N	-0-		-0-
04	2790 X	2623	-0-	-167	-0-	2623 3	N	-0-		-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 202251		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8718 - 9306		
11	0	2752	-0-	2752	6188	2752 3	N	-0-		-0-
12	0	3046	-0-	3046	9234	3046 3	N	-0-		-0-
01	12357 X	3123	-0-	-9234	-0-	3123 3	N	-0-		-0-
02	3108 X	2947	-0-	-161	-0-	2947 3	N	-0-		-0-
03	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723 3	N	-0-		-0-
04	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 18		WELL #: 13		RRCID -> 202382		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 9806		PERF. 8610 - 9608		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0	2681	-0-	2681	5360	2681	3	N	-0-		-0-	
12	0	2387	-0-	2387	7747	2387	3	N	-0-		-0-	
01	10618 X	2871	-0-	-7747	-0-	2871	3	N	-0-		-0-	
02	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3	N	-0-		-0-	
03	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3	N	-0-		-0-	
04	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3	N	-0-		-0-	

CGU 18		WELL #: 14		RRCID -> 202388		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH 9940		PERF. 8610 - 9738		
11	0	2513	-0-	2513	5184	2513	3	N	-0-		-0-	
12	0	2387	-0-	2387	7571	2387	3	N	-0-		-0-	
01	10161 X	2590	-0-	-7571	-0-	2590	3	N	-0-		-0-	
02	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3	N	-0-		-0-	
03	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3	N	-0-		-0-	
04	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3	N	-0-		-0-	

CGU 23		WELL #: 19		RRCID -> 202424		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 9770		PERF. 8506 - 9634		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CGU 4		WELL #: 10		RRCID -> 202590		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 9430		PERF. 8366 - 9260		
11	0	69	-0-	69	69	69	3	N	-0-		-0-	
12	0	233	-0-	233	302	233	3	N	-0-		-0-	
01	504 N	202	-0-	-302	-0-	202	3	N	-0-		-0-	
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-		-0-	
03	248 N	157	-0-	-91	-0-	157	3	N	-0-		-0-	
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-		-0-	

CGU 25		WELL #: 17		RRCID -> 202592		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 9815		PERF. 8620 - 9280		
11	0	350	-0-	350	794	350	3	N	-0-		-0-	
12	0	354	-0-	354	1148	354	3	N	-0-		-0-	
01	1495 N	347	-0-	-1148	-0-	347	3	N	-0-		-0-	
02	336 N	309	-0-	-27	-0-	309	3	N	-0-		-0-	
03	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	3	N	-0-		-0-	
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-		-0-	

CGU 23		WELL #: 18		RRCID -> 202593		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 9733		PERF. 8476 - 9594		
11	0	2939	-0-	2939	6919	2939	3	N	-0-		-0-	
12	0	1607	-0-	1607	8526	1607	3	N	-0-		-0-	
01	10040 X	1514	-0-	-8526	-0-	1514	3	N	-0-		-0-	
02	2604 X	355	-0-	-2249	-0-	355	3	N	-0-		-0-	
03	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	3	N	-0-		-0-	
04	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3	N	-0-		-0-	

CGU 22		WELL #: 18		RRCID -> 202698		COMPL. DATE 04/06/2004		TOTAL DEPTH 9828		PERF. 8552 - 9910		
11	0	2193	-0-	2193	4461	2193	3	N	-0-		-0-	
12	0	2297	-0-	2297	6758	2297	3	N	-0-		-0-	
01	3100 N	1774	-0-	-1326	5432	1774	3	N	-0-		-0-	
02	2800 N	1638	-0-	-1162	4270	1638	3	N	-0-		-0-	
03	3100 N	2044	-0-	-1056	3214	2044	3	N	-0-		-0-	
04	3000 N	2063	-0-	-937	2277	2063	3	N	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 22		WELL #: 19		RRCID -> 202716		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8586 - 9626			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0	1440	-0-	1440	2957	1440	3	N	-0-	-0-	
12	0	1169	-0-	1169	4126	1169	3	N	-0-	-0-	
01	3100 N	1241	-0-	-1859	2267	1241	3	N	-0-	-0-	
02	2800 N	882	-0-	-1918	349	882	3	N	-0-	-0-	
03	2318 N	1969	-0-	-349	-0-	1969	3	N	-0-	-0-	
04	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3	N	-0-	-0-	

CGU 25		WELL #: 18		RRCID -> 202779		COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8590 - 9700			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CGU 11		WELL #: 16		RRCID -> 203009		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8430 - 9546			
11	0	881	-0-	881	1772	881	3	N	-0-	-0-	
12	0	795	-0-	795	2567	795	3	N	-0-	-0-	
01	3100 N	783	-0-	-2317	250	783	3	N	-0-	-0-	
02	938 N	688	-0-	-250	-0-	688	3	N	-0-	-0-	
03	806 N	771	-0-	-35	-0-	771	3	N	-0-	-0-	
04	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3	N	-0-	-0-	

CGU 16		WELL #: 14		RRCID -> 203260		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8520 - 9610			
11	0	1609	-0-	1609	3769	1609	3	N	-0-	-0-	
12	0	2255	-0-	2255	6024	2255	3	N	-0-	-0-	
01	8159 X	2135	-0-	-6024	-0-	2135	3	N	-0-	-0-	
02	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3	N	-0-	-0-	
03	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3	N	-0-	-0-	
04	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3	N	-0-	-0-	

CGU 23		WELL #: 20		RRCID -> 203302		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8622 - 9654			
11	0	447	-0-	447	1438	447	3	N	-0-	-0-	
12	0	1848	-0-	1848	3286	1848	3	N	-0-	-0-	
01	3100 N	1763	-0-	-1337	1949	1763	3	N	-0-	-0-	
02	2800 N	1694	-0-	-1106	843	1694	3	N	-0-	-0-	
03	2800 N	1957	-0-	-843	-0-	1957	3	N	-0-	-0-	
04	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3	N	-0-	-0-	

CGU 23		WELL #: 21		RRCID -> 203468		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8638 - 9666			
11	6782 X	3335	-0-	-3447	-0-	3335	3	N	-0-	-0-	
12	0	3021	-0-	3021	3021	3021	3	N	-0-	-0-	
01	6357 X	3336	-0-	-3021	-0-	3336	3	N	-0-	-0-	
02	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3	N	-0-	-0-	
03	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3	N	-0-	-0-	
04	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3	N	-0-	-0-	

CGU 1		WELL #: 12		RRCID -> 203556		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8774 - 9910			
11	0	7105	-0-	7105	12697	7105	3	N	-0-	-0-	
12	0	5523	-0-	5523	18220	5523	3	N	-0-	-0-	
01	24428 X	6208	-0-	-18220	-0-	6208	3	N	-0-	-0-	
02	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3	N	-0-	-0-	
03	2449 X	2153	-0-	-296	-0-	2153	3	N	-0-	-0-	
04	2370 X	1953	-0-	-417	-0-	1953	3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 23		WELL #: 22		RRCID -> 203564		COMPL. DATE 06/16/2004			TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8500 - 9622			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0	405	-0-	405	795	405 3		N	-0-			-0-
12	0	452	-0-	452	1247	452 3		N	-0-			-0-
01	1712 N	465	-0-	-1247	-0-	465 3		N	-0-			-0-
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-			-0-
03	372 N	323	-0-	-49	-0-	323 3		N	-0-			-0-
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-			-0-

CGU 26		WELL #: 17		RRCID -> 203567		COMPL. DATE 06/09/2004			TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8564 - 9668			
11	0	1215	-0-	1215	3968	1215 3		N	-0-			-0-
12	0	1168	-0-	1168	5136	1168 3		N	-0-			-0-
01	3100 N	880	-0-	-2220	2916	880 3		N	-0-			-0-
02	2800 N	3212	-0-	412	3328	3212 3		N	-0-			-0-
03	3100 N	2041	-0-	-1059	2269	2041 3		N	-0-			-0-
04	2712 N	443	-0-	-2269	-0-	443 3		N	-0-			-0-

CGU 26		WELL #: 18		RRCID -> 203634		COMPL. DATE 06/23/2004			TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8558 - 9684			
11	0	134	-0-	134	301	134 3		N	-0-			-0-
12	0	137	-0-	137	438	137 3		N	-0-			-0-
01	544 N	106	-0-	-438	-0-	106 3		N	-0-			-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-			-0-
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 3		N	-0-			-0-
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-			-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 203648		COMPL. DATE 05/01/2004			TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8762 - 9227			
11	0	296	-0-	296	636	296 3		N	-0-			-0-
12	0	338	-0-	338	974	338 3		N	-0-			-0-
01	1248 N	274	-0-	-974	-0-	274 3		N	-0-			-0-
02	280 N	227	-0-	-53	-0-	227 3		N	-0-			-0-
03	341 N	235	-0-	-106	-0-	235 3		N	-0-			-0-
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-			-0-

CGU 36		WELL #: 4		RRCID -> 203919		COMPL. DATE 06/04/2004			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8960 - 9511			
11	0	285	-0-	285	594	283 3	2 9	Y	2			6
12	0	240	-0-	240	834	238 3	2 9	Y	2	5 1		3
01	1103 N	269	-0-	-834	-0-	266 3	3 9	Y	3	4 1		2
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	244 3	2 9	Y	2			4
03	248 N	197	-0-	-51	-0-	194 3	3 9	Y	3	5 1		2
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	339 3	4 9	Y	4	4 1		2

INGRAM, J.B.		WELL #: 1		RRCID -> 204258		COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8960 - 9539			
11	0	3973	-0-	3973	8160	3948 3	25 9	Y	23			71
12	0	3636	-0-	3636	11796	3599 3	37 9	Y	34	65 1		40
01	16067 X	4271	-0-	-11796	-0-	4199 3	72 9	Y	65	67 1		38
02	3780 X	3516	-0-	-264	-0-	3490 3	26 9	Y	24			62
03	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4525 3	64 9	Y	58	75 1		45
04	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4235 3	57 9	Y	52	76 1		21

CGU 26		WELL #: 19		RRCID -> 204259		COMPL. DATE 08/10/2004			TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8580 - 9694			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 31		WELL #: 11		RRCID -> 204307		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8690 - 9782				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0	2917	-0-	2917	5782	2917	3	N	-0-		-0-	
12	0	2919	-0-	2919	8701	2919	3	N	-0-		-0-	
01	11302 X	2601	-0-	-8701	-0-	2601	3	N	-0-		-0-	
02	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3	N	-0-		-0-	
03	1891 X	1742	-0-	-149	-0-	1742	3	N	-0-		-0-	
04	1830 X	1265	-0-	-565	-0-	1265	3	N	-0-		-0-	

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 204490		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8562 - 9426				
11	0	166	-0-	166	313	166	3	N	-0-		-0-	
12	0	199	-0-	199	512	199	3	N	-0-		-0-	
01	713 N	201	-0-	-512	-0-	201	3	N	-0-		-0-	
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-		-0-	
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-		-0-	
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-		-0-	

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 204525		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8344 - 9594				
11	0	3184	-0-	3184	7060	3184	3	N	-0-		-0-	
12	0	2759	-0-	2759	9819	2759	3	N	-0-		-0-	
01	12778 X	2959	-0-	-9819	-0-	2959	3	N	-0-		-0-	
02	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3	N	-0-		-0-	
03	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	3	N	-0-		-0-	
04	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3	N	-0-		-0-	

CGU 23		WELL #: 16		RRCID -> 204527		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8496 - 9576				
11	0	341	-0-	341	2243	341	3	N	-0-		-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	2243	-0-	3	N	-0-		-0-	
01	2243 N	-0-	-0-	-2243	-0-	-0-	3	N	-0-		-0-	
02	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3	N	-0-		-0-	
03	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3	N	-0-		-0-	
04	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3	N	-0-		-0-	

CGU 33		WELL #: 13		RRCID -> 204846		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8722 - 9864				
11	0	3173	-0-	3173	5639	3173	3	N	-0-		-0-	
12	0	2871	-0-	2871	8510	2871	3	N	-0-		-0-	
01	3100 N	2992	-0-	-108	8402	2992	3	N	-0-		-0-	
02	10875 X	2473	-0-	-8402	-0-	2473	3	N	-0-		-0-	
03	3100 X	2413	-0-	-687	-0-	2413	3	N	-0-		-0-	
04	3000 X	2281	-0-	-719	-0-	2281	3	N	-0-		-0-	

CGU 33		WELL #: 12		RRCID -> 204882		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8614 - 9746				
11	0	3213	-0-	3213	6689	3213	3	N	-0-		-0-	
12	0	3301	-0-	3301	9990	3301	3	N	-0-		-0-	
01	13772 X	3782	-0-	-9990	-0-	3782	3	N	-0-		-0-	
02	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	3	N	-0-		-0-	
03	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	3	N	-0-		-0-	
04	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3	N	-0-		-0-	

CGU 5		WELL #: 11		RRCID -> 205056		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8544 - 9634				
11	0	-0-	-0-	-0-	1500	-0-	3	N	-0-		-0-	
12	0	1884	-0-	1884	3384	1884	3	N	-0-		-0-	
01	3100 N	2649	-0-	-451	2933	2649	3	N	-0-		-0-	
02	2800 N	2122	-0-	-678	2255	2122	3	N	-0-		-0-	
03	3100 N	2189	-0-	-911	1344	2189	3	N	-0-		-0-	
04	3000 N	1850	-0-	-1150	194	1850	3	N	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 17		WELL #: 21		RRCID -> 205228		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8412 - 9530		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0	550	-0-	550	1084	550 3	N	-0-		-0-
12	0	528	-0-	528	1612	528 3	N	-0-		-0-
01	2114 N	502	-0-	-1612	-0-	502 3	N	-0-		-0-
02	504 N	482	-0-	-22	-0-	482 3	N	-0-		-0-
03	527 N	504	-0-	-23	-0-	504 3	N	-0-		-0-
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3	N	-0-		-0-

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 205928		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8778 - 9918		
11	0	610	-0-	610	1418	606 3	4 9 Y	4	5 1	2
12	0	1405	-0-	1405	2823	1388 3	17 9 Y	15	13 1	4
01	3100 N	1538	-0-	-1562	1261	1530 3	8 9 Y	7	8 1	3
02	1716 N	455	-0-	-1261	-0-	449 3	6 9 Y	5	6 1	2
03	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1171 3	12 9 Y	11	10 1	3
04	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1288 3	8 9 Y	7	7 1	3

CGU 3		WELL #: 16		RRCID -> 206191		COMPL. DATE 10/11/2004		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8360 - 9480		
11	0	2560	-0-	2560	5111	2560 3	N	-0-		-0-
12	0	3192	-0-	3192	8303	3192 3	N	-0-		-0-
01	11347 X	3044	-0-	-8303	-0-	3044 3	N	-0-		-0-
02	3220 X	2759	-0-	-461	-0-	2759 3	N	-0-		-0-
03	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250 3	N	-0-		-0-
04	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303 3	N	-0-		-0-

CGU 30		WELL #: 11		RRCID -> 206192		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8676 - 9804		
11	0	1484	-0-	1484	2615	1484 3	N	-0-		-0-
12	0	1914	-0-	1914	4529	1914 3	N	-0-		-0-
01	5731 X	1202	-0-	-4529	-0-	1202 3	N	-0-		-0-
02	2632 X	1270	-0-	-1362	-0-	1270 3	N	-0-		-0-
03	1922 X	1448	-0-	-474	-0-	1448 3	N	-0-		-0-
04	1860 X	1564	-0-	-296	-0-	1564 3	N	-0-		-0-

CGU 13		WELL #: 19		RRCID -> 206193		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8366 - 9494		
11	0	468	-0-	468	1114	468 3	N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	1114		N	-0-		-0-
01	1124 X	10	-0-	-1114	-0-	10 3	N	-0-		-0-
02	784 X	13	-0-	-771	-0-	13 3	N	-0-		-0-
03	651 X	5	-0-	-646	-0-	5 3	N	-0-		-0-
04	480 X	-0-	-0-	-480	-0-		N	-0-		-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 206463		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8424 - 9300		
11	0	451	-0-	451	752	451 3	N	-0-		-0-
12	0	462	-0-	462	1214	462 3	N	-0-		-0-
01	1707 N	493	-0-	-1214	-0-	493 3	N	-0-		-0-
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3	N	-0-		-0-
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 3	N	-0-		-0-
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3	N	-0-		-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 206544		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8360 - 9607		
11	0	3766	-0-	3766	7528	3766 3	N	-0-		-0-
12	0	3264	-0-	3264	10792	3264 3	N	-0-		-0-
01	13847 X	3055	-0-	-10792	-0-	3055 3	N	-0-		-0-
02	3528 X	2008	-0-	-1520	-0-	2008 3	N	-0-		-0-
03	3906 X	3108	-0-	-798	-0-	3108 3	N	-0-		-0-
04	3780 X	3262	-0-	-518	-0-	3262 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990													
HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 207704		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 9408		PERF. 8390 - 9266					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	8516 X	3989	-0-	-4527	-0-	3989	3			N	-0-				-0-
12	0	3265	-0-	3265	3265	3265	3			N	-0-				-0-
01	4559 X	1294	-0-	-3265	-0-	1294	3			N	-0-				-0-
02	2156 X	736	-0-	-1420	-0-	736	3			N	-0-				-0-
03	2387 X	542	-0-	-1845	-0-	542	3			N	-0-				-0-
04	2310 X	457	-0-	-1853	-0-	457	3			N	-0-				-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 207712		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 9405		PERF. 8688 - 9267					
11	0	2154	-0-	2154	4394	2154	3			N	-0-				-0-
12	0	2070	-0-	2070	6464	2070	3			N	-0-				-0-
01	3100 N	2029	-0-	-1071	5393	2029	3			N	-0-				-0-
02	2800 N	1735	-0-	-1065	4328	1735	3			N	-0-				-0-
03	3100 N	2077	-0-	-1023	3305	2077	3			N	-0-				-0-
04	3000 N	1859	-0-	-1141	2164	1859	3			N	-0-				-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 207848		COMPL. DATE 12/13/2004		TOTAL DEPTH 9395		PERF. 8458 - 9324					
11	0	156	-0-	156	814	156	3			N	-0-				-0-
12	0	916	-0-	916	1730	916	3			N	-0-				-0-
01	2228 N	498	-0-	-1730	-0-	498	3			N	-0-				-0-
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-				-0-
03	930 N	430	-0-	-500	-0-	430	3			N	-0-				-0-
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-				-0-

CGU 11		WELL #: 17		RRCID -> 207849		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 9674		PERF. 8394 - 9504					
11	0	2624	-0-	2624	5712	2624	3			N	-0-				-0-
12	0	2418	-0-	2418	8130	2418	3			N	-0-				-0-
01	10524 X	2394	-0-	-8130	-0-	2394	3			N	-0-				-0-
02	2884 X	2047	-0-	-837	-0-	2047	3			N	-0-				-0-
03	3100 X	2503	-0-	-597	-0-	2503	3			N	-0-				-0-
04	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			N	-0-				-0-

CGU 11		WELL #: 18		RRCID -> 207874		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 8394 - 9510					
11	0	1947	-0-	1947	4921	1947	3			N	-0-				-0-
12	0	2617	-0-	2617	7538	2617	3			N	-0-				-0-
01	3100 N	2260	-0-	-840	6698	2260	3			N	-0-				-0-
02	2800 N	2208	-0-	-592	6106	2208	3			N	-0-				-0-
03	3100 N	2306	-0-	-794	5312	2306	3			N	-0-				-0-
04	3000 N	2408	-0-	-592	4720	2408	3			N	-0-				-0-

CGU 16		WELL #: 15		RRCID -> 208071		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 9758		PERF. 8452 - 9580					
11	0	3274	-0-	3274	6752	3274	3			N	-0-				-0-
12	0	3024	-0-	3024	9776	3024	3			N	-0-				-0-
01	12726 X	2950	-0-	-9776	-0-	2950	3			N	-0-				-0-
02	3360 X	2659	-0-	-701	-0-	2659	3			N	-0-				-0-
03	3472 X	2875	-0-	-597	-0-	2875	3			N	-0-				-0-
04	3270 X	2821	-0-	-449	-0-	2821	3			N	-0-				-0-

CGU 8		WELL #: 10		RRCID -> 208176		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 8460 - 9250					
11	0	1837	-0-	1837	3703	1837	3			N	-0-				-0-
12	0	2341	-0-	2341	6044	2341	3			N	-0-				-0-
01	3100 N	2709	-0-	-391	5653	2709	3			N	-0-				-0-
02	2800 N	2091	-0-	-709	4944	2091	3			N	-0-				-0-
03	3100 N	2154	-0-	-946	3998	2154	3			N	-0-				-0-
04	3000 N	2052	-0-	-948	3050	2052	3			N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990										
CGU 11		WELL #:		19	RRCID ->	209344	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	9717	PERF.	8400 - 9500		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE

11		0	2936	-0-	2936	5941	2936	3		N	-0-			-0-
12		0	2779	-0-	2779	8720	2779	3		N	-0-			-0-
01		10742 X	2022	-0-	-8720	-0-	2022	3		N	-0-			-0-
02		2828 X	2371	-0-	-457	-0-	2371	3		N	-0-			-0-
03		3038 X	2714	-0-	-324	-0-	2714	3		N	-0-			-0-
04		2940 X	2858	-0-	-82	-0-	2858	3		N	-0-			-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	209346	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8770 - 9912		
11		0	22	-0-	22	53	22	3		Y	-0-			-0-
12		0	20	-0-	20	73	20	3		Y	-0-			-0-
01		114 N	41	-0-	-73	-0-	41	3		Y	-0-			-0-
02		28 N	27	-0-	-1	-0-	27	3		Y	-0-			-0-
03		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		Y	-0-			-0-
04		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		Y	-0-			-0-

CGU 19		WELL #:		15	RRCID ->	210493	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	8433 - 9514		
11		0	3319	-0-	3319	6857	3319	3		N	-0-			-0-
12		0	3402	-0-	3402	10259	3402	3		N	-0-			-0-
01		13637 X	3378	-0-	-10259	-0-	3378	3		N	-0-			-0-
02		2380 X	2176	-0-	-204	-0-	2176	3		N	-0-			-0-
03		2635 X	2631	-0-	-4	-0-	2631	3		N	-0-			-0-
04		2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3		N	-0-			-0-

CGU 6		WELL #:		18	RRCID ->	210582	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	9940	PERF.	8660 - 9770		
11		0	4334	-0-	4334	9223	4334	3		N	-0-			-0-
12		0	4638	-0-	4638	13861	4638	3		N	-0-			-0-
01		19030 X	5169	-0-	-13861	-0-	5169	3		N	-0-			-0-
02		4424 X	3073	-0-	-1351	-0-	3073	3		N	-0-			-0-
03		4898 X	2570	-0-	-2328	-0-	2570	3		N	-0-			-0-
04		4500 X	3388	-0-	-1112	-0-	3388	3		N	-0-			-0-

INGRAM, J.B.		WELL #:		3	RRCID ->	212293	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	9050 - 9517		
11		0	305	-0-	305	620	304	3	1	9	Y	1		5
12		0	306	-0-	306	926	303	3	3	9	Y	3	5	1
01		1229 N	303	-0-	-926	-0-	297	3	6	9	Y	5	5	1
02		280 N	261	-0-	-19	-0-	260	3	1	9	Y	1		4
03		310 N	276	-0-	-34	-0-	272	3	4	9	Y	4	5	1
04		260 N	260	-0-	-0-	-0-	257	3	3	9	Y	3	5	1

CGU 15		WELL #:		18	RRCID ->	212424	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	9755	PERF.	8442 - 9590		
11		0	2011	-0-	2011	4493	2011	3		N	-0-			-0-
12		0	2363	-0-	2363	6856	2363	3		N	-0-			-0-
01		9120 X	2264	-0-	-6856	-0-	2264	3		N	-0-			-0-
02		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3		N	-0-			-0-
03		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3		N	-0-			-0-
04		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3		N	-0-			-0-

CGU 15		WELL #:		17	RRCID ->	221442	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	9779	PERF.	8456 - 9594		
11		0	1305	-0-	1305	2666	1305	3		N	-0-			-0-
12		0	731	-0-	731	3397	731	3		N	-0-			-0-
01		3100 N	697	-0-	-2403	994	697	3		N	-0-			-0-
02		1633 N	639	-0-	-994	-0-	639	3		N	-0-			-0-
03		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3		N	-0-			-0-
04		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.//		850990										
INGRAM, J.B.			WELL #:		2	RRCID ->	221450	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	9620	PERF. 8980 - 9408			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		0	1983	-0-	1983	4040	1971	3	12	9	Y	11			35
12		0	2025	-0-	2025	6065	2004	3	21	9	Y	19	32	1	22
01		3100 N	2060	-0-	-1040	5025	2026	3	34	9	Y	31	35	1	18
02		2800 N	1784	-0-	-1016	4009	1771	3	13	9	Y	12			30
03		3100 N	1985	-0-	-1115	2894	1956	3	29	9	Y	26	36	1	20
04		3000 N	1826	-0-	-1174	1720	1802	3	24	9	Y	22	33	1	9

CGU 12			WELL #:		14	RRCID ->	221676	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8458 - 9582			
11		0	1780	-0-	1780	3578	1780	3			N	-0-			-0-
12		0	1608	-0-	1608	5186	1608	3			N	-0-			-0-
01		3100 N	1699	-0-	-1401	3785	1699	3			N	-0-			-0-
02		2800 N	1643	-0-	-1157	2628	1643	3			N	-0-			-0-
03		3100 N	1858	-0-	-1242	1386	1858	3			N	-0-			-0-
04		3000 N	1798	-0-	-1202	184	1798	3			N	-0-			-0-

CGU 14			WELL #:		16	RRCID ->	222051	COMPL. DATE	06/26/2006	TOTAL DEPTH	9730	PERF. 8408 - 9524			
11		0	3557	-0-	3557	7461	3557	3			N	-0-			-0-
12		0	3473	-0-	3473	10934	3473	3			N	-0-			-0-
01		14488 X	3554	-0-	-10934	-0-	3554	3			N	-0-			-0-
02		2940 X	2809	-0-	-131	-0-	2809	3			N	-0-			-0-
03		3255 X	3115	-0-	-140	-0-	3115	3			N	-0-			-0-
04		3150 X	2672	-0-	-478	-0-	2672	3			N	-0-			-0-

CGU 14			WELL #:		17	RRCID ->	222210	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	9698	PERF. 8520 - 9541			
11		0	368	-0-	368	710	368	3			N	-0-			-0-
12		0	193	-0-	193	903	193	3			N	-0-			-0-
01		1283 N	380	-0-	-903	-0-	380	3			N	-0-			-0-
02		336 N	218	-0-	-118	-0-	218	3			N	-0-			-0-
03		186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-			-0-
04		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-			-0-

CGU 8			WELL #:		11	RRCID ->	222429	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	9825	PERF. 8536 - 9300			
11		0	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-			-0-
12		0	8	-0-	8	15	8	3			N	-0-			-0-
01		20 N	5	-0-	-15	-0-	5	3			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
04		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-			-0-

CGU 22			WELL #:		22	RRCID ->	224030	COMPL. DATE	10/28/2006	TOTAL DEPTH	9830	PERF. 8590 - 9326			
11		0	2025	-0-	2025	3993	2025	3			N	-0-			-0-
12		0	2175	-0-	2175	6168	2175	3			N	-0-			-0-
01		3100 N	2207	-0-	-893	5275	2207	3			N	-0-			-0-
02		2800 N	2268	-0-	-532	4743	2268	3			N	-0-			-0-
03		3100 N	2437	-0-	-663	4080	2437	3			N	-0-			-0-
04		3000 N	2316	-0-	-684	3396	2316	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 27		WELL #: 14		RRCID -> 224033		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8504 - 9714			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1867 N	710	-0-	-1157	-0-	710 3		N	-0-		-0-
12	0	245	-0-	245	245	245 3		N	-0-		-0-
01	1147 N	196	-0-	-951	-0-	196 3		N	-0-		-0-
02	672 N	-0-	-0-	-672	-0-			N	-0-		-0-
03	248 N	10	-0-	-238	-0-	10 3		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 9		WELL #: 11		RRCID -> 224081		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 9628			
11	0	2939	-0-	2939	6262	2939 3		N	-0-		-0-
12	0	2915	-0-	2915	9177	2915 3		N	-0-		-0-
01	12395 X	3218	-0-	-9177	-0-	3218 3		N	-0-		-0-
02	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210 3		N	-0-		-0-
03	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817 3		N	-0-		-0-
04	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902 3		N	-0-		-0-

CGU 22		WELL #: 20		RRCID -> 224256		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8404 - 9650			
11	0	1591	-0-	1591	3192	1591 3		N	-0-		-0-
12	0	1622	-0-	1622	4814	1622 3		N	-0-		-0-
01	3100 N	1605	-0-	-1495	-1495	1605 3		N	-0-		-0-
02	2800 N	1422	-0-	-1378	1941	1422 3		N	-0-		-0-
03	3100 N	1504	-0-	-1596	345	1504 3		N	-0-		-0-
04	1859 N	1514	-0-	-345	-0-	1514 3		N	-0-		-0-

CGU 36		WELL #: 6		RRCID -> 225699		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9438 - 9448			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CGU 17		WELL #: 16		RRCID -> 225700		COMPL. DATE 12/17/2006		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8526 - 9540			
11	0	4283	-0-	4283	8508	4283 3		N	-0-		-0-
12	0	2360	-0-	2360	10868	2360 3		N	-0-		-0-
01	16204 X	5336	-0-	-10868	-0-	5336 3		N	-0-		-0-
02	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	6415 3		N	-0-		-0-
03	6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	6900 3		N	-0-		-0-
04	4290 X	4215	-0-	-75	-0-	4215 3		N	-0-		-0-

CGU 36		WELL #: 5		RRCID -> 227216		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8788 - 9485			
11	0	2387	-0-	2387	4972	2372 3	15 9	Y	14		44
12	0	2440	-0-	2440	7412	2414 3	26 9	Y	24	40 1	28
01	9942 X	2530	-0-	-7412	-0-	2488 3	42 9	Y	38	44 1	22
02	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2311 3	19 9	Y	17		39
03	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2531 3	37 9	Y	34	46 1	27
04	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2400 3	32 9	Y	29	44 1	12

CGU 26		WELL #: 21		RRCID -> 227739		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9644 - 9650			
11	0	3873	-0-	3873	8342	3873 3		N	-0-		-0-
12	0	3897	-0-	3897	12239	3897 3		N	-0-		-0-
01	16275 X	4036	-0-	-12239	-0-	4036 3		N	-0-		-0-
02	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792 3		N	-0-		-0-
03	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4177 3		N	-0-		-0-
04	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.//	850990											
KYLE, J. R. -A-			WELL #:	12	RRCID ->	229348	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	9510	PERF.	8424 - 9070			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARY GAS UNIT			WELL #:	6	RRCID ->	229383	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	9373	PERF.	8945 - 11770			
11		5880 X	2708	-0-	-3172	-0-	2682	3	26	9	Y	24	32	1	14
12		0	2682	-0-	2682	2682	2651	3	31	9	Y	28	25	1	17
01		6620 X	3938	-0-	-2682	-0-	3891	3	47	9	Y	43	32	1	28
02		3752 X	2194	-0-	-1558	-0-	2151	3	43	9	Y	39	27	1	40
03		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3463	3	47	9	Y	43	54	1	29
04		3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3621	3	39	9	Y	35	38	1	26

CGU 19			WELL #:	18	RRCID ->	230083	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	9748	PERF.	8492 - 9590			
11		0	3356	-0-	3356	7610	3356	3			N	-0-			-0-
12		0	4440	-0-	4440	12050	4440	3			N	-0-			-0-
01		15329 X	3279	-0-	-12050	-0-	3279	3			N	-0-			-0-
02		4144 X	2733	-0-	-1411	-0-	2733	3			N	-0-			-0-
03		4433 X	2575	-0-	-1858	-0-	2575	3			N	-0-			-0-
04		4290 X	2861	-0-	-1429	-0-	2861	3			N	-0-			-0-

HANCOCK, J.F. UNIT			WELL #:	13	RRCID ->	230778	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	8414 - 9145			
11		0	2726	-0-	2726	5684	2726	3			N	-0-			-0-
12		0	2274	-0-	2274	7958	2274	3			N	-0-			-0-
01		10248 X	2290	-0-	-7958	-0-	2290	3			N	-0-			-0-
02		2996 X	1908	-0-	-1088	-0-	1908	3			N	-0-			-0-
03		2945 X	2181	-0-	-764	-0-	2181	3			N	-0-			-0-
04		2730 X	2191	-0-	-539	-0-	2191	3			N	-0-			-0-

CGU 20			WELL #:	16	RRCID ->	230883	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	8534 - 9598			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT			WELL #:	11	RRCID ->	230891	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8780 - 9598			
11		0	800	-0-	800	1674	800	3			N	-0-			-0-
12		0	817	-0-	817	2491	817	3			N	-0-			-0-
01		3100 N	849	-0-	-2251	240	849	3			N	-0-			-0-
02		973 N	733	-0-	-240	-0-	733	3			N	-0-			-0-
03		806 N	783	-0-	-23	-0-	783	3			N	-0-			-0-
04		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-			-0-

CGU 17			WELL #:	15	RRCID ->	232264	COMPL. DATE	11/30/2006	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	8450 - 9582			
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 20		WELL #: 17		RRCID -> 232632		COMPL. DATE 11/28/2006		TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8881 - 9399		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0	4896	-0-	4896	9249	4896 3	N	-0-		-0-
12	0	4121	-0-	4121	13370	4121 3	N	-0-		-0-
01	19188 X	5818	-0-	-13370	-0-	5818 3	N	-0-		-0-
02	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4917 3	N	-0-		-0-
03	6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	6324 3	N	-0-		-0-
04	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	5110 3	N	-0-		-0-

CGU 17		WELL #: 19		RRCID -> 233700		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8860 - 9276		
11	0	2518	-0-	2518	5000	2518 3	Y	-0-		-0-
12	0	2557	-0-	2557	7557	2557 3	Y	-0-		-0-
01	3100 N	2604	-0-	-496	7061	2604 3	Y	-0-		-0-
02	2800 N	2394	-0-	-406	6655	2394 3	Y	-0-		-0-
03	3100 N	2715	-0-	-385	6270	2715 3	Y	-0-		-0-
04	3000 N	2654	-0-	-346	5924	2654 3	Y	-0-		-0-

CGU 19		WELL #: 20		RRCID -> 233835		COMPL. DATE 05/28/2007		TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8460 - 9278		
11	0	3468	-0-	3468	6534	3468 3	N	-0-		-0-
12	0	3224	-0-	3224	9758	3224 3	N	-0-		-0-
01	3100 N	3248	-0-	148	9906	3248 3	N	-0-		-0-
02	12435 X	2529	-0-	-9906	-0-	2529 3	N	-0-		-0-
03	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2683 3	N	-0-		-0-
04	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2442 3	N	-0-		-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 234194		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8416 - 9639		
11	0	1197	-0-	1197	2429	1197 3	N	-0-		-0-
12	0	1217	-0-	1217	3646	1217 3	N	-0-		-0-
01	3100 N	1216	-0-	-1884	1762	1216 3	N	-0-		-0-
02	2800 N	1144	-0-	-1656	106	1144 3	N	-0-		-0-
03	1298 N	1192	-0-	-106	-0-	1192 3	N	-0-		-0-
04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 3	N	-0-		-0-

CGU 25		WELL #: 19		RRCID -> 234395		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8588 - 9720		
11	0	3412	-0-	3412	6904	3412 3	N	-0-		-0-
12	0	3814	-0-	3814	10718	3814 3	N	-0-		-0-
01	14650 X	3932	-0-	-10718	-0-	3932 3	N	-0-		-0-
02	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798 3	N	-0-		-0-
03	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	4217 3	N	-0-		-0-
04	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147 3	N	-0-		-0-

CGU 14		WELL #: 15		RRCID -> 234515		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8741 - 9736		
11	0	5364	-0-	5364	11068	5364 3	N	-0-		-0-
12	0	5156	-0-	5156	16224	5156 3	N	-0-		-0-
01	19867 X	3643	-0-	-16224	-0-	3643 3	N	-0-		-0-
02	1876 X	1539	-0-	-337	-0-	1539 3	N	-0-		-0-
03	2077 X	1751	-0-	-326	-0-	1751 3	N	-0-		-0-
04	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210 3	N	-0-		-0-

WALTON, MARY		WELL #: 7		RRCID -> 234672		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8830 - 9400		
11	0	172	-0-	172	350	171 3	1 9 Y	1		3
12	0	177	-0-	177	527	175 3	2 9 Y	2	3 1	2
01	702 N	175	-0-	-527	-0-	172 3	3 9 Y	3	3 1	2
02	168 N	164	-0-	-4	-0-	163 3	1 9 Y	1		3
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	176 3	2 9 Y	2	3 1	2
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	179 3	2 9 Y	2	3 1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 13		WELL #: 16		RRCID -> 234702		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 9724		PERF. 8344 - 9510	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0	2576	-0-	2576	6297	2576 3	N	-0-			-0-
12	0	1705	-0-	1705	8002	1705 3	N	-0-			-0-
01	11579 X	3577	-0-	-8002	-0-	3577 3	N	-0-			-0-
02	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177 3	N	-0-			-0-
03	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	2413 3	N	-0-			-0-
04	2010 X	1925	-0-	-85	-0-	1925 3	N	-0-			-0-

CGU 13		WELL #: 17		RRCID -> 234708		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 9696		PERF. 8310 - 9494	
11	0	2750	-0-	2750	5582	2750 3	N	-0-			-0-
12	0	2838	-0-	2838	8420	2838 3	N	-0-			-0-
01	3100 N	2821	-0-	-279	8141	2821 3	N	-0-			-0-
02	2800 N	2595	-0-	-205	7936	2595 3	N	-0-			-0-
03	3100 N	2830	-0-	-270	7666	2830 3	N	-0-			-0-
04	3000 N	2666	-0-	-334	7332	2666 3	N	-0-			-0-

CGU 12		WELL #: 13		RRCID -> 234881		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 9908		PERF. 8624 - 9725	
11	0	5131	-0-	5131	10955	5131 3	N	-0-			-0-
12	0	3938	-0-	3938	14893	3938 3	N	-0-			-0-
01	19500 X	4607	-0-	-14893	-0-	4607 3	N	-0-			-0-
02	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	5902 3	N	-0-			-0-
03	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	6416 3	N	-0-			-0-
04	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	6741 3	N	-0-			-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 234884		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 9525		PERF. 8430 - 9282	
11	0	225	-0-	225	225	225 3	N	-0-			-0-
12	0	46	-0-	46	271	46 3	N	-0-			-0-
01	465 X	-0-	-0-	-465	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-			-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-			-0-

CGU 3		WELL #: 20		RRCID -> 235314		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 8526 - 9680	
11	0	4274	-0-	4274	8554	4274 3	N	-0-			-0-
12	0	4242	-0-	4242	12796	4242 3	N	-0-			-0-
01	17123 X	4327	-0-	-12796	-0-	4327 3	N	-0-			-0-
02	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	5513 3	N	-0-			-0-
03	6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	6688 3	N	-0-			-0-
04	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	6477 3	N	-0-			-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 235401		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 9677		PERF. 8540 - 9424	
11	0	469	-0-	469	933	469 3	N	-0-			-0-
12	0	493	-0-	493	1426	493 3	N	-0-			-0-
01	1880 N	454	-0-	-1426	-0-	454 3	N	-0-			-0-
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3	N	-0-			-0-
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3	N	-0-			-0-
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3	N	-0-			-0-

CGU 28		WELL #: 13		RRCID -> 235404		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 9946		PERF. 8888 - 9548	
11	0	2464	-0-	2464	4908	2464 3	N	-0-			-0-
12	0	2130	-0-	2130	7038	2130 3	N	-0-			-0-
01	3100 N	2301	-0-	-799	6239	2301 3	N	-0-			-0-
02	2800 N	2148	-0-	-652	5587	2148 3	N	-0-			-0-
03	3100 N	2316	-0-	-784	4803	2316 3	N	-0-			-0-
04	3000 N	2123	-0-	-877	3926	2123 3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990											
KYLE, FRED GAS UNIT			WELL #: 16		RRCID -> 235531			COMPL. DATE 04/29/2008			TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8614 - 9400			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		7368 X	3620	-0-	-3748	-0-	3620 3			N	-0-			-0-
12		0	4379	-0-	4379	4379	4379 3			N	-0-			-0-
01		7661 X	3282	-0-	-4379	-0-	3282 3			N	-0-			-0-
02		2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2478 3			N	-0-			-0-
03		3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027 3			N	-0-			-0-
04		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003 3			N	-0-			-0-

CGU 31			WELL #: 12		RRCID -> 235844			COMPL. DATE 01/22/2008			TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8709 - 9786			
11		0	4358	-0-	4358	8764	4358 3			N	-0-			-0-
12		0	4425	-0-	4425	13189	4425 3			N	-0-			-0-
01		17860 X	4671	-0-	-13189	-0-	4671 3			N	-0-			-0-
02		4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4210 3			N	-0-			-0-
03		4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566 3			N	-0-			-0-
04		4350 X	3098	-0-	-1252	-0-	3098 3			N	-0-			-0-

CGU 21			WELL #: 16		RRCID -> 236122			COMPL. DATE 01/28/2008			TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8571 - 9656			
11		0	4698	-0-	4698	9148	4698 3			N	-0-			-0-
12		0	4747	-0-	4747	13895	4747 3			N	-0-			-0-
01		16520 X	2625	-0-	-13895	-0-	2625 3			N	-0-			-0-
02		5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	5152 3			N	-0-			-0-
03		5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	5686 3			N	-0-			-0-
04		4710 X	4068	-0-	-642	-0-	4068 3			N	-0-			-0-

CGU 1			WELL #: 18		RRCID -> 236526			COMPL. DATE 10/18/2007			TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8547 - 9630			
11		0	3997	-0-	3997	8372	3997 3			N	-0-			-0-
12		0	3854	-0-	3854	12226	3854 3			N	-0-			-0-
01		16122 X	3896	-0-	-12226	-0-	3896 3			N	-0-			-0-
02		3948 X	3031	-0-	-917	-0-	3031 3			N	-0-			-0-
03		4371 X	2739	-0-	-1632	-0-	2739 3			N	-0-			-0-
04		3990 X	1999	-0-	-1991	-0-	1999 3			N	-0-			-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT			WELL #: 10H		RRCID -> 236539			COMPL. DATE 01/18/2008			TOTAL DEPTH 9077 PERF. 8608 - 11222			
11		18238 X	3536	-0-	-14702	-0-	3536 3			Y	-0-			138
12		0	3000	-0-	3000	3000	2902 3	98 9	Y	89	116 1			111
01		7161 X	2741	-0-	-4420	-0-	2727 3	14 9	Y	13				124
02		6468 X	2852	-0-	-3616	-0-	2838 3	14 9	Y	13				137
03		7161 X	3804	-0-	-3357	-0-	3726 3	78 9	Y	71	125 1			83
04		3540 X	2753	-0-	-787	-0-	2659 3	94 9	Y	85				168

CGU 10			WELL #: 19		RRCID -> 237154			COMPL. DATE 11/24/2007			TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8442 - 9494			
11		0	2708	-0-	2708	5665	2708 3			N	-0-			-0-
12		0	2745	-0-	2745	8410	2745 3			N	-0-			-0-
01		10768 X	2358	-0-	-8410	-0-	2358 3			N	-0-			-0-
02		2856 X	2618	-0-	-238	-0-	2618 3			N	-0-			-0-
03		2945 X	2821	-0-	-124	-0-	2821 3			N	-0-			-0-
04		2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785 3			N	-0-			-0-

CGU 3			WELL #: 15		RRCID -> 237156			COMPL. DATE 12/02/2007			TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8485 - 9692			
11		0	3429	-0-	3429	6709	3429 3			N	-0-			-0-
12		0	3296	-0-	3296	10005	3296 3			N	-0-			-0-
01		13144 X	3139	-0-	-10005	-0-	3139 3			N	-0-			-0-
02		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254 3			N	-0-			-0-
03		3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771 3			N	-0-			-0-
04		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527 3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 19		WELL #: 16		RRCID -> 237559		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8474 - 9564			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0	1722	-0-	1722	3500	1722	3	N	-0-		-0-
12	0	1784	-0-	1784	5284	1784	3	N	-0-		-0-
01	3100 N	1891	-0-	-1209	4075	1891	3	N	-0-		-0-
02	2800 N	1975	-0-	-825	3250	1975	3	N	-0-		-0-
03	3100 N	2073	-0-	-1027	2223	2073	3	N	-0-		-0-
04	3000 N	1849	-0-	-1151	1072	1849	3	N	-0-		-0-

CGU 14		WELL #: 19		RRCID -> 237602		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8414 - 9506			
11	0	1439	-0-	1439	2671	1439	3	N	-0-		-0-
12	0	1070	-0-	1070	3741	1070	3	N	-0-		-0-
01	3100 N	1295	-0-	-1805	1936	1295	3	N	-0-		-0-
02	2800 N	1254	-0-	-1546	390	1254	3	N	-0-		-0-
03	1723 N	1333	-0-	-390	-0-	1333	3	N	-0-		-0-
04	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3	N	-0-		-0-

CGU 33		WELL #: 16		RRCID -> 237617		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8498 - 9518			
11	0	4875	-0-	4875	10038	4875	3	N	-0-		-0-
12	0	3850	-0-	3850	13888	3850	3	N	-0-		-0-
01	18829 X	4941	-0-	-13888	-0-	4941	3	N	-0-		-0-
02	4284 X	4214	-0-	-70	-0-	4214	3	N	-0-		-0-
03	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	3	N	-0-		-0-
04	4590 X	4382	-0-	-208	-0-	4382	3	N	-0-		-0-

CGU 3		WELL #: 14		RRCID -> 237748		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8405 - 9501			
11	0	4188	-0-	4188	7479	4188	3	N	-0-		-0-
12	0	3761	-0-	3761	11240	3761	3	N	-0-		-0-
01	14858 X	3618	-0-	-11240	-0-	3618	3	N	-0-		-0-
02	3920 X	3569	-0-	-351	-0-	3569	3	N	-0-		-0-
03	4340 X	3440	-0-	-900	-0-	3440	3	N	-0-		-0-
04	4200 X	3296	-0-	-904	-0-	3296	3	N	-0-		-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #: 12		RRCID -> 237751		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8344 - 9554			
11	0	10	-0-	10	65	10	3	N	-0-		-0-
12	0	6	-0-	6	71	6	3	N	-0-		-0-
01	80 N	9	-0-	-71	-0-	9	3	N	-0-		-0-
02	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	3	N	-0-		-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-		-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-		-0-

CGU 3		WELL #: 19		RRCID -> 237775		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8352 - 9540			
11	0	3380	-0-	3380	7143	3380	3	N	-0-		-0-
12	0	3720	-0-	3720	10863	3720	3	N	-0-		-0-
01	14664 X	3801	-0-	-10863	-0-	3801	3	N	-0-		-0-
02	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3	N	-0-		-0-
03	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	3	N	-0-		-0-
04	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3	N	-0-		-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 19H		RRCID -> 238016		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8508 - 11960			
11	4050 X	2705	-0-	-1345	-0-	2705	3	N	-0-		-0-
12	0	4852	-0-	4852	4852	4852	3	N	-0-		-0-
01	9266 X	4414	-0-	-4852	-0-	4414	3	N	-0-		-0-
02	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	3	N	-0-		-0-
03	4867 X	4621	-0-	-246	-0-	4621	3	N	-0-		-0-
04	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 15		WELL #: 19		RRCID -> 238223		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8748 - 9743			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	0	9	-0-	9	9	9	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	6	-0-	6	15	6	3	N	-0-	-0-	-0-
01	24 N	9	-0-	-15	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

CGU 26		WELL #: 20		RRCID -> 239104		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8720 - 9768			
11	0	36	-0-	36	174	36	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	48	-0-	48	222	48	3	N	-0-	-0-	-0-
01	262 N	40	-0-	-222	-0-	40	3	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 239112		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8548 - 9406			
11	0	1578	-0-	1578	3230	1578	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	1574	-0-	1574	4804	1574	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3100 N	1515	-0-	-1585	3219	1515	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	1332	-0-	-1468	1751	1332	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2977 N	1226	-0-	-1751	-0-	1226	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 8		WELL #: 19H		RRCID -> 239173		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8546 - 11100			
11	3672 X	1841	-0-	-1831	-0-	1841	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	2116	-0-	2116	2116	2116	3	N	-0-	-0-	-0-
01	4741 X	2625	-0-	-2116	-0-	2625	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1904 X	1660	-0-	-244	-0-	1660	3	N	-0-	-0-	-0-
03	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3	N	-0-	-0-	-0-
04	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3	N	-0-	-0-	-0-

NEAL, JOHN S. UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 239175		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8674 - 11775			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

CGU 18		WELL #: 17		RRCID -> 239420		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8537 - 9622			
11	0	190	-0-	190	258	190	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	186	-0-	186	444	186	3	N	-0-	-0-	-0-
01	634 N	190	-0-	-444	-0-	190	3	N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	58	-0-	-110	-0-	58	3	N	-0-	-0-	-0-
03	186 N	30	-0-	-156	-0-	30	3	N	-0-	-0-	-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 18		WELL #: 16		RRCID -> 239464		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8538 - 9597			
11	0	2814	-0-	2814	5704	2814	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	2922	-0-	2922	8626	2922	3	N	-0-	-0-	-0-
01	11745 X	3119	-0-	-8626	-0-	3119	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3	N	-0-	-0-	-0-
03	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990												
CGU 18		WELL #: 19		RRCID -> 239808		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 9815		PERF. 8416 - 9595				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	0	2287	-0-	2287	4630	2287	3			N	-0-			-0-
12	0	2152	-0-	2152	6782	2152	3			N	-0-			-0-
01	3100 N	2348	-0-	-752	6030	2348	3			N	-0-			-0-
02	2800 N	2178	-0-	-622	5408	2178	3			N	-0-			-0-
03	3100 N	2389	-0-	-711	4697	2389	3			N	-0-			-0-
04	3000 N	2279	-0-	-721	3976	2279	3			N	-0-			-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 239996		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 9565		PERF. 8360 - 9265				
11	0	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 240036		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 8682 - 9451				
11	0	137	-0-	137	275	137	3			N	-0-			-0-
12	0	137	-0-	137	412	137	3			N	-0-			-0-
01	546 N	134	-0-	-412	-0-	134	3			N	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 240040		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 9562		PERF. 8338 - 9259				
11	0	450	-0-	450	919	450	3			N	-0-			-0-
12	0	463	-0-	463	1382	463	3			N	-0-			-0-
01	1843 N	461	-0-	-1382	-0-	461	3			N	-0-			-0-
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-			-0-
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-			-0-
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-			-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 240161		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 9530		PERF. 8621 - 9444				
11	0	403	-0-	403	713	403	3			N	-0-			-0-
12	0	310	-0-	310	1023	310	3			N	-0-			-0-
01	1236 N	213	-0-	-1023	-0-	213	3			N	-0-			-0-
02	364 N	252	-0-	-112	-0-	252	3			N	-0-			-0-
03	310 N	87	-0-	-223	-0-	87	3			N	-0-			-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-			-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 241946		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8456 - 9322				
11	5434 X	2082	-0-	-3352	-0-	2082	3			N	-0-			-0-
12	0	795	-0-	795	795	795	3			N	-0-			-0-
01	3286 X	376	-0-	-2910	-0-	376	3			N	-0-			-0-
02	2968 X	467	-0-	-2501	-0-	467	3			N	-0-			-0-
03	3286 X	3009	-0-	-277	-0-	3009	3			N	-0-			-0-
04	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-			-0-

POSS, L.T. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 241982		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 9545		PERF. 8432 - 9302				
11	0	652	-0-	652	1312	652	3			N	-0-			-0-
12	0	707	-0-	707	2019	707	3			N	-0-			-0-
01	2743 N	724	-0-	-2019	-0-	724	3			N	-0-			-0-
02	616 N	601	-0-	-15	-0-	601	3			N	-0-			-0-
03	713 N	594	-0-	-119	-0-	594	3			N	-0-			-0-
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 28		WELL #: 15		RRCID -> 241984		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8716 - 9830				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0	1349	-0-	1349	2728	1349	3	N	-0-			-0-
12	0	1346	-0-	1346	4074	1346	3	N	-0-			-0-
01	3100 N	1106	-0-	-1994	2080	1106	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	963	-0-	-1837	243	963	3	N	-0-			-0-
03	1333 N	1088	-0-	-245	-0-	1088	3	N	-0-			-0-
04	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3	N	-0-			-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #: 13		RRCID -> 242762		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8748 - 9604				
11	2520 X	718	-0-	-1802	-0-	718	3	N	-0-			-0-
12	0	646	-0-	646	-0-	646	3	N	-0-			-0-
01	2604 X	1748	-0-	-856	-0-	1748	3	N	-0-			-0-
02	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3	N	-0-			-0-
03	744 X	611	-0-	-133	-0-	611	3	N	-0-			-0-
04	720 X	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-			-0-

FROST UNIT 5		WELL #: 7		RRCID -> 242763		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8612 - 9379				
11	0	5	-0-	5	10	5	3	N	-0-			-0-
12	0	7	-0-	7	17	7	3	N	-0-			-0-
01	23 N	6	-0-	-17	-0-	6	3	N	-0-			-0-
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-			-0-
03	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3	N	-0-			-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-			-0-

CGU 9		WELL #: 16		RRCID -> 242768		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9637				
11	0	1749	-0-	1749	3576	1749	3	N	-0-			-0-
12	0	1795	-0-	1795	5371	1795	3	N	-0-			-0-
01	3100 N	1794	-0-	-1306	4065	1794	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	1665	-0-	-1135	2930	1665	3	N	-0-			-0-
03	3100 N	1918	-0-	-1182	1748	1918	3	N	-0-			-0-
04	3000 N	1923	-0-	-1077	671	1923	3	N	-0-			-0-

NEAL, JOHN S. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 243135		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8538 - 9358				
11	0	2606	-0-	2606	5351	2606	3	N	-0-			-0-
12	0	2323	-0-	2323	7674	2323	3	N	-0-			-0-
01	3100 N	2574	-0-	-526	7148	2574	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	2329	-0-	-471	6677	2329	3	N	-0-			-0-
03	3100 N	2563	-0-	-537	6140	2563	3	N	-0-			-0-
04	3000 N	2536	-0-	-464	5676	2536	3	N	-0-			-0-

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 243179		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8915 - 10148				
11	0	259	-0-	259	527	257	3	2 9 Y	2	2 1		1
12	0	283	-0-	283	810	280	3	3 9 Y	3	3 1		1
01	1083 N	273	-0-	-810	-0-	271	3	2 9 Y	2	2 1		1
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	248	3	3 9 Y	3	3 1		1
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	274	3	3 9 Y	3	3 1		1
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	261	3	1 9 Y	1	1 1		1

CGU 9		WELL #: 15		RRCID -> 243180		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8423 - 9603				
11	0	2714	-0-	2714	5439	2714	3	N	-0-			-0-
12	0	2596	-0-	2596	8035	2596	3	N	-0-			-0-
01	10793 X	2758	-0-	-8035	-0-	2758	3	N	-0-			-0-
02	2520 X	2429	-0-	-91	-0-	2429	3	N	-0-			-0-
03	2790 X	2692	-0-	-98	-0-	2692	3	N	-0-			-0-
04	2700 X	2600	-0-	-100	-0-	2600	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 28		WELL #: 16		RRCID -> 243294		COMPL. DATE 09/22/2008			TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8704 - 9798			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
11	0	1988	-0-	1988	4015	1988	3		N	-0-		-0-
12	0	1865	-0-	1865	5880	1865	3		N	-0-		-0-
01	3100 N	1741	-0-	-1359	4521	1741	3		N	-0-		-0-
02	2800 N	1423	-0-	-1377	3144	1423	3		N	-0-		-0-
03	3100 N	1529	-0-	-1571	1573	1529	3		N	-0-		-0-
04	3000 N	1617	-0-	-1383	190	1617	3		N	-0-		-0-

CGU 3		WELL #: 17		RRCID -> 243353		COMPL. DATE 02/03/2008			TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8594 - 9646			
11	0	4156	-0-	4156	6771	4156	3		N	-0-		-0-
12	0	3955	-0-	3955	10726	3955	3		N	-0-		-0-
01	3100 N	2550	-0-	-550	10176	2550	3		N	-0-		-0-
02	12261 X	2085	-0-	-10176	-0-	2085	3		N	-0-		-0-
03	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3		N	-0-		-0-
04	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3		N	-0-		-0-

SMITH, J.J. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 244172		COMPL. DATE 09/05/2008			TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8542 - 9617			
11	0	410	-0-	410	822	389	3	21	9	Y	19	48
12	0	381	-0-	381	1203	374	3	7	9	Y	6	54
01	1588 N	385	-0-	-1203	-0-	372	3	13	9	Y	12	66
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	275	3	20	9	Y	18	84
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	412	3	35	9	Y	32	51
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	394	3	9	9	Y	8	59

MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 244704		COMPL. DATE 03/12/2010			TOTAL DEPTH 8491 PERF. 5893 - 5970			
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KANGAROO GAS UNIT 16		WELL #: 8		RRCID -> 244709		COMPL. DATE 11/25/2008			TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9042 - 9590			
11	0	1267	-0-	1267	2769	1257	3	10	9	Y	9	158
12	0	1099	-0-	1099	3868	1098	3	1	9	Y	1	159
01	3100 N	1165	-0-	-1935	1933	1136	3	29	9	Y	26	26
02	2800 N	1115	-0-	-1685	248	1115	3		Y	-0-		26
03	1381 N	1133	-0-	-248	-0-	1130	3	3	9	Y	3	29
04	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1201	3	10	9	Y	9	38

CGU 7		WELL #: 13		RRCID -> 244838		COMPL. DATE 03/05/2008			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8540 - 9316			
11	0	379	-0-	379	607	379	3		N	-0-		-0-
12	0	263	-0-	263	870	263	3		N	-0-		-0-
01	1452 N	582	-0-	-870	-0-	582	3		N	-0-		-0-
02	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3		N	-0-		-0-
03	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3		N	-0-		-0-
04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-		-0-

FROST GILLASPY		WELL #: 6H		RRCID -> 245374		COMPL. DATE 12/05/2008			TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8770 - 12518			
11	0	5197	-0-	5197	10604	5106	3	91	9	N	83	57
12	0	5339	-0-	5339	15943	5265	3	74	9	N	67	68
01	21251 X	5308	-0-	-15943	-0-	5224	3	84	9	N	76	88
02	5208 X	4775	-0-	-433	-0-	4719	3	56	9	N	51	139
03	5394 X	5165	-0-	-229	-0-	5153	3	12	9	N	11	40
04	5190 X	4933	-0-	-257	-0-	4916	3	17	9	N	15	55

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 29		WELL #: 14		RRCID -> 245599		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8689 - 9800				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	1397	-0-	1397	3101	1397	3	N	-0-			-0-
12	0	1099	-0-	1099	4200	1099	3	N	-0-			-0-
01	3100 N	902	-0-	-2198	2002	902	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	1040	-0-	-1760	242	1040	3	N	-0-			-0-
03	1283 N	1041	-0-	-242	-0-	1041	3	N	-0-			-0-
04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3	N	-0-			-0-

CGU 7		WELL #: 17		RRCID -> 245607		COMPL. DATE 09/23/2010		TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8510 - 8897				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 245609		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8913 - 9906				
11	0	428	-0-	428	2699	425	3	3 9 Y	3	10 1		1
12	0	1307	-0-	1307	4006	1290	3	17 9 Y	15	12 1		4
01	4849 X	843	-0-	-4006	-0-	835	3	8 9 Y	7	8 1		3
02	2268 X	2252	-0-	-16	-0-	2221	3	31 9 Y	28	21 1		10
03	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2442	3	25 9 Y	23	27 1		6
04	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2372	3	15 9 Y	14	13 1		7

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 245612		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8644 - 9841				
11	0	2643	-0-	2643	4111	2622	3	21 9 Y	19	16 1		8
12	0	3019	-0-	3019	7130	2982	3	37 9 Y	34	33 1		9
01	11796 X	4666	-0-	-7130	-0-	4620	3	46 9 Y	42	34 1		17
02	2800 N	3220	-0-	420	-0-	3177	3	43 9 Y	39	42 1		14
03	3100 X	2680	-0-	-420	-0-	2652	3	28 9 Y	25	32 1		7
04	2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	2946	3	18 9 Y	16	15 1		8

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 245632		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9233				
11	0	2147	-0-	2147	4432	2147	3		N	-0-		-0-
12	0	2669	-0-	2669	7101	2669	3		N	-0-		-0-
01	3100 N	2620	-0-	-480	6621	2620	3		N	-0-		-0-
02	2800 N	1657	-0-	-1143	5478	1657	3		N	-0-		-0-
03	3100 N	1475	-0-	-1625	3853	1475	3		N	-0-		-0-
04	3000 N	3076	-0-	76	3929	3076	3		N	-0-		-0-

CGU 27		WELL #: 15		RRCID -> 245690		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8732 - 9749				
11	0	1272	-0-	1272	1754	1272	3		N	-0-		-0-
12	0	790	-0-	790	2544	790	3		N	-0-		-0-
01	3100 N	1234	-0-	-1866	678	1234	3		N	-0-		-0-
02	1618 N	940	-0-	-678	-0-	940	3		N	-0-		-0-
03	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3		N	-0-		-0-
04	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3		N	-0-		-0-

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 245745		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8838 - 9834				
11	0	1414	-0-	1414	2160	1404	3	10 9 Y	9	8 1		4
12	0	392	-0-	392	2552	388	3	4 9 Y	4	7 1		1
01	3428 X	876	-0-	-2552	-0-	867	3	9 9 Y	8	6 1		3
02	1316 N	916	-0-	-400	-0-	903	3	13 9 Y	12	11 1		4
03	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2294	3	24 9 Y	22	20 1		6
04	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1024	3	7 9 Y	6	9 1		3

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990													
FREEMAN GAS UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 245747			COMPL. DATE 01/05/2009			TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8985 - 9880					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

11		0	2784	-0-	2784	5873	2763	3	21	9	Y	19	22	1		8
12		0	2648	-0-	2648	8521	2614	3	34	9	Y	31	31	1		8
01		11631 X	3110	-0-	-8521	-0-	3080	3	30	9	Y	27	24	1		11
02		2800 X	2799	-0-	-1	-0-	2760	3	39	9	Y	35	34	1		12
03		3100 X	2864	-0-	-236	-0-	2835	3	29	9	Y	26	31	1		7
04		2790 X	2583	-0-	-207	-0-	2568	3	15	9	Y	14	14	1		7

CGU 20			WELL #: 18		RRCID -> 245842			COMPL. DATE 12/10/2007			TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8388 - 9554					
11		0	4666	-0-	4666	9512	4666	3			N	-0-				-0-
12		0	4669	-0-	4669	14181	4669	3			N	-0-				-0-
01		18939 X	4758	-0-	-14181	-0-	4758	3			N	-0-				-0-
02		4368 X	4162	-0-	-206	-0-	4162	3			N	-0-				-0-
03		4836 X	4730	-0-	-106	-0-	4730	3			N	-0-				-0-
04		4680 X	4437	-0-	-243	-0-	4437	3			N	-0-				-0-

MARKEY GAS UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 246395			COMPL. DATE 01/28/2009			TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8793 - 9825					
11		0	1875	-0-	1875	4039	1862	3	13	9	Y	12	15	1		5
12		0	2113	-0-	2113	6152	2087	3	26	9	Y	24	23	1		6
01		7567 X	1415	-0-	-6152	-0-	1401	3	14	9	Y	13	14	1		5
02		2184 X	1923	-0-	-261	-0-	1898	3	25	9	Y	23	20	1		8
03		2170 X	2017	-0-	-153	-0-	1996	3	21	9	Y	19	22	1		5
04		2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	2277	3	14	9	Y	13	12	1		6

GARY GAS UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 246396			COMPL. DATE 02/22/2009			TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8968 - 9360					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1			WELL #: 14		RRCID -> 246397			COMPL. DATE 02/04/2009			TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656					
11		0	1136	-0-	1136	2342	1136	3			N	-0-				-0-
12		0	808	-0-	808	3150	808	3			N	-0-				-0-
01		3100 N	1080	-0-	-2020	1130	1080	3			N	-0-				-0-
02		2067 N	937	-0-	-1130	-0-	937	3			N	-0-				-0-
03		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-				-0-
04		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-				-0-

CGU 31			WELL #: 13		RRCID -> 246428			COMPL. DATE 01/03/2009			TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8788 - 9847					
11		0	2867	-0-	2867	5841	2867	3			N	-0-				-0-
12		0	2941	-0-	2941	8782	2941	3			N	-0-				-0-
01		3100 N	2945	-0-	-155	8627	2945	3			N	-0-				-0-
02		2800 N	2639	-0-	-161	8466	2639	3			N	-0-				-0-
03		3100 N	2894	-0-	-206	8260	2894	3			N	-0-				-0-
04		3000 N	1345	-0-	-1655	6605	1345	3			N	-0-				-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1			WELL #: 9		RRCID -> 246462			COMPL. DATE 01/27/2009			TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8850 - 9614					
11		0	1269	-0-	1269	2586	1269	3			N	-0-				-0-
12		0	1056	-0-	1056	3642	1056	3			N	-0-				-0-
01		3100 N	1143	-0-	-1957	1685	1143	3			N	-0-				-0-
02		2782 N	1097	-0-	-1685	-0-	1097	3			N	-0-				-0-
03		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-				-0-
04		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 17		WELL #: 18		RRCID -> 246713		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 9845		PERF. 8574 - 9658	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
11	0	1626	-0-	1626	3294	1626	3	N	-0-		-0-
12	0	1655	-0-	1655	4949	1655	3	N	-0-		-0-
01	3100 N	1663	-0-	-1437	3512	1663	3	N	-0-		-0-
02	2800 N	1426	-0-	-1374	2138	1426	3	N	-0-		-0-
03	3100 N	1643	-0-	-1457	681	1643	3	N	-0-		-0-
04	2242 N	1561	-0-	-681	-0-	1561	3	N	-0-		-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2		WELL #: 7		RRCID -> 246739		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 9629		PERF. 8536 - 9510	
11	0	1406	-0-	1406	2970	1393	3	13 9 Y	12	13 1	7
12	0	1358	-0-	1358	4328	1341	3	17 9 Y	15	13 1	9
01	3100 N	1492	-0-	-1608	2720	1469	3	23 9 Y	21	16 1	14
02	2800 N	699	-0-	-2101	619	692	3	7 9 Y	6	13 1	7
03	2425 N	1806	-0-	-619	-0-	1786	3	20 9 Y	18	13 1	12
04	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1638	3	18 9 Y	16	16 1	12

CGU 17		WELL #: 24		RRCID -> 246788		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 8644 - 9650	
11	0	3711	-0-	3711	7476	3711	3	N	-0-		-0-
12	0	3667	-0-	3667	11143	3667	3	N	-0-		-0-
01	14929 X	3786	-0-	-11143	-0-	3786	3	N	-0-		-0-
02	3472 X	3346	-0-	-126	-0-	3346	3	N	-0-		-0-
03	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	3	N	-0-		-0-
04	3720 X	3654	-0-	-66	-0-	3654	3	N	-0-		-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 246976		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 10195		PERF. 8900 - 9998	
11	4470 X	873	-0-	-3597	-0-	870	3	3 9 Y	3		12
12	0	734	-0-	734	734	725	3	9 9 Y	8	12 1	8
01	1364 X	555	-0-	-809	-0-	553	3	2 9 Y	2		10
02	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	1474	3	4 9 Y	4	9 1	5
03	1364 X	836	-0-	-528	-0-	830	3	6 9 Y	5		10
04	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	1693	3	2 9 Y	2		12

CGU 8		WELL #: 13R		RRCID -> 247320		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 9977		PERF. 8594 - 9458	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 8		WELL #: 16		RRCID -> 247986		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 9795		PERF. 8396 - 9615	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 5		WELL #: 16R		RRCID -> 248203		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 9805		PERF. 8592 - 9605	
11	0	2421	-0-	2421	4856	2421	3	N	-0-		-0-
12	0	1571	-0-	1571	6427	1571	3	N	-0-		-0-
01	9152 X	2725	-0-	-6427	-0-	2725	3	N	-0-		-0-
02	2324 X	1605	-0-	-719	-0-	1605	3	N	-0-		-0-
03	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3	N	-0-		-0-
04	2430 X	2174	-0-	-256	-0-	2174	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 5		WELL #: 15		RRCID -> 248288		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8420 - 9620	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
11	0	2170	-0-	2170	4328	2170	3		N	-0-	-0-
12	0	1588	-0-	1588	5916	1588	3		N	-0-	-0-
01	3100 N	2424	-0-	-676	5240	2424	3		N	-0-	-0-
02	2800 N	1923	-0-	-877	4363	1923	3		N	-0-	-0-
03	3100 N	2145	-0-	-955	3408	2145	3		N	-0-	-0-
04	3000 N	2086	-0-	-914	2494	2086	3		N	-0-	-0-

FROST GILLASPY		WELL #: 7		RRCID -> 249355		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 9517		PERF. 8595 - 9355	
11	0	2014	-0-	2014	3859	1975	3	39	9	N	24
12	0	1788	-0-	1788	5647	1762	3	26	9	N	24
01	3100 N	2113	-0-	-987	4660	2076	3	37	9	N	38
02	2800 N	1918	-0-	-882	3778	1894	3	24	9	N	60
03	3100 N	2013	-0-	-1087	2691	2006	3	7	9	N	18
04	3000 N	2005	-0-	-995	1696	1998	3	7	9	N	24

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 14		RRCID -> 250061		COMPL. DATE 06/08/2009		TOTAL DEPTH 9385		PERF. 8880 - 9204	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MARSHALL, HOMER		WELL #: 3		RRCID -> 250281		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8790 - 9542	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	125	3	10	9	Y	10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	155	3	3	9	Y	6

COTTLE-REEVES UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 250320		COMPL. DATE 06/12/2009		TOTAL DEPTH 9375		PERF. 8576 - 9255	
11	0	-0-	-0-	-0-	185				N	-0-	-0-
12	0	102	-0-	102	287	102	3		N	-0-	-0-
01	459 N	172	-0-	-287	-0-	172	3		N	-0-	-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-	-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-	-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-	-0-

CGU 16		WELL #: 16		RRCID -> 250718		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 9647		PERF. 8780 - 9632	
11	0	3590	-0-	3590	6963	3590	3		N	-0-	-0-
12	0	3386	-0-	3386	10349	3386	3		N	-0-	-0-
01	13303 X	2954	-0-	-10349	-0-	2954	3		N	-0-	-0-
02	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	3		N	-0-	-0-
03	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	3		N	-0-	-0-
04	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	3		N	-0-	-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 250844		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8278 - 9264	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 7		WELL #: 18		RRCID -> 251253		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 10069 PERF. 8952 - 9558								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 5		WELL #: 12		RRCID -> 251503		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8500 - 9568								
11	0	2270	-0-	2270	3240	2270	3			N	-0-					-0-
12	0	1452	-0-	1452	4692	1452	3			N	-0-					-0-
01	3100 N	2045	-0-	-1055	3637	2045	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	1840	-0-	-960	2677	1840	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	1849	-0-	-1251	1426	1849	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	1842	-0-	-1158	268	1842	3			N	-0-					-0-

CGU 6		WELL #: 23		RRCID -> 251584		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8644 - 9330								
11	0	26615	-0-	26615	95723	26615	3			N	-0-					-0-
12	0	23515	-0-	23515	119238	23515	3			N	-0-					-0-
01	138829 X	19591	-0-	-119238	-0-	19591	3			N	-0-					-0-
02	16655 X	16655	-0-	-0-	-0-	16655	3			N	-0-					-0-
03	17149 X	17149	-0-	-0-	-0-	17149	3			N	-0-					-0-
04	14291 X	14291	-0-	-0-	-0-	14291	3			N	-0-					-0-

CGU 7		WELL #: 14		RRCID -> 251587		COMPL. DATE 07/13/2009		TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8636 - 9550								
11	0	898	-0-	898	905	898	3			N	-0-					-0-
12	0	23	-0-	23	928	23	3			N	-0-					-0-
01	1134 N	206	-0-	-928	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	728 N	420	-0-	-308	-0-	420	3			N	-0-					-0-
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

CGU 31		WELL #: 14		RRCID -> 251588		COMPL. DATE 06/29/2009		TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8828 - 9928								
11	0	2339	-0-	2339	4533	2339	3			N	-0-					-0-
12	0	1918	-0-	1918	6451	1918	3			N	-0-					-0-
01	3100 N	2773	-0-	-327	6124	2773	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	2417	-0-	-383	5741	2417	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	2600	-0-	-500	5241	2600	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	2298	-0-	-702	4539	2298	3			N	-0-					-0-

CGU 18		WELL #: 23		RRCID -> 251589		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 10551 PERF. 8430 - 9610								
11	0	3034	-0-	3034	6004	3034	3			N	-0-					-0-
12	0	2971	-0-	2971	8975	2971	3			N	-0-					-0-
01	12248 X	3273	-0-	-8975	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
02	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
03	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
04	3030 X	2812	-0-	-218	-0-	2812	3			N	-0-					-0-

CGU 30		WELL #: 12		RRCID -> 251595		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 11036 PERF. 8722 - 9793								
11	0	377	-0-	377	633	377	3			N	-0-					-0-
12	0	302	-0-	302	935	302	3			N	-0-					-0-
01	1315 N	380	-0-	-935	-0-	380	3			N	-0-					-0-
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
03	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 251775		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 10671 PERF. 9412 - 9022			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0	96	-0-	96	452	96	3	N	-0-	-0-	
12	0	116	-0-	116	568	116	3	N	-0-	-0-	
01	663 N	95	-0-	-568	-0-	95	3	N	-0-	-0-	
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-	-0-	
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-	-0-	
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-	-0-	

CGU 1		WELL #: 19		RRCID -> 252809		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8583 - 9672			
11	0	906	-0-	906	1800	906	3	N	-0-	-0-	
12	0	2426	-0-	2426	4226	2426	3	N	-0-	-0-	
01	3100 N	2083	-0-	-1017	3209	2083	3	N	-0-	-0-	
02	2800 N	1993	-0-	-807	2402	1993	3	N	-0-	-0-	
03	3100 N	2561	-0-	-539	1863	2561	3	N	-0-	-0-	
04	3000 N	1882	-0-	-1118	745	1882	3	N	-0-	-0-	

CGU 13		WELL #: 20		RRCID -> 252827		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8460 - 9540			
11	0	3940	-0-	3940	8231	3940	3	N	-0-	-0-	
12	0	3869	-0-	3869	12100	3869	3	N	-0-	-0-	
01	15405 X	3305	-0-	-12100	-0-	3305	3	N	-0-	-0-	
02	4032 X	3129	-0-	-903	-0-	3129	3	N	-0-	-0-	
03	4278 X	3512	-0-	-766	-0-	3512	3	N	-0-	-0-	
04	3930 X	3522	-0-	-408	-0-	3522	3	N	-0-	-0-	

CGU 6		WELL #: 22		RRCID -> 252828		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8478 - 9164			
11	0	1888	-0-	1888	4389	1888	3	N	-0-	-0-	
12	0	553	-0-	553	4942	553	3	N	-0-	-0-	
01	3100 N	547	-0-	-2553	2389	547	3	N	-0-	-0-	
02	2800 N	3139	-0-	339	2728	3139	3	N	-0-	-0-	
03	3100 N	2466	-0-	-634	2094	2466	3	N	-0-	-0-	
04	3000 N	2377	-0-	-623	1471	2377	3	N	-0-	-0-	

CGU 4		WELL #: 13		RRCID -> 252830		COMPL. DATE 08/14/2009		TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8570 - 9274			
11	0	60	-0-	60	344	60	3	N	-0-	-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	344	-0-	3	N	-0-	-0-	
01	344 N	-0-	-0-	-344	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	
04	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3	N	-0-	-0-	

GARY GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 253376		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8900 - 11600			
11	0	4319	-0-	4319	9290	4277	3	42 9 Y	38	42 1	22
12	0	1491	-0-	1491	10781	1472	3	19 9 Y	17	29 1	10
01	17517 X	6736	-0-	-10781	-0-	6634	3	102 9 Y	93	42 1	61
02	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	4970	3	54 9 Y	49	59 1	51
03	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	5392	3	61 9 Y	55	69 1	37
04	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	5255	3	55 9 Y	50	50 1	37

CGU 8		WELL #: 14		RRCID -> 253476		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH 9587 PERF. 8572 - 9466			
11	0	4743	-0-	4743	9872	4743	3	N	-0-	-0-	
12	0	4287	-0-	4287	14159	4287	3	N	-0-	-0-	
01	17473 X	3314	-0-	-14159	-0-	3314	3	N	-0-	-0-	
02	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3	N	-0-	-0-	
03	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	3	N	-0-	-0-	
04	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990													
CGU 9			WELL #: 12		RRCID -> 253534			COMPL. DATE 07/23/2009			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8700 - 9369					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

11		0	307	-0-	307	450	307	3			N	-0-				-0-
12		0	177	-0-	177	627	177	3			N	-0-				-0-
01		1650 N	1023	-0-	-627	-0-	1023	3			N	-0-				-0-
02		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-				-0-
03		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-				-0-
04		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-				-0-

FROST GILLASPY			WELL #: 5H		RRCID -> 253788			COMPL. DATE 06/07/2009			TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9674 - 11223					
11		1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	7	18	1		5
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1		-0-
01		2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	1				1
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				2
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1		1
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1

FREEMAN GAS UNIT			WELL #: 15		RRCID -> 254411			COMPL. DATE 11/12/2009			TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8848 - 9898					
11		0	125	-0-	125	324	125	3			Y	-0-	1	1		-0-
12		0	127	-0-	127	451	126	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
01		553 N	102	-0-	-451	-0-	101	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
02		126 N	126	-0-	-0-	-0-	124	3	2	9	Y	2	1	1		1
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	123	3	1	9	Y	1	2	1		-0-
04		179 N	179	-0-	-0-	-0-	178	3	1	9	Y	1	1	1		-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 254415			COMPL. DATE 11/09/2009			TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8540 - 9144					
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CGU 7			WELL #: 15		RRCID -> 254553			COMPL. DATE 02/26/2009			TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8529 - 9434					
11		0	2262	-0-	2262	4357	2262	3			N	-0-				-0-
12		0	1855	-0-	1855	6212	1855	3			N	-0-				-0-
01		3100 N	2326	-0-	-774	5438	2326	3			N	-0-				-0-
02		2800 N	2205	-0-	-595	4843	2205	3			N	-0-				-0-
03		3100 N	683	-0-	-2417	2426	683	3			N	-0-				-0-
04		3000 N	581	-0-	-2419	7	581	3			N	-0-				-0-

FROST UNIT 5			WELL #: 11		RRCID -> 254642			COMPL. DATE 01/30/2013			TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MARKEY GAS UNIT			WELL #: 16		RRCID -> 254650			COMPL. DATE 11/18/2009			TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8720 - 9852					
11		0	1915	-0-	1915	3882	1900	3	15	9	Y	14	15	1		6
12		0	1339	-0-	1339	5221	1321	3	18	9	Y	16	18	1		4
01		3100 N	1961	-0-	-1139	4082	1941	3	20	9	Y	18	15	1		7
02		2800 N	1611	-0-	-1189	2893	1589	3	22	9	Y	20	20	1		7
03		3100 N	1882	-0-	-1218	1675	1862	3	20	9	Y	18	20	1		5
04		3000 N	1600	-0-	-1400	275	1591	3	9	9	Y	8	9	1		4

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	254688	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	9473	PERF.	9006 - 9484	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		0	1220	-0-	1220	2808	1220	3	N	-0-			-0-
12		0	1143	-0-	1143	3951	1143	3	N	-0-			-0-
01		3100 N	1318	-0-	-1782	2169	1318	3	N	-0-			-0-
02		2800 N	1090	-0-	-1710	459	1090	3	N	-0-			-0-
03		1788 N	1329	-0-	-459	-0-	1329	3	N	-0-			-0-
04		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3	N	-0-			-0-

CGU 21		WELL #:		21	RRCID ->	254868	COMPL. DATE	09/21/2009	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8530 - 9721	
11		0	2472	-0-	2472	4637	2472	3	N	-0-			-0-
12		0	2542	-0-	2542	7179	2542	3	N	-0-			-0-
01		9656 X	2477	-0-	-7179	-0-	2477	3	N	-0-			-0-
02		2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3	N	-0-			-0-
03		2542 X	2216	-0-	-326	-0-	2216	3	N	-0-			-0-
04		2460 X	2133	-0-	-327	-0-	2133	3	N	-0-			-0-

CGU 36		WELL #:		7	RRCID ->	254873	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9050 - 9514	
11		0	84	-0-	84	175	83	3	1 9 Y	1			2
12		0	114	-0-	114	289	113	3	1 9 Y	1	2 1		1
01		399 N	110	-0-	-289	-0-	108	3	2 9 Y	2	2 1		1
02		87 N	87	-0-	-0-	-0-	86	3	1 9 Y	1			2
03		110 N	110	-0-	-0-	-0-	109	3	1 9 Y	1	2 1		1
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	89	3	1 9 Y	1	2 1		-0-

CGU 14		WELL #:		20	RRCID ->	254941	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	9765	PERF.	8582 - 9564	
11		0	3565	-0-	3565	7143	3565	3	N	-0-			-0-
12		0	3633	-0-	3633	10776	3633	3	N	-0-			-0-
01		14412 X	3636	-0-	-10776	-0-	3636	3	N	-0-			-0-
02		2856 X	2807	-0-	-49	-0-	2807	3	N	-0-			-0-
03		3162 X	2970	-0-	-192	-0-	2970	3	N	-0-			-0-
04		3060 X	2417	-0-	-643	-0-	2417	3	N	-0-			-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	255042	COMPL. DATE	01/03/2010	TOTAL DEPTH	9465	PERF.	9182 - 9356	
11		0	2821	-0-	2821	4898	2821	3	N	-0-			-0-
12		0	2857	-0-	2857	7755	2857	3	N	-0-			-0-
01		3100 N	2920	-0-	-180	7575	2920	3	N	-0-			-0-
02		2800 N	2459	-0-	-341	7234	2459	3	N	-0-			-0-
03		3100 N	3061	-0-	-39	7195	3061	3	N	-0-			-0-
04		3000 N	3000	-0-	-0-	7195	3000	3	N	-0-			-0-

CGU 16		WELL #:		18	RRCID ->	255043	COMPL. DATE	11/23/2009	TOTAL DEPTH	9855	PERF.	8789 - 9704	
11		0	3310	-0-	3310	5233	3310	3	N	-0-			-0-
12		0	3514	-0-	3514	8747	3514	3	N	-0-			-0-
01		12329 X	3582	-0-	-8747	-0-	3582	3	N	-0-			-0-
02		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3	N	-0-			-0-
03		3503 X	3290	-0-	-213	-0-	3290	3	N	-0-			-0-
04		3390 X	2988	-0-	-402	-0-	2988	3	N	-0-			-0-

CGU 20		WELL #:		23	RRCID ->	255087	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	9716	PERF.	8636 - 9695	
11		0	6360	-0-	6360	13035	6360	3	N	-0-			-0-
12		0	6225	-0-	6225	19260	6225	3	N	-0-			-0-
01		25348 X	6088	-0-	-19260	-0-	6088	3	N	-0-			-0-
02		5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	3	N	-0-			-0-
03		5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	3	N	-0-			-0-
04		5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 21		WELL #: 22		RRCID -> 255346		COMPL. DATE 01/21/2010		TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8766 - 9741			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0	3042	-0-	3042	6354	3042	3	N	-0-		-0-
12	0	2720	-0-	2720	9074	2720	3	N	-0-		-0-
01	13382 X	4308	-0-	-9074	-0-	4308	3	N	-0-		-0-
02	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3	N	-0-		-0-
03	3317 X	2997	-0-	-320	-0-	2997	3	N	-0-		-0-
04	3030 X	2111	-0-	-919	-0-	2111	3	N	-0-		-0-

CGU 19		WELL #: 17		RRCID -> 255368		COMPL. DATE 02/18/2010		TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8602 - 9624			
11	0	3163	-0-	3163	5776	3163	3	N	-0-		-0-
12	0	2167	-0-	2167	7943	2167	3	N	-0-		-0-
01	9353 X	1410	-0-	-7943	-0-	1410	3	N	-0-		-0-
02	2940 X	1239	-0-	-1701	-0-	1239	3	N	-0-		-0-
03	3255 X	1709	-0-	-1546	-0-	1709	3	N	-0-		-0-
04	3150 X	2108	-0-	-1042	-0-	2108	3	N	-0-		-0-

CGU 25		WELL #: 20		RRCID -> 255369		COMPL. DATE 02/03/2010		TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8960 - 9708			
11	0	1839	-0-	1839	2959	1839	3	N	-0-		-0-
12	0	2436	-0-	2436	5395	2436	3	N	-0-		-0-
01	7295 X	1900	-0-	-5395	-0-	1900	3	N	-0-		-0-
02	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3	N	-0-		-0-
03	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3	N	-0-		-0-
04	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3	N	-0-		-0-

CGU 16		WELL #: 20		RRCID -> 255417		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8686 - 9630			
11	0	256	-0-	256	516	256	3	N	-0-		-0-
12	0	260	-0-	260	776	260	3	N	-0-		-0-
01	1038 N	262	-0-	-776	-0-	262	3	N	-0-		-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-		-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-		-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-		-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 13		RRCID -> 255441		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8852 - 9179			
11	0	3479	-0-	3479	6542	3479	3	N	-0-		-0-
12	0	3792	-0-	3792	10334	3792	3	N	-0-		-0-
01	15656 X	5322	-0-	-10334	-0-	5322	3	N	-0-		-0-
02	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	3	N	-0-		-0-
03	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	3	N	-0-		-0-
04	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	3	N	-0-		-0-

CGU 17		WELL #: 25		RRCID -> 255854		COMPL. DATE 03/07/2010		TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8544 - 9506			
11	0	5910	-0-	5910	12135	5910	3	N	-0-		-0-
12	0	6333	-0-	6333	18468	6333	3	N	-0-		-0-
01	24615 X	6147	-0-	-18468	-0-	6147	3	N	-0-		-0-
02	5796 X	5603	-0-	-193	-0-	5603	3	N	-0-		-0-
03	6324 X	6178	-0-	-146	-0-	6178	3	N	-0-		-0-
04	6120 X	5592	-0-	-528	-0-	5592	3	N	-0-		-0-

COTTLE-REEVES UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 255860		COMPL. DATE 12/18/2009		TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9893 - 12591			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990															
SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 255863 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9819 - 12497															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		0	8579	-0-	8579	17354	8496	3	83	9	Y	75	77	1	44
12		0	7883	-0-	7883	25237	7791	3	92	9	Y	84	77	1	51
01		33712 X	8475	-0-	-25237	-0-	8346	3	129	9	Y	117	91	1	77
02		8036 X	7947	-0-	-89	-0-	7861	3	86	9	Y	78	74	1	81
03		8903 X	8903	-0-	-0-	-0-	8805	3	98	9	Y	89	110	1	60
04		8580 X	7467	-0-	-1113	-0-	7389	3	78	9	Y	71	79	1	52

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256075 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8838 - 9288															

11		0	218	-0-	218	1330	218	3			N	-0-			-0-
12		0	3282	-0-	3282	4612	3282	3			N	-0-			-0-
01		3100 N	10162	-0-	7062	11674	10162	3			N	-0-			-0-
02		2800 N	5013	-0-	2213	13887	5013	3			N	-0-			-0-
03		16063 X	2176	-0-	-13887	-0-	2176	3			N	-0-			-0-
04		1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-			-0-

CGU 23 WELL #: 23 RRCID -> 256334 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 8640 - 9616															

11		0	1052	-0-	1052	2196	1052	3			N	-0-			-0-
12		0	1201	-0-	1201	3397	1201	3			N	-0-			-0-
01		3100 N	1243	-0-	-1857	1540	1243	3			N	-0-			-0-
02		2622 N	1082	-0-	-1540	-0-	1082	3			N	-0-			-0-
03		1209 N	1185	-0-	-24	-0-	1185	3			N	-0-			-0-
04		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-			-0-

CGU 14 WELL #: 22 RRCID -> 256387 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8584 - 9524															

11		0	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-			-0-
01		50 N	-0-	-0-	-50	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-
04		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-

CGU 9 WELL #: 13 RRCID -> 256395 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8514 - 9294															

11		0	265	-0-	265	525	265	3			N	-0-			-0-
12		0	233	-0-	233	758	233	3			N	-0-			-0-
01		770 N	12	-0-	-758	-0-	12	3			N	-0-			-0-
02		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-			-0-
03		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-			-0-
04		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-			-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 256402 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9864 - 11427															

11		7576 X	3314	-0-	-4262	-0-	3280	3	34	9	Y	31	35	1	18
12		0	3091	-0-	3091	3091	3051	3	40	9	Y	36	32	1	22
01		4247 X	773	-0-	-3474	-0-	773	3			Y	-0-	22	1	-0-
02		3836 X	1215	-0-	-2621	-0-	1202	3	13	9	Y	12			12
03		4247 X	486	-0-	-3761	-0-	480	3	6	9	Y	5	14	1	3
04		4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4375	3	51	9	Y	46	15	1	34

CGU 18 WELL #: 24 RRCID -> 256511 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8556 - 9632															

11		0	1673	-0-	1673	3321	1673	3			N	-0-			-0-
12		0	1431	-0-	1431	4752	1431	3			N	-0-			-0-
01		3100 N	2037	-0-	-1063	3689	2037	3			N	-0-			-0-
02		2800 N	1537	-0-	-1263	2426	1537	3			N	-0-			-0-
03		3100 N	1768	-0-	-1332	1094	1768	3			N	-0-			-0-
04		2796 N	1702	-0-	-1094	-0-	1702	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 24		WELL #: 23		RRCID -> 256609		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 9797		PERF. 8491 - 9404	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	0	1399	-0-	1399	4518	1399	3	N	-0-		-0-
12	0	2128	-0-	2128	6646	2128	3	N	-0-		-0-
01	7844 X	1198	-0-	-6646	-0-	1198	3	N	-0-		-0-
02	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3	N	-0-		-0-
03	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3	N	-0-		-0-
04	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	3	N	-0-		-0-

CGU 5		WELL #: 17		RRCID -> 256709		COMPL. DATE 05/14/2010		TOTAL DEPTH 9774		PERF. 8413 - 9594	
11	0	3888	-0-	3888	7900	3888	3	N	-0-		-0-
12	0	3907	-0-	3907	11807	3907	3	N	-0-		-0-
01	15770 X	3963	-0-	-11807	-0-	3963	3	N	-0-		-0-
02	3640 X	3574	-0-	-66	-0-	3574	3	N	-0-		-0-
03	4030 X	3957	-0-	-73	-0-	3957	3	N	-0-		-0-
04	3900 X	3836	-0-	-64	-0-	3836	3	N	-0-		-0-

CGU 5		WELL #: 18		RRCID -> 256870		COMPL. DATE 05/23/2010		TOTAL DEPTH 9247		PERF. 8498 - 9694	
11	0	2266	-0-	2266	4605	2266	3	N	-0-		-0-
12	0	1859	-0-	1859	6464	1859	3	N	-0-		-0-
01	3100 N	2227	-0-	-873	-0-	2227	3	N	-0-		-0-
02	2800 N	1926	-0-	-874	-0-	1926	3	N	-0-		-0-
03	3100 N	2172	-0-	-928	-0-	2172	3	N	-0-		-0-
04	3000 N	2093	-0-	-907	-0-	2093	3	N	-0-		-0-

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 256911		COMPL. DATE 06/14/2010		TOTAL DEPTH 10115		PERF. 8997 - 10044	
11	0	321	-0-	321	837	319	3	2	9	Y	1
12	0	968	-0-	968	1805	956	3	12	9	Y	3
01	2960 N	1155	-0-	-1805	-0-	1144	3	11	9	Y	4
02	1400 X	1243	-0-	-157	-0-	1228	3	15	9	Y	5
03	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	1116	3	12	9	Y	3
04	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	1077	3	7	9	Y	3

CGU 12		WELL #: 17		RRCID -> 256918		COMPL. DATE 04/11/2010		TOTAL DEPTH 9763		PERF. 8568 - 9669	
11	0	2099	-0-	2099	4354	2099	3	N	-0-		-0-
12	0	1755	-0-	1755	6109	1755	3	N	-0-		-0-
01	3100 N	2180	-0-	-920	-0-	2180	3	N	-0-		-0-
02	2800 N	1860	-0-	-940	-0-	1860	3	N	-0-		-0-
03	3100 N	1909	-0-	-1191	-0-	1909	3	N	-0-		-0-
04	3000 N	1922	-0-	-1078	-0-	1922	3	N	-0-		-0-

CGU 16		WELL #: 19		RRCID -> 257265		COMPL. DATE 01/24/2010		TOTAL DEPTH 10997		PERF. 8632 - 9558	
11	0	3182	-0-	3182	6139	3182	3	N	-0-		-0-
12	0	3137	-0-	3137	9276	3137	3	N	-0-		-0-
01	3100 N	3498	-0-	398	9674	3498	3	N	-0-		-0-
02	12660 X	2986	-0-	-9674	-0-	2986	3	N	-0-		-0-
03	2759 X	1150	-0-	-1609	-0-	1150	3	N	-0-		-0-
04	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3	N	-0-		-0-

FROST, H.B. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257272		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 9417		PERF. 9190 - 9200	
11	0	310	-0-	310	661	310	3	N	-0-		-0-
12	0	294	-0-	294	955	294	3	N	-0-		-0-
01	2345 N	1390	-0-	-955	-0-	1390	3	N	-0-		-0-
02	2800 N	4754	-0-	1954	1954	4754	3	N	-0-		-0-
03	2251 N	297	-0-	-1954	-0-	297	3	N	-0-		-0-
04	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 11		WELL #: 21		RRCID -> 257375		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8748 - 9636		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0	1632	-0-	1632	3448	1632 3	N	-0-		-0-
12	0	1493	-0-	1493	4941	1493 3	N	-0-		-0-
01	6691 X	1750	-0-	-4941	-0-	1750 3	N	-0-		-0-
02	1708 X	1660	-0-	-48	-0-	1660 3	N	-0-		-0-
03	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1918 3	N	-0-		-0-
04	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910 3	N	-0-		-0-

GARY GAS UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 257412		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9667 - 11417		
11	0	88	-0-	88	128	87 3	1 9 Y	1	1 1	-0-
12	0	19	-0-	19	147	18 3	1 9 Y	1	1 1	-0-
01	147 N	-0-	-0-	-147	-0-		Y	-0-		-0-
02	84 N	20	-0-	-64	-0-	20 3	Y	-0-		-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3	Y	-0-		-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	Y	-0-		-0-

CGU 5		WELL #: 19		RRCID -> 257414		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8520 - 9708		
11	0	1508	-0-	1508	3054	1508 3	N	-0-		-0-
12	0	1508	-0-	1508	4562	1508 3	N	-0-		-0-
01	3100 N	1684	-0-	-1416	-0-	1684 3	N	-0-		-0-
02	2800 N	1684	-0-	-1116	-0-	2030	N	-0-		-0-
03	3100 N	1579	-0-	-1521	-0-	1579 3	N	-0-		-0-
04	1861 N	1352	-0-	-509	-0-	1352 3	N	-0-		-0-

CGU 1		WELL #: 14		RRCID -> 257416		COMPL. DATE 02/20/2014		TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8761 - 9775		
11	0	3044	-0-	3044	6220	3044 3	N	-0-		-0-
12	0	2617	-0-	2617	8837	2617 3	N	-0-		-0-
01	11758 X	2921	-0-	-8837	-0-	2921 3	N	-0-		-0-
02	2856 X	2729	-0-	-127	-0-	2729 3	N	-0-		-0-
03	3162 X	1293	-0-	-1869	-0-	1293 3	N	-0-		-0-
04	3030 X	1352	-0-	-1678	-0-	1352 3	N	-0-		-0-

CGU 11		WELL #: 22		RRCID -> 257420		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8434 - 9518		
11	0	3636	-0-	3636	7276	3636 3	N	-0-		-0-
12	0	2803	-0-	2803	10079	2803 3	N	-0-		-0-
01	11383 X	1304	-0-	-10079	-0-	1304 3	N	-0-		-0-
02	1736 X	1286	-0-	-450	-0-	1286 3	N	-0-		-0-
03	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181 3	N	-0-		-0-
04	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	2130 3	N	-0-		-0-

CGU 23		WELL #: 25		RRCID -> 257574		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8662 - 9678		
11	0	3721	-0-	3721	8320	3721 3	N	-0-		-0-
12	0	3143	-0-	3143	11463	3143 3	N	-0-		-0-
01	15336 X	3873	-0-	-11463	-0-	3873 3	N	-0-		-0-
02	4144 X	3448	-0-	-696	-0-	3448 3	N	-0-		-0-
03	4588 X	3465	-0-	-1123	-0-	3465 3	N	-0-		-0-
04	3720 X	3328	-0-	-392	-0-	3328 3	N	-0-		-0-

FROST, H.B. UNIT		WELL #: 23H		RRCID -> 257816		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 9155 PERF. 9505 - 12934		
11	0	7436	-0-	7436	15181	7436 3	N	-0-		-0-
12	0	7319	-0-	7319	22500	7319 3	N	-0-		-0-
01	30099 X	7599	-0-	-22500	-0-	7599 3	N	-0-		-0-
02	7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	7113 3	N	-0-		-0-
03	7750 X	7656	-0-	-94	-0-	7656 3	N	-0-		-0-
04	7440 X	7217	-0-	-223	-0-	7217 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 8		WELL #: 17		RRCID -> 257851		COMPL. DATE 06/20/2010		TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8456 - 9685			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0	4484	-0-	4484	9045	4484	3	N	-0-	-0-	
12	0	4507	-0-	4507	13552	4507	3	N	-0-	-0-	
01	18243 X	4691	-0-	-13552	-0-	4691	3	N	-0-	-0-	
02	4452 X	4002	-0-	-450	-0-	4002	3	N	-0-	-0-	
03	4619 X	4218	-0-	-401	-0-	4218	3	N	-0-	-0-	
04	4470 X	4061	-0-	-409	-0-	4061	3	N	-0-	-0-	

CGU 22		WELL #: 21R		RRCID -> 259249		COMPL. DATE 06/10/2010		TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8961 - 9926			
11	0	1567	-0-	1567	1865	1567	3	N	-0-	-0-	
12	0	542	-0-	542	2407	542	3	N	-0-	-0-	
01	3090 N	683	-0-	-2407	-0-	683	3	N	-0-	-0-	
02	1456 N	945	-0-	-511	-0-	945	3	N	-0-	-0-	
03	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3	N	-0-	-0-	
04	3000 N	3014	-0-	14	14	3014	3	N	-0-	-0-	

FROST LUMBER IND. INC UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 259564		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9536 - 11436			
11	0	3474	-0-	3474	7786	3474	3	N	-0-	-0-	
12	0	3138	-0-	3138	10924	3138	3	N	-0-	-0-	
01	13795 X	2871	-0-	-10924	-0-	2871	3	N	-0-	-0-	
02	3920 X	2166	-0-	-1754	-0-	2166	3	N	-0-	-0-	
03	4309 X	3981	-0-	-328	-0-	3981	3	N	-0-	-0-	
04	3480 X	2713	-0-	-767	-0-	2713	3	N	-0-	-0-	

CGU 7		WELL #: 20		RRCID -> 259659		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8572 - 9780			
11	7544 X	2709	-0-	-4835	-0-	2709	3	N	-0-	-0-	
12	0	3577	-0-	3577	3577	3577	3	N	-0-	-0-	
01	7458 X	3881	-0-	-3577	-0-	3881	3	N	-0-	-0-	
02	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	3	N	-0-	-0-	
03	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	3	N	-0-	-0-	
04	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	3	N	-0-	-0-	

CGU 8		WELL #: 21		RRCID -> 259662		COMPL. DATE 09/25/2010		TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8516 - 9742			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CGU 8		WELL #: 22		RRCID -> 259749		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8471 - 9700			
11	0	64	-0-	64	77	64	3	N	-0-	-0-	
12	0	7	-0-	7	84	7	3	N	-0-	-0-	
01	90 N	6	-0-	-84	-0-	6	3	N	-0-	-0-	
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-	-0-	
03	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3	N	-0-	-0-	
04	3000 N	3593	-0-	593	593	3593	3	N	-0-	-0-	

CGU 4		WELL #: 14		RRCID -> 260799		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8396 - 9628			
11	0	4018	-0-	4018	7753	4018	3	N	-0-	-0-	
12	0	3839	-0-	3839	11592	3839	3	N	-0-	-0-	
01	15403 X	3811	-0-	-11592	-0-	3811	3	N	-0-	-0-	
02	3752 X	3426	-0-	-326	-0-	3426	3	N	-0-	-0-	
03	4154 X	2269	-0-	-1885	-0-	2269	3	N	-0-	-0-	
04	4020 X	1852	-0-	-2168	-0-	1852	3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 4		WELL #: 18		RRCID -> 260800		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8576 - 9814				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0	3396	-0-	3396	6887	3396 3		N	-0-			-0-
12	0	3459	-0-	3459	10346	3459 3		N	-0-			-0-
01	13704 X	3358	-0-	-10346	-0-	3358 3		N	-0-			-0-
02	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059 3		N	-0-			-0-
03	3379 X	3174	-0-	-205	-0-	3174 3		N	-0-			-0-
04	3270 X	3080	-0-	-190	-0-	3080 3		N	-0-			-0-

CGU 9		WELL #: 18		RRCID -> 260833		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8406 - 9620				
11	0	1720	-0-	1720	2173	1720 3		N	-0-			-0-
12	0	1856	-0-	1856	4029	1856 3		N	-0-			-0-
01	3100 N	2064	-0-	-1036	2993	2064 3		N	-0-			-0-
02	2800 N	1877	-0-	-923	2070	1877 3		N	-0-			-0-
03	3100 N	2032	-0-	-1068	1002	2032 3		N	-0-			-0-
04	3000 N	2049	-0-	-951	51	2049 3		N	-0-			-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 260951		COMPL. DATE 12/23/2010		TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9640 - 13256				
11	0	3965	-0-	3965	8172	3965 3		N	-0-			-0-
12	0	2539	-0-	2539	10711	2539 3		N	-0-			-0-
01	14655 X	3944	-0-	-10711	-0-	3944 3		N	-0-			-0-
02	3808 X	3726	-0-	-82	-0-	3726 3		N	-0-			-0-
03	4216 X	3987	-0-	-229	-0-	3987 3		N	-0-			-0-
04	3960 X	3834	-0-	-126	-0-	3834 3		N	-0-			-0-

CGU 31		WELL #: 17		RRCID -> 261478		COMPL. DATE 04/07/2011		TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8713 - 9832				
11	0	3021	-0-	3021	6269	3021 3		N	-0-			-0-
12	0	3119	-0-	3119	9388	3119 3		N	-0-			-0-
01	12478 X	3090	-0-	-9388	-0-	3090 3		N	-0-			-0-
02	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769 3		N	-0-			-0-
03	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490 3		N	-0-			-0-
04	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235 3		N	-0-			-0-

BORDERS, E GU 1		WELL #: 6H		RRCID -> 263829		COMPL. DATE 01/22/2011		TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9642 - 12639				
11	0	2404	-0-	2404	2404	2404 3		N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	2404			N	-0-			-0-
01	2404 N	-0-	-0-	-2404	-0-			N	-0-			-0-
02	1008 N	-0-	-0-	-1008	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 21		WELL #: 24		RRCID -> 263843		COMPL. DATE 06/22/2011		TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8390 - 9786				
11	6076 X	3811	-0-	-2265	-0-	3811 3		N	-0-			-0-
12	0	4279	-0-	4279	4279	4279 3		N	-0-			-0-
01	7617 X	3338	-0-	-4279	-0-	3338 3		N	-0-			-0-
02	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592 3		N	-0-			-0-
03	4278 X	3654	-0-	-624	-0-	3654 3		N	-0-			-0-
04	4140 X	3214	-0-	-926	-0-	3214 3		N	-0-			-0-

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 263847		COMPL. DATE 07/24/2011		TOTAL DEPTH 9993 PERF. 8663 - 9920				
11	0	3436	-0-	3436	5821	3410 3	26 9	Y	24	23 1		10
12	0	2905	-0-	2905	8726	2871 3	34 9	Y	31	33 1		8
01	11397 X	2671	-0-	-8726	-0-	2645 3	26 9	Y	24	22 1		10
02	3220 X	2351	-0-	-869	-0-	2318 3	33 9	Y	30	29 1		11
03	3565 X	3328	-0-	-237	-0-	3295 3	33 9	Y	30	33 1		8
04	3450 X	2051	-0-	-1399	-0-	2038 3	13 9	Y	12	14 1		6

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 33		WELL #: 14		RRCID -> 263855		COMPL. DATE 04/07/2011		TOTAL DEPTH 9669		PERF. 8525 - 9566	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0	2032	-0-	2032	4207	2032	3	N	-0-		-0-
12	0	2113	-0-	2113	6320	2113	3	N	-0-		-0-
01	3100 N	2244	-0-	-856	5464	2244	3	N	-0-		-0-
02	2800 N	1988	-0-	-812	4652	1988	3	N	-0-		-0-
03	3100 N	2116	-0-	-984	3668	2116	3	N	-0-		-0-
04	3000 N	2181	-0-	-819	2849	2181	3	N	-0-		-0-

FROST, H.B. UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 263945		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 9224		PERF. 9691 - 12765	
11	0	6277	-0-	6277	12786	6277	3	N	-0-		-0-
12	0	6372	-0-	6372	19158	6372	3	N	-0-		-0-
01	25380 X	6222	-0-	-19158	-0-	6222	3	N	-0-		-0-
02	5880 X	2395	-0-	-3485	-0-	2395	3	N	-0-		-0-
03	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	7257	3	N	-0-		-0-
04	6270 X	6262	-0-	-8	-0-	6262	3	N	-0-		-0-

CGU 4		WELL #: 17		RRCID -> 263948		COMPL. DATE 07/20/2011		TOTAL DEPTH 9828		PERF. 8512 - 9712	
11	0	2787	-0-	2787	5686	2787	3	N	-0-		-0-
12	0	2560	-0-	2560	8246	2560	3	N	-0-		-0-
01	10923 X	2677	-0-	-8246	-0-	2677	3	N	-0-		-0-
02	2716 X	2476	-0-	-240	-0-	2476	3	N	-0-		-0-
03	2914 X	2635	-0-	-279	-0-	2635	3	N	-0-		-0-
04	2790 X	2442	-0-	-348	-0-	2442	3	N	-0-		-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 263949		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 9436		PERF. 9918 - 12461	
11	0	3670	-0-	3670	7877	3670	3	N	-0-		-0-
12	0	3314	-0-	3314	11191	3314	3	N	-0-		-0-
01	12531 X	1340	-0-	-11191	-0-	1340	3	N	-0-		-0-
02	3808 X	753	-0-	-3055	-0-	753	3	N	-0-		-0-
03	4216 X	4061	-0-	-155	-0-	4061	3	N	-0-		-0-
04	3660 X	1587	-0-	-2073	-0-	1587	3	N	-0-		-0-

S. GARY		WELL #: 3H		RRCID -> 263965		COMPL. DATE 11/13/2011		TOTAL DEPTH 9440		PERF.10165 - 12713	
11	0	3497	-0-	3497	5246	3346	3	151 9 Y	137	135 1	80
12	0	3189	-0-	3189	8435	3034	3	155 9 Y	141	135 1	86
01	11894 X	3459	-0-	-8435	-0-	3452	3	7 9 Y	6	88 1	4
02	3276 X	3150	-0-	-126	-0-	2994	3	156 9 Y	142	4 1	142
03	3627 X	3525	-0-	-102	-0-	3349	3	176 9 Y	160	194 1	108
04	3510 X	3330	-0-	-180	-0-	3175	3	155 9 Y	141	145 1	104

S. GARY		WELL #: 4H		RRCID -> 264512		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 9518		PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FROST LUMBER IND INC UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 264757		COMPL. DATE 09/08/2011		TOTAL DEPTH 9158		PERF. 9931 - 12125	
11	0	8745	-0-	8745	17476	8745	3	N	-0-		-0-
12	0	8809	-0-	8809	26285	8809	3	N	-0-		-0-
01	34929 X	8644	-0-	-26285	-0-	8644	3	N	-0-		-0-
02	8176 X	7517	-0-	-659	-0-	7517	3	N	-0-		-0-
03	9052 X	7533	-0-	-1519	-0-	7533	3	N	-0-		-0-
04	8760 X	7140	-0-	-1620	-0-	7140	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990												
CGU 5		WELL #: 20		RRCID -> 265192		COMPL. DATE 05/17/2011		TOTAL DEPTH 9786		PERF. 8386 - 9610				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	2921	N	1616	-0-	-1305	-0-	1616	3		N	-0-			-0-
12	0		1916	-0-	1916	1916	1916	3		N	-0-			-0-
01	3100	N	2775	-0-	-325	1591	2775	3		N	-0-			-0-
02	2800	N	1722	-0-	-1078	513	1722	3		N	-0-			-0-
03	736	N	223	-0-	-513	-0-	223	3		N	-0-			-0-
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3		N	-0-			-0-

CGU 21		WELL #: 23		RRCID -> 265534		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 9837		PERF. 8414 - 9636				
11	0		2907	-0-	2907	6734	2907	3		N	-0-			-0-
12	0		2837	-0-	2837	9571	2837	3		N	-0-			-0-
01	12008	X	2437	-0-	-9571	-0-	2437	3		N	-0-			-0-
02	3612	X	2431	-0-	-1181	-0-	2431	3		N	-0-			-0-
03	3813	X	2009	-0-	-1804	-0-	2009	3		N	-0-			-0-
04	2910	X	1812	-0-	-1098	-0-	1812	3		N	-0-			-0-

CGU 5		WELL #: 21		RRCID -> 265545		COMPL. DATE 05/18/2011		TOTAL DEPTH 9772		PERF. 8452 - 9644				
11	0		1397	-0-	1397	2738	1397	3		N	-0-			-0-
12	0		1435	-0-	1435	4173	1435	3		N	-0-			-0-
01	3100	N	1420	-0-	-1680	2493	1420	3		N	-0-			-0-
02	2800	N	1311	-0-	-1489	1004	1311	3		N	-0-			-0-
03	2420	N	1416	-0-	-1004	-0-	1416	3		N	-0-			-0-
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3		N	-0-			-0-

CGU 12		WELL #: 15		RRCID -> 265557		COMPL. DATE 09/09/2011		TOTAL DEPTH 9829		PERF. 8473 - 9604				
11	0		1182	-0-	1182	2509	1182	3		N	-0-			-0-
12	0		272	-0-	272	2781	272	3		N	-0-			-0-
01	3514	X	733	-0-	-2781	-0-	733	3		N	-0-			-0-
02	1624	X	256	-0-	-1368	-0-	256	3		N	-0-			-0-
03	1333	X	163	-0-	-1170	-0-	163	3		N	-0-			-0-
04	1170	X	542	-0-	-628	-0-	542	3		N	-0-			-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 265847		COMPL. DATE 03/26/2011		TOTAL DEPTH 9457		PERF.10000 - 13080				
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-			-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2		WELL #: 9H		RRCID -> 265938		COMPL. DATE 03/26/2011		TOTAL DEPTH 9461		PERF.10022 - 11882				
11	0		6600	-0-	6600	13668	6536	3	64	9	Y	58	61	34
12	0		6109	-0-	6109	19777	6033	3	76	9	Y	69	61	42
01	26574	X	6797	-0-	-19777	-0-	6695	3	102	9	Y	93	74	61
02	6384	X	6026	-0-	-358	-0-	5960	3	66	9	Y	60	60	61
03	7068	X	6587	-0-	-481	-0-	6515	3	72	9	Y	65	82	44
04	6600	X	6492	-0-	-108	-0-	6426	3	66	9	Y	60	60	44

FROST GILLASPY		WELL #: 10H		RRCID -> 265974		COMPL. DATE 03/06/2012		TOTAL DEPTH 9306		PERF. 9968 - 11611				
11	0		7241	-0-	7241	14487	7114	3	127	9	N	115	156	79
12	0		7311	-0-	7311	21798	7210	3	101	9	N	92	78	93
01	29063	X	7265	-0-	-21798	-0-	7149	3	116	9	N	105	77	121
02	6860	X	6553	-0-	-307	-0-	6476	3	77	9	N	70		191
03	7471	X	6897	-0-	-574	-0-	6882	3	15	9	N	14	150	55
04	7230	X	6895	-0-	-335	-0-	6873	3	22	9	N	20		75

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990													
LATHAM, H.L.		WELL #:		5H	RRCID ->	266829	COMPL. DATE	02/19/2012	TOTAL DEPTH	9373	PERF. 9880 - 11434						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-	1	1			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	3	1	1			2
02		476 X	-0-	-0-	-476	-0-					N	4	2	1			4
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	5	1			2
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-

LATHAM, H.L.		WELL #:		6H	RRCID ->	266965	COMPL. DATE	04/22/2012	TOTAL DEPTH	9396	PERF. 9665 - 11368						
11		0	4140	-0-	4140	7654	4098	3	42	9	Y	38	34	1			22
12		0	2918	-0-	2918	10572	2882	3	36	9	Y	33	35	1			20
01		14636 X	4064	-0-	-10572	-0-	4001	3	63	9	Y	57	40	1			37
02		3864 X	3154	-0-	-710	-0-	3120	3	34	9	Y	31	36	1			32
03		4278 X	2794	-0-	-1484	-0-	2763	3	31	9	Y	28	41	1			19
04		4140 X	2429	-0-	-1711	-0-	2404	3	25	9	Y	23	25	1			17

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	267126	COMPL. DATE	08/17/2012	TOTAL DEPTH	8755	PERF. 9122 - 10007						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	267418	COMPL. DATE	06/20/2012	TOTAL DEPTH	9838	PERF. 9720 - 13792						
11		0	7501	-0-	7501	15914	7472	3	29	9	Y	26					94
12		0	1687	-0-	1687	17601	1606	3	81	9	Y	74	92	1			76
01		24023 X	6422	-0-	-17601	-0-	6402	3	20	9	Y	18					94
02		7588 X	6423	-0-	-1165	-0-	6399	3	24	9	Y	22	91	1			25
03		8401 X	7561	-0-	-840	-0-	7518	3	43	9	Y	39					64
04		7500 X	3360	-0-	-4140	-0-	3357	3	3	9	Y	3					67

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	267705	COMPL. DATE	12/18/2012	TOTAL DEPTH	9937	PERF.10206 - 14228						
11		0	6108	-0-	6108	12520	6086	3	22	9	Y	20					74
12		0	6233	-0-	6233	18753	6161	3	72	9	Y	65	73	1			66
01		25063 X	6310	-0-	-18753	-0-	6290	3	20	9	Y	18					84
02		5796 X	5595	-0-	-201	-0-	5574	3	21	9	Y	19	81	1			22
03		6417 X	5475	-0-	-942	-0-	5444	3	31	9	Y	28					50
04		6120 X	5943	-0-	-177	-0-	5939	3	4	9	Y	4					54

FROST-PARKER UNIT 1		WELL #:		10H	RRCID ->	285547	COMPL. DATE	08/26/2018	TOTAL DEPTH	9296	PERF. 9984 - 13713						
11		0	24420	-0-	24420	49782	24420	3			N	-0-					-0-
12		0	28435	-0-	28435	78217	28435	3			N	-0-					-0-
01		105637 X	27420	-0-	-78217	-0-	27420	3			N	-0-					-0-
02		23856 X	23398	-0-	-458	-0-	23398	3			N	-0-					-0-
03		28427 X	25325	-0-	-3102	-0-	25325	3			N	-0-					-0-
04		27510 X	24044	-0-	-3466	-0-	24044	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
URSUS OIL AND GAS				879300										
MULLINS				WELL #:	1	RRCID ->	086761	COMPL. DATE	12/27/1979	TOTAL DEPTH	9679	PERF.	9594 - 9610	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11		0	120	-0-	120	245	120	3		N	-0-			121
12		0	260	-0-	260	505	260	3		N	-0-			121
01	860 N	355	-0-	-505	-0-	-	355	3		N	-0-			121
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-	120	3		N	-0-			121
03	248 N	125	-0-	-123	-0-	-	125	3		N	-0-			121
04	330 N	120	-0-	-210	-0-	-	120	3		N	-0-			121

JERNIGAN				WELL #:	6	RRCID ->	145855	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9693 - 9708	
11		0	55	-0-	55	55	55	3		N	-0-			100
12		0	-0-	-0-	55	55	55	3		N	-0-			100
01	120 N	65	-0-	-55	-0-	-	65	3		N	-0-			100
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-	-	3		N	-0-			100
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-	50	3	4 9	N	4			104
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-	-	3		N	-0-			104

HILL HEIRS				WELL #:	4	RRCID ->	184839	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9239 - 9731	
11		0	-0-	-0-	-0-	80	-			N	-0-			-0-
12		0	55	-0-	55	135	55	3		N	-0-			-0-
01	215 N	80	-0-	-135	-0-	-	80	3		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	3		N	-0-			-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-	80	3		N	-0-			-0-
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	-	75	3		N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
WILSON, HAROLD GAS UNIT "A"				WELL #:	3	RRCID ->	078082	COMPL. DATE	08/01/1978	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	9649 - 9824	
11	1110 N	980	-0-	-130	-0-	-	951	2	29 9	Y	26	52 1	3 8	16
12	1116 N	970	-0-	-146	-0-	-	939	2	31 9	Y	28	2 8		42
01	1054 N	966	-0-	-88	-0-	-	952	2	14 9	Y	13	1 8		54
02	938 N	938	-0-	-0-	-0-	-	901	2	37 9	Y	34	47 1		41
03	981 N	981	-0-	-0-	-0-	-	959	2	22 9	Y	20	48 1		13
04	930 N	796	-0-	-134	-0-	-	772	2	24 9	Y	22			35

STERRETT UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	083239	COMPL. DATE	09/05/1990	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	8732 - 9602	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-			Y	-0-			-0-

WILSON, HAROLD				WELL #:	3	RRCID ->	139009	COMPL. DATE	07/02/1991	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	8594 - 9391	
11	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	-	1689	2	37 9	Y	34	27 1		33
12	1643 N	1476	-0-	-167	-0-	-	1433	2	43 9	Y	39	30 1	10 8	32
01	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	-	1613	2	42 9	Y	38	26 1	10 8	34
02	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	-	1447	2	51 9	Y	46	56 1		24
03	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	-	1690	2	39 9	Y	35	27 1		32
04	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	-	1888	2	34 9	Y	31	30 1		33

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 DANIELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141797 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 9828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1530 N	641	-0-	-889	-0-	19	1	605	2	Y	15	38 1	8 8 11
12	1488 N	648	-0-	-840	-0-	17	9	621	2	Y	6	2 8	15
01	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	20	1	2116	2	Y	13	4 8	24
02	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	7	9	2354	2	Y	15		39
03	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	71	1	2595	2	Y	14	39 1	14
04	2130 N	2058	-0-	-72	-0-	14	9	1968	2	Y	21		35

DANIELS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145281 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8888 - 9860

11	2010 N	1612	-0-	-398	-0-	48	1	1544	2	Y	18	45 1	22
12	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	20	9	1792	2	Y	12		34
01	1674 N	1377	-0-	-297	-0-	59	1	1325	2	Y	6		40
02	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	13	9	1760	2	Y	12		52
03	1860 N	1676	-0-	-184	-0-	45	1	1611	2	Y	8	52 1	8
04	1320 N	1222	-0-	-98	-0-	7	9	1168	2	Y	13		21

DANIELS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146007 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8943 - 9856

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

DANIELS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163400 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8890 - 9815

11	450 N	440	-0-	-10	-0-	13	1	421	2	Y	5	14 1	6
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	6	9	445	2	Y	3		9
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	15	1	455	2	Y	2		11
02	420 N	396	-0-	-24	-0-	2	9	381	2	Y	3		14
03	465 N	441	-0-	-24	-0-	12	1	424	2	Y	2	14 1	2
04	450 N	449	-0-	-1	-0-	15	1	428	2	Y	5		7

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//	881167									
DANIELS GAS UNIT			WELL #:	8	RRCID ->	167152	COMPL. DATE	11/20/1997	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8876 - 9869	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		93 N	93	-0-	-0-	-0-	3 1	89 2	Y	1	1 1		1
							1 9						
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			1
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			1
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-			Y	-0-			1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILSON, HAROLD			WELL #:	4	RRCID ->	173417	COMPL. DATE	04/25/1999	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	8608 - 9923	
11		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1238 2	28 9	Y	25	19 1		25
12		1612 N	1104	-0-	-508	-0-	1080 2	24 9	Y	22	22 1		25
01		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1339 2	25 9	Y	23	21 1		27
02		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1239 2	43 9	Y	39	46 1		20
03		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1463 2	33 9	Y	30	23 1		27
04		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1945 2	35 9	Y	32	26 1		33

WILSON, HAROLD			WELL #:	5	RRCID ->	173776	COMPL. DATE	06/05/1999	TOTAL DEPTH	10138	PERF.	8632 - 9964	
11		2340 N	2235	-0-	-105	-0-	2188 2	47 9	Y	43	41 1		41
12		2263 N	2065	-0-	-198	-0-	2021 2	44 9	Y	40	38 1		43
01		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2342 2	46 9	Y	42	37 1		48
02		2100 N	1947	-0-	-153	-0-	1882 2	65 9	Y	59	77 1		30
03		2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2607 2	58 9	Y	53	35 1		48
04		2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2567 2	47 9	Y	43	47 1		44

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A"			WELL #:	4	RRCID ->	179357	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL DEPTH	9978	PERF.	8550 - 9866	
11		2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2507 2	67 9	Y	61	121 1		44
12		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2285 2	70 9	Y	64			108
01		2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2666 2	39 9	Y	35			143
02		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2350 2	98 9	Y	89	124 1		108
03		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2365 2	55 9	Y	50	126 1		32
04		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	1975 2	64 9	Y	58			90

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A"			WELL #:	1	RRCID ->	179782	COMPL. DATE	10/04/2000	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	8618 - 9951	
11		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1671 2	36 9	Y	33	29 1		33
12		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1700 2	37 9	Y	34	30 1		37
01		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1677 2	32 9	Y	29	30 1		36
02		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1628 2	57 9	Y	52	61 1		27
03		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1767 2	40 9	Y	36	30 1		33
04		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1963 2	36 9	Y	33	31 1		35

WILSON, HAROLD			WELL #:	6	RRCID ->	180493	COMPL. DATE	11/08/2000	TOTAL DEPTH	10155	PERF.	8665 - 9981	
11		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1351 2	30 9	Y	27	23 1		27
12		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1188 2	26 9	Y	24	24 1		27
01		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1289 2	24 9	Y	22	22 1		27
02		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1029 2	36 9	Y	33	43 1		17
03		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1434 2	32 9	Y	29	20 1		26
04		1110 N	955	-0-	-155	-0-	937 2	18 9	Y	16	25 1		17

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167													
WILSON, HAROLD "A"			WELL #: 2		RRCID -> 180981			COMPL. DATE 11/24/2000			TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8670 - 9992					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

11		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1919	2	42	9	Y	38	33	1		37
12		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1889	2	42	9	Y	38	33	1		42
01		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1843	2	35	9	Y	32	34	1		40
02		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1717	2	59	9	Y	54	66	1		28
03		1457 N	1095	-0-	-362	-0-	1071	2	24	9	Y	22	30	1		20
04		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1626	2	30	9	Y	27	19	1		28

CARTHAGE GAS UNIT 17			WELL #: 6		RRCID -> 183664			COMPL. DATE 04/25/2013			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9454					
11		90 N	54	-0-	-36	-0-	54	2			Y	-0-				-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STERRETT UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 194819			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10050					
11		1110 N	1043	-0-	-67	-0-	22	1	1001	2	Y	18	21	1		5
							20	9								
12		1116 N	1071	-0-	-45	-0-	25	1	1024	2	Y	20	17	1		8
							22	9								
01		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	14	1	1056	2	Y	23	23	1		8
							25	9								
02		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	25	1	1014	2	Y	22	20	1		10
							24	9								
03		1085 N	1050	-0-	-35	-0-	25	1	1004	2	Y	19	22	1		7
							21	9								
04		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	24	1	1004	2	Y	22	23	1		6
							24	9								

STERRETT UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 202052			COMPL. DATE 06/14/2011			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10050					
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STERRETT UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 203063			COMPL. DATE 05/31/2004			TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8784 - 10050					
11		0	6	-0-	6	365	6	2			Y	-0-				-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	365					Y	-0-				-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	365					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	365					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	365					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	365					Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 STERRETT WELL #: 13 RRCID -> 210755 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8768 - 10050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	25	1	1138	2	Y	19	21 1	6
12	1209 X	1096	-0-	-113	-0-	21	9	1049	2	Y	19	18 1	7
01	1209 X	1049	-0-	-160	-0-	13	1	1013	2	Y	21	20 1	8
02	1092 X	1035	-0-	-57	-0-	23	9	988	2	Y	20	19 1	9
03	1209 X	1009	-0-	-200	-0-	25	1	966	2	Y	17	20 1	6
04	1170 X	969	-0-	-201	-0-	22	9	925	2	Y	19	20 1	5

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 7 RRCID -> 213384 COMPL. DATE 10/15/2021 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 6192 - 6242

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STERRETT WELL #: 17 RRCID -> 219237 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8730 - 10022

11	4410 X	2577	-0-	-1833	-0-	54	1	2445	2	Y	71	79 1	21
12	4557 X	2058	-0-	-2499	-0-	78	9	1942	2	Y	62	60 1	23
01	3255 X	2111	-0-	-1144	-0-	48	1	2004	2	Y	73	68 1	28
02	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	68	9	2326	2	Y	83	72 1	39
03	2666 X	2543	-0-	-123	-0-	27	1	2403	2	Y	74	85 1	28
04	2580 X	2066	-0-	-514	-0-	80	9	1943	2	Y	69	80 1	17

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 240556 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 8744 - 11174

11	3240 X	2503	-0-	-737	-0-	53	1	2413	2	Y	34	41 1	10
12	3069 X	1748	-0-	-1321	-0-	37	9	1678	2	Y	26	26 1	10
01	3069 X	1450	-0-	-1619	-0-	41	1	1405	2	Y	24	25 1	9
02	2520 X	2268	-0-	-252	-0-	19	1	2173	2	Y	37	30 1	16
03	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	26	9	3220	2	Y	59	54 1	21
04	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	79	1	3729	2	Y	63	68 1	16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 STERRETT WELL #: 21 RRCID -> 263986 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8750 - 10030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	3360 X	2191	-0-	-1169	-0-	46	1	2094	2	Y	46	63	13
						51	9						
12	3472 X	2146	-0-	-1326	-0-	50	1	2041	2	Y	50	44	19
						55	9						
01	3038 X	1403	-0-	-1635	-0-	18	1	1344	2	Y	37	43	13
						41	9						
02	2744 X	1793	-0-	-951	-0-	42	1	1700	2	Y	46	39	20
						51	9						
03	3038 X	2433	-0-	-605	-0-	57	1	2317	2	Y	54	55	19
						59	9						
04	2190 X	1802	-0-	-388	-0-	42	1	1709	2	Y	46	54	11
						51	9						

STERRETT WELL #: 22 RRCID -> 263989 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 10028

11	3000 X	2058	-0-	-942	-0-	43	1	1982	2	Y	30	37	9
						33	9						
12	3100 X	2541	-0-	-559	-0-	60	1	2437	2	Y	40	34	15
						44	9						
01	3100 X	1386	-0-	-1714	-0-	18	1	1340	2	Y	25	31	9
						28	9						
02	2044 X	1445	-0-	-599	-0-	34	1	1383	2	Y	25	23	11
						28	9						
03	2542 X	1981	-0-	-561	-0-	46	1	1902	2	Y	30	30	11
						33	9						
04	2460 X	2118	-0-	-342	-0-	50	1	2027	2	Y	37	39	9
						41	9						

RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265409 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

RHODES WELL #: 2 RRCID -> 265410 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8578 - 9804

11	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	109	1	5941	2	Y	78	89	14
						86	9						
12	5270 X	3772	-0-	-1498	-0-	69	1	3640	2	Y	57	54	17
						63	9						
01	5549 X	3726	-0-	-1823	-0-	41	1	3611	2	Y	67	62	22
						74	9						
02	5740 X	5132	-0-	-608	-0-	90	1	4945	2	Y	88	75	35
						97	9						
03	6355 X	5392	-0-	-963	-0-	94	1	5203	2	Y	86	107	14
						95	9						
04	6150 X	5422	-0-	-728	-0-	95	1	5239	2	Y	80	70	24
						88	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
RHODES		WELL #: 4		RRCID -> 265655		COMPL. DATE 02/09/2013		TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8686 - 9954		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	5280 X	3541	-0-	-1739	-0-	63 1	3430 2	Y	44 55 1	8
12	5456 X	3861	-0-	-1595	-0-	48 9	3727 2	Y	57 48 1	17
01	5456 X	2679	-0-	-2777	-0-	71 1	2597 2	Y	47 49 1	15
02	4732 X	3484	-0-	-1248	-0-	63 9	3359 2	Y	58 50 1	23
03	4340 X	4162	-0-	-178	-0-	30 1	4017 2	Y	65 77 1	11
04	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	52 9	4940 2	Y	60 53 1	18
						61 1				
						64 9				
						73 1				
						72 9				
						90 1				
						66 9				

RHODES		WELL #: 3		RRCID -> 265656		COMPL. DATE 02/16/2013		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8537 - 9792		
11	6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	118 1	6396 2	Y	56 63 1	10
12	5859 X	5319	-0-	-540	-0-	62 9	5162 2	Y	54 47 1	17
01	5859 X	3699	-0-	-2160	-0-	98 1	3610 2	Y	44 47 1	14
02	6132 X	5312	-0-	-820	-0-	59 9	5151 2	Y	61 50 1	25
03	6789 X	5902	-0-	-887	-0-	41 1	5729 2	Y	63 78 1	10
04	6570 X	4686	-0-	-1884	-0-	48 9	4572 2	Y	28 30 1	8
						94 1				
						67 9				
						104 1				
						69 9				
						83 1				
						31 9				

RHODES		WELL #: 1		RRCID -> 267798		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8624 - 9898		
11	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	94 1	5094 2	Y	72 84 1	14
12	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	79 9	6133 2	Y	101 85 1	30
01	5239 X	3470	-0-	-1769	-0-	116 1	3358 2	Y	66 74 1	22
02	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	111 9	5818 2	Y	110 87 1	45
03	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	39 1	5840 2	Y	103 133 1	15
04	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	73 9	5437 2	Y	91 82 1	24
						106 1				
						121 9				
						106 1				
						113 9				
						99 1				
						100 9				

RHODES		WELL #: 5		RRCID -> 268340		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #:		8	RRCID -> 268474			COMPL. DATE 02/05/2013		TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8630 -	9520	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	1200 N	1046	-0-	-154	-0-	24 7 9	1	1015	2	Y	6	4	1	3
12	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	25 8 9	1	1116	2	Y	7	7	1	3
01	744 N	372	-0-	-372	-0-	5 2 9	1	365	2	Y	2	4	1	1
02	980 N	640	-0-	-340	-0-	14 4 9	1	622	2	Y	4	3	1	2
03	1147 N	597	-0-	-550	-0-	13 3 9	1	581	2	Y	3	4	1	1
04	360 N	229	-0-	-131	-0-	5 1 9	1	223	2	Y	1	2	1	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #:		12	RRCID -> 268888			COMPL. DATE 01/30/2013		TOTAL DEPTH	9735	PERF. 8548 -	9442	
11	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	43 32 9	1	1807	2	Y	29	24	1	14
12	1736 X	1154	-0-	-582	-0-	25 21 9	1	1108	2	Y	19	26	1	7
01	1736 X	1294	-0-	-442	-0-	19 23 9	1	1252	2	Y	21	17	1	11
02	1764 X	1690	-0-	-74	-0-	36 30 9	1	1624	2	Y	27	26	1	12
03	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	64 52 9	1	2896	2	Y	47	40	1	19
04	1890 X	1864	-0-	-26	-0-	42 32 9	1	1790	2	Y	29	33	1	15

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #:		16	RRCID -> 268889			COMPL. DATE 08/14/2013		TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8568 -	9468	
11	8310 X	7125	-0-	-1185	-0-	164 121 9	1	6840	2	Y	110	105	1	51
12	8308 X	6065	-0-	-2243	-0-	130 111 9	1	5824	2	Y	101	116	1	36
01	8308 X	5633	-0-	-2675	-0-	81 100 9	1	5452	2	Y	91	80	1	47
02	7504 X	7183	-0-	-321	-0-	154 128 9	1	6901	2	Y	116	111	1	52
03	7533 X	6108	-0-	-1425	-0-	130 106 9	1	5872	2	Y	96	110	1	38
04	7140 X	5424	-0-	-1716	-0-	123 95 9	1	5206	2	Y	86	79	1	45

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #:		18	RRCID -> 268890			COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH	9735	PERF. 8550 -	9464	
11	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	78 57 9	1	3275	2	Y	52	52	1	24
12	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	61 52 9	1	2742	2	Y	47	54	1	17
01	2387 X	1660	-0-	-727	-0-	24 29 9	1	1607	2	Y	26	30	1	13
02	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	63 52 9	1	2820	2	Y	47	39	1	21
03	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	80 65 9	1	3634	2	Y	59	56	1	24
04	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	76 57 9	1	3208	2	Y	52	49	1	27

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167							
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 9		RRCID -> 268906		COMPL. DATE 05/11/2013		TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 11		RRCID -> 269463		COMPL. DATE 08/20/2013		TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8540 - 9438		
11	3510 X	3336	-0-	-174	-0-	76 1	3190 2	Y	64 58 1	30
						70 9				
12	3689 X	2941	-0-	-748	-0-	63 1	2811 2	Y	61 69 1	22
						67 9				
01	3689 X	2385	-0-	-1304	-0-	34 1	2298 2	Y	48 45 1	25
						53 9				
02	3332 X	2889	-0-	-443	-0-	62 1	2763 2	Y	58 57 1	26
						64 9				
03	3441 X	3347	-0-	-94	-0-	71 1	3203 2	Y	66 65 1	27
						73 9				
04	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	77 1	3285 2	Y	68 60 1	35
						75 9				

RHODES		WELL #: 7		RRCID -> 269568		COMPL. DATE 02/08/2013		TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 13		RRCID -> 270319		COMPL. DATE 05/28/2013		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8570 - 9470		
11	5280 X	4879	-0-	-401	-0-	112 1	4691 2	Y	69 70 1	32
						76 9				
12	5456 X	3716	-0-	-1740	-0-	80 1	3573 2	Y	57 68 1	21
						63 9				
01	5456 X	4238	-0-	-1218	-0-	61 1	4108 2	Y	63 52 1	32
						69 9				
02	4928 X	4338	-0-	-590	-0-	93 1	4175 2	Y	64 68 1	28
						70 9				
03	5456 X	4444	-0-	-1012	-0-	95 1	4279 2	Y	64 66 1	26
						70 9				
04	4890 X	4194	-0-	-696	-0-	95 1	4032 2	Y	61 55 1	32
						67 9				

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 17		RRCID -> 270794		COMPL. DATE 06/20/2013		TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8598 - 9463		
11	4290 X	4086	-0-	-204	-0-	94 1	3923 2	Y	63 62 1	29
						69 9				
12	4433 X	2525	-0-	-1908	-0-	54 1	2425 2	Y	42 56 1	15
						46 9				
01	4433 X	3362	-0-	-1071	-0-	48 1	3255 2	Y	54 41 1	28
						59 9				
02	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	97 1	4370 2	Y	73 69 1	32
						80 9				
03	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	112 1	5053 2	Y	83 81 1	34
						91 9				
04	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	113 1	4779 2	Y	79 72 1	41
						87 9				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 15		RRCID -> 271434		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 14		RRCID -> 271461		COMPL. DATE 08/31/2013		TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 10		RRCID -> 271934		COMPL. DATE 07/21/2013		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

J.W. WILTCHER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 272011		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

BOLES, A. M. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 273560		COMPL. DATE 11/01/2014		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8602 - 9538						
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2	Y	-0-	-0-				
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2	Y	-0-	-0-				
01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2	Y	-0-	-0-				
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2	Y	-0-	-0-				
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2	Y	-0-	-0-				
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2	Y	-0-	-0-				

BOLES, A. M. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 274137		COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8600 - 9532						
11	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	2360	2	62	9	Y	56	101	1	129
12	2883 X	2537	-0-	-346	-0-	2376	2	161	9	Y	146	113	1	162
01	3038 X	2246	-0-	-792	-0-	2112	2	134	9	Y	122	133	1	151
02	2744 X	2634	-0-	-110	-0-	2455	2	179	9	Y	163	147	1	167
03	3038 X	2690	-0-	-348	-0-	2616	2	74	9	Y	67			234
04	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2790	2	109	9	Y	99	116	1	217

J.W. WILTCHER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 274948		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276636 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9771 - 15369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	15648 X	15648	-0-	-0-	-0-	282 1	15202 2	Y	149	118 1	2 8	67
12	17880 X	17880	-0-	-0-	-0-	164 9	17439 2	Y	184	197 1		54
01	11966 X	10314	-0-	-1652	-0-	239 1	10081 2	Y	103	104 1		53
02	14675 X	14675	-0-	-0-	-0-	202 9	14255 2	Y	146	150 1		49
03	17887 X	16529	-0-	-1358	-0-	120 1	16049 2	Y	161	145 1		65
04	17310 X	14926	-0-	-2384	-0-	113 9	14483 2	Y	146	135 1		76
						259 1						
						161 9						
						303 1						
						177 9						
						282 1						
						161 9						

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 276638 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8644 - 9520

11	2520 X	1604	-0-	-916	-0-	1567 2	37 9	Y	34	59 1		76
12	2604 X	858	-0-	-1746	-0-	808 2	50 9	Y	45	66 1		55
01	2604 X	443	-0-	-2161	-0-	419 2	24 9	Y	22	45 1		32
02	1484 X	1091	-0-	-393	-0-	1024 2	67 9	Y	61	31 1		62
03	1643 X	1078	-0-	-565	-0-	1050 2	28 9	Y	25			87
04	1590 X	759	-0-	-831	-0-	734 2	25 9	Y	23	43 1		67

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281275 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8770 - 11276

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J. W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281478 COMPL. DATE 10/07/2016 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9720 - 15554

11	14820 X	14473	-0-	-347	-0-	261 1	14055 2	Y	143	128 1		57
12	16868 X	16868	-0-	-0-	-0-	157 9	16443 2	Y	181	172 1		66
01	13702 X	10439	-0-	-3263	-0-	226 1	10198 2	Y	108	134 1		40
02	15910 X	15910	-0-	-0-	-0-	199 9	15449 2	Y	164	131 1		73
03	18645 X	18645	-0-	-0-	-0-	122 1	18096 2	Y	188	204 1		57
04	17811 X	17811	-0-	-0-	-0-	119 9	17275 2	Y	182	166 1		73
						281 1						
						180 9						
						342 1						
						207 9						
						336 1						
						200 9						

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282482 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.				945936									
BRODERICK GU 1, BESS SMITH		WELL #:		1	RRCID -> 074700			COMPL. DATE 09/13/1977			TOTAL DEPTH	N/A PERF. 9231 - 9252	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GHOLSTON, J.S.		WELL #:		2	RRCID -> 076558			COMPL. DATE 08/21/1997			TOTAL DEPTH	9348 PERF. 8440 - 9170	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ANDERSON, ALMA		WELL #:		2	RRCID -> 076576			COMPL. DATE 08/18/2003			TOTAL DEPTH	9345 PERF. 8373 - 8438	
11	0	100	-0-	100	181	18	1	82	2	Y	-0-		-0-
12	0	77	-0-	77	258	15	1	62	2	Y	-0-		-0-
01	0	66	-0-	66	324	14	1	52	2	Y	-0-		-0-
02	388 N	64	-0-	-324	-0-	14	1	50	2	Y	-0-		-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	25	1	98	2	Y	-0-		-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	17	1	91	2	Y	-0-		-0-

WOOLWORTH, J. D.		WELL #:		2	RRCID -> 077541			COMPL. DATE 03/19/2015			TOTAL DEPTH	9454 PERF. 8410 - 9229	
11	0	191	-0-	191	329	17	1	166	2	Y	7	7 1	2
12	0	189	-0-	189	518	16	1	164	2	Y	8	7 1	3
01	0	185	-0-	185	703	16	1	161	2	Y	7	9 1	1
02	1184 N	481	-0-	-703	-0-	44	1	428	2	Y	8	8 1	1
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	32	1	344	2	Y	9	9 1	1
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	18	1	196	2	Y	7	6 1	2

JONES, ELSIE		WELL #:		2	RRCID -> 077542			COMPL. DATE 04/13/1978			TOTAL DEPTH	9610 PERF. 9114 - 9538	
11	0	1924	-0-	1924	3951	176	1	1737	2	Y	10	11 1	2
12	0	1799	-0-	1799	5750	156	1	1629	2	Y	13	11 1	4
01	0	1708	-0-	1708	7458	157	1	1539	2	Y	11	13 1	2
02	2800 N	1754	-0-	-1046	6412	164	1	1577	2	Y	12	12 1	2
03	3100 N	1794	-0-	-1306	5106	153	1	1626	2	Y	14	14 1	2
04	3000 N	1679	-0-	-1321	3785	142	1	1524	2	Y	12	10 1	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
DONALD, F.H.		WELL #: 2		RRCID -> 078204		COMPL. DATE 07/20/1978			TOTAL DEPTH 9670 PERF. 868 - 9607					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	0	4754	-0-	4754	9691	150	1	4515	2	Y	81	81	1	22
12	0	4318	-0-	4318	14009	89	9	4108	2	Y	75	76	1	21
01	0	4745	-0-	4745	18754	83	9	4503	2	Y	88	89	1	20
02	23293 X	4539	-0-	-18754	-0-	146	1	4292	2	Y	92	94	1	18
03	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	101	9	4757	2	Y	89	90	1	17
04	4740 X	4586	-0-	-154	-0-	156	1	4363	2	Y	82	69	1	30
						98	9							
						133	1							
						90	9							

COLEMAN, M.J.		WELL #: 2		RRCID -> 079295		COMPL. DATE 09/11/1978			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8802 - 9276					
11	0	1750	-0-	1750	3534	55	1	1648	2	Y	43	43	1	12
12	0	1740	-0-	1740	5274	47	9	1641	2	Y	44	43	1	13
01	0	2542	-0-	2542	7816	51	1	2389	2	Y	69	66	1	16
02	10028 X	2212	-0-	-7816	-0-	48	9	2069	2	Y	65	68	1	13
03	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	77	1	2053	2	Y	53	56	1	10
04	1980 X	1904	-0-	-76	-0-	76	9	1794	2	Y	50	42	1	18
						71	1							
						72	9							
						67	1							
						58	9							
						55	1							
						55	9							

THOMAS & WOOD		WELL #: 2		RRCID -> 080465		COMPL. DATE 05/14/2009			TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8367 - 9584					
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLMES, S.L.		WELL #: 2		RRCID -> 082042		COMPL. DATE 01/16/1979			TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8378 - 8881					
11	0	1116	-0-	1116	2295	36	1	1077	2	Y	3	3	1	1
12	0	1592	-0-	1592	3887	3	9	1540	2	Y	4	4	1	1
01	0	920	-0-	920	4807	4	9	888	2	Y	3	3	1	1
02	2800 N	1025	-0-	-1775	3032	29	1	988	2	Y	3	3	1	1
03	3100 N	1835	-0-	-1265	1767	3	9	1771	2	Y	5	5	1	1
04	3000 N	2613	-0-	-387	1380	34	1	2528	2	Y	7	5	1	3
						3	9							
						4	9							
						58	1							
						6	9							
						77	1							
						8	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
PIRKLE, L. H.		WELL #:		3	RRCID ->	083074	COMPL. DATE	03/27/1979	TOTAL DEPTH	9402	PERF.	8748 -	9213	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	0	2376	-0-	2376	4680	72	1	2168	2	Y	124	122	1	34
						136	9							
12	0	2069	-0-	2069	6749	58	1	1890	2	Y	110	113	1	31
						121	9							
01	0	2145	-0-	2145	8894	63	1	1948	2	Y	122	125	1	28
						134	9							
02	2800 N	1976	-0-	-824	8070	61	1	1781	2	Y	122	126	1	24
						134	9							
03	3100 N	2353	-0-	-747	7323	70	1	2143	2	Y	127	127	1	24
						140	9							
04	3000 N	2315	-0-	-685	6638	64	1	2110	2	Y	128	106	1	46
						141	9							

KYLE, FRED UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	084701	COMPL. DATE	10/01/1979	TOTAL DEPTH	9418	PERF.	8401 -	8444
11	0	2036	-0-	2036	4148	65	1	1967	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
12	0	1808	-0-	1808	5956	54	1	1751	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
01	0	2046	-0-	2046	8002	64	1	1978	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
02	2800 N	1544	-0-	-1256	6746	51	1	1489	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
03	3100 N	2074	-0-	-1026	5720	66	1	2004	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
04	3000 N	2315	-0-	-685	5035	68	1	2241	2	Y	5	4	1	2
						6	9							

BROWN, J.C.				WELL #:	2	RRCID ->	084829	COMPL. DATE	07/13/1979	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8456 -	9312
11	0	2365	-0-	2365	5800	75	1	2253	2	Y	34	38	1	9
						37	9							
12	0	2435	-0-	2435	8235	72	1	2323	2	Y	36	35	1	10
						40	9							
01	0	2786	-0-	2786	11021	85	1	2651	2	Y	45	45	1	10
						50	9							
02	14356 X	3335	-0-	-11021	-0-	108	1	3163	2	Y	58	57	1	11
						64	9							
03	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	110	1	3345	2	Y	54	55	1	10
						59	9							
04	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	98	1	3210	2	Y	52	43	1	19
						57	9							

OWENS, NELLIE				WELL #:	2	RRCID ->	084856	COMPL. DATE	08/06/1979	TOTAL DEPTH	9711	PERF.	8855 -	9317
11	0	2462	-0-	2462	5079	77	1	2332	2	Y	48	49	1	13
						53	9							
12	0	2240	-0-	2240	7319	66	1	2123	2	Y	46	46	1	13
						51	9							
01	0	1490	-0-	1490	8809	45	1	1408	2	Y	34	39	1	8
						37	9							
02	2800 N	1700	-0-	-1100	7709	55	1	1599	2	Y	42	42	1	8
						46	9							
03	3100 N	2690	-0-	-410	7299	83	1	2542	2	Y	59	56	1	11
						65	9							
04	3000 N	2689	-0-	-311	6988	78	1	2545	2	Y	60	49	1	22
						66	9							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936									
BANKS, W. R.				WELL #:	2	RRCID ->	085178	COMPL. DATE	09/13/1979	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 7934 - 9275		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	0	1074	-0-	1074	2885	34	1	1023	2	Y	15	17	1	4
12	0	1030	-0-	1030	3915	17	9	985	2	Y	14	14	1	4
01	0	2162	-0-	2162	6077	15	9	2062	2	Y	31	28	1	7
02	2800 N	2086	-0-	-714	5363	34	9	1982	2	Y	33	33	1	7
03	3100 N	1806	-0-	-1294	4069	68	1	1722	2	Y	25	27	1	5
04	3000 N	1497	-0-	-1503	2566	36	9	1430	2	Y	21	18	1	8
						56	1							
						28	9							
						44	1							
						23	9							

DAVIS, A. L.				WELL #:	2	RRCID ->	086760	COMPL. DATE	12/04/1979	TOTAL DEPTH	9416	PERF. 8438 - 9361		
11	0	1076	-0-	1076	2223	34	1	1022	2	Y	18	18	1	5
12	0	1000	-0-	1000	3223	20	9	952	2	Y	17	17	1	5
01	0	1108	-0-	1108	4331	29	1	1052	2	Y	20	20	1	5
02	2800 N	1012	-0-	-1788	2543	19	9	958	2	Y	19	20	1	4
03	3100 N	1122	-0-	-1978	565	34	1	1066	2	Y	19	19	1	4
04	1718 N	1153	-0-	-565	-0-	22	9	1099	2	Y	19	16	1	7
						35	1							
						21	9							
						33	1							
						21	9							

PIRKLE, L.H. "C"				WELL #:	3	RRCID ->	087003	COMPL. DATE	01/15/1980	TOTAL DEPTH	9418	PERF. 8850 - 9108		
11	0	3182	-0-	3182	6546	100	1	3014	2	Y	62	62	1	17
12	0	2524	-0-	2524	9070	68	9	2392	2	Y	53	55	1	15
01	0	3247	-0-	3247	12317	58	9	3072	2	Y	69	68	1	16
02	15563 X	3246	-0-	-12317	-0-	99	1	3059	2	Y	75	76	1	15
03	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	104	1	3292	2	Y	70	72	1	13
04	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	83	9	3089	2	Y	67	56	1	24
						108	1							
						77	9							
						94	1							
						74	9							

CARTHAGE GU 2 ROSS				WELL #:	2	RRCID ->	087872	COMPL. DATE	02/14/1980	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8767 - 9238		
11	0	1893	-0-	1893	3896	61	1	1832	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	1995	-0-	1995	5891	60	1	1935	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	2093	-0-	2093	7984	65	1	2028	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	1589	-0-	-1211	6773	52	1	1537	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	1471	-0-	-1629	5144	47	1	1424	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3000 N	1769	-0-	-1231	3913	52	1	1717	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE GU 32				WELL #:	2	RRCID ->	088046	COMPL. DATE	03/22/1980	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8905 - 9294		
11	0	2357	-0-	2357	4262	76	1	2281	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	1930	-0-	1930	6192	58	1	1872	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	1989	-0-	1989	8181	62	1	1927	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	1949	-0-	-851	7330	64	1	1885	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	2142	-0-	-958	6372	68	1	2074	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3000 N	2090	-0-	-910	5462	62	1	2028	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HOLMES, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 094964 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9132 - 9245

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	2247	-0-	2247	5548	72	1	2175	2	Y	-0-			-0-
12	0	2116	-0-	2116	7664	64	1	2052	2	Y	-0-			-0-
01	0	2147	-0-	2147	9811	67	1	2080	2	Y	-0-			-0-
02	11804 X	1993	-0-	-9811	-0-	66	1	1927	2	Y	-0-			-0-
03	2945 X	2362	-0-	-583	-0-	75	1	2287	2	Y	-0-			-0-
04	2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	68	1	2218	2	Y	-0-			-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 098171 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8399 - 9520

11	0	3000	-0-	3000	6614	2988	2	12	9	Y	11	23	1	14
12	0	2144	-0-	2144	8758	2105	2	39	9	Y	35	24	1	25
01	0	2714	-0-	2714	11472	2675	2	39	9	Y	35	45	1	15
02	13876 X	2404	-0-	-11472	-0-	2374	2	30	9	Y	27	23	1	19
03	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2562	2	28	9	Y	25	23	1	21
04	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	2364	2	33	9	Y	30	23	1	28

PIRKLE, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 098840 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8382 - 9274

11	0	2217	-0-	2217	4589	70	1	2102	2	Y	41	42	1	11
12	0	2239	-0-	2239	6828	66	1	2126	2	Y	43	42	1	12
01	0	2367	-0-	2367	9195	72	1	2241	2	Y	49	50	1	11
02	11270 X	2075	-0-	-9195	-0-	67	1	1957	2	Y	46	48	1	9
03	2387 X	2309	-0-	-78	-0-	72	1	2186	2	Y	46	46	1	9
04	2280 X	2214	-0-	-66	-0-	64	1	2102	2	Y	44	37	1	16

THOMAS & WOOD WELL #: 3 RRCID -> 098841 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9207

11	0	335	-0-	335	1223	31	1	304	2	Y	-0-			-0-
12	0	191	-0-	191	1414	17	1	174	2	Y	-0-			-0-
01	0	284	-0-	284	1698	26	1	258	2	Y	-0-			-0-
02	2016 N	318	-0-	-1698	-0-	30	1	288	2	Y	-0-			-0-
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	30	1	317	2	Y	-0-			-0-
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	28	1	301	2	Y	-0-			-0-

GHOLSTON, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 100005 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8810 - 9218

11	0	2355	-0-	2355	4840	212	1	2086	2	Y	52	53	1	12
12	0	1993	-0-	1993	6833	170	1	1767	2	Y	51	47	1	16
01	0	2560	-0-	2560	9393	231	1	2267	2	Y	56	62	1	10
02	2800 N	2013	-0-	-787	8606	184	1	1771	2	Y	53	55	1	8
03	3100 N	2141	-0-	-959	7647	178	1	1891	2	Y	65	63	1	10
04	3000 N	2079	-0-	-921	6726	172	1	1844	2	Y	57	49	1	18

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
DONALD, F. H.		WELL #:		3	RRCID -> 101029				COMPL. DATE	04/26/1982	TOTAL DEPTH	9659	PERF.	8812 - 9212	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

11	0	4851	-0-	4851	10367	151	1	4550	2	Y	136	141	1	37	
12	0	4987	-0-	4987	15354	150	9	4684	2	Y	144	140	1	41	
01	0	6515	-0-	6515	21869	145	1	6098	2	Y	201	196	1	46	
02	27655 X	5786	-0-	-21869	-0-	158	9	5396	2	Y	187	196	1	37	
03	7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	184	1	6654	2	Y	208	206	1	39	
04	6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	206	9	6555	2	Y	205	170	1	74	
						218	1								
						229	9								
						200	1								
						226	9								

ANDERSON, ALMA				WELL #:	3	RRCID -> 101213				COMPL. DATE	03/08/1982	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8385 - 9088
11	0	1736	-0-	1736	4475	305	1	1389	2	Y	38	44	1	10	
12	0	2589	-0-	2589	7064	42	9	2023	2	Y	57	51	1	16	
01	0	2146	-0-	2146	9210	503	1	1642	2	Y	49	54	1	11	
02	2800 N	1414	-0-	-1386	7824	63	9	1072	2	Y	36	40	1	7	
03	3100 N	1317	-0-	-1783	6041	450	1	1028	2	Y	30	31	1	6	
04	3000 N	1524	-0-	-1476	4565	54	9	1246	2	Y	36	29	1	13	
						302	1								
						40	9								
						256	1								
						33	9								
						238	1								
						40	9								

BROWN, J. C.				WELL #:	3	RRCID -> 101745				COMPL. DATE	06/28/1982	TOTAL DEPTH	9396	PERF.	8461 - 9319
11	0	651	-0-	651	1517	21	1	626	2	Y	4	5	1	1	
12	0	920	-0-	920	2437	4	9	884	2	Y	8	7	1	2	
01	0	808	-0-	808	3245	27	1	775	2	Y	7	7	1	2	
02	2800 N	753	-0-	-2047	1198	25	1	721	2	Y	6	7	1	1	
03	2055 N	857	-0-	-1198	-0-	8	9	822	2	Y	7	7	1	1	
04	827 N	827	-0-	-0-	-0-	25	1	795	2	Y	7	6	1	2	
						7	9								
						27	1								
						8	9								
						24	1								
						8	9								

COLEMAN, M.J.				WELL #:	3	RRCID -> 102588				COMPL. DATE	07/19/1982	TOTAL DEPTH	9628	PERF.	8868 - 9278
11	0	2603	-0-	2603	4455	82	1	2473	2	Y	44	41	1	12	
12	0	3184	-0-	3184	7639	48	9	3027	2	Y	57	53	1	16	
01	0	2687	-0-	2687	10326	94	1	2548	2	Y	52	56	1	12	
02	12309 X	1983	-0-	-10326	-0-	63	9	1874	2	Y	41	45	1	8	
03	3193 X	2039	-0-	-1154	-0-	82	1	1935	2	Y	37	38	1	7	
04	3090 X	1649	-0-	-1441	-0-	57	9	1567	2	Y	31	27	1	11	
						64	1								
						45	9								
						63	1								
						41	9								
						48	1								
						34	9								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
WOOLWORTH, J. D. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 102617		COMPL. DATE 07/26/1982		TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8878 - 9572						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
11	0	2078	-0-	2078	4292	188	1	1851	2	Y	35	35	1	8
12	0	2147	-0-	2147	6439	39	9	1917	2	Y	42	37	1	13
01	0	2205	-0-	2205	8644	46	9	1962	2	Y	39	45	1	7
02	2800 N	1944	-0-	-856	7788	43	9	1722	2	Y	39	40	1	6
03	3100 N	2074	-0-	-1026	6762	179	1	1850	2	Y	45	44	1	7
04	3000 N	2093	-0-	-907	5855	43	9	1876	2	Y	38	33	1	12
						175	1							
						42	9							
BANKS, W. R.		WELL #: 3		RRCID -> 103243		COMPL. DATE 09/24/1982		TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8408 - 9292						
11	0	2443	-0-	2443	5313	78	1	2341	2	Y	22	23	1	6
12	0	2957	-0-	2957	8270	24	9	2839	2	Y	27	25	1	8
01	0	2650	-0-	2650	10920	88	1	2539	2	Y	26	28	1	6
02	12617 X	1697	-0-	-10920	-0-	30	9	1621	2	Y	19	21	1	4
03	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	82	1	3093	2	Y	30	28	1	6
04	2850 X	2563	-0-	-287	-0-	29	9	2462	2	Y	24	21	1	9
						55	1							
						21	9							
						101	1							
						33	9							
						75	1							
						26	9							
DAVIS, A. L.		WELL #: 3		RRCID -> 103405		COMPL. DATE 10/29/1982		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9354						
11	0	3472	-0-	3472	6066	111	1	3342	2	Y	17	16	1	5
12	0	3481	-0-	3481	9547	19	9	3357	2	Y	18	18	1	5
01	0	3341	-0-	3341	12888	104	1	3216	2	Y	19	20	1	4
02	15588 X	2700	-0-	-12888	-0-	20	9	2593	2	Y	17	18	1	3
03	3596 X	2910	-0-	-686	-0-	104	1	2800	2	Y	16	16	1	3
04	3480 X	3392	-0-	-88	-0-	21	9	3271	2	Y	19	15	1	7
						88	1							
						19	9							
						92	1							
						18	9							
						100	1							
						21	9							
OWENS, NELLIE		WELL #: 3		RRCID -> 103626		COMPL. DATE 10/30/1982		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8334 - 9237						
11	0	3112	-0-	3112	7088	100	1	3006	2	Y	5	5	1	1
12	0	2816	-0-	2816	9904	6	9	2726	2	Y	5	5	1	1
01	0	2730	-0-	2730	12634	84	1	2639	2	Y	5	5	1	1
02	15148 X	2514	-0-	-12634	-0-	6	9	2425	2	Y	5	5	1	1
03	3007 X	2465	-0-	-542	-0-	85	1	2381	2	Y	5	5	1	1
04	2910 X	2810	-0-	-100	-0-	6	9	2721	2	Y	5	4	1	2
						78	1							
						6	9							
						83	1							
						6	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SEALEY, JJ WELL #: 3 RRCID -> 104057 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8816 - 9572

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	3656	-0-	3656	6689	337	1	3319	2	Y	-0-			-0-
12	0	2475	-0-	2475	9164	217	1	2258	2	Y	-0-			-0-
01	0	1452	-0-	1452	10616	134	1	1318	2	Y	-0-			-0-
02	11254 X	638	-0-	-10616	-0-	60	1	578	2	Y	-0-			-0-
03	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	566	1	6009	2	Y	-0-			-0-
04	3660 X	3462	-0-	-198	-0-	295	1	3167	2	Y	-0-			-0-

BRODERICK GU2, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 106300 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8514 - 9241

11	0	4086	-0-	4086	8549	4058	2	28	9	Y	25			31
12	0	4324	-0-	4324	12873	4301	2	23	9	Y	21	27	0	25
01	0	3959	-0-	3959	16832	3911	2	48	9	Y	44	47	0	22
02	20775 X	3943	-0-	-16832	-0-	3928	2	15	9	Y	14	21	0	15
03	4371 X	4039	-0-	-332	-0-	4031	2	8	9	Y	7			22
04	4170 X	4058	-0-	-112	-0-	4021	2	37	9	Y	34	26	0	30

JONES, ELSIE WELL #: 4 RRCID -> 106603 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9533

11	0	1807	-0-	1807	3486	163	1	1603	2	Y	37	38	1	8
12	0	1800	-0-	1800	5286	153	1	1600	2	Y	43	38	1	13
01	0	1848	-0-	1848	7134	167	1	1637	2	Y	40	46	1	7
02	2800 N	1683	-0-	-1117	6017	154	1	1484	2	Y	41	42	1	6
03	3100 N	1660	-0-	-1440	4577	138	1	1468	2	Y	49	47	1	8
04	3000 N	1387	-0-	-1613	2964	115	1	1231	2	Y	37	33	1	12

OWENS, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 109756 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 8376 - 9286

11	0	3256	-0-	3256	7701	104	1	3152	2	Y	-0-			-0-
12	0	3500	-0-	3500	11201	105	1	3395	2	Y	-0-			-0-
01	0	4455	-0-	4455	15656	139	1	4316	2	Y	-0-			-0-
02	17992 X	2336	-0-	-15656	-0-	77	1	2259	2	Y	-0-			-0-
03	4433 X	3693	-0-	-740	-0-	117	1	3576	2	Y	-0-			-0-
04	4320 X	2215	-0-	-2105	-0-	65	1	2150	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 3 RRCID -> 115885 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8387 - 9225

11	0	1136	-0-	1136	2321	36	1	1085	2	Y	14	14	1	4
12	0	1393	-0-	1393	3714	41	1	1335	2	Y	15	15	1	4
01	0	1167	-0-	1167	4881	36	1	1113	2	Y	16	16	1	4
02	2800 N	1077	-0-	-1723	3158	35	1	1025	2	Y	15	16	1	3
03	3100 N	1140	-0-	-1960	1198	36	1	1087	2	Y	15	15	1	3
04	2314 N	1116	-0-	-1198	-0-	33	1	1068	2	Y	14	12	1	5

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
PIRKLE, L.H. "C"			WELL #: 4		RRCID -> 116254		COMPL. DATE 01/10/1985		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8408 - 9350			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	0	2802	-0-	2802	5563	90	1	2703	2	Y	8	8	1	2
12	0	2519	-0-	2519	8082	75	1	2435	2	Y	8	8	1	2
01	0	2208	-0-	2208	10290	69	1	2130	2	Y	8	8	1	2
02	12503 X	2213	-0-	-10290	-0-	73	1	2130	2	Y	9	9	1	2
03	2883 X	2459	-0-	-424	-0-	78	1	2373	2	Y	7	8	1	1
04	2790 X	2337	-0-	-453	-0-	69	1	2259	2	Y	8	6	1	3

OWENS, A.H. GU			WELL #: 4		RRCID -> 117007		COMPL. DATE 03/13/1985		TOTAL DEPTH 9401		PERF. 8408 - 9278			
11	0	1207	-0-	1207	2479	39	1	1164	2	Y	4	5	1	1
12	0	1384	-0-	1384	3863	41	1	1335	2	Y	7	6	1	2
01	0	1263	-0-	1263	5126	39	1	1218	2	Y	5	6	1	1
02	2800 N	1159	-0-	-1641	3485	38	1	1114	2	Y	6	6	1	1
03	3100 N	1320	-0-	-1780	1705	42	1	1271	2	Y	6	6	1	1
04	3000 N	1309	-0-	-1691	14	38	1	1264	2	Y	6	5	1	2

CARTHAGE GU 32			WELL #: 3		RRCID -> 120483		COMPL. DATE 01/20/1986		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8391 - 9248			
11	0	3300	-0-	3300	6717	106	1	3190	2	Y	4	4	1	1
12	0	2631	-0-	2631	9348	79	1	2548	2	Y	4	4	1	1
01	0	2370	-0-	2370	11718	74	1	2292	2	Y	4	4	1	1
02	13741 X	2023	-0-	-11718	-0-	67	1	1953	2	Y	3	3	1	1
03	3410 X	2221	-0-	-1189	-0-	70	1	2148	2	Y	3	3	1	1
04	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	100	1	3291	2	Y	5	4	1	2

BRODERICK GU 1, BESS SMITH			WELL #: 2		RRCID -> 121288		COMPL. DATE 03/22/1989		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8494 - 9197			
11	0	585	-0-	585	1055	570	2	15	9	Y	14			100
12	0	429	-0-	429	1484	406	2	23	9	Y	21			121
01	0	582	-0-	582	2066	567	2	15	9	Y	14	105	1	30
02	2663 N	597	-0-	-2066	-0-	575	2	22	9	Y	20			50
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	649	2	33	9	Y	30			80
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	629	2	33	9	Y	30			110

HOLMES, S. L.			WELL #: 4		RRCID -> 135836		COMPL. DATE 06/04/1990		TOTAL DEPTH 9405		PERF. 8366 - 9096			
11	0	425	-0-	425	808	14	1	411	2	Y	-0-			-0-
12	0	374	-0-	374	1182	11	1	363	2	Y	-0-			-0-
01	0	384	-0-	384	1566	12	1	372	2	Y	-0-			-0-
02	1916 N	350	-0-	-1566	-0-	12	1	338	2	Y	-0-			-0-
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	13	1	386	2	Y	-0-			-0-
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	12	1	379	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
DAVIS, A. L.		WELL #: 4		RRCID -> 138204		COMPL. DATE 02/25/1991		TOTAL DEPTH 9437		PERF. 8405 - 9258		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0	236	-0-	236	477	8	1	228	2	Y	-0-	-0-
12	0	216	-0-	216	693	6	1	210	2	Y	-0-	-0-
01	0	220	-0-	220	913	7	1	213	2	Y	-0-	-0-
02	1114 N	201	-0-	-913	-0-	7	1	194	2	Y	-0-	-0-
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	8	1	232	2	Y	-0-	-0-
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	7	1	216	2	Y	-0-	-0-

PIRKLE, L.H. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 138221		COMPL. DATE 03/16/1991		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8367 - 9282				
11	0	1104	-0-	1104	2269	35	1	1056	2	Y	12	13	1	3
12	0	947	-0-	947	3216	28	1	907	2	Y	11	11	1	3
01	0	1043	-0-	1043	4259	12	9	997	2	Y	13	13	1	3
02	2800 N	980	-0-	-1820	2439	14	9	933	2	Y	14	14	1	3
03	3100 N	1015	-0-	-2085	354	15	9	971	2	Y	11	12	1	2
04	1330 N	976	-0-	-354	-0-	12	9	935	2	Y	12	10	1	4

JONES, ELSIE		WELL #: 5		RRCID -> 139282		COMPL. DATE 07/10/1991		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8322 - 9573				
11	0	1146	-0-	1146	2342	105	1	1030	2	Y	10	11	1	2
12	0	1428	-0-	1428	3770	11	9	1289	2	Y	14	12	1	4
01	0	1103	-0-	1103	4873	124	1	990	2	Y	11	13	1	2
02	2800 N	1054	-0-	-1746	3127	15	9	943	2	Y	12	12	1	2
03	3100 N	1138	-0-	-1962	1165	101	1	1026	2	Y	14	14	1	2
04	2266 N	1101	-0-	-1165	-0-	12	9	995	2	Y	12	10	1	4

ANDERSON, ALMA GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 139612		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8336 - 9232		
11	0	552	-0-	552	1935	99	1	453	2	Y	-0-	-0-
12	0	1167	-0-	1167	3102	232	1	935	2	Y	-0-	-0-
01	0	1185	-0-	1185	4287	255	1	930	2	Y	-0-	-0-
02	2800 N	1179	-0-	-1621	2666	259	1	920	2	Y	-0-	-0-
03	3100 N	879	-0-	-2221	445	175	1	704	2	Y	-0-	-0-
04	1248 N	803	-0-	-445	-0-	129	1	674	2	Y	-0-	-0-

COLEMAN, M. J.		WELL #: 4		RRCID -> 139913		COMPL. DATE 10/06/1991		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8541 - 9233				
11	0	960	-0-	960	1978	30	1	919	2	Y	10	10	1	3
12	0	758	-0-	758	2736	22	1	727	2	Y	8	9	1	2
01	0	911	-0-	911	3647	9	9	872	2	Y	10	10	1	2
02	2800 N	810	-0-	-1990	1657	28	1	772	2	Y	11	11	1	2
03	2765 N	1108	-0-	-1657	-0-	26	1	1060	2	Y	12	12	1	2
04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	13	9	870	2	Y	11	9	1	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
THOMAS & WOOD		WELL #: 4		RRCID -> 139933		COMPL. DATE 10/17/1991			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8544 - 9600					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
11	0	976	-0-	976	2141	88	1	865	2	Y	21	21	1	5
12	0	1277	-0-	1277	3418	109	1	1140	2	Y	25	22	1	8
01	0	925	-0-	925	4343	83	1	818	2	Y	22	26	1	4
02	2800 N	897	-0-	-1903	2440	82	1	791	2	Y	22	23	1	3
03	3100 N	994	-0-	-2106	334	83	1	883	2	Y	25	24	1	4
04	1299 N	965	-0-	-334	-0-	80	1	862	2	Y	21	18	1	7

DONALD, F.H.		WELL #: 4		RRCID -> 140116		COMPL. DATE 10/04/1991			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9230					
11	0	5128	-0-	5128	10187	162	1	4901	2	Y	59	58	1	16
12	0	4929	-0-	4929	15116	146	1	4720	2	Y	57	57	1	16
01	0	5090	-0-	5090	20206	157	1	4861	2	Y	65	66	1	15
02	25404 X	5198	-0-	-20206	-0-	169	1	4952	2	Y	70	71	1	14
03	5270 X	5158	-0-	-112	-0-	161	1	4929	2	Y	62	64	1	12
04	5100 X	4415	-0-	-685	-0-	129	1	4228	2	Y	53	46	1	19

SEALEY, J. J.		WELL #: 4		RRCID -> 140213		COMPL. DATE 11/15/1991			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8468 - 9573					
11	0	2511	-0-	2511	5445	225	1	2217	2	Y	63	66	1	17
12	0	2174	-0-	2174	7619	185	1	1925	2	Y	58	59	1	16
01	0	2757	-0-	2757	10376	247	1	2424	2	Y	78	76	1	18
02	13054 X	2678	-0-	-10376	-0-	243	1	2347	2	Y	80	82	1	16
03	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	259	1	2756	2	Y	83	83	1	16
04	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	228	1	2449	2	Y	74	63	1	27

WOOLWORTH, J. D. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 140294		COMPL. DATE 12/05/1991			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9596					
11	0	1884	-0-	1884	3681	172	1	1692	2	Y	18	19	1	4
12	0	1896	-0-	1896	5577	164	1	1708	2	Y	22	19	1	7
01	0	1859	-0-	1859	7436	170	1	1667	2	Y	20	23	1	4
02	2800 N	1641	-0-	-1159	6277	152	1	1467	2	Y	20	21	1	3
03	3100 N	2249	-0-	-851	5426	191	1	2032	2	Y	24	23	1	4
04	3000 N	2168	-0-	-832	4594	183	1	1964	2	Y	19	17	1	6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 140315 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8442 - 9304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
11	0	1998	-0-	1998	3807	64	1	1934	2	Y	-0-	-0-	
12	0	2139	-0-	2139	5946	64	1	2075	2	Y	-0-	-0-	
01	0	1443	-0-	1443	7389	45	1	1398	2	Y	-0-	-0-	
02	2800 N	1196	-0-	-1604	5785	39	1	1157	2	Y	-0-	-0-	
03	3100 N	1378	-0-	-1722	4063	44	1	1334	2	Y	-0-	-0-	
04	3000 N	1565	-0-	-1435	2628	46	1	1519	2	Y	-0-	-0-	

KYLE, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140644 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8445 - 9315

11	0	808	-0-	808	1653	26	1	774	2	Y	7	7 1	2
12	0	711	-0-	711	2364	21	1	683	2	Y	6	6 1	2
01	0	1006	-0-	1006	3370	31	1	966	2	Y	8	8 1	2
02	2800 N	970	-0-	-1830	1540	32	1	928	2	Y	9	9 1	2
03	2589 N	1049	-0-	-1540	-0-	33	1	1006	2	Y	9	9 1	2
04	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	30	1	988	2	Y	8	7 1	3

OWENS, NELLIE WELL #: 4 RRCID -> 140725 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8417 - 9600

11	0	890	-0-	890	1795	80	1	786	2	Y	22	22 1	6
12	0	936	-0-	936	2731	79	1	820	2	Y	34	30 1	10
01	0	1015	-0-	1015	3746	91	1	894	2	Y	27	31 1	6
02	2800 N	1096	-0-	-1704	2042	100	1	960	2	Y	33	33 1	6
03	3076 N	1034	-0-	-2042	-0-	86	1	917	2	Y	28	29 1	5
04	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	83	1	893	2	Y	27	22 1	10

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 141219 COMPL. DATE 03/26/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 9627

11	0	797	-0-	797	1691	25	1	768	2	Y	4	4 1	1
12	0	746	-0-	746	2437	22	1	720	2	Y	4	4 1	1
01	0	826	-0-	826	3263	26	1	794	2	Y	5	5 1	1
02	2800 N	965	-0-	-1835	1428	32	1	926	2	Y	6	6 1	1
03	2503 N	1075	-0-	-1428	-0-	34	1	1034	2	Y	6	6 1	1
04	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	30	1	987	2	Y	6	5 1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
PIRKLE, L. H.		WELL #: 6		RRCID -> 141220		COMPL. DATE 03/05/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8413 - 9562					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	924	-0-	924	1910	29	1	862	2	Y	30	31	1	8
12	0	1033	-0-	1033	2943	33	9							
01	0	1012	-0-	1012	3955	30	1	942	2	Y	36	34	1	10
02	2800 N	979	-0-	-1821	2134	40	9							
03	3100 N	1084	-0-	-2016	118	31	1	905	2	Y	39	39	1	8
04	1156 N	1038	-0-	-118	-0-	43	9							
						33	1	1010	2	Y	37	38	1	7
						41	9							
						29	1	968	2	Y	37	31	1	13
						41	9							
DONALD, F. H.		WELL #: 5		RRCID -> 141262		COMPL. DATE 04/02/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8384 - 9613					
11	0	1521	-0-	1521	3544	49	1	1472	2	Y	-0-			-0-
12	0	1381	-0-	1381	4925	41	1	1340	2	Y	-0-			-0-
01	0	1387	-0-	1387	6312	43	1	1344	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	1433	-0-	-1367	4945	47	1	1386	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1572	-0-	-1528	3417	50	1	1522	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	1548	-0-	-1452	1965	46	1	1502	2	Y	-0-			-0-
CARTHAGE GU 2 ROSS		WELL #: 4		RRCID -> 141338		COMPL. DATE 03/17/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9568					
11	0	1033	-0-	1033	2150	33	1	1000	2	Y	-0-			-0-
12	0	1015	-0-	1015	3165	30	1	985	2	Y	-0-			-0-
01	0	1059	-0-	1059	4224	33	1	1026	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	956	-0-	-1844	2380	32	1	924	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1077	-0-	-2023	357	34	1	1043	2	Y	-0-			-0-
04	1399 N	1042	-0-	-357	-0-	31	1	1011	2	Y	-0-			-0-
BANKS, W. R.		WELL #: 4		RRCID -> 141385		COMPL. DATE 01/30/1992			TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8718 - 9884					
11	0	2204	-0-	2204	4322	69	1	2072	2	Y	57	56	1	16
12	0	2781	-0-	2781	7103	81	1	2620	2	Y	73	68	1	21
01	0	3387	-0-	3387	10490	80	9							
02	2800 N	1744	-0-	-1056	9434	103	1	3192	2	Y	84	86	1	19
03	3100 N	1982	-0-	-1118	8316	92	9							
04	9985 X	1669	-0-	-8316	-0-	56	1	1629	2	Y	54	62	1	11
						59	9							
						61	1	1863	2	Y	53	54	1	10
						58	9							
						48	1	1570	2	Y	46	39	1	17
						51	9							
ALLISON, THOMAS GAS UNIT		WELL #: 5A		RRCID -> 141594		COMPL. DATE 01/25/1992			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8510 - 9510					
11	0	1699	-0-	1699	3431	1699	2			Y	-0-			-0-
12	0	2287	-0-	2287	5718	2287	2			Y	-0-			-0-
01	0	2261	-0-	2261	7979	2261	2			Y	-0-			-0-
02	2800 N	1922	-0-	-878	7101	1922	2			Y	-0-			-0-
03	3100 N	2193	-0-	-907	6194	2193	2			Y	-0-			-0-
04	3000 N	2246	-0-	-754	5440	2246	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
HOLMES, S. L.		WELL #: 5		RRCID -> 141613		COMPL. DATE 05/06/1992		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8410 - 9596				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	0	2363	-0-	2363	4884	76	1	2287	2	Y	-0-			-0-
12	0	2087	-0-	2087	6971	63	1	2024	2	Y	-0-			-0-
01	0	2190	-0-	2190	9161	68	1	2122	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	1951	-0-	-849	8312	64	1	1887	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	2271	-0-	-829	7483	72	1	2199	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	2209	-0-	-791	6692	65	1	2144	2	Y	-0-			-0-

KYLE, FRED		WELL #: 3		RRCID -> 141734		COMPL. DATE 05/19/1992		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8468 - 9110				
11	0	434	-0-	434	862	14	1	419	2	Y	1	1	1	-0-
12	0	346	-0-	346	1208	10	1	335	2	Y	1	1	1	-0-
01	0	391	-0-	391	1599	12	1	378	2	Y	1	1	1	-0-
02	1909 N	310	-0-	-1599	-0-	10	1	299	2	Y	1	1	1	-0-
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	11	1	337	2	Y	1	1	1	-0-
04	390 N	349	-0-	-41	-0-	10	1	338	2	Y	1	1	1	-0-

OWENS, A. H.		WELL #: 5		RRCID -> 141735		COMPL. DATE 04/24/1992		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 8998 - 9874				
11	0	1798	-0-	1798	3750	58	1	1736	2	Y	4	4	1	1
12	0	1641	-0-	1641	5391	49	1	1589	2	Y	3	3	1	1
01	0	1982	-0-	1982	7373	62	1	1916	2	Y	4	4	1	1
02	2800 N	1559	-0-	-1241	6132	51	1	1504	2	Y	4	4	1	1
03	3100 N	2004	-0-	-1096	5036	63	1	1937	2	Y	4	4	1	1
04	3000 N	2045	-0-	-955	4081	60	1	1979	2	Y	5	4	1	2

CARTHAGE GU 32		WELL #: 4		RRCID -> 141736		COMPL. DATE 05/25/1992		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 8690 - 9867				
11	0	836	-0-	836	1720	27	1	809	2	Y	-0-			-0-
12	0	838	-0-	838	2558	25	1	813	2	Y	-0-			-0-
01	0	730	-0-	730	3288	23	1	707	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	683	-0-	-2117	1171	23	1	660	2	Y	-0-			-0-
03	1936 N	765	-0-	-1171	-0-	24	1	741	2	Y	-0-			-0-
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	22	1	709	2	Y	-0-			-0-

JONES, ELSIE		WELL #: 6		RRCID -> 142298		COMPL. DATE 07/15/1992		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 8632 - 9518				
11	0	1447	-0-	1447	2948	128	1	1257	2	Y	56	57	1	13
12	0	1767	-0-	1767	4715	148	1	1545	2	Y	67	59	1	21
01	0	1495	-0-	1495	6210	132	1	1296	2	Y	61	71	1	11
02	2800 N	1314	-0-	-1486	4724	117	1	1130	2	Y	61	63	1	9
03	3100 N	2546	-0-	-554	4170	213	1	2257	2	Y	69	67	1	11
04	3000 N	2037	-0-	-963	3207	168	1	1803	2	Y	60	52	1	19

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
THOMAS & WOOD		WELL #: 5		RRCID -> 142497		COMPL. DATE 08/20/1992		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9610				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	0	766	-0-	766	1634	69 1	677 2	Y	18	19 1		4
12	0	850	-0-	850	2484	20 9	753 2	Y	23	20 1		7
01	0	746	-0-	746	3230	25 9	656 2	Y	21	24 1		4
02	2800 N	670	-0-	-2130	1100	67 1	587 2	Y	20	21 1		3
03	1864 N	764	-0-	-1100	-0-	23 9	675 2	Y	23	22 1		4
04	720 N	703	-0-	-17	-0-	61 1	623 2	Y	20	18 1		6
						22 9						
DAVIS, A. L.		WELL #: 5		RRCID -> 142501		COMPL. DATE 08/13/1992		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9640				
11	0	1319	-0-	1319	3295	42 1	1274 2	Y	3	4 1		1
12	0	1137	-0-	1137	4432	3 9	1100 2	Y	3	3 1		1
01	0	1149	-0-	1149	5581	34 1	1109 2	Y	4	4 1		1
02	6602 X	1021	-0-	-5581	-0-	3 9	983 2	Y	4	4 1		1
03	1984 X	1285	-0-	-699	-0-	36 1	1240 2	Y	4	4 1		1
04	1320 X	1220	-0-	-100	-0-	4 9	1181 2	Y	3	3 1		1
						41 1						
						4 9						
						36 1						
						3 9						
OWENS, A. H.		WELL #: 6		RRCID -> 142528		COMPL. DATE 07/02/1992		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8766 - 9546				
11	0	511	-0-	511	1051	16 1	485 2	Y	9	9 1		3
12	0	549	-0-	549	1600	10 9	521 2	Y	11	11 1		3
01	0	715	-0-	715	2315	16 1	676 2	Y	15	15 1		3
02	2800 N	535	-0-	-2265	50	12 9	505 2	Y	12	13 1		2
03	631 N	581	-0-	-50	-0-	22 1	551 2	Y	11	11 1		2
04	690 N	564	-0-	-126	-0-	17 9	536 2	Y	11	9 1		4
						17 1						
						13 9						
						18 1						
						12 9						
						16 1						
						12 9						
						16 1						
						12 9						
WOOLWORTH, J. D. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 142604		COMPL. DATE 08/05/1992		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8344 - 9568				
11	0	1536	-0-	1536	3783	141 1	1391 2	Y	4	4 1		1
12	0	1339	-0-	1339	5122	4 9	1218 2	Y	4	4 1		1
01	0	1334	-0-	1334	6456	117 1	1207 2	Y	4	4 1		1
02	7545 X	1089	-0-	-6456	-0-	4 9	983 2	Y	4	4 1		1
03	2232 X	1853	-0-	-379	-0-	123 1	1688 2	Y	5	5 1		1
04	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	4 9	2810 2	Y	8	6 1		3
						102 1						
						159 1						
						6 9						
						262 1						
						9 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
ANDERSON, ALMA		WELL #: 5		RRCID -> 142908		COMPL. DATE 04/14/1999		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8388 - 8402				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	0	752	-0-	752	1223	133	1	606	2	Y	12	11	1	3
12	0	535	-0-	535	1758	105	1	421	2	Y	8	9	1	2
01	0	417	-0-	417	2175	88	1	320	2	Y	8	8	1	2
02	2800 N	681	-0-	-2119	56	147	1	522	2	Y	11	11	1	2
03	667 N	611	-0-	-56	-0-	120	1	480	2	Y	10	10	1	2
04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	97	1	507	2	Y	11	9	1	4
						12	9							
BANKS, W.R.		WELL #: 5		RRCID -> 142991		COMPL. DATE 10/21/1992		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8845 - 9580				
11	0	1852	-0-	1852	3519	59	1	1793	2	Y	-0-			-0-
12	0	1478	-0-	1478	4997	44	1	1434	2	Y	-0-			-0-
01	0	2320	-0-	2320	7317	72	1	2248	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	2155	-0-	-645	6672	71	1	2084	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	2438	-0-	-662	6010	77	1	2361	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	2252	-0-	-748	5262	67	1	2185	2	Y	-0-			-0-
CARTHAGE GU 2 ROSS		WELL #: 5		RRCID -> 142992		COMPL. DATE 10/09/1992		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8472 - 9584				
11	0	1158	-0-	1158	2241	37	1	1109	2	Y	11	11	1	3
12	0	1420	-0-	1420	3661	42	1	1361	2	Y	15	14	1	4
01	0	1498	-0-	1498	5159	46	1	1433	2	Y	17	17	1	4
02	2800 N	1449	-0-	-1351	3808	47	1	1383	2	Y	17	18	1	3
03	3100 N	1642	-0-	-1458	2350	51	1	1572	2	Y	17	17	1	3
04	3000 N	1535	-0-	-1465	885	45	1	1471	2	Y	17	14	1	6
						19	9							
KYLE, FRED UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 143144		COMPL. DATE 09/30/1992		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8426 - 9646				
11	0	2884	-0-	2884	6180	91	1	2749	2	Y	40	42	1	11
12	0	2476	-0-	2476	8656	73	1	2363	2	Y	36	37	1	10
01	0	2500	-0-	2500	11156	77	1	2380	2	Y	39	40	1	9
02	14456 X	3300	-0-	-11156	-0-	107	1	3131	2	Y	56	54	1	11
03	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	119	1	3630	2	Y	57	57	1	11
04	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	106	1	3484	2	Y	55	46	1	20
						61	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
COLEMAN, M.J.		WELL #: 5		RRCID -> 143652		COMPL. DATE 10/14/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8463 - 9591						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0	4676	-0-	4676	8237	148	1	4464	2	Y	58	54	1		16
12	0	4860	-0-	4860	13097	144	1	4649	2	Y	61	60	1		17
01	0	5841	-0-	5841	18938	179	1	5574	2	Y	80	79	1		18
02	23503 X	4565	-0-	-18938	-0-	148	1	4343	2	Y	67	72	1		13
03	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	115	1	3518	2	Y	48	52	1		9
04	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	111	1	3661	2	Y	50	41	1		18
SEALEY, J.J.		WELL #: 5		RRCID -> 143703		COMPL. DATE 11/12/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9566						
11	0	1758	-0-	1758	2936	54	1	1623	2	Y	74	67	1		20
12	0	1723	-0-	1723	4659	81	9	1593	2	Y	74	73	1		21
01	0	3132	-0-	3132	7791	49	1	2879	2	Y	145	133	1		33
02	2800 N	1376	-0-	-1424	6367	81	9	1257	2	Y	69	88	1		14
03	3100 N	1356	-0-	-1744	4623	93	1	1250	2	Y	59	62	1		11
04	5924 X	1301	-0-	-4623	-0-	160	9	1199	2	Y	59	49	1		21
GHOLSTON, J.S.		WELL #: 4		RRCID -> 143811		COMPL. DATE 11/20/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8444 - 9230						
11	0	950	-0-	950	1959	43	1	803	2	Y	59	61	1		13
12	0	1015	-0-	1015	2974	65	9	859	2	Y	67	59	1		21
01	0	978	-0-	978	3952	74	9	824	2	Y	64	74	1		11
02	2800 N	884	-0-	-1916	2036	84	1	735	2	Y	66	67	1		10
03	3010 N	974	-0-	-2036	-0-	70	9	813	2	Y	76	74	1		12
04	960 N	931	-0-	-29	-0-	76	1	788	2	Y	64	56	1		20
CARTHAGE GU 32		WELL #: 5		RRCID -> 143853		COMPL. DATE 11/23/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 8980						
11	0	2829	-0-	2829	5823	73	9	2535	2	Y	33	34	1		8
12	0	2667	-0-	2667	8490	84	1	2398	2	Y	35	32	1		11
01	0	3120	-0-	3120	11610	39	9	2795	2	Y	36	41	1		6
02	2800 N	2886	-0-	86	11696	40	9	2579	2	Y	36	37	1		5
03	3100 N	3188	-0-	88	11784	267	1	2870	2	Y	44	42	1		7
04	14806 X	3022	-0-	-11784	-0-	270	1	2727	2	Y	37	32	1		12

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
DAVIS, A.L.		WELL #: 6		RRCID -> 145375		COMPL. DATE 05/09/2016		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8476 - 8554								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BANKS, W.R.				WELL #: 6		RRCID -> 145590		COMPL. DATE 05/05/1993		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8390 - 9585				
11	0	1664	-0-	1664	3367	53	1	1598	2	Y	12	12	1			3
12	0	1797	-0-	1797	5164	54	1	1729	2	Y	13	12	1			4
01	0	1779	-0-	1779	6943	14	9	1710	2	Y	13	14	1			3
02	2800 N	1554	-0-	-1246	5697	55	1	1488	2	Y	14	14	1			3
03	3100 N	1590	-0-	-1510	4187	14	9	1528	2	Y	11	12	1			2
04	3000 N	1482	-0-	-1518	2669	51	1	1427	2	Y	11	9	1			4
						15	9									
						50	1									
						12	9									
						43	1									
						12	9									

DONALD, F.H.				WELL #: 6		RRCID -> 145699		COMPL. DATE 05/19/1993		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8400 - 9646				
11	0	3124	-0-	3124	6212	100	1	3024	2	Y	-0-					-0-
12	0	2595	-0-	2595	8807	78	1	2517	2	Y	-0-					-0-
01	0	2716	-0-	2716	11523	85	1	2631	2	Y	-0-					-0-
02	14244 X	2721	-0-	-11523	-0-	90	1	2631	2	Y	-0-					-0-
03	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	84	1	2561	2	Y	-0-					-0-
04	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	92	1	3031	2	Y	-0-					-0-

THOMAS & WOOD				WELL #: 6 L		RRCID -> 147814		COMPL. DATE 05/02/2017		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8378 - 9620				
11	0	3559	-0-	3559	7293	328	1	3227	2	Y	4	4	1			1
12	0	3646	-0-	3646	10939	4	9	3323	2	Y	4	4	1			1
01	0	3578	-0-	3578	14517	319	1	3242	2	Y	5	5	1			1
02	17694 X	3177	-0-	-14517	-0-	330	1	2875	2	Y	4	4	1			1
03	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	6	9	3216	2	Y	5	5	1			1
04	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	298	1	3130	2	Y	3	3	1			1
						4	9									
						303	1									
						6	9									
						291	1									
						3	9									

OWENS, A. H.				WELL #: 7-L		RRCID -> 149198		COMPL. DATE 01/06/1994		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8372 - 9565				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 COLEMAN, M.J. WELL #: 6-L RRCID -> 150950 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	0	1911	-0-	1911	3437	60	1	1823	2	Y	25	23	1	7
						28	9							
12	0	1655	-0-	1655	5092	49	1	1583	2	Y	21	22	1	6
						23	9							
01	0	1188	-0-	1188	6280	36	1	1133	2	Y	17	19	1	4
						19	9							
02	2800 N	1267	-0-	-1533	4747	41	1	1205	2	Y	19	19	1	4
						21	9							
03	3100 N	1268	-0-	-1832	2915	40	1	1210	2	Y	16	17	1	3
						18	9							
04	3000 N	1587	-0-	-1413	1502	46	1	1517	2	Y	22	17	1	8
						24	9							

 JONES, ELSIE WELL #: 7-L RRCID -> 151459 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8348 - 9543

11	0	563	-0-	563	1185	52	1	511	2	Y	-0-			-0-
12	0	546	-0-	546	1731	48	1	498	2	Y	-0-			-0-
01	0	259	-0-	259	1990	24	1	235	2	Y	-0-			-0-
02	2256 N	266	-0-	-1990	-0-	25	1	241	2	Y	-0-			-0-
03	558 N	348	-0-	-210	-0-	30	1	318	2	Y	-0-			-0-
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	29	1	316	2	Y	-0-			-0-

 SEALEY, J.J. WELL #: 6-L RRCID -> 151791 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8691 - 9582

11	0	1775	-0-	1775	3552	56	1	1679	2	Y	36	35	1	10
						40	9							
12	0	1828	-0-	1828	5380	54	1	1735	2	Y	35	35	1	10
						39	9							
01	0	1843	-0-	1843	7223	56	1	1743	2	Y	40	41	1	9
						44	9							
02	2800 N	1281	-0-	-1519	5704	41	1	1207	2	Y	30	33	1	6
						33	9							
03	3100 N	1717	-0-	-1383	4321	53	1	1624	2	Y	36	35	1	7
						40	9							
04	3000 N	1665	-0-	-1335	2986	48	1	1578	2	Y	35	29	1	13
						39	9							

 GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-L RRCID -> 151825 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8673 - 9542

11	0	1059	-0-	1059	2203	96	1	949	2	Y	13	13	1	3
						14	9							
12	0	1200	-0-	1200	3403	104	1	1079	2	Y	15	13	1	5
						17	9							
01	0	2717	-0-	2717	6120	250	1	2453	2	Y	13	16	1	2
						14	9							
02	8037 X	1917	-0-	-6120	-0-	179	1	1723	2	Y	14	14	1	2
						15	9							
03	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	110	1	1164	2	Y	17	16	1	3
						19	9							
04	1470 X	1207	-0-	-263	-0-	102	1	1091	2	Y	13	12	1	4
						14	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
CARTHAGE GU 2 ROSS		WELL #:		6-L	RRCID ->	152323	COMPL. DATE	10/15/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8375 -	9574	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	0	2466	-0-	2466	5144	78	1	2344	2	Y	40	40	1	11
						44	9							
12	0	2153	-0-	2153	7297	63	1	2051	2	Y	35	36	1	10
						39	9							
01	0	2421	-0-	2421	9718	74	1	2302	2	Y	41	42	1	9
						45	9							
02	2800 N	2103	-0-	-697	9021	68	1	1990	2	Y	41	42	1	8
						45	9							
03	3100 N	2497	-0-	-603	8418	78	1	2373	2	Y	42	42	1	8
						46	9							
04	3000 N	2355	-0-	-645	7773	68	1	2242	2	Y	41	34	1	15
						45	9							

KYLE, FRED UNIT				WELL #:	7-L	RRCID ->	153308	COMPL. DATE	12/17/1994	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8450 -	9674
11	0	1688	-0-	1688	3394	54	1	1634	2	Y	-0-			-0-
12	0	1506	-0-	1506	4900	45	1	1461	2	Y	-0-			-0-
01	0	1776	-0-	1776	6676	55	1	1721	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	1789	-0-	-1011	5665	59	1	1730	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1574	-0-	-1526	4139	50	1	1524	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	1654	-0-	-1346	2793	49	1	1605	2	Y	-0-			-0-

BROWN, J. C.				WELL #:	7-L	RRCID ->	153440	COMPL. DATE	12/15/1994	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8470 -	9684
11	0	1654	-0-	1654	3010	53	1	1601	2	Y	-0-			-0-
12	0	1608	-0-	1608	4618	48	1	1560	2	Y	-0-			-0-
01	0	1267	-0-	1267	5885	40	1	1227	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	1490	-0-	-1310	4575	49	1	1441	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1165	-0-	-1935	2640	37	1	1128	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	1121	-0-	-1879	761	33	1	1088	2	Y	-0-			-0-

DONALD, F.H.				WELL #:	7-L	RRCID ->	153495	COMPL. DATE	01/27/1995	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8345 -	9562
11	0	4241	-0-	4241	8341	131	1	3968	2	Y	129	124	1	35
						142	9							
12	0	4127	-0-	4127	12468	120	1	3864	2	Y	130	128	1	37
						143	9							
01	0	4617	-0-	4617	17085	139	1	4309	2	Y	154	156	1	35
						169	9							
02	19647 X	2562	-0-	-17085	-0-	81	1	2379	2	Y	93	110	1	18
						102	9							
03	3069 X	2467	-0-	-602	-0-	75	1	2305	2	Y	79	82	1	15
						87	9							
04	2970 X	2243	-0-	-727	-0-	64	1	2100	2	Y	72	61	1	26
						79	9							

DAVIS, A. L.				WELL #:	7-L	RRCID ->	153803	COMPL. DATE	02/24/1995	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	8416 -	9638
11	0	2200	-0-	2200	4441	70	1	2124	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
12	0	2133	-0-	2133	6574	64	1	2063	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
01	0	2253	-0-	2253	8827	70	1	2176	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
02	2800 N	1981	-0-	-819	8008	65	1	1909	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
03	3100 N	2394	-0-	-706	7302	76	1	2311	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
04	3000 N	2290	-0-	-710	6592	67	1	2216	2	Y	6	5	1	2
						7	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CARTHAGE GU 32		WELL #: 6 L		RRCID -> 154335		COMPL. DATE 01/09/2015		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9125 - 10004			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	0	2176	-0-	2176	5190	200	1969 2	Y	6	6 1	1
12	0	2646	-0-	2646	7836	231	2408 2	Y	6	5 1	2
01	0	2860	-0-	2860	10696	264	2589 2	Y	6	7 1	1
02	12834 X	2138	-0-	-10696	-0-	200	1931 2	Y	6	6 1	1
03	3007 X	2121	-0-	-886	-0-	182	1932 2	Y	6	6 1	1
04	2760 X	2373	-0-	-387	-0-	202	2164 2	Y	6	5 1	2

BANKS, W. R.		WELL #: 7-L		RRCID -> 154978		COMPL. DATE 05/17/1995		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8631 - 9809			
11	0	2506	-0-	2506	4384	80	2426 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	0	2104	-0-	2104	6488	63	2041 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	0	2157	-0-	2157	8645	67	2090 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	2255	-0-	-545	8100	74	2181 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	2338	-0-	-762	7338	74	2264 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	3000 N	1972	-0-	-1028	6310	58	1914 2	Y	-0-	-0-	-0-

PIRKLE, L.H. "C"		WELL #: 8-L		RRCID -> 155530		COMPL. DATE 06/22/1995		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8405 - 9310			
11	0	1365	-0-	1365	2806	41	1236 2	Y	80	80 1	22
12	0	1277	-0-	1277	4083	36	1157 2	Y	76	76 1	22
01	0	1331	-0-	1331	5414	39	1200 2	Y	84	87 1	19
02	2800 N	1304	-0-	-1496	3918	40	1165 2	Y	90	91 1	18
03	3100 N	1324	-0-	-1776	2142	39	1197 2	Y	80	83 1	15
04	3000 N	1349	-0-	-1651	491	37	1221 2	Y	83	68 1	30

THOMAS & WOOD		WELL #: 7-L		RRCID -> 155580		COMPL. DATE 07/13/1995		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 9200			
11	0	2088	-0-	2088	4304	192	1887 2	Y	8	8 1	2
12	0	2027	-0-	2027	6331	177	1840 2	Y	9	8 1	3
01	0	1191	-0-	1191	7522	109	1073 2	Y	8	10 1	1
02	2800 N	1364	-0-	-1436	6086	127	1227 2	Y	9	9 1	1
03	3100 N	1676	-0-	-1424	4662	143	1523 2	Y	9	9 1	1
04	3000 N	1368	-0-	-1632	3030	116	1242 2	Y	9	7 1	3

JONES, ELSIE		WELL #: 8-L		RRCID -> 156003		COMPL. DATE 08/11/1995		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8336 - 9155			
11	0	164	-0-	164	331	15	149 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	0	168	-0-	168	499	15	153 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	0	163	-0-	163	662	15	148 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	815 N	153	-0-	-662	-0-	14	139 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	15	158 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	13	139 2	Y	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BRODERICK, BESS SMITH GU 2		WELL #:		1	RRCID ->	156139	COMPL. DATE	08/08/1996	TOTAL DEPTH	9547	PERF.	8528 - 9223	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11	0	872	-0-	872	1873	863 2	9 9	9 9	Y	8			10
12	0	1046	-0-	1046	2919	1040 2	6 9	6 9	Y	5	8 0		7
01	0	1165	-0-	1165	4084	1150 2	15 9	15 9	Y	14	14 0		7
02	2800 N	994	-0-	-1806	2278	990 2	4 9	4 9	Y	4	6 0		5
03	3100 N	1144	-0-	-1956	322	1142 2	2 9	2 9	Y	2			7
04	1433 N	1111	-0-	-322	-0-	1100 2	11 9	11 9	Y	10	8 0		9

COLEMAN, M.J.		WELL #:		7-L	RRCID ->	156290	COMPL. DATE	10/17/1995	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8383 - 9255	
11	0	2390	-0-	2390	4716	75 1	2265 2	2265 2	Y	45	45 1		12
12	0	2432	-0-	2432	7148	71 1	2307 2	2307 2	Y	49	47 1		14
01	0	2322	-0-	2322	9470	54 9	2198 2	2198 2	Y	48	51 1		11
02	2800 N	2100	-0-	-700	8770	71 1	1980 2	1980 2	Y	47	49 1		9
03	3100 N	2148	-0-	-952	7818	53 9	2034 2	2034 2	Y	43	44 1		8
04	3000 N	2082	-0-	-918	6900	68 1	1976 2	1976 2	Y	42	35 1		15
						47 9							
						60 1							
						46 9							

OWENS, A.H.		WELL #:		8-L	RRCID ->	156367	COMPL. DATE	05/14/1997	TOTAL DEPTH	9390	PERF.	9150 - 10030	
11	0	775	-0-	775	1631	25 1	750 2	750 2	Y	-0-			-0-
12	0	794	-0-	794	2425	24 1	770 2	770 2	Y	-0-			-0-
01	0	779	-0-	779	3204	24 1	755 2	755 2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	696	-0-	-2104	1100	23 1	673 2	673 2	Y	-0-			-0-
03	1875 N	775	-0-	-1100	-0-	25 1	750 2	750 2	Y	-0-			-0-
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	23 1	741 2	741 2	Y	-0-			-0-

SEALEY, J.J.		WELL #:		7 L	RRCID ->	157933	COMPL. DATE	01/26/1996	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8404 - 9240	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	371	-0-	371	371	11 1	360 2	360 2	Y	-0-			-0-

PIRKLE, L. H.		WELL #:		8 L	RRCID ->	158049	COMPL. DATE	02/05/1996	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8372 - 9240	
11	0	1149	-0-	1149	2290	37 1	1104 2	1104 2	Y	7	7 1		2
12	0	1051	-0-	1051	3341	8 9	1013 2	1013 2	Y	6	6 1		2
01	0	1013	-0-	1013	4354	31 1	976 2	976 2	Y	5	6 1		1
02	2800 N	1148	-0-	-1652	2702	6 9	1102 2	1102 2	Y	7	7 1		1
03	3100 N	1228	-0-	-1872	830	38 1	1181 2	1181 2	Y	7	7 1		1
04	1792 N	962	-0-	-830	-0-	39 1	927 2	927 2	Y	6	5 1		2
						8 9							
						28 1							
						7 9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936												
HOLMES, S.L.			WELL #: 7 L		RRCID -> 159416			COMPL. DATE 03/04/1996			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9238				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

11		0	4905	-0-	4905	10075	156	1	4708	2	Y	37	38	1	10
							41	9							
12		0	4031	-0-	4031	14106	120	1	3876	2	Y	32	33	1	9
							35	9							
01		0	3085	-0-	3085	17191	95	1	2961	2	Y	26	29	1	6
							29	9							
02		18801 X	1610	-0-	-17191	-0-	53	1	1540	2	Y	15	18	1	3
							17	9							
03		4712 X	2545	-0-	-2167	-0-	80	1	2442	2	Y	21	20	1	4
							23	9							
04		4560 X	1514	-0-	-3046	-0-	44	1	1456	2	Y	13	12	1	5
							14	9							

OWENS, NELLIE			WELL #: 7-L		RRCID -> 159718			COMPL. DATE 05/10/1996			TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8410 - 9241				
11		0	680	-0-	680	2798	63	1	617	2	Y	-0-			-0-
12		0	1420	-0-	1420	4218	124	1	1296	2	Y	-0-			-0-
01		0	652	-0-	652	4870	60	1	592	2	Y	-0-			-0-
02		2800 N	627	-0-	-2173	2697	59	1	568	2	Y	-0-			-0-
03		3100 N	613	-0-	-2487	210	53	1	560	2	Y	-0-			-0-
04		840 N	630	-0-	-210	-0-	54	1	576	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS			WELL #: 7 L		RRCID -> 159952			COMPL. DATE 04/09/1996			TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8640 - 9442				
11		0	4432	-0-	4432	7995	139	1	4197	2	Y	87	82	1	24
							96	9							
12		0	5113	-0-	5113	13108	150	1	4854	2	Y	99	95	1	28
							109	9							
01		0	5606	-0-	5606	18714	171	1	5302	2	Y	121	121	1	28
							133	9							
02		22105 X	3391	-0-	-18714	-0-	109	1	3196	2	Y	78	90	1	16
							86	9							
03		4061 X	3579	-0-	-482	-0-	111	1	3388	2	Y	73	75	1	14
							80	9							
04		3930 X	3460	-0-	-470	-0-	100	1	3281	2	Y	72	60	1	26
							79	9							

CARTHAGE GU 32			WELL #: 7 L		RRCID -> 159963			COMPL. DATE 06/13/1996			TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8806 - 9682				
11		0	1028	-0-	1028	2268	32	1	960	2	Y	33	34	1	9
							36	9							
12		0	963	-0-	963	3231	28	1	904	2	Y	28	29	1	8
							31	9							
01		0	812	-0-	812	4043	24	1	758	2	Y	27	29	1	6
							30	9							
02		2800 N	704	-0-	-2096	1947	22	1	653	2	Y	26	27	1	5
							29	9							
03		2697 N	750	-0-	-1947	-0-	23	1	699	2	Y	25	25	1	5
							28	9							
04		780 N	723	-0-	-57	-0-	21	1	676	2	Y	24	20	1	9
							26	9							

GHOLSTON, J.S.			WELL #: 7-L		RRCID -> 161030			COMPL. DATE 04/25/2014			TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8676 - 9538				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
COLEMAN, MRS. M. J. UNIT			WELL #: 9-L		RRCID -> 161321			COMPL. DATE 03/02/2015			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9264			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	0	1193	-0-	1193	2485	37	1	1127	2	Y	26	27	1	7
12	0	1098	-0-	1098	3583	29	9	1037	2	Y	26	26	1	7
01	0	1113	-0-	1113	4696	29	9	1049	2	Y	27	28	1	6
02	2800 N	838	-0-	-1962	2734	30	9	787	2	Y	22	24	1	4
03	3100 N	769	-0-	-2331	403	27	1	725	2	Y	18	19	1	3
04	1080 N	659	-0-	-421	-0-	24	1	621	2	Y	17	14	1	6
						20	9							
						19	1							
						19	9							

PIRKLE, L. H.			WELL #: 9		RRCID -> 163362			COMPL. DATE 03/12/1997			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8365 - 9270			
11	0	1437	-0-	1437	2959	45	1	1372	2	Y	18	18	1	5
12	0	1412	-0-	1412	4371	20	9	1350	2	Y	18	18	1	5
01	0	1696	-0-	1696	6067	42	1	1619	2	Y	23	23	1	5
02	2800 N	1420	-0-	-1380	4687	20	9	1350	2	Y	22	23	1	4
03	3100 N	1583	-0-	-1517	3170	25	9	1511	2	Y	21	21	1	4
04	3000 N	1519	-0-	-1481	1689	46	1	1453	2	Y	20	17	1	7
						49	1							
						23	9							
						44	1							
						22	9							

JONES, ELSIE			WELL #: 9 L		RRCID -> 163572			COMPL. DATE 09/26/1996			TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9438			
11	0	837	-0-	837	1720	74	1	733	2	Y	27	28	1	6
12	0	842	-0-	842	2562	30	9	735	2	Y	33	29	1	10
01	0	832	-0-	832	3394	71	1	725	2	Y	30	35	1	5
02	2800 N	789	-0-	-2011	1383	36	9	684	2	Y	31	31	1	5
03	2262 N	879	-0-	-1383	-0-	74	1	768	2	Y	35	34	1	6
04	839 N	839	-0-	-0-	-0-	33	9	738	2	Y	29	26	1	9
						71	1							
						34	9							
						72	1							
						39	9							
						69	1							
						32	9							

HOLMES, S.L. UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 164048			COMPL. DATE 04/22/2004			TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8600 - 9110			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT			WELL #: 6A		RRCID -> 165659			COMPL. DATE 09/10/1997			TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8378 - 9494			
11	0	757	-0-	757	1515	757	2			Y	-0-			-0-
12	0	846	-0-	846	2361	846	2			Y	-0-			-0-
01	0	851	-0-	851	3212	851	2			Y	-0-			-0-
02	2800 N	786	-0-	-2014	1198	786	2			Y	-0-			-0-
03	2052 N	854	-0-	-1198	-0-	854	2			Y	-0-			-0-
04	810 N	746	-0-	-64	-0-	746	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
ALLISON, THOMAS GAS UNIT		WELL #:		7A	RRCID ->	165663	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8382 - 9510		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

11		0	2406	-0-	2406	4751	2383	2	23	9	Y	21	42 1	26
12		0	2581	-0-	2581	7332	2515	2	66	9	Y	60	42 1	44
01		0	2452	-0-	2452	9784	2382	2	70	9	Y	64	81 1	27
02		2800 N	2131	-0-	-669	9115	2078	2	53	9	Y	48	41 1	34
03		3100 N	2289	-0-	-811	8304	2242	2	47	9	Y	43	40 1	37
04		3000 N	2186	-0-	-814	7490	2127	2	59	9	Y	54	41 1	50

BANKS, W.R.		WELL #:		8	RRCID ->	165863	COMPL. DATE	08/13/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	N/A		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PIRKLE, L.H. "C"		WELL #:		9	RRCID ->	165924	COMPL. DATE	10/29/1997	TOTAL DEPTH	9396	PERF.	N/A		
11		0	2598	-0-	2598	6287	83	1	2515	2	Y	-0-		-0-
12		0	2417	-0-	2417	8704	73	1	2344	2	Y	-0-		-0-
01		0	2078	-0-	2078	10782	65	1	2013	2	Y	-0-		-0-
02		12290 X	1508	-0-	-10782	-0-	50	1	1458	2	Y	-0-		-0-
03		1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	58	1	1783	2	Y	-0-		-0-
04		1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	55	1	1819	2	Y	-0-		-0-

BROWN, J.C.		WELL #:		10	RRCID ->	166139	COMPL. DATE	11/13/1997	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	N/A		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT		WELL #:		8A	RRCID ->	169172	COMPL. DATE	05/29/1998	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8355 - 9468		
11		0	1095	-0-	1095	2207	1095	2			Y	-0-		-0-
12		0	1304	-0-	1304	3511	1304	2			Y	-0-		-0-
01		0	1113	-0-	1113	4624	1113	2			Y	-0-		-0-
02		2800 N	1045	-0-	-1755	2869	1045	2			Y	-0-		-0-
03		3100 N	1087	-0-	-2013	856	1087	2			Y	-0-		-0-
04		1985 N	1129	-0-	-856	-0-	1129	2			Y	-0-		-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT		WELL #:		9A	RRCID ->	169930	COMPL. DATE	07/21/1998	TOTAL DEPTH	9598	PERF.	8386 - 9501		
11		0	1281	-0-	1281	2693	1281	2			Y	-0-		-0-
12		0	1326	-0-	1326	4019	1326	2			Y	-0-		-0-
01		0	1214	-0-	1214	5233	1214	2			Y	-0-		-0-
02		2800 N	1234	-0-	-1566	3667	1234	2			Y	-0-		-0-
03		3100 N	1834	-0-	-1266	2401	1834	2			Y	-0-		-0-
04		3000 N	1588	-0-	-1412	989	1588	2			Y	-0-		-0-

THOMAS & WOOD		WELL #:		8	RRCID ->	169935	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8346 - 9214		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936											
OWENS, NELLIE			WELL #:		9	RRCID -> 169936			COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8328 - 9217			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

11		0	1212	-0-	1212	2545	39	1	1173	2	Y	-0-				-0-
12		0	1193	-0-	1193	3738	36	1	1157	2	Y	-0-				-0-
01		0	1231	-0-	1231	4969	38	1	1193	2	Y	-0-				-0-
02		2800 N	1156	-0-	-1644	3325	38	1	1118	2	Y	-0-				-0-
03		3100 N	1282	-0-	-1818	1507	41	1	1241	2	Y	-0-				-0-
04		2780 N	1273	-0-	-1507	-0-	38	1	1235	2	Y	-0-				-0-

KYLE, FRED UNIT					WELL #:		8	RRCID -> 169946			COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8458 - 9299	
11		0	2276	-0-	2276	4446	72	1	2176	2	Y	25	24	1		7
12		0	1542	-0-	1542	5988	46	1	1478	2	Y	16	18	1		5
01		0	1495	-0-	1495	7483	46	1	1430	2	Y	17	18	1		4
02		2800 N	879	-0-	-1921	5562	29	1	838	2	Y	11	13	1		2
03		3100 N	968	-0-	-2132	3430	30	1	926	2	Y	11	11	1		2
04		3000 N	1118	-0-	-1882	1548	33	1	1071	2	Y	13	10	1		5

BROWN, J. C.					WELL #:		11	RRCID -> 171438			COMPL. DATE 10/02/2014		TOTAL DEPTH 9426		PERF. 8390 - 9277	
11		0	418	-0-	418	843	13	1	405	2	Y	-0-				-0-
12		0	362	-0-	362	1205	11	1	351	2	Y	-0-				-0-
01		0	407	-0-	407	1612	13	1	394	2	Y	-0-				-0-
02		1995 N	383	-0-	-1612	-0-	13	1	370	2	Y	-0-				-0-
03		427 N	427	-0-	-0-	-0-	14	1	413	2	Y	-0-				-0-
04		444 N	444	-0-	-0-	-0-	13	1	431	2	Y	-0-				-0-

DAVIS, A. L.					WELL #:		9	RRCID -> 171527			COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 9474		PERF. 8463 - 9311	
11		0	321	-0-	321	628	10	1	311	2	Y	-0-				-0-
12		0	406	-0-	406	1034	12	1	394	2	Y	-0-				-0-
01		0	387	-0-	387	1421	12	1	375	2	Y	-0-				-0-
02		1762 N	341	-0-	-1421	-0-	11	1	330	2	Y	-0-				-0-
03		365 N	365	-0-	-0-	-0-	12	1	353	2	Y	-0-				-0-
04		388 N	388	-0-	-0-	-0-	11	1	377	2	Y	-0-				-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS					WELL #:		9	RRCID -> 171760			COMPL. DATE 11/16/2015		TOTAL DEPTH 9375		PERF. 8404 - 8884	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
ANDERSON, ALMA GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	188325	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6252 - 9266		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	188326	COMPL. DATE	09/09/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6257 - 9289		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	188329	COMPL. DATE	09/04/2004	TOTAL DEPTH	9405	PERF.	6332 - 9208		
11	0	315	-0-	315	633	57 1	258 2	Y	-0-					-0-
12	0	452	-0-	452	1085	90 1	362 2	Y	-0-					-0-
01	0	301	-0-	301	1386	65 1	236 2	Y	-0-					-0-
02	1643 N	257	-0-	-1386	-0-	56 1	201 2	Y	-0-					-0-
03	434 N	348	-0-	-86	-0-	69 1	279 2	Y	-0-					-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	63 1	331 2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	189583	COMPL. DATE	06/26/2002	TOTAL DEPTH	9405	PERF.	8822 - 9304		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	191942	COMPL. DATE	07/26/2002	TOTAL DEPTH	9408	PERF.	8740 - 9220		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

PIRKLE, L.H.		WELL #:		12	RRCID ->	193864	COMPL. DATE	03/14/2003	TOTAL DEPTH	9445	PERF.	8386 - 9260		
11	0	2242	-0-	2242	5744	2242 2		Y	-0-					-0-
12	0	1261	-0-	1261	7005	1261 2		Y	-0-					-0-
01	0	2626	-0-	2626	9631	2626 2		Y	-0-					-0-
02	11720 X	2089	-0-	-9631	-0-	2089 2		Y	-0-					-0-
03	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	2050 2		Y	-0-					-0-
04	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	2353 2		Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L.		WELL #:		11	RRCID ->	194352	COMPL. DATE	04/10/2003	TOTAL DEPTH	9415	PERF.	8786 - 9294		
11	0	2582	-0-	2582	5583	2579 2	3 9	Y	3	2 1				1
12	0	2465	-0-	2465	8048	2464 2	1 9	Y	1	2 1				-0-
01	0	3149	-0-	3149	11197	3147 2	2 9	Y	2	1 1				1
02	13592 X	2395	-0-	-11197	-0-	2393 2	2 9	Y	2	2 1				1
03	3007 X	2543	-0-	-464	-0-	2537 2	6 9	Y	5	4 1				2
04	3060 X	2699	-0-	-361	-0-	2696 2	3 9	Y	3	3 1				2

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
HOLMES, S. L.		WELL #: 12		RRCID -> 196152		COMPL. DATE 07/24/2003			TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8711 - 9246						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
11	0	2795	-0-	2795	5726	2781	2	14	9	Y	13	9	1		6
12	0	2643	-0-	2643	8369	2629	2	14	9	Y	13	17	1		2
01	0	2842	-0-	2842	11211	2828	2	14	9	Y	13	9	1		6
02	2800 N	2540	-0-	-260	10951	2529	2	11	9	Y	10	8	1		8
03	3100 N	2776	-0-	-324	10627	2748	2	28	9	Y	25	24	1		9
04	3000 N	2693	-0-	-307	10320	2676	2	17	9	Y	15	16	1		8

HOLMES, S. L.		WELL #: 14		RRCID -> 198380		COMPL. DATE 10/25/2003			TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8754 - 9252						
11	0	3187	-0-	3187	6380	3169	2	18	9	Y	16	11	1		8
12	0	3095	-0-	3095	9475	3076	2	19	9	Y	17	22	1		3
01	0	2481	-0-	2481	11956	2463	2	18	9	Y	16	11	1		8
02	13926 X	1970	-0-	-11956	-0-	1956	2	14	9	Y	13	11	1		10
03	3193 X	2153	-0-	-1040	-0-	2117	2	36	9	Y	33	31	1		12
04	3090 X	1980	-0-	-1110	-0-	1958	2	22	9	Y	20	21	1		11

COLEMAN, M.J.		WELL #: 10		RRCID -> 198631		COMPL. DATE 11/06/2003			TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8750 - 9262						
11	0	2501	-0-	2501	5325	2495	2	6	9	Y	5	4	1		2
12	0	2442	-0-	2442	7767	2436	2	6	9	Y	5	6	1		1
01	0	3463	-0-	3463	11230	3456	2	7	9	Y	6	4	1		3
02	13720 X	2490	-0-	-11230	-0-	2487	2	3	9	Y	3	3	1		3
03	2821 X	2302	-0-	-519	-0-	2290	2	12	9	Y	11	10	1		4
04	3030 X	2650	-0-	-380	-0-	2643	2	7	9	Y	6	7	1		3

HOLMES, S. L.		WELL #: 13		RRCID -> 199352		COMPL. DATE 12/10/2003			TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8712 - 9254						
11	0	3366	-0-	3366	7172	3366	2			Y	-0-				-0-
12	0	3283	-0-	3283	10455	3283	2			Y	-0-				-0-
01	0	3346	-0-	3346	13801	3346	2			Y	-0-				-0-
02	17202 X	3401	-0-	-13801	-0-	3401	2			Y	-0-				-0-
03	3813 X	3635	-0-	-178	-0-	3635	2			Y	-0-				-0-
04	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			Y	-0-				-0-

DAVIS, A. L.		WELL #: 10		RRCID -> 199736		COMPL. DATE 01/13/2004			TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8576 - 9302						
11	0	2062	-0-	2062	4024	66	1	1981	2	Y	14	13	1		4
						15	9								
12	0	2001	-0-	2001	6025	60	1	1927	2	Y	13	13	1		4
						14	9								
01	0	2171	-0-	2171	8196	67	1	2086	2	Y	16	16	1		4
						18	9								
02	2800 N	1971	-0-	-829	7367	64	1	1890	2	Y	15	16	1		3
						17	9								
03	3100 N	1854	-0-	-1246	6121	58	1	1783	2	Y	12	13	1		2
						13	9								
04	3000 N	1869	-0-	-1131	4990	55	1	1799	2	Y	14	11	1		5
						15	9								

COLEMAN, M.J.		WELL #: 11		RRCID -> 200261		COMPL. DATE 02/04/2004			TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8732 - 9252						
11	0	3024	-0-	3024	6176	2999	2	25	9	Y	23	16	1		11
12	0	2990	-0-	2990	9166	2964	2	26	9	Y	24	31	1		4
01	0	2859	-0-	2859	12025	2833	2	26	9	Y	24	16	1		12
02	14536 X	2511	-0-	-12025	-0-	2491	2	20	9	Y	18	16	1		14
03	3162 X	2802	-0-	-360	-0-	2749	2	53	9	Y	48	45	1		17
04	3030 X	2854	-0-	-176	-0-	2822	2	32	9	Y	29	30	1		16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BROWN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 200648 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8598 - 9352

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		0	2200	-0-	2200	4515	71 1	2129 2	Y		-0-			-0-
12		0	1996	-0-	1996	6511	60 1	1936 2	Y		-0-			-0-
01		0	2267	-0-	2267	8778	71 1	2196 2	Y		-0-			-0-
02		2800 N	1745	-0-	-1055	7723	58 1	1687 2	Y		-0-			-0-
03		3100 N	2285	-0-	-815	6908	72 1	2213 2	Y		-0-			-0-
04		3000 N	1951	-0-	-1049	5859	58 1	1893 2	Y		-0-			-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 10 RRCID -> 202075 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8370 - 9264

11		0	1948	-0-	1948	4694	62 1	1882 2	Y		4	5 1		1
12		0	3858	-0-	3858	8552	115 1	3732 2	Y		10	8 1		3
01		0	3783	-0-	3783	12335	118 1	3654 2	Y		10	11 1		2
02		14759 X	2424	-0-	-12335	-0-	80 1	2336 2	Y		7	8 1		1
03		4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	134 1	4082 2	Y		12	11 1		2
04		3720 X	2794	-0-	-926	-0-	82 1	2703 2	Y		8	7 1		3

JONES, ELSIE WELL #: 10 RRCID -> 203280 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8766 - 9224

11		0	1575	-0-	1575	3152	145 1	1423 2	Y		6	6 1		1
12		0	1525	-0-	1525	4677	133 1	1384 2	Y		7	6 1		2
01		0	1037	-0-	1037	5714	95 1	935 2	Y		6	7 1		1
02		2800 N	1181	-0-	-1619	4095	110 1	1064 2	Y		6	6 1		1
03		3100 N	1468	-0-	-1632	2463	126 1	1334 2	Y		7	7 1		1
04		3000 N	1529	-0-	-1471	992	130 1	1392 2	Y		6	5 1		2

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203282 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9580

11		6132 X	3202	-0-	-2930	-0-	3192 2	10 9	Y		9			20
12		4123 X	2191	-0-	-1932	-0-	2191 2		Y		-0-			20
01		0	6118	-0-	6118	6118	6117 2	1 9	Y		1	18 1		3
02		11205 X	5087	-0-	-6118	-0-	5083 2	4 9	Y		4			7
03		3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3893 2	4 9	Y		4			11
04		5130 X	3467	-0-	-1663	-0-	3463 2	4 9	Y		4			15

THOMAS & WOOD WELL #: 9 RRCID -> 203643 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8370 - 9248

11		0	3181	-0-	3181	6723	291 1	2864 2	Y		24	25 1		5
12		0	3004	-0-	3004	9727	260 1	2712 2	Y		29	25 1		9
01		0	2833	-0-	2833	12560	259 1	2545 2	Y		26	30 1		5
02		14648 X	2088	-0-	-12560	-0-	193 1	1866 2	Y		26	27 1		4
03		3534 X	2518	-0-	-1016	-0-	214 1	2271 2	Y		30	29 1		5
04		3180 X	2539	-0-	-641	-0-	214 1	2299 2	Y		24	21 1		8

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
GHOLSTON, J. S.		WELL #: 10		RRCID -> 206044		COMPL. DATE 09/30/2004			TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8690 - 9768						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0	3724	-0-	3724	7044	3721	2	3	9	Y	3				9
12	0	3426	-0-	3426	10470	3426	2			Y	-0-				9
01	0	3280	-0-	3280	13750	3279	2	1	9	Y	1				10
02	16743 X	2993	-0-	-13750	-0-	2993	2			Y	-0-				10
03	3844 X	3443	-0-	-401	-0-	3441	2	2	9	Y	2				12
04	3720 X	2940	-0-	-780	-0-	2939	2	1	9	Y	1				13

GHOLSTON, J. S.		WELL #: 9		RRCID -> 206048		COMPL. DATE 09/10/2004			TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8784 - 9833						
11	0	2248	-0-	2248	4424	2248	2			Y	-0-				-0-
12	0	1951	-0-	1951	6375	1951	2			Y	-0-				-0-
01	0	1391	-0-	1391	7766	1391	2			Y	-0-				-0-
02	2800 N	1981	-0-	-819	6947	1981	2			Y	-0-				-0-
03	3100 N	2577	-0-	-523	6424	2577	2			Y	-0-				-0-
04	3000 N	2452	-0-	-548	5876	2452	2			Y	-0-				-0-

GHOLSTON, J. S.		WELL #: 8		RRCID -> 206272		COMPL. DATE 10/13/2004			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8493 - 9586						
11	0	551	-0-	551	1100	550	2	1	9	Y	1				3
12	0	520	-0-	520	1620	520	2			Y	-0-				3
01	0	473	-0-	473	2093	472	2	1	9	Y	1				4
02	2539 N	446	-0-	-2093	-0-	446	2			Y	-0-				4
03	527 N	518	-0-	-9	-0-	517	2	1	9	Y	1				5
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-				5

BRODERICK GU 1, BESS SMITH		WELL #: 3		RRCID -> 206353		COMPL. DATE 11/18/2004			TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8494 - 9200						
11	0	3382	-0-	3382	6886	3370	2	12	9	Y	11				73
12	0	3331	-0-	3331	10217	3312	2	19	9	Y	17				90
01	0	3355	-0-	3355	13572	3344	2	11	9	Y	10	78	1		22
02	16500 X	2928	-0-	-13572	-0-	2909	2	19	9	Y	17				39
03	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3213	2	26	9	Y	24				63
04	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3132	2	26	9	Y	24				87

OWENS, NELLIE		WELL #: 11		RRCID -> 206449		COMPL. DATE 12/07/2004			TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8370 - 9239						
11	0	2136	-0-	2136	4481	68	1	2038	2	Y	27	27	1		7
						30	9								
12	0	1966	-0-	1966	6447	58	1	1880	2	Y	25	25	1		7
						28	9								
01	0	2123	-0-	2123	8570	65	1	2026	2	Y	29	29	1		7
						32	9								
02	10504 X	1934	-0-	-8570	-0-	63	1	1841	2	Y	27	29	1		5
						30	9								
03	2356 X	2235	-0-	-121	-0-	70	1	2133	2	Y	29	29	1		5
						32	9								
04	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	62	1	2049	2	Y	29	24	1		10
						32	9								

PIRKLE, L.H.		WELL #: 14		RRCID -> 206984		COMPL. DATE 12/17/2004			TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8516 - 9570						
11	0	464	-0-	464	936	446	2	18	9	Y	16	11	1		7
12	0	578	-0-	578	1514	561	2	17	9	Y	15	21	1		1
01	0	322	-0-	322	1836	304	2	18	9	Y	16	9	1		8
02	2082 N	246	-0-	-1836	-0-	239	2	7	9	Y	6	9	1		5
03	403 N	384	-0-	-19	-0-	350	2	34	9	Y	31	25	1		11
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	284	2	18	9	Y	16	19	1		8

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
HOLMES, S. L.			WELL #: 15		RRCID -> 207188			COMPL. DATE 11/17/2004			TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8440 - 9323			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	0	785	-0-	785	1593	774	2	11	9	Y	10	7	1	5
12	0	743	-0-	743	2336	732	2	11	9	Y	10	13	1	2
01	0	772	-0-	772	3108	761	2	11	9	Y	10	7	1	5
02	2800 N	611	-0-	-2189	919	602	2	9	9	Y	8	7	1	6
03	1592 N	673	-0-	-919	-0-	651	2	22	9	Y	20	19	1	7
04	750 N	669	-0-	-81	-0-	655	2	14	9	Y	13	13	1	7

HOLMES, S. L.			WELL #: 16		RRCID -> 207349			COMPL. DATE 11/11/2004			TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8390 - 9285			
11	0	1419	-0-	1419	2824	1408	2	11	9	Y	10	7	1	5
12	0	1289	-0-	1289	4113	1277	2	12	9	Y	11	14	1	2
01	0	1391	-0-	1391	5504	1380	2	11	9	Y	10	7	1	5
02	2800 N	1445	-0-	-1355	4149	1436	2	9	9	Y	8	7	1	6
03	3100 N	1632	-0-	-1468	2681	1609	2	23	9	Y	21	20	1	7
04	3000 N	1630	-0-	-1370	1311	1616	2	14	9	Y	13	13	1	7

CARTHAGE GU 2 ROSS			WELL #: 10		RRCID -> 207772			COMPL. DATE 01/27/2005			TOTAL DEPTH 9441 PERF. 8396 - 9248			
11	0	1494	-0-	1494	3584	48	1	1438	2	Y	7	7	1	2
12	0	1999	-0-	1999	5583	60	1	1929	2	Y	9	8	1	3
01	0	1907	-0-	1907	7490	59	1	1838	2	Y	9	10	1	2
02	2800 N	1320	-0-	-1480	6010	43	1	1269	2	Y	7	8	1	1
03	3100 N	1950	-0-	-1150	4860	61	1	1878	2	Y	10	9	1	2
04	3000 N	1949	-0-	-1051	3809	57	1	1882	2	Y	9	8	1	3

PIRKLE, L.H. "C"			WELL #: 11		RRCID -> 208356			COMPL. DATE 02/21/2005			TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8396 - 9286			
11	0	1625	-0-	1625	4077	52	1	1559	2	Y	13	15	1	4
12	0	1320	-0-	1320	5397	39	1	1269	2	Y	11	12	1	3
01	0	1679	-0-	1679	7076	52	1	1609	2	Y	16	15	1	4
02	2800 N	1695	-0-	-1105	5971	55	1	1622	2	Y	16	17	1	3
03	3100 N	1621	-0-	-1479	4492	51	1	1553	2	Y	15	15	1	3
04	3000 N	1699	-0-	-1301	3191	50	1	1632	2	Y	15	12	1	6

PIRKLE, L.H.			WELL #: 13		RRCID -> 208882			COMPL. DATE 12/17/2004			TOTAL DEPTH 9447 PERF. 8685 - 9308			
11	0	3167	-0-	3167	6500	3122	2	45	9	Y	41	29	1	19
12	0	2805	-0-	2805	9305	2757	2	48	9	Y	44	56	1	7
01	0	3305	-0-	3305	12610	3259	2	46	9	Y	42	28	1	21
02	15343 X	2733	-0-	-12610	-0-	2703	2	30	9	Y	27	27	1	21
03	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3373	2	94	9	Y	85	76	1	30
04	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3337	2	56	9	Y	51	53	1	28

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
BANKS, W. R.		WELL #: 9		RRCID -> 209759		COMPL. DATE 03/15/2005				TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8610 - 9250						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	3860	-0-	3860	7742	121	1	3650	2	Y	81	81	1			22
12	0	2019	-0-	2019	9761	89	9	1912	2	Y	44	54	1			12
01	0	4138	-0-	4138	13899	48	9	3906	2	Y	96	86	1			22
02	15719 X	1820	-0-	-13899	-0-	106	9	1711	2	Y	46	59	1			9
03	2604 X	1770	-0-	-834	-0-	58	1	1672	2	Y	39	41	1			7
04	2520 X	1687	-0-	-833	-0-	51	9	1595	2	Y	39	32	1			14
						43	9									
OWENS, NELLIE		WELL #: 12		RRCID -> 209865		COMPL. DATE 03/08/2005				TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8390 - 9246						
11	0	2416	-0-	2416	4906	76	1	2289	2	Y	46	46	1			13
12	0	2160	-0-	2160	7066	51	9	2051	2	Y	42	43	1			12
01	0	2551	-0-	2551	9617	63	1	2415	2	Y	53	53	1			12
02	2800 N	2366	-0-	-434	9183	46	9	2229	2	Y	55	56	1			11
03	3100 N	2587	-0-	-513	8670	78	1	2450	2	Y	52	53	1			10
04	3000 N	2407	-0-	-593	8077	58	9	2283	2	Y	49	41	1			18
						61	9									
						80	1									
						57	9									
						70	1									
						54	9									
COLEMAN, M.J.		WELL #: 12		RRCID -> 210333		COMPL. DATE 03/09/2005				TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8471 - 9589						
11	0	928	-0-	928	1975	850	2	78	9	Y	71	49	1			33
12	0	902	-0-	902	2877	821	2	81	9	Y	74	95	1			12
01	0	838	-0-	838	3715	759	2	79	9	Y	72	49	1			35
02	2800 N	735	-0-	-2065	1650	674	2	61	9	Y	55	47	1			43
03	2527 N	877	-0-	-1650	-0-	719	2	158	9	Y	144	136	1			51
04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	753	2	95	9	Y	86	90	1			47
JONES, ELSIE		WELL #: 11		RRCID -> 210341		COMPL. DATE 04/11/2005				TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8382 - 9272						
11	0	2968	-0-	2968	6086	262	1	2579	2	Y	115	119	1			26
12	0	3321	-0-	3321	9407	127	9	2897	2	Y	133	118	1			41
01	0	3037	-0-	3037	12444	146	9	2629	2	Y	127	146	1			22
02	15230 X	2786	-0-	-12444	-0-	268	1	2395	2	Y	130	132	1			20
03	3317 X	3022	-0-	-295	-0-	140	9	2613	2	Y	148	145	1			23
04	3210 X	2907	-0-	-303	-0-	248	1	2530	2	Y	128	111	1			40
						143	9									
						246	1									
						163	9									
						236	1									
						141	9									
WOOLWORTH, J.D. UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 210564		COMPL. DATE 03/25/2005				TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8451 - 9571						
11	3000 N	2415	-0-	-585	1777	2415	2			Y	-0-					-0-
12	3100 N	2372	-0-	-728	1049	2372	2			Y	-0-					-0-
01	0	2185	-0-	2185	3234	2185	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	1746	-0-	-1054	2180	1746	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	1330	-0-	-1770	410	1330	2			Y	-0-					-0-
04	2100 N	1142	-0-	-958	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936										
SEALEY, J. J.			WELL #: 8		RRCID -> 211120			COMPL. DATE 04/25/2005			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8431 - 9655		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		0	2160	-0-	2160	4739	2152	2	8	9	Y	7	6
12		0	2147	-0-	2147	6886	2143	2	4	9	Y	4	10
01		0	1869	-0-	1869	8755	1859	2	10	9	Y	9	9
02		2800 N	1568	-0-	-1232	7523	1555	2	13	9	Y	12	3
03		3100 N	1619	-0-	-1481	6042	1610	2	9	9	Y	8	11
04		3000 N	1392	-0-	-1608	4434	1384	2	8	9	Y	7	10

SEALEY, J. J.			WELL #: 9		RRCID -> 211121			COMPL. DATE 04/25/2005			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9064 - 9791		
11		0	2332	-0-	2332	4994	2332	2			Y	-0-	-0-
12		0	2217	-0-	2217	7211	2217	2			Y	-0-	-0-
01		0	1776	-0-	1776	8987	1776	2			Y	-0-	-0-
02		2800 N	1889	-0-	-911	8076	1889	2			Y	-0-	-0-
03		3100 N	2244	-0-	-856	7220	2244	2			Y	-0-	-0-
04		3000 N	2141	-0-	-859	6361	2141	2			Y	-0-	-0-

SEALEY, J. J.			WELL #: 10		RRCID -> 211123			COMPL. DATE 04/25/2005			TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8542 - 9582		
11		0	819	-0-	819	1761	816	2	3	9	Y	3	2
12		0	735	-0-	735	2496	734	2	1	9	Y	1	3
01		0	727	-0-	727	3223	724	2	3	9	Y	3	3
02		2800 N	793	-0-	-2007	1216	787	2	6	9	Y	5	1
03		2331 N	1115	-0-	-1216	-0-	1112	2	3	9	Y	3	4
04		949 N	949	-0-	-0-	-0-	946	2	3	9	Y	3	4

BROWN, J. C.			WELL #: 13		RRCID -> 211648			COMPL. DATE 04/28/2005			TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8446 - 9340		
11		0	4201	-0-	4201	8202	135	1	4	6	Y	4	1
12		0	3798	-0-	3798	12000	114	1	3	6	Y	3	1
01		0	4321	-0-	4321	16321	135	1	4	1	Y	4	1
02		20271 X	3950	-0-	-16321	-0-	130	1	3	1	Y	4	1
03		4340 X	4327	-0-	-13	-0-	137	1	4	1	Y	4	1
04		4200 X	4186	-0-	-14	-0-	124	1	3	1	Y	3	1

PIRKLE, L.H. "C"			WELL #: 12		RRCID -> 211979			COMPL. DATE 06/04/2005			TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8396 - 9314		
11		0	1800	-0-	1800	3215	57	1	31	2	Y	29	8
12		0	1470	-0-	1470	4685	43	1	26	2	Y	27	7
01		0	1724	-0-	1724	6409	29	1	32	2	Y	32	7
02		2800 N	1751	-0-	-1049	5360	53	1	36	2	Y	36	7
03		3100 N	2423	-0-	-677	4683	35	1	41	2	Y	40	8
04		3000 N	1894	-0-	-1106	3577	56	1	34	2	Y	30	12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 212260 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8371 - 9588												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

11		4717 X	2311	-0-	-2406	-0-	2299 2	12 9	Y	11		32
12		2883 X	2396	-0-	-487	-0-	2395 2	1 9	Y	1		33
01		0	1739	-0-	1739	1739	1737 2	2 9	Y	2	30 1	5
02		3513 X	1774	-0-	-1739	-0-	1765 2	9 9	Y	8		13
03		2418 X	1997	-0-	-421	-0-	1990 2	7 9	Y	6		19
04		2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2656 2	9 9	Y	8		27

THOMAS & WOOD WELL #: 10 RRCID -> 213093 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8388 - 9218												
11		0	2472	-0-	2472	5083	228 1	2244 2	Y	-0-		-0-
12		0	1780	-0-	1780	6863	156 1	1624 2	Y	-0-		-0-
01		0	2020	-0-	2020	8883	187 1	1833 2	Y	-0-		-0-
02		2800 N	2352	-0-	-448	8435	221 1	2131 2	Y	-0-		-0-
03		3100 N	2188	-0-	-912	7523	188 1	2000 2	Y	-0-		-0-
04		3000 N	2163	-0-	-837	6686	184 1	1979 2	Y	-0-		-0-

GHOLSTON, J. S. WELL #: 11 RRCID -> 213223 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8512 - 9575												
11		0	1831	-0-	1831	4557	1801 2	30 9	Y	27		76
12		0	1861	-0-	1861	6418	1861 2		Y	-0-		76
01		0	1642	-0-	1642	8060	1633 2	9 9	Y	8		84
02		2800 N	1601	-0-	-1199	6861	1597 2	4 9	Y	4		88
03		3100 N	2026	-0-	-1074	5787	2004 2	22 9	Y	20		108
04		3000 N	1892	-0-	-1108	4679	1884 2	8 9	Y	7		115

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213536 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8850 - 9613												
11		3000 N	2230	-0-	-770	1389	2210 2	20 9	Y	18		42
12		3100 N	2029	-0-	-1071	318	2028 2	1 9	Y	1		43
01		0	2042	-0-	2042	2360	2040 2	2 9	Y	2	39 1	6
02		2800 N	1959	-0-	-841	1519	1949 2	10 9	Y	9		15
03		3100 N	2258	-0-	-842	677	2248 2	10 9	Y	9		24
04		2803 N	2126	-0-	-677	-0-	2116 2	10 9	Y	9		33

OWENS, A.H. WELL #: 9 RRCID -> 214735 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8520 - 9574												
11		0	2859	-0-	2859	5851	2850 2	9 9	Y	8		9
12		0	2648	-0-	2648	8499	2630 2	18 9	Y	16	19 1	6
01		0	2973	-0-	2973	11472	2951 2	22 9	Y	20	17 1	9
02		2800 N	2673	-0-	-127	11345	2651 2	22 9	Y	20	18 1	11
03		3100 N	2939	-0-	-161	11184	2913 2	26 9	Y	24	17 1	18
04		3000 N	1808	-0-	-1192	9992	1785 2	23 9	Y	21	17 1	22

OWENS, A.H. WELL #: 11 RRCID -> 214740 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8680 - 9604												
11		0	2941	-0-	2941	5944	2941 2		Y	-0-		-0-
12		0	3578	-0-	3578	9522	3578 2		Y	-0-		-0-
01		0	2573	-0-	2573	12095	2573 2		Y	-0-		-0-
02		15692 X	3597	-0-	-12095	-0-	3597 2		Y	-0-		-0-
03		3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592 2		Y	-0-		-0-
04		3420 X	2770	-0-	-650	-0-	2770 2		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
CARTHAGE GU 32		WELL #: 8		RRCID -> 215667		COMPL. DATE 07/22/2005			TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8540 - 9286					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	1828	-0-	1828	3765	166	1	1636	2	Y	24	25	1	5
12	0	1732	-0-	1732	5497	149	1	1551	2	Y	29	25	1	9
01	0	1906	-0-	1906	7403	173	1	1703	2	Y	27	31	1	5
02	2800 N	1734	-0-	-1066	6337	160	1	1545	2	Y	26	27	1	4
03	3100 N	1944	-0-	-1156	5181	164	1	1746	2	Y	31	30	1	5
04	3000 N	1898	-0-	-1102	4079	159	1	1710	2	Y	26	23	1	8

WOOLWORTH, J.D. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 215774		COMPL. DATE 05/24/2005			TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8401 - 9625					
11	10182 X	4576	-0-	-5606	-0-	4553	2	23	9	Y	21			60
12	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	5766	2	2	9	Y	2			62
01	0	4337	-0-	4337	4337	4337	2			Y	-0-	56	1	6
02	7642 X	3305	-0-	-4337	-0-	3293	2	12	9	Y	11			17
03	4774 X	4478	-0-	-296	-0-	4461	2	17	9	Y	15			32
04	4620 X	4069	-0-	-551	-0-	4054	2	15	9	Y	14			46

OWENS, A.H.		WELL #: 10		RRCID -> 217331		COMPL. DATE 12/23/2005			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8446 - 9663					
11	0	1303	-0-	1303	4744	1296	2	7	9	Y	6			8
12	0	360	-0-	360	5104	353	2	7	9	Y	6	10	1	4
01	0	803	-0-	803	5907	774	2	29	9	Y	26	19	1	11
02	7050 X	1143	-0-	-5907	-0-	1119	2	24	9	Y	22	20	1	13
03	3441 X	1433	-0-	-2008	-0-	1400	2	33	9	Y	30	24	1	19
04	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	1639	2	18	9	Y	16	18	1	17

OWENS, A.H.		WELL #: 12		RRCID -> 217448		COMPL. DATE 01/07/2006			TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8485 - 9583					
11	0	5340	-0-	5340	11131	5332	2	8	9	Y	7			8
12	0	5187	-0-	5187	16318	5173	2	14	9	Y	13	16	1	5
01	0	5361	-0-	5361	21679	5342	2	19	9	Y	17	14	1	8
02	26700 X	5021	-0-	-21679	-0-	5002	2	19	9	Y	17	16	1	9
03	5549 X	5205	-0-	-344	-0-	5183	2	22	9	Y	20	14	1	15
04	5340 X	5155	-0-	-185	-0-	5136	2	19	9	Y	17	15	1	17

OWENS, NELLIE		WELL #: 13		RRCID -> 217470		COMPL. DATE 11/08/2005			TOTAL DEPTH 9482 PERF. 8507 - 9215					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
DONALD, F.H.		WELL #: 10		RRCID -> 217471		COMPL. DATE 09/11/2005			TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8381 - 9237						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0	1770	-0-	1770	3857	56	1	1679	2	Y	32	33	1		9
12	0	1253	-0-	1253	5110	37	1	1192	2	Y	22	25	1		6
01	0	2204	-0-	2204	7314	67	1	2089	2	Y	44	40	1		10
02	2800 N	1352	-0-	-1448	5866	44	1	1276	2	Y	29	33	1		6
03	3100 N	1061	-0-	-2039	3827	33	1	1006	2	Y	20	22	1		4
04	3000 N	733	-0-	-2267	1560	21	1	697	2	Y	14	13	1		5
						15	9								
PIRKLE, L.H. "C"		WELL #: 13		RRCID -> 217765		COMPL. DATE 07/13/2005			TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8408 - 9307						
11	0	932	-0-	932	1877	30	1	902	2	Y	-0-				-0-
12	0	973	-0-	973	2850	29	1	944	2	Y	-0-				-0-
01	0	931	-0-	931	3781	29	1	902	2	Y	-0-				-0-
02	2800 N	846	-0-	-1954	1827	28	1	818	2	Y	-0-				-0-
03	2781 N	954	-0-	-1827	-0-	30	1	924	2	Y	-0-				-0-
04	954 N	954	-0-	-0-	-0-	28	1	926	2	Y	-0-				-0-
COLEMAN, M.J.		WELL #: 14		RRCID -> 218957		COMPL. DATE 02/28/2006			TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8802 - 9594						
11	0	2488	-0-	2488	7056	2486	2	2	9	Y	2	1	1		1
12	0	4866	-0-	4866	11922	4862	2	4	9	Y	4	4	1		1
01	0	3874	-0-	3874	15796	3871	2	3	9	Y	3	2	1		2
02	19990 X	4194	-0-	-15796	-0-	4192	2	2	9	Y	2	2	1		2
03	4867 X	4117	-0-	-750	-0-	4111	2	6	9	Y	5	6	1		1
04	4710 X	4269	-0-	-441	-0-	4265	2	4	9	Y	4	3	1		2
GHOLSTON, J. S.		WELL #: 12		RRCID -> 219128		COMPL. DATE 02/18/2006			TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8424 - 9673						
11	0	2406	-0-	2406	4488	2386	2	20	9	Y	18				47
12	0	1652	-0-	1652	6140	1652	2			Y	-0-				47
01	0	2176	-0-	2176	8316	2170	2	6	9	Y	5				52
02	2800 N	1757	-0-	-1043	7273	1754	2	3	9	Y	3				55
03	3100 N	2240	-0-	-860	6413	2232	2	8	9	Y	7				62
04	3000 N	2220	-0-	-780	5633	2214	2	6	9	Y	5				67
COLEMAN, M. J.		WELL #: 13		RRCID -> 219186		COMPL. DATE 02/18/2006			TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8826 - 9577						
11	0	2712	-0-	2712	6022	2704	2	8	9	Y	7	5	1		3
12	0	3331	-0-	3331	9353	3323	2	8	9	Y	7	9	1		1
01	0	3409	-0-	3409	12762	3401	2	8	9	Y	7	5	1		3
02	15712 X	2950	-0-	-12762	-0-	2944	2	6	9	Y	5	4	1		4
03	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3621	2	15	9	Y	14	13	1		5
04	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3448	2	9	9	Y	8	9	1		4

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
KYLE, FRED UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	220365	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	9436	PERF.	8463 - 9324	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

11		0	2991	-0-	2991	6117	96	1	2895	2	Y	-0-	-0-
12		0	2503	-0-	2503	8620	75	1	2428	2	Y	-0-	-0-
01		0	2840	-0-	2840	11460	89	1	2751	2	Y	-0-	-0-
02	14172	X	2712	-0-	-11460	-0-	89	1	2623	2	Y	-0-	-0-
03	3131	X	3088	-0-	-43	-0-	98	1	2990	2	Y	-0-	-0-
04	3000	X	2998	-0-	-2	-0-	89	1	2909	2	Y	-0-	-0-

SEALEY, J. J.		WELL #:		11	RRCID ->	221160	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	8838 - 9624	
11		0	3249	-0-	3249	7304	3245	2	4	9	Y	4	4
12		0	2635	-0-	2635	9939	2633	2	2	9	Y	2	6
01		0	3422	-0-	3422	13361	3414	2	8	9	Y	7	7
02	15689	X	2328	-0-	-13361	-0-	2320	2	8	9	Y	7	1
03	4061	X	2906	-0-	-1155	-0-	2899	2	7	9	Y	6	7
04	3300	X	3191	-0-	-109	-0-	3185	2	6	9	Y	5	7

JONES, ELSIE		WELL #:		13	RRCID ->	221424	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	8508 - 9552	
11		0	3352	-0-	3352	6591	306	1	3012	2	Y	31	7
							34	9					
12		0	3113	-0-	3113	9704	269	1	2808	2	Y	33	10
							36	9					
01		0	3371	-0-	3371	13075	308	1	3026	2	Y	34	6
							37	9					
02	16174	X	3099	-0-	-13075	-0-	288	1	2776	2	Y	32	5
							35	9					
03	3472	X	3377	-0-	-95	-0-	287	1	3047	2	Y	39	6
							43	9					
04	3360	X	3217	-0-	-143	-0-	271	1	2910	2	Y	33	10
							36	9					

HOLMES, S. L.		WELL #:		17	RRCID ->	222267	COMPL. DATE	02/03/2016	TOTAL DEPTH	9446	PERF.	8824 - 9272	
11		0	2842	-0-	2842	6703	2820	2	22	9	Y	20	10
12		0	3691	-0-	3691	10394	3665	2	26	9	Y	24	4
01		0	6105	-0-	6105	16499	6077	2	28	9	Y	25	12
02	23892	X	7393	-0-	-16499	-0-	7372	2	21	9	Y	19	15
03	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	8556	2	56	9	Y	51	18
04	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5596	2	32	9	Y	29	16

THOMAS & WOOD		WELL #:		12	RRCID ->	222270	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	9458	PERF.	8098 - 9281	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

DONALD, F.H.		WELL #:		11	RRCID ->	222460	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8406 - 9269	
11		0	2470	-0-	2470	4200	79	1	2391	2	Y	-0-	-0-
12		0	1455	-0-	1455	5655	44	1	1411	2	Y	-0-	-0-
01		0	1943	-0-	1943	7598	61	1	1882	2	Y	-0-	-0-
02	2800	N	920	-0-	-1880	5718	30	1	890	2	Y	-0-	-0-
03	3100	N	2636	-0-	-464	5254	84	1	2552	2	Y	-0-	-0-
04	3000	N	351	-0-	-2649	2605	10	1	341	2	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HOLMES, S.L.		WELL #: 18		RRCID -> 222675		COMPL. DATE 03/27/2015		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 6034 - 9614	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

KYLE, FRED UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 223622		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 9523		PERF. 8424 - 9294				
11	0	3479	-0-	3479	7055	111	1	3335	2	Y	30	30	1	8
12	0	3314	-0-	3314	10369	99	1	3183	2	Y	29	29	1	8
01	0	3564	-0-	3564	13933	110	1	3415	2	Y	35	35	1	8
02	17397 X	3464	-0-	-13933	-0-	113	1	3311	2	Y	36	37	1	7
03	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	122	1	3713	2	Y	36	36	1	7
04	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	113	1	3721	2	Y	36	30	1	13

BROWN, J. C.		WELL #: 15		RRCID -> 224010		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8428 - 9287				
11	0	2802	-0-	2802	5963	89	1	2700	2	Y	12	13	1	3
12	0	2622	-0-	2622	8585	78	1	2531	2	Y	12	12	1	3
01	0	2633	-0-	2633	11218	82	1	2536	2	Y	14	14	1	3
02	13548 X	2330	-0-	-11218	-0-	76	1	2240	2	Y	13	13	1	3
03	3162 X	2459	-0-	-703	-0-	78	1	2369	2	Y	11	12	1	2
04	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	86	1	2832	2	Y	14	11	1	5

THOMAS & WOOD		WELL #: 13		RRCID -> 224014		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 9455		PERF. 8758 - 9275				
11	0	2241	-0-	2241	4599	201	1	1977	2	Y	57	58	1	13
12	0	2067	-0-	2067	6666	175	1	1825	2	Y	61	55	1	19
01	0	2106	-0-	2106	8772	188	1	1850	2	Y	62	70	1	11
02	2800 N	2066	-0-	-734	8038	188	1	1810	2	Y	62	64	1	9
03	3100 N	2263	-0-	-837	7201	188	1	1995	2	Y	73	71	1	11
04	3000 N	2148	-0-	-852	6349	177	1	1904	2	Y	61	53	1	19

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
DAVIS, A. L.		WELL #: 13		RRCID -> 224646		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 9560		PERF. 8418 - 9328			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	1726	-0-	1726	3101	55	1	1668	2	Y	3	3 1	1
12	0	1543	-0-	1543	4644	46	1	1494	2	Y	3	3 1	1
01	0	1560	-0-	1560	6204	49	1	1508	2	Y	3	3 1	1
02	2800 N	1701	-0-	-1099	5105	56	1	1642	2	Y	3	3 1	1
03	3100 N	1656	-0-	-1444	3661	52	1	1601	2	Y	3	3 1	1
04	3000 N	1531	-0-	-1469	2192	45	1	1484	2	Y	2	2 1	1

KYLE, FRED UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 224772		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 9354		PERF. 8475 - 9346			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES, ELSIE		WELL #: 12		RRCID -> 225251		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 8642 - 9494			
11	0	71	-0-	71	170	6	1	58	2	Y	6	7 1	1
12	0	68	-0-	68	238	5	1	56	2	Y	6	5 1	2
01	0	88	-0-	88	326	8	1	76	2	Y	4	5 1	1
02	404 N	78	-0-	-326	-0-	7	1	67	2	Y	4	4 1	1
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	Y	5	5 1	1
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	Y	2	2 1	1

DAVIS, A. L.		WELL #: 15		RRCID -> 226273		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9164 - 9274			
11	0	2987	-0-	2987	6174	96	1	2891	2	Y	-0-		-0-
12	0	2766	-0-	2766	8940	83	1	2683	2	Y	-0-		-0-
01	0	2969	-0-	2969	11909	93	1	2876	2	Y	-0-		-0-
02	14823 X	2914	-0-	-11909	-0-	96	1	2818	2	Y	-0-		-0-
03	3193 X	3019	-0-	-174	-0-	96	1	2923	2	Y	-0-		-0-
04	3000 X	2812	-0-	-188	-0-	83	1	2729	2	Y	-0-		-0-

SEALEY, J. J.		WELL #: 14		RRCID -> 227218		COMPL. DATE 03/15/2009		TOTAL DEPTH 9795		PERF. 6122 - 9595			
11	0	2387	-0-	2387	4297	2385	2	2 9	Y	2	5 1		2
12	0	2104	-0-	2104	6401	2103	2	1 9	Y	1			3
01	0	1950	-0-	1950	8351	1947	2	3 9	Y	3	3 1		3
02	2800 N	1829	-0-	-971	7380	1823	2	6 9	Y	5	7 1		1
03	3100 N	2444	-0-	-656	6724	2441	2	3 9	Y	3			4
04	3000 N	2007	-0-	-993	5731	2005	2	2 9	Y	2	3 1		3

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936												
KYLE, FRED UNIT			WELL #: 13		RRCID -> 228262		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 9542		PERF. 8458 - 9324				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		0	3403	-0-	3403	7680	109	1	3288	2	Y	5	6	1	1
12		0	4024	-0-	4024	11704	121	1	3895	2	Y	7	6	1	2
01		0	3692	-0-	3692	15396	115	1	3570	2	Y	6	7	1	1
02		19041 X	3645	-0-	-15396	-0-	120	1	3517	2	Y	7	7	1	1
03		4278 X	4090	-0-	-188	-0-	129	1	3953	2	Y	7	7	1	1
04		3900 X	3871	-0-	-29	-0-	114	1	3749	2	Y	7	6	1	2

PIRKLE, L.H.			WELL #: 17		RRCID -> 229186		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 9770		PERF. 8862 - 9628				
11		0	2639	-0-	2639	5345	2608	2	31	9	Y	28	19	1	13
12		0	2733	-0-	2733	8078	2701	2	32	9	Y	29	37	1	5
01		0	2616	-0-	2616	10694	2593	2	23	9	Y	21	12	1	14
02		13151 X	2457	-0-	-10694	-0-	2434	2	23	9	Y	21	18	1	17
03		2728 X	2635	-0-	-93	-0-	2573	2	62	9	Y	56	53	1	20
04		2640 X	2601	-0-	-39	-0-	2565	2	36	9	Y	33	35	1	18

SEALEY, J. J.			WELL #: 13 L		RRCID -> 229193		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 9795		PERF. 6150 - 9596				
11		0	1601	-0-	1601	2757	1440	2	161	9	Y	146	136	1	113
12		0	1114	-0-	1114	3871	1060	2	54	9	Y	49			162
01		0	1003	-0-	1003	4874	817	2	186	9	Y	169	155	1	176
02		2800 N	980	-0-	-1820	-0-	771	2	209	9	Y	190	316	1	50
03		3100 N	895	-0-	-2205	-0-	849	2	161	9	Y	146			196
04		1717 N	868	-0-	-849	-0-	736	2	132	9	Y	120	144	1	172

ALLISON, THOMAS GAS UNIT			WELL #: 11A		RRCID -> 229786		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8436 - 9516				
11		0	2311	-0-	2311	4733	2311	2			Y	-0-			-0-
12		0	3119	-0-	3119	7852	3119	2			Y	-0-			-0-
01		0	3127	-0-	3127	10979	3127	2			Y	-0-			-0-
02		2800 N	3059	-0-	259	11238	3059	2			Y	-0-			-0-
03		14483 X	3245	-0-	-11238	-0-	3245	2			Y	-0-			-0-
04		3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			Y	-0-			-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT			WELL #: 10A		RRCID -> 230432		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 8390 - 9508				
11		0	1761	-0-	1761	3514	1761	2			Y	-0-			-0-
12		0	1955	-0-	1955	5469	1955	2			Y	-0-			-0-
01		0	1764	-0-	1764	7233	1764	2			Y	-0-			-0-
02		2800 N	1775	-0-	-1025	6208	1775	2			Y	-0-			-0-
03		3100 N	1935	-0-	-1165	5043	1935	2			Y	-0-			-0-
04		3000 N	1906	-0-	-1094	3949	1906	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CARTHAGE GU 2 ROSS		WELL #: 12		RRCID -> 230445		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8369 - 9222				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	1767	-0-	1767	3592	55 1	1667 2	Y	41	41 1		11
12	0	1581	-0-	1581	5173	45 9 46 1	1493 2	Y	38	38 1		11
01	0	1668	-0-	1668	6841	42 9 51 1	1570 2	Y	43	44 1		10
02	2800 N	1702	-0-	-1098	5743	47 9 54 1	1596 2	Y	47	48 1		9
03	3100 N	1883	-0-	-1217	4526	52 9 58 1	1773 2	Y	47	47 1		9
04	3000 N	1992	-0-	-1008	3518	52 9 57 1	1881 2	Y	49	40 1		18
						54 9						
OWENS, A.H.		WELL #: 13		RRCID -> 230610		COMPL. DATE 06/24/2007		TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8397 - 9580				
11	0	3705	-0-	3705	8016	3705 2		Y	-0-			-0-
12	0	4400	-0-	4400	12416	4400 2		Y	-0-			-0-
01	0	4438	-0-	4438	16854	4438 2		Y	-0-			-0-
02	20609 X	3755	-0-	-16854	-0-	3755 2		Y	-0-			-0-
03	4402 X	3812	-0-	-590	-0-	3812 2		Y	-0-			-0-
04	4290 X	3921	-0-	-369	-0-	3921 2		Y	-0-			-0-
ALLISON, THOMAS GAS UNIT		WELL #: 12A		RRCID -> 231141		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8406 - 9530				
11	0	1207	-0-	1207	2499	1207 2		Y	-0-			-0-
12	0	1562	-0-	1562	4061	1562 2		Y	-0-			-0-
01	0	2655	-0-	2655	6716	2655 2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	1289	-0-	-1511	5205	1289 2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	1624	-0-	-1476	3729	1624 2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	1471	-0-	-1529	2200	1471 2		Y	-0-			-0-
PIRKLE, L.H. "C"		WELL #: 14		RRCID -> 232148		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9256				
11	0	1024	-0-	1024	1775	31 1	950 2	Y	39	36 1		11
12	0	969	-0-	969	2744	43 9 28 1	899 2	Y	38	38 1		11
01	0	1046	-0-	1046	3790	42 9 31 1	967 2	Y	44	45 1		10
02	2800 N	960	-0-	-1840	1950	48 9 30 1	882 2	Y	44	45 1		9
03	3089 N	1139	-0-	-1950	-0-	48 9 35 1	1054 2	Y	45	45 1		9
04	1020 N	1015	-0-	-5	-0-	50 9 29 1	941 2	Y	41	35 1		15
						45 9						
MAXWELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 234791		COMPL. DATE 11/23/2007		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9160 - 10244				
11	0	828	-0-	828	1697	25 1	803 2	N	-0-			85
12	0	1023	-0-	1023	2720	30 1	993 2	N	-0-			85
01	0	1477	-0-	1477	4197	41 1	1303 2	N	121			206
02	2800 N	1133	-0-	-1667	2530	133 9 35 1	1098 2	N	-0-			206
03	3100 N	1148	-0-	-1952	578	36 1	1110 2	N	2	178 1		30
04	1440 N	492	-0-	-948	-0-	2 9 14 1	478 2	N	-0-			30

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234845 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 9658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3000 N	2114	-0-	-886	1618	2104	2	10	9	Y	9					24
12	3100 N	2215	-0-	-885	733	2214	2	1	9	Y	1					25
01	0	2025	-0-	2025	2758	2025	2			Y	-0-	22	1			3
02	2800 N	1895	-0-	-905	1853	1888	2	7	9	Y	6					9
03	3100 N	2398	-0-	-702	1151	2390	2	8	9	Y	7					16
04	3000 N	2331	-0-	-669	482	2324	2	7	9	Y	6					22

PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236037 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 9319

11	0	4555	-0-	4555	9187	4538	2	17	9	Y	15	10	1			7
12	0	4571	-0-	4571	13758	4553	2	18	9	Y	16	20	1			3
01	0	4460	-0-	4460	18218	4445	2	15	9	Y	14	10	1			7
02	22112 X	3894	-0-	-18218	-0-	3881	2	13	9	Y	12	10	1			9
03	4650 X	4399	-0-	-251	-0-	4365	2	34	9	Y	31	29	1			11
04	4500 X	4153	-0-	-347	-0-	4133	2	20	9	Y	18	19	1			10

BANKS, W. R. WELL #: 11 RRCID -> 239378 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 8571 - 9416

11	0	832	-0-	832	1715	26	1	795	2	Y	10	10	1			3
12	0	818	-0-	818	2533	24	1	783	2	Y	10	10	1			3
01	0	816	-0-	816	3349	25	1	779	2	Y	11	11	1			3
02	2800 N	744	-0-	-2056	1293	24	1	709	2	Y	10	11	1			2
03	2111 N	818	-0-	-1293	-0-	26	1	780	2	Y	11	11	1			2
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	23	1	747	2	Y	10	8	1			4

DONALD, F.H. WELL #: 12 RRCID -> 239859 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8429 - 9265

11	0	3039	-0-	3039	6402	96	1	2911	2	Y	29	29	1			8
12	0	2897	-0-	2897	9299	86	1	2780	2	Y	28	28	1			8
01	0	3390	-0-	3390	12689	105	1	3246	2	Y	35	35	1			8
02	15502 X	2813	-0-	-12689	-0-	92	1	2687	2	Y	31	33	1			6
03	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	111	1	3402	2	Y	35	34	1			7
04	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	105	1	3448	2	Y	35	29	1			13

KYLE, FRED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240110 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8430 - 9286

11	0	3073	-0-	3073	6392	96	1	2910	2	Y	61	61	1			17
12	0	2823	-0-	2823	9215	83	1	2678	2	Y	56	57	1			16
01	0	3140	-0-	3140	12355	96	1	2968	2	Y	69	69	1			16
02	15277 X	2922	-0-	-12355	-0-	94	1	2752	2	Y	69	71	1			14
03	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	100	1	3067	2	Y	67	68	1			13
04	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	89	1	2938	2	Y	66	55	1			24

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
THOMAS & WOOD		WELL #: 15		RRCID -> 240594		COMPL. DATE 08/15/2008			TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8401 - 9218			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
11	0	1960	-0-	1960	4280	180	1 9	1771	2	Y	8	8 1 2
12	0	1900	-0-	1900	6180	166	1 8	1726	2	Y	7	7 1 2
01	0	2078	-0-	2078	8258	191	1 9	1878	2	Y	8	9 1 1
02	2800 N	1956	-0-	-844	7414	183	1 9	1764	2	Y	8	8 1 1
03	3100 N	2124	-0-	-976	6438	182	1 10	1932	2	Y	9	9 1 1
04	3000 N	1964	-0-	-1036	5402	166	1 10	1788	2	Y	9	7 1 3

WOOLWORTH, J.D. UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 240635		COMPL. DATE 08/17/2008			TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 9590			
11	6104 X	3721	-0-	-2383	-0-	3721	2			Y	-0-	-0-
12	3906 X	3466	-0-	-440	-0-	3466	2			Y	-0-	-0-
01	0	2335	-0-	2335	2335	2335	2			Y	-0-	-0-
02	5309 X	2974	-0-	-2335	-0-	2974	2			Y	-0-	-0-
03	3844 X	3362	-0-	-482	-0-	3362	2			Y	-0-	-0-
04	3720 X	3199	-0-	-521	-0-	3199	2			Y	-0-	-0-

DAVIS, A. L.		WELL #: 16		RRCID -> 241988		COMPL. DATE 05/30/2008			TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8417 - 9450			
11	0	3334	-0-	3334	6758	107	1	3227	2	Y	-0-	-0-
12	0	3099	-0-	3099	9857	93	1	3006	2	Y	-0-	-0-
01	0	2798	-0-	2798	12655	87	1	2711	2	Y	-0-	-0-
02	14904 X	2249	-0-	-12655	-0-	74	1	2175	2	Y	-0-	-0-
03	3441 X	2060	-0-	-1381	-0-	65	1	1995	2	Y	-0-	-0-
04	3330 X	1666	-0-	-1664	-0-	49	1	1617	2	Y	-0-	-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT		WELL #: 15A		RRCID -> 242867		COMPL. DATE 07/30/2008			TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8387 - 9508			
11	0	1402	-0-	1402	3051	1358	2	44	9	Y	40	80 1 49
12	0	1964	-0-	1964	5015	1836	2	128	9	Y	116	81 1 84
01	0	1945	-0-	1945	6960	1811	2	134	9	Y	122	154 1 52
02	2800 N	1739	-0-	-1061	5899	1638	2	101	9	Y	92	79 1 65
03	3100 N	1929	-0-	-1171	4728	1838	2	91	9	Y	83	77 1 71
04	3000 N	1851	-0-	-1149	3579	1737	2	114	9	Y	104	78 1 97

ALLISON, THOMAS GAS UNIT		WELL #: 13A		RRCID -> 243398		COMPL. DATE 10/09/2008			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8360 - 9516			
11	0	4862	-0-	4862	9793	4840	2	22	9	Y	20	40 1 25
12	0	5124	-0-	5124	14917	5060	2	64	9	Y	58	41 1 42
01	0	5099	-0-	5099	20016	5031	2	68	9	Y	62	78 1 26
02	24619 X	4603	-0-	-20016	-0-	4551	2	52	9	Y	47	40 1 33
03	5115 X	5007	-0-	-108	-0-	4961	2	46	9	Y	42	39 1 36
04	4950 X	4891	-0-	-59	-0-	4834	2	57	9	Y	52	39 1 49

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936										
BROWN, J. C.			WELL #: 17		RRCID -> 245364		COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8612 - 9466			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		0	3331	-0-	3331	6701	105 1	3156 2	Y	64	64 1		18
							70 9						
12		0	3025	-0-	3025	9726	89 1	2870 2	Y	60	61 1		17
							66 9						
01		0	3387	-0-	3387	13113	103 1	3204 2	Y	73	73 1		17
							80 9						
02		16209 X	3096	-0-	-13113	-0-	100 1	2918 2	Y	71	74 1		14
							78 9						
03		3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	109 1	3316 2	Y	71	72 1		13
							78 9						
04		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	98 1	3215 2	Y	70	58 1		25
							77 9						

PIRKLE, L.H.			WELL #: 15R		RRCID -> 246869		COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 9304			
11		0	3774	-0-	3774	6960	3760 2	14 9	Y	13			15
12		0	3413	-0-	3413	10373	3389 2	24 9	Y	22	29 1		8
01		0	3667	-0-	3667	14040	3634 2	33 9	Y	30	26 1		12
02		17744 X	3704	-0-	-14040	-0-	3669 2	35 9	Y	32	27 1		17
03		3906 X	3902	-0-	-4	-0-	3860 2	42 9	Y	38	27 1		28
04		3780 X	3556	-0-	-224	-0-	3520 2	36 9	Y	33	27 1		34

OWENS, A.H.			WELL #: 14		RRCID -> 250908		COMPL. DATE 02/25/2013			TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8489 - 9587			
11		0	1378	-0-	1378	2850	1347 2	31 9	Y	28			33
12		0	1514	-0-	1514	4364	1459 2	55 9	Y	50	64 1		19
01		0	1565	-0-	1565	5929	1488 2	77 9	Y	70	58 1		31
02		2800 N	1371	-0-	-1429	-0-	4500 2	63 9	Y	57	55 1		33
03		3100 N	1604	-0-	-1496	-0-	3004 2	94 9	Y	85	55 1		63
04		3000 N	1496	-0-	-1504	-0-	1500 2	78 9	Y	71	60 1		74

OWNES, NELLIE			WELL #: 14		RRCID -> 252517		COMPL. DATE 01/22/2008			TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8448 - 9304			
11		0	1820	-0-	1820	5081	57 1	1735 2	Y	25	30 1		7
12		0	2539	-0-	2539	7620	75 1	2425 2	Y	35	32 1		10
01		0	2587	-0-	2587	10207	39 9	79 1	Y	39	40 1		9
02		12626 X	2419	-0-	-10207	-0-	43 9	78 1	Y	39	40 1		8
03		3255 X	2676	-0-	-579	-0-	43 9	84 1	Y	38	39 1		7
04		2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	42 9	78 1	Y	39	32 1		14

COLEMAN, M.J.			WELL #: 15		RRCID -> 254189		COMPL. DATE 09/29/2009			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 9854			
11		0	829	-0-	829	1634	807 2	22 9	Y	20			23
12		0	952	-0-	952	2586	915 2	37 9	Y	34	44 1		13
01		0	997	-0-	997	3583	944 2	53 9	Y	48	40 1		21
02		2800 N	758	-0-	-2042	-0-	1541 2	52 9	Y	47	44 1		24
03		2258 N	717	-0-	-1541	-0-	653 2	64 9	Y	58	39 1		43
04		847 N	847	-0-	-0-	-0-	793 2	54 9	Y	49	41 1		51

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255800 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 9577

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE		
11		0	3520	-0-	3520	7524	3518	2	2	9	Y	2	4	1	2
12		0	3158	-0-	3158	10682	3157	2	1	9	Y	1			3
01		0	3720	-0-	3720	14402	3718	2	2	9	Y	2	2	1	3
02		17768 X	3366	-0-	-14402	-0-	3362	2	4	9	Y	4	6	1	1
03		3999 X	3563	-0-	-436	-0-	3561	2	2	9	Y	2			3
04		3600 X	3307	-0-	-293	-0-	3305	2	2	9	Y	2	2	1	3

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 5H RRCID -> 257855 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9640 - 13407

11		0	3791	-0-	3791	11286	3770	2	21	9	Y	19			61
12		0	2775	-0-	2775	14061	2729	2	46	9	Y	42	53	0	50
01		0	10411	-0-	10411	24472	10233	2	178	9	Y	162	131	0	81
02		24570 X	98	-0-	-24472	-0-	87	2	11	9	Y	10	76	0	15
03		7502 X	7163	-0-	-339	-0-	7128	2	35	9	Y	32			47
04		7620 X	6	-0-	-7614	-0-	6	2			Y	-0-	47	0	-0-

BESS SMITH BRODERICK GU 2 WELL #: 4H RRCID -> 260819 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 9105 PERF.10050 - 14061

11		0	4952	-0-	4952	9848	4849	2	103	9	Y	94			115
12		0	5310	-0-	5310	15158	5226	2	84	9	Y	76	100	0	91
01		0	5671	-0-	5671	20829	5495	2	176	9	Y	160	171	0	80
02		25845 X	5016	-0-	-20829	-0-	4960	2	56	9	Y	51	76	0	55
03		5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	5429	2	29	9	Y	26			81
04		5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	5387	2	136	9	Y	124	95	0	110

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270985 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10198 - 15167

11		0	7582	-0-	7582	15007	7428	2	154	9	N	140			324
12		0	7113	-0-	7113	22120	7023	2	90	9	N	82	185	1	221
01		0	6184	-0-	6184	28304	5952	2	232	9	N	211	183	1	249
02		34469 X	6165	-0-	-28304	-0-	6081	2	84	9	N	76	191	1	134
03		7843 X	6420	-0-	-1423	-0-	6286	2	134	9	N	122	192	1	64
04		7590 X	6559	-0-	-1031	-0-	6394	2	165	9	N	150			214

CARTHAGE (GLEN ROSE) 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 176968 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3571 - 9544

11		2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	169	1	2617	3	Y	-0-			-0-
12		2728 N	2151	-0-	-577	-0-	130	1	2021	3	Y	-0-			-0-
01		2728 N	985	-0-	-1743	-0-	59	1	926	3	Y	-0-			-0-
02		2688 X	857	-0-	-1831	-0-	49	1	808	3	Y	-0-			-0-
03		2976 X	2444	-0-	-532	-0-	149	1	2295	3	Y	-0-			-0-
04		2790 X	2322	-0-	-468	-0-	162	1	2160	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 211 RRCID -> 177712 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3621 - 3672

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 190673 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3605 - 3622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	930 N	920	-0-	-10	-0-	56	1	864	3	Y	-0-			-0-
12	892 N	892	-0-	-0-	-0-	54	1	838	3	Y	-0-			-0-
01	899 N	466	-0-	-433	-0-	28	1	438	3	Y	-0-			-0-
02	868 N	606	-0-	-262	-0-	35	1	571	3	Y	-0-			-0-
03	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	77	1	1193	3	Y	-0-			-0-
04	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	76	1	1011	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 84 RRCID -> 190857 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 3533 - 3833

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/17/2023

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 329 RRCID -> 217243 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3546 - 3630

11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	32	1	517	3	Y	-0-			-0-
12	496 N	412	-0-	-84	-0-	24	1	388	3	Y	-0-			-0-
01	496 N	421	-0-	-75	-0-	24	1	397	3	Y	-0-			-0-
02	504 N	236	-0-	-268	-0-	13	1	223	3	Y	-0-			-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	3	Y	-0-			-0-
04	420 N	188	-0-	-232	-0-	12	1	176	3	Y	-0-			-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 222625 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 4046 - 4053

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 96R RRCID -> 231963 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3615 - 3694

11	1350 N	162	-0-	-1188	-0-	9	1	153	3	Y	-0-			-0-
12	1333 N	381	-0-	-952	-0-	22	1	359	3	Y	-0-			-0-
01	992 N	315	-0-	-677	-0-	18	1	297	3	Y	-0-			-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	3	Y	-0-			-0-
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	251	3	Y	-0-			-0-
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	24	1	344	3	Y	-0-			-0-

BPX OPERATING COMPANY 085408
 BREWSTER, J.T. WELL #: 8 RRCID -> 133267 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3938 - 3943

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 U RRCID -> 174684 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 3676 - 3680

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.//		16032 261	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408								
CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #:		5	RRCID ->	176576	COMPL. DATE	11/09/1999	TOTAL DEPTH	6714	PERF. 3576 - 3886	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0	157	-0-	157	290	31 1	126 2	Y	-0-			-0-
12	448 N	158	-0-	-290	-0-	33 1	125 2	Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			Y	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5 1	93 2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #:		4	RRCID ->	176583	COMPL. DATE	12/16/1999	TOTAL DEPTH	6710	PERF. 3633 - 3680	
11	0	429	-0-	429	847	429 2		Y	-0-			-0-
12	1215 N	368	-0-	-847	-0-	368 2		Y	-0-			-0-
01	0	390	-0-	390	390	390 2		Y	-0-			-0-
02	552 N	162	-0-	-390	-0-	162 2		Y	-0-			-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #:		13	RRCID ->	176588	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	3845	PERF. 3540 - 3545	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15		WELL #:		13 U	RRCID ->	176958	COMPL. DATE	02/11/2000	TOTAL DEPTH	7984	PERF. 3563 - 3611	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #:		10 U	RRCID ->	177003	COMPL. DATE	12/17/1999	TOTAL DEPTH	9730	PERF. 3659 - 3666	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14		WELL #:		3	RRCID ->	177352	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	6420	PERF. 3531 - 3610	
11	0	1050	-0-	1050	2160	236 1	814 2	Y	-0-			-0-
12	3097 N	937	-0-	-2160	-0-	244 1	693 2	Y	-0-			-0-
01	0	867	-0-	867	867	244 1	623 2	Y	-0-			-0-
02	1530 N	663	-0-	-867	-0-	220 1	443 2	Y	-0-			-0-
03	962 N	962	-0-	-0-	-0-	244 1	718 2	Y	-0-			-0-
04	780 N	620	-0-	-160	-0-	236 1	384 2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #:		9 U	RRCID ->	178311	COMPL. DATE	04/14/2000	TOTAL DEPTH	9725	PERF. 3648 - 3680	
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		Y	-0-			-0-
12	248 N	218	-0-	-30	-0-	218 2		Y	-0-			-0-
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	229 2		Y	-0-			-0-
02	224 N	158	-0-	-66	-0-	158 2		Y	-0-			-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		Y	-0-			-0-
04	210 N	206	-0-	-4	-0-	206 2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.//		16032 261	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #:		2	RRCID ->	178949	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	9660	PERF. 3545 - 3620			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #:		10 U	RRCID ->	182050	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	9723	PERF. 3629 - 3651			
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1		WELL #:		27-U	RRCID ->	189699	COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 3615 - 3694			
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #:		5	RRCID ->	189949	COMPL. DATE	03/22/2000	TOTAL DEPTH	6741	PERF. 3595 - 3677			
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #:		11 U	RRCID ->	190511	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	9705	PERF. 3544 - 3802			
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CX OPERATING LLC		195798		1	RRCID ->	222632	COMPL. DATE	09/02/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 3783 - 3789			
PARKER ESTATE		WELL #:		1										
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-			177
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-			177
02		66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			177
03		25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-			177
04		181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-			177

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.//		16032 261	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
GARY PRODUCTION COMPANY				296448										
WEINER "A"				WELL #:	2	RRCID ->	177057	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3428 - 3433	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCNEESE				WELL #:	3	RRCID ->	188754	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	4332	PERF.	3980 - 4116	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.				WELL #:	3	RRCID ->	174391	COMPL. DATE	09/04/1999	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	3643 - 3648	
CHRISTIAN, C.O. HEIRS				309515										
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANOLA DEVELOPMENT CO.				WELL #:	6	RRCID ->	292954	COMPL. DATE	10/16/2020	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6254 - 6264	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2022 - WELL PLUGGED 12/14/22														

CO CHRISTIAN HEIRS				WELL #:	4	RRCID ->	292960	COMPL. DATE	05/04/2018	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	3596 - 3600	
11	0 W	1558	-0-	1558	20168	118	1	1440	2	N	-0-			-0-
12	0	1767	-0-	1767	21935	118	1	1649	2	N	-0-			-0-
01	0	1587	-0-	1587	23522	99	1	1488	2	N	-0-			-0-
02	0 W	1417	-0-	1417	24939	89	1	1328	2	N	-0-			-0-
03	0 W	1583	-0-	1583	26522	107	1	1476	2	N	-0-			-0-
*04	28073 X	1551	-0-	-26522	-0-	112	1	1439	2	N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT CO.				WELL #:	6	RRCID ->	293001	COMPL. DATE	11/02/2021	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	3981 - 3984	
11	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2022 - WELL PLUGGED 12/14/22														

GRAWARD OPERATING, INC.				WELL #:	2	RRCID ->	180822	COMPL. DATE	10/03/2000	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3704 - 3712	
TILLER, M.				326435										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.//		16032 261	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
GRAWARD OPERATING, INC.		//CONT.//		326435										
TILLER, R.		WELL #:		2	RRCID ->	181041	COMPL. DATE	10/03/2000	TOTAL DEPTH	3798	PERF.	3668	-	3676
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
HARLETON OIL & GAS INC.				357165										
ALLISON		WELL #:		3B	RRCID ->	197204	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	5032	PERF.	3616	-	3621
11	0	2667	-0-	2667	2667	2667	3		N	-0-			-0-	
12	0	2627	-0-	2627	5294	2627	3		N	-0-			-0-	
01	0	2764	-0-	2764	8058	2764	3		N	-0-			-0-	
02	10618 X	2560	-0-	-8058	-0-	2560	3		N	-0-			-0-	
03	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3		N	-0-			-0-	
04	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-				N	NO RPT			-0-	
WERNER 'J'		WELL #:		3	RRCID ->	265214	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	6313	PERF.	3997	-	4001
11	0	1347	-0-	1347	1347	1347	3		N	-0-			106	
12	0	938	-0-	938	2285	938	3		N	-0-			106	
01	0	1387	-0-	1387	3672	1387	3		N	-0-			106	
02	2800 N	1255	-0-	-1545	2127	1255	3		N	-0-			106	
03	3100 N	1328	-0-	-1772	355	1328	3		N	-0-			106	
04	1643 N	1288	-0-	-355	-0-	1288	3		N	-0-			106	
PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	178310	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3494	-	3498
WEINER UNIT														
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25	
PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2023 - WELL PLUGGED 01/23/23														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		WELL #:		5 C	RRCID ->	170587	COMPL. DATE	04/10/1998	TOTAL DEPTH	9756	PERF.	3680	-	3698
MOORE, C.E. UNIT														
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
SMITH-BIRD UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	175171	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	7964	PERF.	3700	-	3774
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
HULL UNIT B WELL #: B 14 RRCID -> 185642 COMPL. DATE 10/04/2001										TOTAL DEPTH	5040	PERF.	3690	-	3712
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
11		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		Y	-0-		-0-		
12		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		Y	-0-		-0-		
01		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		Y	-0-		-0-		
02		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-		-0-		
03		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-		-0-		
04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-		-0-		
HULL A-21 UNIT WELL #: A 84 RRCID -> 185649 COMPL. DATE 10/06/2001										TOTAL DEPTH	4984	PERF.	3608	-	3626
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
BLACK UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 196654 COMPL. DATE 07/20/2003										TOTAL DEPTH	9661	PERF.	3685	-	3705
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
DENNARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204306 COMPL. DATE 08/25/2004										TOTAL DEPTH	6339	PERF.	3665	-	3752
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
MOORE, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 214587 COMPL. DATE 08/25/2005										TOTAL DEPTH	9300	PERF.	3658	-	3674
11		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2		N	-0-		-0-		
12		2139 N	2135	-0-	-4	-0-	2135	2		N	-0-		-0-		
01		2170 N	2124	-0-	-46	-0-	2124	2		N	-0-		-0-		
02		1932 N	1890	-0-	-42	-0-	1890	2		N	-0-		-0-		
03		2139 N	2113	-0-	-26	-0-	2113	2		N	-0-		-0-		
04		2070 N	2013	-0-	-57	-0-	2013	2		N	-0-		-0-		
ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261418 COMPL. DATE 03/30/2011										TOTAL DEPTH	6920	PERF.	3531	-	3536
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		

CARTHAGE (GLEN ROSE) TGNR EAST TEXAS LLC FROST-COTTLE UNIT		//CONT.//	16032 261 850990	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

CGU 18		WELL #: 4		RRCID -> 052905	COMPL. DATE 06/16/1972	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3642 - 3647					
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-			-0-
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-			-0-

CGU 18		WELL #: 8		RRCID -> 139181	COMPL. DATE 07/26/1991	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3895 - 3901					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 27		WELL #: 1		RRCID -> 139684	COMPL. DATE 09/22/1991	TOTAL DEPTH 6347	PERF. 3957 - 3969					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCDANIEL, J. A.		WELL #: 2		RRCID -> 140403	COMPL. DATE 11/22/1991	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 3670 - 3700					
11	0	-0-	-0-	-0-	479			N	-0-			-0-
12	0	26	-0-	26	505	26 3		N	-0-			-0-
01	505 N	-0-	-0-	-505	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-			-0-
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3		N	-0-			-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #: 7 C		RRCID -> 141293	COMPL. DATE 04/10/1992	TOTAL DEPTH 9458	PERF. 3692 - 3696					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 6-C		RRCID -> 142089	COMPL. DATE 07/09/1992	TOTAL DEPTH 9456	PERF. 3740 - 3752					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLASPY, FROST UNIT		WELL #: 3RU		RRCID -> 156236	COMPL. DATE 10/13/1995	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 3626 - 3632					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.// 16032 261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
NEAL, J.S.		WELL #: 1		RRCID -> 186623		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 9335 PERF. 3696 - 3720		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0	545	-0-	545	1195	545 3	N	-0-		-0-
12	0	208	-0-	208	1403	208 3	N	-0-		-0-
01	2133 N	730	-0-	-1403	-0-	730 3	N	-0-		-0-
02	504 N	488	-0-	-16	-0-	488 3	N	-0-		-0-
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3	N	-0-		-0-
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3	N	-0-		-0-

FROST UNIT #5		WELL #: 3		RRCID -> 187169		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 3516 - 3733		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #: 4 C		RRCID -> 187538		COMPL. DATE 07/20/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 3546 - 3551		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 7 C		RRCID -> 189529		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3726 - 3740		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LASHLEY, M. UNIT		WELL #: 7 U		RRCID -> 189554		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9762 PERF. 3706 - 3718		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KYLE, J. R. "A"		WELL #: 7 C		RRCID -> 205147		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 9381 PERF. 3688 - 3692		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FROST-GILLASPY		WELL #: 2		RRCID -> 205187		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 8187 PERF. 3618 - 3636		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

 CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
 KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 219680 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 3760 - 3774

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

 HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 221443 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 3727 - 3738

11		0	422	-0-	422	991	422	3				N	-0-					-0-
12		0	364	-0-	364	1355	364	3				N	-0-					-0-
01		1718 N	363	-0-	-1355	-0-	363	3				N	-0-					-0-
02		392 N	341	-0-	-51	-0-	341	3				N	-0-					-0-
03		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3				N	-0-					-0-
04		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3				N	-0-					-0-

 KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-C RRCID -> 221925 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 3712 - 3724

11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 CGU 23 WELL #: 5-C RRCID -> 221926 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 4090 - 4100

11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 221927 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3714 - 3728

11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394	6394					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394	6394					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394	6394					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394	6394					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394	6394					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394	6394					N	NO RPT					-0-

 CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 GARY PRODUCTION COMPANY 296448
 WIENER WELL #: A 1 RRCID -> 064228 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 3420 - 3426

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH)			//CONT.//	16032 267	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
HARLETON OIL & GAS INC.				357165									
SMITH, ELLA UNIT NO. 1			WELL #:	6A	RRCID ->	176534	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3609 - 3617	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		0	2234	-0-	2234	2234	2234 3		N	-0-		-0-	
12		0	2121	-0-	2121	4355	2121 3		N	-0-		-0-	
01		0	2820	-0-	2820	7175	2820 3		N	-0-		-0-	
02		10270 X	3095	-0-	-7175	-	3095 3		N	-0-		-0-	
03		3364 X	3364	-0-	-0-	-	3364 3		N	-0-		-0-	
04		3138 X	3138	-0-	-0-	-	3138 3		N	-0-		-0-	

KIRBY, AMBER			WELL #:	1A	RRCID ->	180665	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	4162	PERF.	3490 - 3500	
11		0	782	-0-	782	782	782 3		N	-0-		46	
12		0	675	-0-	675	1457	675 3		N	-0-		46	
01		0	796	-0-	796	2253	796 3		N	-0-		46	
02		2800 N	671	-0-	-2129	124	671 3		N	-0-		46	
03		848 N	724	-0-	-124	-	724 3		N	-0-		46	
04		780 N	750	-0-	-30	-	750 3		N	-0-		46	

WHITE, WERNER			WELL #:	1A	RRCID ->	181418	COMPL. DATE	08/27/2000	TOTAL DEPTH	4108	PERF.	3479 - 3482	
11		0	368	-0-	368	368	368 3		N	-0-		-0-	
12		0	239	-0-	239	607	239 3		N	-0-		-0-	
01		0	275	-0-	275	882	275 3		N	-0-		-0-	
02		1135 N	253	-0-	-882	-	253 3		N	-0-		-0-	
03		295 N	295	-0-	-0-	-	295 3		N	-0-		-0-	
04		270 N	246	-0-	-24	-	246 3		N	-0-		-0-	

PROLINE ENERGY RESOURCES INC			WELL #:	2	RRCID ->	053946	COMPL. DATE	11/05/1972	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	3429 - 3617	
WERNER-CARAWAY													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-			N	NO RPT		-0-	

WERNER-NEEDHAM			WELL #:	3	RRCID ->	183202	COMPL. DATE	11/03/2000	TOTAL DEPTH	4942	PERF.	3427 - 3439	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-			N	NO RPT		-0-	

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC			WELL #:	1	RRCID ->	056379	COMPL. DATE	04/27/1988	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	2588 - 2664	
KNIGHT STRONG UNIT													
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-			N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-			N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-			N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-			N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-			N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-			N	NO RPT		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AETHON ENERGY OPERATING LLC			008555									
VON GOETZ, KATHERINE			WELL #: 3	RRCID -> 247566	COMPL. DATE 11/01/2008	TOTAL DEPTH 13605	PERF.12955	- 13570				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7

HARRIS, MARY			WELL #: 1H	RRCID -> 252810	COMPL. DATE 12/16/2009	TOTAL DEPTH 11754	PERF.11990	- 13164				
11		3600 X	3331	-0-	-269	-0-	3331	2	N	-0-		-0-
12		3720 X	2605	-0-	-1115	-0-	2605	2	N	-0-		-0-
01		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			N	-0-		-0-
02		6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2	N	-0-		-0-
03		3720 X	3608	-0-	-112	-0-	3608	2	N	-0-		-0-
04		3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-			N	NO RPT		-0-

MCSWAIN, ET AL			WELL #: 1H	RRCID -> 255792	COMPL. DATE 07/14/2010	TOTAL DEPTH 11784	PERF.11992	- 16852				
11		2250 N	1783	-0-	-467	-0-	1783	3	N	-0-		-0-
12		2170 N	2086	-0-	-84	-0-	2086	3	N	-0-		-0-
01		2232 N	1806	-0-	-426	-0-	1806	3	N	-0-		-0-
02		1652 N	1431	-0-	-221	-0-	1431	3	N	-0-		-0-
03		2077 N	1479	-0-	-598	-0-	1479	3	N	-0-		-0-
04		1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-			N	NO RPT		-0-

PEACE			WELL #: 1H	RRCID -> 256203	COMPL. DATE 05/21/2010	TOTAL DEPTH 12132	PERF.12250	- 17120				
11		2370 N	1515	-0-	-855	-0-	1515	3	N	-0-		-0-
12		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3	N	-0-		-0-
01		2356 N	136	-0-	-2220	-0-	136	3	N	-0-		-0-
02		1428 N	836	-0-	-592	-0-	836	3	N	-0-		-0-
03		2449 N	1842	-0-	-607	-0-	1842	3	N	-0-		-0-
04		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-

KING GAS UNIT			WELL #: 1H	RRCID -> 256303	COMPL. DATE 03/22/2010	TOTAL DEPTH 13600	PERF.13879	- 18052				
11		15030 X	8573	-0-	-6457	-0-	893	1	7680	2	N	-0-
12		0	11454	-0-	11454	-0-	913	1	10541	2	N	-0-
01		0	9696	-0-	9696	-0-	673	1	9023	2	N	-0-
02		29646 X	8496	-0-	-21150	-0-	688	1	7808	2	N	-0-
03		12524 X	11015	-0-	-1509	-0-	1054	1	9961	2	N	-0-
04		11070 X	NO RPT	-0-	-11070	-0-			N	NO RPT		20

SILVER HAMMER			WELL #: 1H	RRCID -> 256829	COMPL. DATE 05/25/2010	TOTAL DEPTH 13718	PERF.13301	- 17847				
11		2970 X	2823	-0-	-147	-0-	276	1	2547	2	N	-0-
12		4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	510	1	4371	2	N	-0-
01		3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	404	1	3489	2	N	-0-
02		2968 X	2837	-0-	-131	-0-	319	1	2518	2	N	-0-
03		4030 X	2871	-0-	-1159	-0-	333	1	2538	2	N	-0-
04		3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-			N	NO RPT		-0-

LAMKIN			WELL #: 1H	RRCID -> 257421	COMPL. DATE 11/05/2010	TOTAL DEPTH 12158	PERF.12393	- 17208				
11		0	226	-0-	226	-0-	586	226	3	N	-0-	-0-
12		0	1951	-0-	1951	-0-	2537	1951	3	N	-0-	-0-
01		0	887	-0-	887	-0-	3424	887	3	N	-0-	-0-
02		2800 N	2424	-0-	-376	-0-	3048	2424	3	N	-0-	-0-
03		3100 N	1175	-0-	-1925	-0-	1123	1175	3	N	-0-	-0-
04		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-	253		N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555													
HARRIS STEWART WELL #: 1H RRCID -> 257422 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.11970 - 16919													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

11		437 N	437	-0-	-0-	-0-		437	3		N	-0-	
12		481 N	481	-0-	-0-	-0-		481	3		N	-0-	
01		380 N	380	-0-	-0-	-0-		380	3		N	-0-	
02		337 N	337	-0-	-0-	-0-		337	3		N	-0-	
03		93 N	29	-0-	-64	-0-		29	3		N	-0-	
04		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT	

BALDWIN, MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 257527 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12000 - 16737													
11		60 N	18	-0-	-42	-0-		18	2		N	-0-	
12		93 N	46	-0-	-47	-0-		46	2		N	-0-	
01		20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	2		N	-0-	
02		76 N	76	-0-	-0-	-0-		76	2		N	-0-	
03		77 N	77	-0-	-0-	-0-		77	2		N	-0-	
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	

HOLT, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 258781 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11965 - 16802													
11		2280 N	1878	-0-	-402	-0-		1878	3		N	-0-	
12		2356 N	2074	-0-	-282	-0-		2074	3		N	-0-	
01		2356 N	2162	-0-	-194	-0-		2162	3		N	-0-	
02		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-		1921	3		N	-0-	
03		2077 N	2048	-0-	-29	-0-		2048	3		N	-0-	
04		2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT	

FULTS, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 258861 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 11778 PERF.12036 - 16837													
11		903 N	903	-0-	-0-	-0-		903	3		N	-0-	
12		930 N	656	-0-	-274	-0-		656	3		N	-0-	
01		930 N	536	-0-	-394	-0-		536	3		N	-0-	
02		840 N	812	-0-	-28	-0-		812	3		N	-0-	
03		651 N	459	-0-	-192	-0-		459	3		N	-0-	
04		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT	

MALCOLM GU WELL #: 1H RRCID -> 259147 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13410 - 18902													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	

MCLENDON UNIT, NANCY LOU WELL #: 1H RRCID -> 259663 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 11861 PERF.11934 - 16770													
11		3180 X	2624	-0-	-556	-0-		2624	3		N	-0-	
12		3286 X	1914	-0-	-1372	-0-		1914	3		N	-0-	
01		2883 X	2378	-0-	-505	-0-		2378	3		N	-0-	
02		2516 X	2516	-0-	-0-	-0-		2516	3		N	-0-	
03		2697 X	2551	-0-	-146	-0-		2551	3		N	-0-	
04		2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT	

ELEANOR RIGBY GU WELL #: 1H RRCID -> 260192 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13170 - 19705													
11		0	124	-0-	124	303		12	1	112	2	Y	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	303						Y	-0-
01		0	19	-0-	19	322		2	1	17	2	Y	-0-
02		565 N	243	-0-	-322	-0-		27	1	216	2	Y	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-						Y	NO RPT

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555												
PENNY LANE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260208 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13341 - 19152												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	EOM BALANCE
11		4110 X	3169	-0-	-941	-0-		310	1	2859	2	-0-
12		4061 X	278	-0-	-3783	-0-		29	1	249	2	-0-
01		4704 X	4704	-0-	-0-	-0-		488	1	4216	2	-0-
02		4035 X	4035	-0-	-0-	-0-		453	1	3582	2	-0-
03		3286 X	2877	-0-	-409	-0-		334	1	2543	2	-0-
04		4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT

IRONOSA WELL #: 1H RRCID -> 260255 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13450 - 19350												
11		44865 X	44865	-0-	-0-	-0-		44865	2		N	-0-
12		26954 X	26954	-0-	-0-	-0-		26954	2		N	-0-
01		41820 X	41820	-0-	-0-	-0-		41820	2		N	-0-
02		30536 X	30536	-0-	-0-	-0-		30536	2		N	-0-
03		29795 X	29795	-0-	-0-	-0-		29795	2		N	-0-
04		750 X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT

WIGGINS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 260397 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11643 - 16663												
11		4884 X	4884	-0-	-0-	-0-		4884	3		N	-0-
12		4309 X	3916	-0-	-393	-0-		3916	3		N	-0-
01		5186 X	5186	-0-	-0-	-0-		5186	3		N	-0-
02		3892 X	3853	-0-	-39	-0-		3853	3		N	-0-
03		4309 X	4263	-0-	-46	-0-		4263	3		N	-0-
04		4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT

CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 260672 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13048 - 17800												
11		57870 X	36750	-0-	-21120	-0-		36750	2		N	-0-
12		55025 X	28789	-0-	-26236	-0-		28789	2		N	-0-
01		48918 X	18634	-0-	-30284	-0-		18634	2		N	-0-
02		44184 X	28598	-0-	-15586	-0-		28598	2		N	-0-
03		37975 X	32021	-0-	-5954	-0-		32021	2		N	-0-
04		36750 X	NO RPT	-0-	-36750	-0-					N	NO RPT

OGLESBEE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260796 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14103 - 18709												
11		0	50112	-0-	50112		210369	50112	2		N	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-		210369				N	-0-
01		0	27441	-0-	27441		237810	27441	2		N	-0-
02		341416 X	103606	-0-	-237810	-0-		103606	2		N	-0-
03		127559 X	127559	-0-	-0-	-0-		127559	2		N	-0-
04		4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT

LAMKIN WELL #: B 2H RRCID -> 260830 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11735 PERF.12116 - 16651												
11		1740 N	1498	-0-	-242	-0-		1498	3		N	-0-
12		1643 N	381	-0-	-1262	-0-		381	3		N	-0-
01		2712 N	2712	-0-	-0-	-0-		2712	3		N	-0-
02		1400 N	1292	-0-	-108	-0-		1292	3		N	-0-
03		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-		1576	3		N	-0-
04		2460 N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT

WEST IRONOSA WELL #: 1H RRCID -> 261351 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13865 - 18397												
11		4560 X	3369	-0-	-1191	-0-		3369	2		N	-0-
12		11462 X	11462	-0-	-0-	-0-		11462	2		N	-0-
01		8953 X	8953	-0-	-0-	-0-		8953	2		N	-0-
02		5850 X	5850	-0-	-0-	-0-		5850	2		N	-0-
03		6087 X	6087	-0-	-0-	-0-		6087	2		N	-0-
04		4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555												
CLARK WELL #: 1H RRCID -> 261415 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13800 - 18850												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	3780 X	2669	-0-	-1111	-0-	2669	2			N	-0-	-0-
12	3627 X	285	-0-	-3342	-0-	285	2			N	-0-	-0-
01	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-	-0-
02	2492 X	2041	-0-	-451	-0-	2041	2			N	-0-	-0-
03	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-	-0-
04	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT	-0-

DRAKE WELL #: 1H RRCID -> 261816 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13800 - 18802												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BLACKBIRD GU WELL #: 1H RRCID -> 261843 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 13199 PERF.17798 - 18451												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SCOGGINS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261848 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13772 - 18025												
11	3660 X	603	-0-	-3057	-0-	603	2			N	-0-	-0-
12	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-	-0-
01	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-	-0-
02	1540 X	50	-0-	-1490	-0-	50	2			N	-0-	-0-
03	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-	-0-
04	600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT	-0-

MICHELLE GU WELL #: 1H RRCID -> 261910 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13067 - 15514												
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 262106 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13600 - 18650												
11	0	3805	-0-	3805	7583	3805	2			N	-0-	-0-
12	0	869	-0-	869	8452	869	2			N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	8452					N	-0-	-0-
02	8452 X	-0-	-0-	-8452	-0-					N	-0-	-0-
03	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-	-0-
04	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT	-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262132 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 12818 PERF.13248 - 17993												
11	3570 X	685	-0-	-2885	-0-	685	2			N	-0-	-0-
12	3689 X	481	-0-	-3208	-0-	481	2			N	-0-	-0-
01	1271 X	695	-0-	-576	-0-	695	2			N	-0-	-0-
02	1148 X	476	-0-	-672	-0-	476	2			N	-0-	-0-
03	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-	-0-
04	690 X	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555							
ERICSSON			WELL #:		1H	RRCID ->	262146	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	13416	PERF.13950 - 19000
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

11	0	47539	-0-	47539	101155	47539	2		N	-0-		-0-
12	0	45676	-0-	45676	146831	45676	2		N	-0-		-0-
01	0	42426	-0-	42426	189257	42426	2		N	-0-		-0-
02	225039 X	35782	-0-	-189257	-0-	35782	2		N	-0-		-0-
03	8300 X	8300	-0-	-0-	-0-	8300	2		N	-0-		-0-
04	690 X	NO RPT	-0-	-690	-0-				N	NO RPT		-0-

GLASS ONION GU			WELL #:		1H	RRCID ->	262177	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	13241	PERF.13897 - 18744

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SUNSHINE GU 1			WELL #:		1H	RRCID ->	262299	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	14020	PERF.14258 - 19228

11	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2		N	-0-		-0-
12	2201 N	1569	-0-	-632	-0-	1569	2		N	-0-		-0-
01	2077 N	101	-0-	-1976	-0-	101	2		N	-0-		-0-
02	2156 N	880	-0-	-1276	-0-	880	2		N	-0-		-0-
03	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2		N	-0-		-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT		-0-

SGT. PEPPER GU			WELL #:		1HR	RRCID ->	262411	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL DEPTH	14157	PERF.13961 - 19451

11	0	2723	-0-	2723	5210	2723	2		N	-0-		-0-
12	0	2548	-0-	2548	7758	2548	2		N	-0-		-0-
01	0	15	-0-	15	7773	15	2		N	-0-		-0-
02	11688 X	3915	-0-	-7773	-0-	3915	2		N	-0-		-0-
03	2821 X	1183	-0-	-1638	-0-	1183	2		N	-0-		-0-
04	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-				N	NO RPT		-0-

NOLTE UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	262536	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	13492	PERF.13786 - 18504

11	179022 X	179022	-0-	-0-	-0-	179022	2		N	-0-		-0-
12	179179 X	179179	-0-	-0-	-0-	179179	2		N	-0-		-0-
01	187164 X	187164	-0-	-0-	-0-	187164	2		N	-0-		-0-
02	153744 X	153744	-0-	-0-	-0-	153744	2		N	-0-		-0-
03	156180 X	156180	-0-	-0-	-0-	156180	2		N	-0-		-0-
04	8460 X	NO RPT	-0-	-8460	-0-				N	NO RPT		-0-

JUDE GU			WELL #:		1H	RRCID ->	262728	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL DEPTH	13830	PERF.13175 - 20097

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LASALLE			WELL #:		1H	RRCID ->	262848	COMPL. DATE	01/30/2012	TOTAL DEPTH	13373	PERF.14450 - 19152

11	87900 X	65951	-0-	-21949	-0-	65951	2		N	-0-		-0-
12	90830 X	63204	-0-	-27626	-0-	63204	2		N	-0-		-0-
01	88629 X	55548	-0-	-33081	-0-	55548	2		N	-0-		-0-
02	73248 X	47663	-0-	-25585	-0-	47663	2		N	-0-		-0-
03	74865 X	14791	-0-	-60074	-0-	14791	2		N	-0-		-0-
04	65940 X	NO RPT	-0-	-65940	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
AETHON ENERGY OPERATING LLC																			
SUN KING GU																			
WELL #: 1H										RRCID -> 263049		COMPL. DATE 03/23/2013		TOTAL DEPTH 13921		PERF.14000 - 19281			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

COLUMBUS										WELL #: 1H		RRCID -> 263099		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH 13537		PERF.13850 - 19501	
11		6090 X	4714	-0-	-1376	-0-	-0-	4714	2	N	-0-			-0-					
12		6293 X	5660	-0-	-633	-0-	-0-	5660	2	N	-0-			-0-					
01		6200 X	4993	-0-	-1207	-0-	-0-	4993	2	N	-0-			-0-					
02		5572 X	4802	-0-	-770	-0-	-0-	4802	2	N	-0-			-0-					
03		5673 X	4750	-0-	-923	-0-	-0-	4750	2	N	-0-			-0-					
04		5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

CORTES										WELL #: 1H		RRCID -> 263405		COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 13575		PERF.13900 - 18650	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

MARCO										WELL #: 1H		RRCID -> 263428		COMPL. DATE 04/22/2012		TOTAL DEPTH 13495		PERF.13850 - 19151	
11		29610 X	20515	-0-	-9095	-0-	-0-	20515	2	N	-0-			-0-					
12		28241 X	20760	-0-	-7481	-0-	-0-	20760	2	N	-0-			-0-					
01		26412 X	18286	-0-	-8126	-0-	-0-	18286	2	N	-0-			-0-					
02		22988 X	-0-	-0-	-22988	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
03		24056 X	-0-	-0-	-24056	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
04		20520 X	NO RPT	-0-	-20520	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

MARQUETTE										WELL #: 1H		RRCID -> 263549		COMPL. DATE 04/26/2012		TOTAL DEPTH 13488		PERF.13850 - 19551	
11		29880 X	24970	-0-	-4910	-0-	-0-	24970	2	N	-0-			-0-					
12		29791 X	26453	-0-	-3338	-0-	-0-	26453	2	N	-0-			-0-					
01		29791 X	21045	-0-	-8746	-0-	-0-	21045	2	N	-0-			-0-					
02		23800 X	19842	-0-	-3958	-0-	-0-	19842	2	N	-0-			-0-					
03		26443 X	21851	-0-	-4592	-0-	-0-	21851	2	N	-0-			-0-					
04		25590 X	NO RPT	-0-	-25590	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

CAYENNE GU 1										WELL #: 1H		RRCID -> 263635		COMPL. DATE 03/14/2013		TOTAL DEPTH 13990		PERF.14118 - 18807	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

ATTOYAC RIVER GAS UNIT										WELL #: 2H		RRCID -> 263721		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 13174		PERF.13688 - 18100	
11		3840 X	3608	-0-	-232	-0-	-0-	3608	2	N	-0-			-0-					
12		3968 X	3058	-0-	-910	-0-	-0-	3058	2	N	-0-			-0-					
01		3782 X	3416	-0-	-366	-0-	-0-	3416	2	N	-0-			-0-					
02		3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
03		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
04		3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555									
MAGELLAN			WELL #:		1H	RRCID ->	263797	COMPL. DATE	02/01/2012	TOTAL DEPTH	13562	PERF.14000 - 18847		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		68550 X	48203	-0-	-20347	-0-		48203	2	N	-0-			-0-
12		67177 X	45527	-0-	-21650	-0-		45527	2	N	-0-			-0-
01		61163 X	37598	-0-	-23565	-0-		37598	2	N	-0-			-0-
02		50624 X	32275	-0-	-18349	-0-		32275	2	N	-0-			-0-
03		52297 X	34421	-0-	-17876	-0-		34421	2	N	-0-			-0-
04		48210 X	NO RPT	-0-	-48210	-0-				N	NO RPT			-0-

BISHOP			WELL #:		1H	RRCID ->	263851	COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL DEPTH	13389	PERF.13650 - 18701		
11		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-		3300	2	N	-0-			-0-
12		1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-			-0-
01		1426 X	456	-0-	-970	-0-		456	2	N	-0-			-0-
02		1288 X	-0-	-0-	-1288	-0-				N	-0-			-0-
03		1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-			-0-
04		1380 X	NO RPT	-0-	-1380	-0-				N	NO RPT			-0-

HUDSON			WELL #:		1H	RRCID ->	263909	COMPL. DATE	01/22/2012	TOTAL DEPTH	13489	PERF.14250 - 19402		
11		0	8053	-0-	8053	16917		8053	2	N	-0-			-0-
12		0	7875	-0-	7875	24792		7875	2	N	-0-			-0-
01		0	7350	-0-	7350	32142		7350	2	N	-0-			-0-
02		38274 X	6132	-0-	-32142	-0-		6132	2	N	-0-			-0-
03		8866 X	6408	-0-	-2458	-0-		6408	2	N	-0-			-0-
04		8040 X	NO RPT	-0-	-8040	-0-				N	NO RPT			-0-

CORONADO			WELL #:		1H	RRCID ->	263963	COMPL. DATE	04/11/2012	TOTAL DEPTH	13289	PERF.13800 - 19001		
11		27090 X	26307	-0-	-783	-0-		26307	2	N	-0-			-0-
12		27993 X	25509	-0-	-2484	-0-		25509	2	N	-0-			-0-
01		27993 X	23299	-0-	-4694	-0-		23299	2	N	-0-			-0-
02		25284 X	20028	-0-	-5256	-0-		20028	2	N	-0-			-0-
03		27993 X	9040	-0-	-18953	-0-		9040	2	N	-0-			-0-
04		26310 X	NO RPT	-0-	-26310	-0-				N	NO RPT			-0-

BYRD			WELL #:		1H	RRCID ->	263983	COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL DEPTH	13537	PERF.13900 - 18951		
11		0	17549	-0-	17549	44014		17549	2	N	-0-			-0-
12		0	16158	-0-	16158	60172		16158	2	N	-0-			-0-
01		0	15762	-0-	15762	75934		15762	2	N	-0-			-0-
02		86580 X	10646	-0-	-75934	-0-		10646	2	N	-0-			-0-
03		26474 X	10081	-0-	-16393	-0-		10081	2	N	-0-			-0-
04		17550 X	NO RPT	-0-	-17550	-0-				N	NO RPT			-0-

POLO			WELL #:		1H	RRCID ->	264354	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	13217	PERF.13600 - 18650		
11		57001 X	57001	-0-	-0-	-0-		57001	2	N	-0-			-0-
12		56699 X	50762	-0-	-5937	-0-		50762	2	N	-0-			-0-
01		56699 X	37714	-0-	-18985	-0-		37714	2	N	-0-			-0-
02		51212 X	35411	-0-	-15801	-0-		35411	2	N	-0-			-0-
03		56699 X	37990	-0-	-18709	-0-		37990	2	N	-0-			-0-
04		54870 X	NO RPT	-0-	-54870	-0-				N	NO RPT			-0-

BLUE JAY GU			WELL #:		1H	RRCID ->	264601	COMPL. DATE	03/27/2014	TOTAL DEPTH	13052	PERF.13197 - 18459		
11		0	98217	-0-	98217	210316		98217	2	N	-0-			-0-
12		0	92801	-0-	92801	303117		92801	2	N	-0-			-0-
01		0	90711	-0-	90711	393828		90711	2	N	-0-			-0-
02		469445 X	75617	-0-	-393828	-0-		75617	2	N	-0-			-0-
03		75193 X	75193	-0-	-0-	-0-		75193	2	N	-0-			-0-
04		3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555														
HOUSTON WELL #: 1H RRCID -> 264843 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.13000 - 18140														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-			17
12	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-			17
01	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-			17
02	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-			17
03	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-			17
04	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT			17

SADIE GU WELL #: 1H RRCID -> 264845 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 13865 PERF.13300 - 19097														
11	4800 X	3706	-0-	-1094	-0-	363	1	3343	2	N	-0-			-0-
12	4929 X	3689	-0-	-1240	-0-	386	1	3303	2	N	-0-			-0-
01	4278 X	3151	-0-	-1127	-0-	327	1	2824	2	N	-0-			-0-
02	3864 X	2616	-0-	-1248	-0-	294	1	2322	2	N	-0-			-0-
03	4278 X	1531	-0-	-2747	-0-	178	1	1353	2	N	-0-			-0-
04	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT			-0-

HENRY WELL #: 1H RRCID -> 265293 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13260 - 18561														
11	132791 X	132791	-0-	-0-	-0-	132791	2			N	-0-			-0-
12	149597 X	149597	-0-	-0-	-0-	149597	2			N	-0-			-0-
01	145148 X	145148	-0-	-0-	-0-	145148	2			N	-0-			-0-
02	133561 X	133561	-0-	-0-	-0-	133561	2			N	-0-			-0-
03	133014 X	133014	-0-	-0-	-0-	133014	2			N	-0-			-0-
04	6660 X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					N	NO RPT			-0-

JULIA GU WELL #: 1H RRCID -> 265294 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 13931 PERF.13870 - 18838														
11	0	191094	-0-	191094	-0-	633413	2			N	-0-			-0-
12	0	201708	-0-	201708	-0-	835121	2			N	-0-			-0-
01	0	41806	-0-	41806	-0-	876927	2			N	-0-			-0-
02	876927 X	-0-	-0-	-876927	-0-					N	-0-			-0-
03	87864 X	87864	-0-	-0-	-0-	87864	2			N	-0-			-0-
04	5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					N	NO RPT			-0-

COOK WELL #: 1H RRCID -> 265886 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13413 PERF.14120 - 19119														
11	4950 X	4336	-0-	-614	-0-	4336	2			N	-0-			-0-
12	4681 X	4220	-0-	-461	-0-	4220	2			N	-0-			-0-
01	4588 X	3485	-0-	-1103	-0-	3485	2			N	-0-			-0-
02	4144 X	2813	-0-	-1331	-0-	2813	2			N	-0-			-0-
03	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	2			N	-0-			-0-
04	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT			-0-

USA BL WELL #: 1H RRCID -> 265906 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13250 - 18901														
11	7350 X	3657	-0-	-3693	-0-	3657	2			N	-0-			-0-
12	5332 X	4416	-0-	-916	-0-	4416	2			N	-0-			-0-
01	4774 X	4283	-0-	-491	-0-	4283	2			N	-0-			-0-
02	4312 X	3625	-0-	-687	-0-	3625	2			N	-0-			-0-
03	4402 X	3726	-0-	-676	-0-	3726	2			N	-0-			-0-
04	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT			-0-

COOK WELL #: 2H RRCID -> 285110 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13815 - 21856														
11	0	98183	-0-	98183	-0-	204985	2			N	-0-			-0-
12	0	98614	-0-	98614	-0-	303599	2			N	-0-			-0-
01	0	30319	-0-	30319	-0-	333918	2			N	-0-			-0-
02	420457 X	86539	-0-	-333918	-0-	86539	2			N	-0-			-0-
03	89261 X	89261	-0-	-0-	-0-	89261	2			N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555													
COOK WELL #: 3HB RRCID -> 285112 COMPL. DATE 06/27/2018										TOTAL DEPTH	13059	PERF.13430	- 22232
M O	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

COLUMBUS WELL #: 2HR RRCID -> 285278 COMPL. DATE 08/06/2018										TOTAL DEPTH	13463	PERF.13760	- 20301
11	0	32771	-0-	32771	84590		32771	2	N	-0-		-0-	
12	0	40089	-0-	40089	124679		40089	2	N	-0-		-0-	
01	0	34416	-0-	34416	159095		34416	2	N	-0-		-0-	
02	216225 X	57130	-0-	-159095	-0-		57130	2	N	-0-		-0-	
03	57749 X	57749	-0-	-0-	-0-		57749	2	N	-0-		-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

COLUMBUS WELL #: 3HB RRCID -> 285306 COMPL. DATE 08/05/2018										TOTAL DEPTH	13060	PERF.13400	- 20422
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MALCOLM GU WELL #: 2H RRCID -> 285931 COMPL. DATE 11/27/2018										TOTAL DEPTH	13066	PERF.13415	- 22392
11	0	117382	-0-	117382	346661		117382	2	N	-0-		-0-	
12	0	117566	-0-	117566	464227		117566	2	N	-0-		-0-	
01	0	50429	-0-	50429	514656		50429	2	N	-0-		-0-	
02	615612 X	100956	-0-	-514656	-0-		100956	2	N	-0-		-0-	
03	103367 X	103367	-0-	-0-	-0-		103367	2	N	-0-		-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MALCOLM GU WELL #: 3HB RRCID -> 286288 COMPL. DATE 11/27/2018										TOTAL DEPTH	12726	PERF.12980	- 21200
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SUN KING GU WELL #: 3HB RRCID -> 286367 COMPL. DATE 02/07/2019										TOTAL DEPTH	13337	PERF.13825	- 19502
11	36000 X	28516	-0-	-7484	-0-		28516	2	N	-0-		-0-	
12	37200 X	24586	-0-	-12614	-0-		24586	2	N	-0-		-0-	
01	37200 X	24576	-0-	-12624	-0-		24576	2	N	-0-		-0-	
02	26628 X	21167	-0-	-5461	-0-		21167	2	N	-0-		-0-	
03	29481 X	25180	-0-	-4301	-0-		25180	2	N	-0-		-0-	
04	28530 X	NO RPT	-0-	-28530	-0-				N	NO RPT		-0-	

SUN KING GU WELL #: 2H RRCID -> 286760 COMPL. DATE 02/07/2019										TOTAL DEPTH	13441	PERF.13985	- 19807
11	0	8787	-0-	8787	19275		8787	2	N	-0-		-0-	
12	0	14883	-0-	14883	34158		14883	2	N	-0-		-0-	
01	0	17927	-0-	17927	52085		17927	2	N	-0-		-0-	
02	56336 X	4251	-0-	-52085	-0-		4251	2	N	-0-		-0-	
03	14880 X	1164	-0-	-13716	-0-		1164	2	N	-0-		-0-	
04	17340 X	NO RPT	-0-	-17340	-0-				N	NO RPT		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA							
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555																	
SPEIGHTS BL WELL #: 2HB RRCID -> 287492										COMPL. DATE	02/17/2019	TOTAL DEPTH	12602	PERF.	12935	-	22778
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
11		127470 X	92519	-0-	-34951	-0-	92519	2		N	-0-				-0-		
12		123442 X	91808	-0-	-31634	-0-	91808	2		N	-0-				-0-		
01		115785 X	85865	-0-	-29920	-0-	85865	2		N	-0-				-0-		
02		98672 X	73998	-0-	-24674	-0-	73998	2		N	-0-				-0-		
03		102703 X	77649	-0-	-25054	-0-	77649	2		N	-0-				-0-		
04		92520 X	NO RPT	-0-	-92520	-0-				N	NO RPT				-0-		

BLACK STONE BL WELL #: 1H RRCID -> 287763										COMPL. DATE	01/19/2019	TOTAL DEPTH	13054	PERF.	13410	-	20862
11		0	251876	-0-	251876	-0-	251876	2		N	-0-				-0-		
12		0	247599	-0-	247599	-0-	247599	2		N	-0-				-0-		
01		0	85976	-0-	85976	-0-	85976	2		N	-0-				-0-		
02		1386505 X	194423	-0-	-1192082	-0-	194423	2		N	-0-				-0-		
03		199988 X	199988	-0-	-0-	-0-	199988	2		N	-0-				-0-		
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

GLASS ONION GU WELL #: 2H RRCID -> 288362										COMPL. DATE	08/13/2019	TOTAL DEPTH	13079	PERF.	13750	-	19577
11		0	102568	-0-	102568	-0-	102568	2		N	-0-				-0-		
12		0	105848	-0-	105848	-0-	105848	2		N	-0-				-0-		
01		0	39645	-0-	39645	-0-	39645	2		N	-0-				-0-		
02		424221 X	74913	-0-	-349308	-0-	74913	2		N	-0-				-0-		
03		72319 X	72319	-0-	-0-	-0-	72319	2		N	-0-				-0-		
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

GLASS ONION GU WELL #: 3HB RRCID -> 288591										COMPL. DATE	08/13/2019	TOTAL DEPTH	12721	PERF.	13325	-	19285
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

CAYENNE GU 1 WELL #: 4HB RRCID -> 289042										COMPL. DATE	08/01/2019	TOTAL DEPTH	13649	PERF.	13955	-	19332
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

CAYENNE GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 289090										COMPL. DATE	08/01/2019	TOTAL DEPTH	13979	PERF.	14360	-	19712
11		0	133824	-0-	133824	-0-	133824	2		N	-0-				-0-		
12		0	128029	-0-	128029	-0-	128029	2		N	-0-				-0-		
01		0	60479	-0-	60479	-0-	60479	2		N	-0-				-0-		
02		722109 X	108747	-0-	-613362	-0-	108747	2		N	-0-				-0-		
03		113722 X	113722	-0-	-0-	-0-	113722	2		N	-0-				-0-		
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

GLASS ONION GU WELL #: 4HB RRCID -> 289533										COMPL. DATE	08/13/2019	TOTAL DEPTH	12744	PERF.	13270	-	18792
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555										
CAYENNE GU 1 WELL #: 2HB RRCID -> 289831 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13970 - 18742										
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

REVOLUTION 9 GU WELL #: 2H RRCID -> 289937 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 13007 PERF.13480 - 19082										
11	0	107496	-0-	107496	224113	107496	2	N	-0-	-0-
12	0	105674	-0-	105674	329787	105674	2	N	-0-	-0-
01	0	55027	-0-	55027	384814	55027	2	N	-0-	-0-
02	475809 X	90995	-0-	-384814	-0-	90995	2	N	-0-	-0-
03	93369 X	93369	-0-	-0-	-0-	93369	2	N	-0-	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DRAKE WELL #: 2H RRCID -> 290039 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 13275 PERF.13694 - 21832										
11	0	113337	-0-	113337	240430	113337	2	N	-0-	-0-
12	0	96838	-0-	96838	337268	96838	2	N	-0-	-0-
01	0	110805	-0-	110805	448073	110805	2	N	-0-	-0-
02	550890 X	102817	-0-	-448073	-0-	102817	2	N	-0-	-0-
03	130264 X	130264	-0-	-0-	-0-	130264	2	N	-0-	-0-
04	113340 X	NO RPT	-0-	-113340	-0-			N	NO RPT	-0-

REVOLUTION 9 GU WELL #: 5HB RRCID -> 290106 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 12605 PERF.13000 - 21002										
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

REVOLUTION 9 GU WELL #: 4H RRCID -> 290190 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13390 - 21202										
11	0	166231	-0-	166231	346179	166231	2	N	-0-	-0-
12	0	165011	-0-	165011	511190	165011	2	N	-0-	-0-
01	0	109400	-0-	109400	620590	109400	2	N	-0-	-0-
02	761675 X	141085	-0-	-620590	-0-	141085	2	N	-0-	-0-
03	148695 X	148695	-0-	-0-	-0-	148695	2	N	-0-	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DRAKE WELL #: 3HB RRCID -> 290193 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13335 - 21332										
11	0	97427	-0-	97427	203617	97427	2	N	-0-	-0-
12	0	85760	-0-	85760	289377	85760	2	N	-0-	-0-
01	0	95391	-0-	95391	384768	95391	2	N	-0-	-0-
02	464769 X	80001	-0-	-384768	-0-	80001	2	N	-0-	-0-
03	106175 X	83007	-0-	-23168	-0-	83007	2	N	-0-	-0-
04	97440 X	NO RPT	-0-	-97440	-0-			N	NO RPT	-0-

REVOLUTION 9 GU WELL #: 3HB RRCID -> 290201 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 12613 PERF.12990 - 18742										
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555										
KVG-KING ALLOC			WELL #:		1H	RRCID ->	290267	COMPL. DATE	07/19/2020	TOTAL DEPTH	13526 PERF.13710 - 21662				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		0	167423	-0-	167423	540876	167423	2			N	-0-			-0-
12		0	163763	-0-	163763	704639	163763	2			N	-0-			-0-
01		0	100811	-0-	100811	805450	100811	2			N	-0-			-0-
02		936115 X	130665	-0-	-805450	-0-	130665	2			N	-0-			-0-
03		134602 X	134602	-0-	-0-	-0-	134602	2			N	-0-			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KVG-KING ALLOC			WELL #:		2HB	RRCID ->	290469	COMPL. DATE	07/19/2020	TOTAL DEPTH	13177 PERF.13365 - 21257				
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JUDE GU			WELL #:		3H	RRCID ->	290544	COMPL. DATE	03/06/2020	TOTAL DEPTH	13741 PERF.13765 - 21150				
11		103920 X	76786	-0-	-27134	-0-	76786	2			N	-0-			-0-
12		98921 X	58913	-0-	-40008	-0-	58913	2			N	-0-			-0-
01		91667 X	-0-	-0-	-91667	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		77336 X	4768	-0-	-72568	-0-	4768	2			N	-0-			-0-
03		102263 X	102263	-0-	-0-	-0-	102263	2			N	-0-			-0-
04		76800 X	NO RPT	-0-	-76800	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KVG-KING ALLOC			WELL #:		6HB	RRCID ->	290700	COMPL. DATE	07/18/2020	TOTAL DEPTH	13160 PERF.13370 - 20672				
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KVG-KING ALLOC			WELL #:		5H	RRCID ->	290731	COMPL. DATE	07/18/2020	TOTAL DEPTH	13529 PERF.13920 - 21147				
11		0	209458	-0-	209458	675895	209458	2			N	-0-			-0-
12		0	205374	-0-	205374	881269	205374	2			N	-0-			-0-
01		0	119897	-0-	119897	1001166	119897	2			N	-0-			-0-
02		1166169 X	165003	-0-	-1001166	-0-	165003	2			N	-0-			-0-
03		172105 X	172105	-0-	-0-	-0-	172105	2			N	-0-			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

S. TIMBER-KING-KVG ALLOC			WELL #:		1H	RRCID ->	290733	COMPL. DATE	07/19/2020	TOTAL DEPTH	13544 PERF.13720 - 20472				
11		0	266747	-0-	266747	852238	266747	2			N	-0-			-0-
12		0	261433	-0-	261433	1113671	261433	2			N	-0-			-0-
01		0	145021	-0-	145021	1258692	145021	2			N	-0-			-0-
02		1471528 X	212836	-0-	-1258692	-0-	212836	2			N	-0-			-0-
03		223980 X	223980	-0-	-0-	-0-	223980	2			N	-0-			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JUDE GU			WELL #:		5H	RRCID ->	290762	COMPL. DATE	03/06/2020	TOTAL DEPTH	13757 PERF.13875 - 21350				
11		112800 X	78269	-0-	-34531	-0-	78269	2			N	-0-			-0-
12		108779 X	58217	-0-	-50562	-0-	58217	2			N	-0-			-0-
01		98022 X	-0-	-0-	-98022	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		83048 X	4913	-0-	-78135	-0-	4913	2			N	-0-			-0-
03		115726 X	115726	-0-	-0-	-0-	115726	2			N	-0-			-0-
04		78270 X	NO RPT	-0-	-78270	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555												
KVG-KING ALLOC WELL #: 3H RRCID -> 290776 COMPL. DATE 07/18/2020 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13800 - 21402												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		0	144913	-0-	144913	305688	144913	2	N	-0-		-0-
12		0	141785	-0-	141785	447473	141785	2	N	-0-		-0-
01		0	81487	-0-	81487	528960	81487	2	N	-0-		-0-
02		640536 X	111576	-0-	-528960	-0-	111576	2	N	-0-		-0-
03		117938 X	117938	-0-	-0-	-0-	117938	2	N	-0-		-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

S. TIMBER-KING-KVG ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 290782 COMPL. DATE 07/19/2020 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13430 - 21331												
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KVG-KING ALLOC WELL #: 4HB RRCID -> 290799 COMPL. DATE 07/18/2020 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13410 - 21012												
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ORION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290956 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 11590 PERF.12030 - 21000												
11		0	159788	-0-	159788	333181	159788	2	N	-0-		-0-
12		0	141878	-0-	141878	475059	141878	2	N	-0-		-0-
01		0	155885	-0-	155885	630944	155885	2	N	-0-		-0-
02		763892 X	132948	-0-	-630944	-0-	132948	2	N	-0-		-0-
03		173383 X	140136	-0-	-33247	-0-	140136	2	N	-0-		-0-
04		159780 X	NO RPT	-0-	-159780	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MICHELLE GU WELL #: 3H RRCID -> 291175 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 13179 PERF.13535 - 19262												
11		130920 X	84042	-0-	-46878	-0-	84042	2	N	-0-		-0-
12		125209 X	81105	-0-	-44104	-0-	81105	2	N	-0-		-0-
01		112065 X	72226	-0-	-39839	-0-	72226	2	N	-0-		-0-
02		91672 X	65839	-0-	-25833	-0-	65839	2	N	-0-		-0-
03		92194 X	65456	-0-	-26738	-0-	65456	2	N	-0-		-0-
04		84030 X	NO RPT	-0-	-84030	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MICHELLE GU WELL #: 2H RRCID -> 291176 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 13192 PERF.13525 - 20102												
11		173760 X	108409	-0-	-65351	-0-	108409	2	N	-0-		-0-
12		161541 X	106766	-0-	-54775	-0-	106766	2	N	-0-		-0-
01		147560 X	98903	-0-	-48657	-0-	98903	2	N	-0-		-0-
02		121128 X	84884	-0-	-36244	-0-	84884	2	N	-0-		-0-
03		122760 X	87801	-0-	-34959	-0-	87801	2	N	-0-		-0-
04		108420 X	NO RPT	-0-	-108420	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KVG-KNOX ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 291177 COMPL. DATE 11/01/2020 TOTAL DEPTH 13243 PERF.13640 - 21542												
11		176190 X	8936	-0-	-167254	-0-	8936	2	N	-0-		-0-
12		166656 X	153915	-0-	-12741	-0-	153915	2	N	-0-		-0-
01		152768 X	116862	-0-	-35906	-0-	116862	2	N	-0-		-0-
02		127764 X	94676	-0-	-33088	-0-	94676	2	N	-0-		-0-
03		153915 X	95765	-0-	-58150	-0-	95765	2	N	-0-		-0-
04		148950 X	NO RPT	-0-	-148950	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555												
GIANTS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291737 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 13019 PERF.13375 - 24327												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	CODE	
11		541140 X	457152	-0-	-83988	-0-	457152	2	N	-0-		-0-
12		559178 X	423229	-0-	-135949	-0-	423229	2	N	-0-		-0-
01		543585 X	421276	-0-	-122309	-0-	421276	2	N	-0-		-0-
02		467236 X	395301	-0-	-71935	-0-	395301	2	N	-0-		-0-
03		484902 X	356583	-0-	-128319	-0-	356583	2	N	-0-		-0-
04		457140 X	NO RPT	-0-	-457140	-0-			N	NO RPT		-0-

MYLO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291970 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 13042 PERF.13705 - 22882												
11		0	213333	-0-	213333	459535	213333	2	N	-0-		-0-
12		0	197469	-0-	197469	657004	197469	2	N	-0-		-0-
01		0	178853	-0-	178853	835857	178853	2	N	-0-		-0-
02		987408 X	151551	-0-	-835857	-0-	151551	2	N	-0-		-0-
03		246202 X	154390	-0-	-91812	-0-	154390	2	N	-0-		-0-
04		213330 X	NO RPT	-0-	-213330	-0-			N	NO RPT		-0-

MICHELLE GU WELL #: 4HB RRCID -> 291973 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 12856 PERF.13275 - 20451												
11		206790 X	135092	-0-	-71698	-0-	135092	2	N	-0-		-0-
12		195145 X	134546	-0-	-60599	-0-	134546	2	N	-0-		-0-
01		178002 X	122589	-0-	-55413	-0-	122589	2	N	-0-		-0-
02		144676 X	103695	-0-	-40981	-0-	103695	2	N	-0-		-0-
03		139593 X	107118	-0-	-32475	-0-	107118	2	N	-0-		-0-
04		135090 X	NO RPT	-0-	-135090	-0-			N	NO RPT		-0-

BYRD - BARET WELL #: 1H RRCID -> 291974 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13628 PERF.13865 - 22217												
11		0	74491	-0-	74491	203441	74491	2	N	-0-		-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	203441	-0-	2	N	-0-		-0-
01		0	102106	-0-	102106	305547	102106	2	N	-0-		-0-
02		412155 X	106608	-0-	-305547	-0-	106608	2	N	-0-		-0-
03		128960 X	94109	-0-	-34851	-0-	94109	2	N	-0-		-0-
04		98820 X	NO RPT	-0-	-98820	-0-			N	NO RPT		-0-

BLACK STONE BL WELL #: 2HB RRCID -> 291985 COMPL. DATE 10/21/2021 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13175 - 21131												
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BYRD - BLY WELL #: 4H RRCID -> 291989 COMPL. DATE 06/21/2021 TOTAL DEPTH 13311 PERF.13655 - 24005												
11		497970 X	373469	-0-	-124501	-0-	373469	2	N	-0-		-0-
12		512399 X	360201	-0-	-152198	-0-	360201	2	N	-0-		-0-
01		485615 X	310524	-0-	-175091	-0-	310524	2	N	-0-		-0-
02		409920 X	276217	-0-	-133703	-0-	276217	2	N	-0-		-0-
03		420794 X	278936	-0-	-141858	-0-	278936	2	N	-0-		-0-
04		373470 X	NO RPT	-0-	-373470	-0-			N	NO RPT		-0-

CORONADO - COUSTEAU WELL #: 1H RRCID -> 291996 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13690 - 20667												
11		0	177496	-0-	177496	373974	177496	2	N	-0-		-0-
12		0	170852	-0-	170852	544826	170852	2	N	-0-		-0-
01		0	159485	-0-	159485	704311	159485	2	N	-0-		-0-
02		839740 X	135429	-0-	-704311	-0-	135429	2	N	-0-		-0-
03		196478 X	140422	-0-	-56056	-0-	140422	2	N	-0-		-0-
04		177510 X	NO RPT	-0-	-177510	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555							
BYRD - COUSTEAU			WELL #:		3H	RRCID ->	292008	COMPL. DATE	06/21/2021	TOTAL DEPTH	13347	PERF.13790 - 21642
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11	283020 X	179029	-0-	-103991	-0-	179029	2		N	-0-		-0-
12	292175 X	165854	-0-	-126321	-0-	165854	2		N	-0-		-0-
01	252867 X	151864	-0-	-101003	-0-	151864	2		N	-0-		-0-
02	204820 X	123525	-0-	-81295	-0-	123525	2		N	-0-		-0-
03	204817 X	123216	-0-	-81601	-0-	123216	2		N	-0-		-0-
04	179040 X	NO RPT	-0-	-179040	-0-				N	NO RPT		-0-

CORONADO - COUSTEAU			WELL #:		2H	RRCID ->	292009	COMPL. DATE	06/22/2021	TOTAL DEPTH	13303	PERF.13725 - 20577
11	0	166721	-0-	166721	350484	166721	2		N	-0-		-0-
12	0	163274	-0-	163274	513758	163274	2		N	-0-		-0-
01	0	153815	-0-	153815	667573	153815	2		N	-0-		-0-
02	796460 X	128887	-0-	-667573	-0-	128887	2		N	-0-		-0-
03	183768 X	133320	-0-	-50448	-0-	133320	2		N	-0-		-0-
04	166710 X	NO RPT	-0-	-166710	-0-				N	NO RPT		-0-

KVG-KNOX ALLOC			WELL #:		1HB	RRCID ->	292017	COMPL. DATE	11/01/2020	TOTAL DEPTH	13526	PERF.13710 - 21662
11	75990 X	54132	-0-	-21858	-0-	54132	2		N	-0-		-0-
12	73439 X	56419	-0-	-17020	-0-	56419	2		N	-0-		-0-
01	68696 X	52400	-0-	-16296	-0-	52400	2		N	-0-		-0-
02	58800 X	44520	-0-	-14280	-0-	44520	2		N	-0-		-0-
03	61256 X	46057	-0-	-15199	-0-	46057	2		N	-0-		-0-
04	54600 X	NO RPT	-0-	-54600	-0-				N	NO RPT		-0-

KVG-KNOX ALLOC			WELL #:		3HU	RRCID ->	292018	COMPL. DATE	11/01/2020	TOTAL DEPTH	12911	PERF.13360 - 20982
11	0	82250	-0-	82250	173468	82250	2		N	-0-		-0-
12	0	82185	-0-	82185	255653	82185	2		N	-0-		-0-
01	0	76984	-0-	76984	332637	76984	2		N	-0-		-0-
02	398931 X	66294	-0-	-332637	-0-	66294	2		N	-0-		-0-
03	91233 X	68925	-0-	-22308	-0-	68925	2		N	-0-		-0-
04	82260 X	NO RPT	-0-	-82260	-0-				N	NO RPT		-0-

PICCOLO GAS UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	292019	COMPL. DATE	08/08/2021	TOTAL DEPTH	13331	PERF.13685 - 22562
11	564305 X	564305	-0-	-0-	-0-	564305	2		N	-0-		-0-
12	546239 X	546239	-0-	-0-	-0-	546239	2		N	-0-		-0-
01	532983 X	503976	-0-	-29007	-0-	503976	2		N	-0-		-0-
02	481404 X	432085	-0-	-49319	-0-	432085	2		N	-0-		-0-
03	532983 X	444423	-0-	-88560	-0-	444423	2		N	-0-		-0-
04	515790 X	NO RPT	-0-	-515790	-0-				N	NO RPT		-0-

KVG-KNOX ALLOC			WELL #:		4HB	RRCID ->	292020	COMPL. DATE	11/01/2020	TOTAL DEPTH	13251	PERF.13755 - 21265
11	189360 X	11238	-0-	-178122	-0-	11238	2		N	-0-		-0-
12	184822 X	174325	-0-	-10497	-0-	174325	2		N	-0-		-0-
01	174561 X	144188	-0-	-30373	-0-	144188	2		N	-0-		-0-
02	149324 X	124552	-0-	-24772	-0-	124552	2		N	-0-		-0-
03	174313 X	129922	-0-	-44391	-0-	129922	2		N	-0-		-0-
04	168690 X	NO RPT	-0-	-168690	-0-				N	NO RPT		-0-

BYRD - BARET			WELL #:		2H	RRCID ->	292028	COMPL. DATE	06/19/2021	TOTAL DEPTH	13623	PERF.13760 - 22112
11	0	84712	-0-	84712	232081	84712	2		N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	232081				N	-0-		-0-
01	0	102096	-0-	102096	334177	102096	2		N	-0-		-0-
02	503463 X	169286	-0-	-334177	-0-	169286	2		N	-0-		-0-
03	147374 X	123101	-0-	-24273	-0-	123101	2		N	-0-		-0-
04	98790 X	NO RPT	-0-	-98790	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555							
S. TIMBER-KVG-KNOX ALLOC			WELL #:		1H	RRCID ->	292050	COMPL. DATE	11/02/2020	TOTAL DEPTH	13259	PERF.13640 - 21242
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

11		0	6640	-0-	6640	6653	6640	2		N	-0-	-0-
12		0	103	-0-	103	6756	103	2		N	-0-	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	6756				N	-0-	-0-
02		107100 X	-0-	-0-	-107100	-0-				N	-0-	-0-
03		6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-				N	-0-	-0-
04		6630 X	NO RPT	-0-	-6630	-0-				N	NO RPT	-0-

POLO			WELL #:		2HB	RRCID ->	292110	COMPL. DATE	03/11/2022	TOTAL DEPTH	8348	PERF.13510 - 22032
11		504660 X	344133	-0-	-160527	-0-	344133	2		N	-0-	-0-
12		503657 X	384604	-0-	-119053	-0-	384604	2		N	-0-	-0-
01		476408 X	364818	-0-	-111590	-0-	364818	2		N	-0-	-0-
02		407596 X	313344	-0-	-94252	-0-	313344	2		N	-0-	-0-
03		446059 X	308134	-0-	-137925	-0-	308134	2		N	-0-	-0-
04		372210 X	NO RPT	-0-	-372210	-0-				N	NO RPT	-0-

HENRY			WELL #:		2H	RRCID ->	292118	COMPL. DATE	03/11/2022	TOTAL DEPTH	13172	PERF.13745 - 22087
11		0	219837	-0-	219837	521879	219837	2		N	-0-	-0-
12		0	243033	-0-	243033	764912	243033	2		N	-0-	-0-
01		0	241907	-0-	241907	1006819	241907	2		N	-0-	-0-
02		1220409 X	213590	-0-	-1006819	-0-	213590	2		N	-0-	-0-
03		302033 X	243133	-0-	-58900	-0-	243133	2		N	-0-	-0-
04		235200 X	NO RPT	-0-	-235200	-0-				N	NO RPT	-0-

MICHELLE GU			WELL #:		5HB	RRCID ->	292142	COMPL. DATE	08/17/2021	TOTAL DEPTH	12820	PERF.13165 - 19541
11		137922 X	137922	-0-	-0-	-0-	137922	2		N	-0-	-0-
12		139748 X	131149	-0-	-8599	-0-	131149	2		N	-0-	-0-
01		139748 X	121230	-0-	-18518	-0-	121230	2		N	-0-	-0-
02		126224 X	102175	-0-	-24049	-0-	102175	2		N	-0-	-0-
03		139748 X	105335	-0-	-34413	-0-	105335	2		N	-0-	-0-
04		135240 X	NO RPT	-0-	-135240	-0-				N	NO RPT	-0-

APATO UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	292201	COMPL. DATE	07/16/2021	TOTAL DEPTH	15882	PERF.16180 - 24157
11		0	280792	-0-	280792	625636	280792	2		N	-0-	-0-
12		0	244286	-0-	244286	869922	244286	2		N	-0-	-0-
01		0	207772	-0-	207772	1077694	207772	2		N	-0-	-0-
02		1239126 X	161432	-0-	-1077694	-0-	161432	2		N	-0-	-0-
03		344844 X	152580	-0-	-192264	-0-	152580	2		N	-0-	-0-
04		280800 X	NO RPT	-0-	-280800	-0-				N	NO RPT	-0-

S. TIMBER-KNOX ALLOC			WELL #:		2HB	RRCID ->	292220	COMPL. DATE	11/02/2020	TOTAL DEPTH	13292	PERF.13775 - 20877
11		234000 X	12555	-0-	-221445	-0-	12555	2		N	-0-	-0-
12		226705 X	226705	-0-	-0-	-0-	226705	2		N	-0-	-0-
01		204011 X	183881	-0-	-20130	-0-	183881	2		N	-0-	-0-
02		173824 X	150525	-0-	-23299	-0-	150525	2		N	-0-	-0-
03		226703 X	148058	-0-	-78645	-0-	148058	2		N	-0-	-0-
04		219390 X	NO RPT	-0-	-219390	-0-				N	NO RPT	-0-

HUDSON			WELL #:		4H	RRCID ->	292244	COMPL. DATE	05/08/2021	TOTAL DEPTH	13519	PERF.13790 - 19417
11		0	197267	-0-	197267	657031	197267	2		N	-0-	-0-
12		0	195602	-0-	195602	852633	195602	2		N	-0-	-0-
01		0	91980	-0-	91980	944613	91980	2		N	-0-	-0-
02		1100305 X	155692	-0-	-944613	-0-	155692	2		N	-0-	-0-
03		160809 X	160809	-0-	-0-	-0-	160809	2		N	-0-	-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555													
HUDSON WELL #: 2H RRCID -> 292245 COMPL. DATE 05/08/2021										TOTAL DEPTH	13494	PERF.13775	- 19877
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		0	228976	-0-	228976	487419	228976	2	N	-0-			-0-
12		0	221221	-0-	221221	708640	221221	2	N	-0-			-0-
01		0	101814	-0-	101814	810454	101814	2	N	-0-			-0-
02		985305 X	174851	-0-	-810454	-0-	174851	2	N	-0-			-0-
03		181482 X	181482	-0-	-0-	-0-	181482	2	N	-0-			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HUDSON WELL #: 3HB RRCID -> 292284 COMPL. DATE 05/08/2021										TOTAL DEPTH	13162	PERF.13430	- 19302
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSON WELL #: 5HB RRCID -> 292285 COMPL. DATE 05/08/2021										TOTAL DEPTH	13202	PERF.13365	- 18937
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS-WHITTON ALLOCATION UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292286 COMPL. DATE 12/22/2020										TOTAL DEPTH	13313	PERF.13485	- 21186
11		138540 X	83304	-0-	-55236	-0-	83304	2	N	-0-			-0-
12		133176 X	84725	-0-	-48451	-0-	84725	2	N	-0-			-0-
01		120249 X	72554	-0-	-47695	-0-	72554	2	N	-0-			-0-
02		97244 X	63423	-0-	-33821	-0-	63423	2	N	-0-			-0-
03		100378 X	64139	-0-	-36239	-0-	64139	2	N	-0-			-0-
04		83310 X	NO RPT	-0-	-83310	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BATTERY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292287 COMPL. DATE 05/07/2021										TOTAL DEPTH	11916	PERF.12355	- 17557
11		0	261603	-0-	261603	849325	261603	2	N	-0-			-0-
12		0	206352	-0-	206352	1055677	206352	2	N	-0-			-0-
01		0	111412	-0-	111412	1167089	111412	2	N	-0-			-0-
02		1387896 X	220807	-0-	-1167089	-0-	220807	2	N	-0-			-0-
03		240916 X	240916	-0-	-0-	-0-	240916	2	N	-0-			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LEWIS-WHITTON-DRAKE ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 292299 COMPL. DATE 12/22/2020										TOTAL DEPTH	13332	PERF.13665	- 23866
11		213000 X	140404	-0-	-72596	-0-	140404	2	N	-0-			-0-
12		205282 X	141320	-0-	-63962	-0-	141320	2	N	-0-			-0-
01		188883 X	125373	-0-	-63510	-0-	125373	2	N	-0-			-0-
02		155288 X	110626	-0-	-44662	-0-	110626	2	N	-0-			-0-
03		163091 X	112660	-0-	-50431	-0-	112660	2	N	-0-			-0-
04		140400 X	NO RPT	-0-	-140400	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BATTERY GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 292308 COMPL. DATE 05/07/2021										TOTAL DEPTH	11525	PERF.11920	- 17022
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555												
RAINIER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292443 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 16884 PERF.17184 - 25886												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		683430 X	659716	-0-	-23714	-0-	659716	2	N	-0-		-0-
12		706211 X	591659	-0-	-114552	-0-	591659	2	N	-0-		-0-
01		706211 X	638347	-0-	-67864	-0-	638347	2	N	-0-		-0-
02		637868 X	604243	-0-	-33625	-0-	604243	2	N	-0-		-0-
03		706211 X	635843	-0-	-70368	-0-	635843	2	N	-0-		-0-
04		659730 X	NO RPT	-0-	-659730	-0-			N	NO RPT		-0-

LEWIS-WHITTON-BISHOP ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 292458 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13585 - 21211												
11		216990 X	134947	-0-	-82043	-0-	134947	2	N	-0-		-0-
12		208351 X	134677	-0-	-73674	-0-	134677	2	N	-0-		-0-
01		188728 X	122329	-0-	-66399	-0-	122329	2	N	-0-		-0-
02		154448 X	104163	-0-	-50285	-0-	104163	2	N	-0-		-0-
03		158193 X	107161	-0-	-51032	-0-	107161	2	N	-0-		-0-
04		134940 X	NO RPT	-0-	-134940	-0-			N	NO RPT		-0-

S. TIMBER-KNOX ALLOC WELL #: 3HB RRCID -> 292463 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 12889 PERF.13310 - 20932												
11		0	64674	-0-	64674	137613	64674	2	N	-0-		-0-
12		0	66436	-0-	66436	204049	66436	2	N	-0-		-0-
01		0	60369	-0-	60369	264418	60369	2	N	-0-		-0-
02		315903 X	51485	-0-	-264418	-0-	51485	2	N	-0-		-0-
03		72943 X	53158	-0-	-19785	-0-	53158	2	N	-0-		-0-
04		64680 X	NO RPT	-0-	-64680	-0-			N	NO RPT		-0-

DENALI GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292483 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16645 - 23326												
11		0	490925	-0-	490925	1113180	490925	2	N	-0-		-0-
12		0	455662	-0-	455662	1568842	455662	2	N	-0-		-0-
01		0	475351	-0-	475351	2044193	475351	2	N	-0-		-0-
02		2444934 X	400741	-0-	-2044193	-0-	400741	2	N	-0-		-0-
03		622263 X	377257	-0-	-245006	-0-	377257	2	N	-0-		-0-
04		490920 X	NO RPT	-0-	-490920	-0-			N	NO RPT		-0-

S. TIMBER-KNOX ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 292542 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 12780 PERF.13315 - 20397												
11		0	71281	-0-	71281	154280	71281	2	N	-0-		-0-
12		0	70168	-0-	70168	224448	70168	2	N	-0-		-0-
01		0	65237	-0-	65237	289685	65237	2	N	-0-		-0-
02		345791 X	56106	-0-	-289685	-0-	56106	2	N	-0-		-0-
03		80445 X	58777	-0-	-21668	-0-	58777	2	N	-0-		-0-
04		71280 X	NO RPT	-0-	-71280	-0-			N	NO RPT		-0-

BLUE JAY GU WELL #: 2H RRCID -> 292619 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 13136 PERF.13615 - 19842												
11		286200 X	175317	-0-	-110883	-0-	175317	2	N	-0-		-0-
12		263221 X	164289	-0-	-98932	-0-	164289	2	N	-0-		-0-
01		236034 X	163338	-0-	-72696	-0-	163338	2	N	-0-		-0-
02		181244 X	138612	-0-	-42632	-0-	138612	2	N	-0-		-0-
03		199454 X	137340	-0-	-62114	-0-	137340	2	N	-0-		-0-
04		175320 X	NO RPT	-0-	-175320	-0-			N	NO RPT		-0-

BLUE JAY GU WELL #: 3H RRCID -> 292645 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13495 - 19797												
11		236130 X	135623	-0-	-100507	-0-	135623	2	N	-0-		-0-
12		216070 X	127422	-0-	-88648	-0-	127422	2	N	-0-		-0-
01		191859 X	130369	-0-	-61490	-0-	130369	2	N	-0-		-0-
02		154924 X	105802	-0-	-49122	-0-	105802	2	N	-0-		-0-
03		155496 X	104354	-0-	-51142	-0-	104354	2	N	-0-		-0-
04		135630 X	NO RPT	-0-	-135630	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)				//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC				//CONT.//	008555									
SPEIGHTS BL				WELL #:	3H	RRCID ->	292648	COMPL. DATE	10/30/2021	TOTAL DEPTH	12978	PERF.13220 - 23446		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		390900 X	239509	-0-	-151391	-0-	239509	2		N	-0-			-0-
12		362266 X	236532	-0-	-125734	-0-	236532	2		N	-0-			-0-
01		334738 X	216891	-0-	-117847	-0-	216891	2		N	-0-			-0-
02		271572 X	179812	-0-	-91760	-0-	179812	2		N	-0-			-0-
03		278969 X	181572	-0-	-97397	-0-	181572	2		N	-0-			-0-
04		239520 X	NO RPT	-0-	-239520	-0-				N	NO RPT			-0-

BRACHI UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	292665	COMPL. DATE	07/16/2021	TOTAL DEPTH	15907	PERF.16205 - 24432		
11		0	322860	-0-	322860	1135139	322860	2		N	-0-			-0-
12		0	285983	-0-	285983	1421122	285983	2		N	-0-			-0-
01		0	246632	-0-	246632	1667754	246632	2		N	-0-			-0-
02		1860724 X	192970	-0-	-1667754	-0-	192970	2		N	-0-			-0-
03		186269 X	186269	-0-	-0-	-0-	186269	2		N	-0-			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GASOSAURUS GAS UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	292812	COMPL. DATE	05/20/2022	TOTAL DEPTH	15870	PERF.16325 - 24066		
11		760620 X	745594	-0-	-15026	-0-	745594	2		N	-0-			-0-
12		785974 X	501429	-0-	-284545	-0-	501429	2		N	-0-			-0-
01		0	642078	-0-	642078	642078	642078	2		N	-0-			-0-
02		1228975 X	586897	-0-	-642078	-0-	586897	2		N	-0-			-0-
03		560364 X	560364	-0-	-0-	-0-	560364	2		N	-0-			-0-
04		745590 X	NO RPT	-0-	-745590	-0-				N	NO RPT			-0-

GASOSAURUS GAS UNIT				WELL #:	3HB	RRCID ->	292813	COMPL. DATE	05/20/2022	TOTAL DEPTH	15520	PERF.15980 - 23581		
11		776799 X	776799	-0-	-0-	-0-	776799	2		N	-0-			-0-
12		654922 X	654922	-0-	-0-	-0-	654922	2		N	-0-			-0-
01		0	727789	-0-	727789	727789	727789	2		N	-0-			-0-
02		1306199 X	578410	-0-	-727789	-0-	578410	2		N	-0-			-0-
03		654937 X	580563	-0-	-74374	-0-	580563	2		N	-0-			-0-
04		745710 X	NO RPT	-0-	-745710	-0-				N	NO RPT			-0-

BSI HOKIES DU				WELL #:	2H	RRCID ->	292821	COMPL. DATE	09/08/2022	TOTAL DEPTH	14716	PERF.15420 - 22401		
11		DELQ PR	1040797	-0-	1040797	1040797	1040797	2		N	-0-			-0-
12		2087985 X	1047188	-0-	-1040797	-0-	1047188	2		N	-0-			-0-
01		969701 X	969701	-0-	-0-	-0-	969701	2		N	-0-			-0-
02		815690 X	815690	-0-	-0-	-0-	815690	2		N	-0-			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TITAN GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	293118	COMPL. DATE	09/02/2022	TOTAL DEPTH	15866	PERF.15825 - 23647		
11		DELQ PR	707728	-0-	707728	1347794	707728	2		N	-0-			-0-
12		2040897 X	693103	-0-	-1347794	-0-	693103	2		N	-0-			-0-
01		0	644452	-0-	644452	644452	644452	2		N	-0-			-0-
02		1239441 X	594989	-0-	-644452	-0-	594989	2		N	-0-			-0-
03		693098 X	520021	-0-	-173077	-0-	520021	2		N	-0-			-0-
04		707730 X	NO RPT	-0-	-707730	-0-				N	NO RPT			-0-

TITAN GAS UNIT				WELL #:	3HB	RRCID ->	293119	COMPL. DATE	09/02/2022	TOTAL DEPTH	15491	PERF.15380 - 23147		
11		DELQ PR	777037	-0-	777037	1556708	777037	2		N	-0-			-0-
12		2356435 X	799727	-0-	-1556708	-0-	799727	2		N	-0-			-0-
01		0	798731	-0-	798731	798731	798731	2		N	-0-			-0-
02		1429156 X	630425	-0-	-798731	-0-	630425	2		N	-0-			-0-
03		796669 X	547149	-0-	-249520	-0-	547149	2		N	-0-			-0-
04		770970 X	NO RPT	-0-	-770970	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555								
DENALI GAS UNIT		WELL #:		2HB	RRCID ->	293233	COMPL. DATE	04/16/2022	TOTAL DEPTH	16215	PERF.16480 - 21932	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	525698 X	525698	-0-	-0-	-0-	525698	2		N	-0-		-0-
12	682651 X	459201	-0-	-223450	-0-	459201	2		N	-0-		-0-
01	682651 X	423581	-0-	-259070	-0-	423581	2		N	-0-		-0-
02	616588 X	317156	-0-	-299432	-0-	317156	2		N	-0-		-0-
03	643250 X	280984	-0-	-362266	-0-	280984	2		N	-0-		-0-
04	525690 X	NO RPT	-0-	-525690	-0-				N	NO RPT		-0-

USA COMMANDO UNIT		WELL #:		1HB	RRCID ->	293258	COMPL. DATE	10/13/2022	TOTAL DEPTH	11712	PERF.11980 - 22041	
11	895647 X	895647	-0-	-0-	-0-	895647	2		N	-0-		-0-
12	895223 X	895223	-0-	-0-	-0-	895223	2		N	-0-		-0-
01	1034755 X	1034755	-0-	-0-	-0-	1034755	2		N	-0-		-0-
02	931760 X	931760	-0-	-0-	-0-	931760	2		N	-0-		-0-
03	820167 X	NO RPT	-0-	-820167	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

USA COMMANDO UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	293259	COMPL. DATE	10/13/2022	TOTAL DEPTH	12098	PERF.12365 - 22176	
11	895647 X	895647	-0-	-0-	-0-	895647	2		N	-0-		-0-
12	895223 X	895223	-0-	-0-	-0-	895223	2		N	-0-		-0-
01	1034755 X	1034755	-0-	-0-	-0-	1034755	2		N	-0-		-0-
02	931760 X	931760	-0-	-0-	-0-	931760	2		N	-0-		-0-
03	433566 X	NO RPT	-0-	-433566	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SACAGAWEA		WELL #:		3H	RRCID ->	293338	COMPL. DATE	06/25/2022	TOTAL DEPTH	13193	PERF.13650 - 20631	
11	686836 X	686836	-0-	-0-	-0-	686836	2		N	-0-		-0-
12	735855 X	735855	-0-	-0-	-0-	735855	2		N	-0-		-0-
01	0	358609	-0-	358609	-0-	358609	2		N	-0-		-0-
02	1101292 X	742683	-0-	-358609	-0-	742683	2		N	-0-		-0-
03	499396 X	499396	-0-	-0-	-0-	499396	2		N	-0-		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SACAGAWEA		WELL #:		1H	RRCID ->	293359	COMPL. DATE	03/01/2022	TOTAL DEPTH	13206	PERF.13750 - 20632	
11	641376 X	641376	-0-	-0-	-0-	641376	2		N	-0-		-0-
12	658758 X	658758	-0-	-0-	-0-	658758	2		N	-0-		-0-
01	0	289369	-0-	289369	-0-	289369	2		N	-0-		-0-
02	952214 X	662845	-0-	-289369	-0-	662845	2		N	-0-		-0-
03	688842 X	688842	-0-	-0-	-0-	688842	2		N	-0-		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SACAGAWEA		WELL #:		4HB	RRCID ->	293366	COMPL. DATE	06/25/2022	TOTAL DEPTH	12847	PERF.13285 - 20261	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SACAGAWEA		WELL #:		2HB	RRCID ->	293388	COMPL. DATE	06/25/2022	TOTAL DEPTH	12880	PERF.13345 - 20312	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
SALLY RIDE KNOX 1H		WELL #:		1H	RRCID ->	293450	COMPL. DATE	11/25/2022	TOTAL DEPTH	12996	PERF.13520 - 22082		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	377131	-0-	377131	377131	377131	2		N	-0-			-0-
02	DELQ PR	347214	-0-	347214	724345	347214	2		N	-0-			-0-
03	1096608 X	372263	-0-	-724345	-0-	372263	2		N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NOLTE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	293471	COMPL. DATE	08/03/2022	TOTAL DEPTH	13503	PERF.13815 - 18976		
11	1754462 X	467645	-0-	-1286817	-0-	467645	2		N	-0-			-0-
12	664082 X	462862	-0-	-201220	-0-	462862	2		N	-0-			-0-
01	0	465299	-0-	465299	465299	465299	2		N	-0-			-0-
02	881144 X	415845	-0-	-465299	-0-	415845	2		N	-0-			-0-
03	462861 X	415896	-0-	-46965	-0-	415896	2		N	-0-			-0-
04	467640 X	NO RPT	-0-	-467640	-0-				N	NO RPT			-0-

NOLTE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	293472	COMPL. DATE	08/03/2022	TOTAL DEPTH	13486	PERF.13810 - 18831		
11	1391033 X	421453	-0-	-969580	-0-	421453	2		N	-0-			-0-
12	477524 X	428407	-0-	-49117	-0-	428407	2		N	-0-			-0-
01	0	373506	-0-	373506	373506	373506	2		N	-0-			-0-
02	691547 X	318041	-0-	-373506	-0-	318041	2		N	-0-			-0-
03	428420 X	314206	-0-	-114214	-0-	314206	2		N	-0-			-0-
04	421440 X	NO RPT	-0-	-421440	-0-				N	NO RPT			-0-

BSI HOKIES DU		WELL #:		3HB	RRCID ->	293513	COMPL. DATE	09/08/2022	TOTAL DEPTH	14454	PERF.15290 - 22211		
11	DELQ PR	656558	-0-	656558	1716165	656558	2		N	-0-			-0-
12	2338501 X	622336	-0-	-1716165	-0-	622336	2		N	-0-			-0-
01	0	592449	-0-	592449	592449	592449	2		N	-0-			-0-
02	1101320 X	508871	-0-	-592449	-0-	508871	2		N	-0-			-0-
03	622325 X	508525	-0-	-113800	-0-	508525	2		N	-0-			-0-
04	656550 X	NO RPT	-0-	-656550	-0-				N	NO RPT			-0-

SALLY RIDE		WELL #:		3H	RRCID ->	293537	COMPL. DATE	11/25/2022	TOTAL DEPTH	12989	PERF.13600 - 21461		
11	SHUT IN	37801	-0-	37801	37801	37801	2		N	-0-			-0-
12	460567 X	350277	-0-	-110290	-0-	350277	2		N	-0-			-0-
01	DELQ PR	414818	-0-	414818	414818	414818	2		N	-0-			-0-
02	788420 X	373602	-0-	-414818	-0-	373602	2		N	-0-			-0-
03	460567 X	410752	-0-	-49815	-0-	410752	2		N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SALLY RIDE		WELL #:		2H	RRCID ->	293542	COMPL. DATE	11/25/2022	TOTAL DEPTH	13031	PERF.13730 - 22251		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	532859 X	337653	-0-	-195206	-0-	337653	2		N	-0-			-0-
01	DELQ PR	435278	-0-	435278	435278	435278	2		N	-0-			-0-
02	DELQ PR	390606	-0-	390606	825884	390606	2		N	-0-			-0-
03	1251207 X	425323	-0-	-825884	-0-	425323	2		N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SALLY RIDE		WELL #:		1H	RRCID ->	293543	COMPL. DATE	11/25/2022	TOTAL DEPTH	12989	PERF.13695 - 22216		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*12	712411 X	NO RPT	-0-	-712411	-0-				N	NO RPT			-0-
*01	712411 X	NO RPT	-0-	-712411	-0-				N	NO RPT			-0-
*02	643468 X	NO RPT	-0-	-643468	-0-				N	NO RPT			-0-
*03	712411 X	522933	-0-	-189478	-0-	522933	2		N	-0-			-0-
*04	689430 X	NO RPT	-0-	-689430	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555								
SARGE UNIT		WELL #:		5HB	RRCID ->	293616	COMPL. DATE	09/26/2022	TOTAL DEPTH	15512	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SARGE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	293623	COMPL. DATE	09/07/2022	TOTAL DEPTH	15867	PERF. N/A	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
COLUMBIA UNIT		WELL #:		1HB	RRCID ->	293656	COMPL. DATE	08/16/2022	TOTAL DEPTH	14982	PERF.14958 - 23736	
11	779850 X	753389	-0-	-26461	-0-	753389	2		N	-0-		-0-
12	843601 X	843601	-0-	-0-	-0-	843601	2		N	-0-		-0-
01	0	768841	-0-	768841	768841	768841	2		N	-0-		-0-
02	1496060 X	727219	-0-	-768841	-0-	727219	2		N	-0-		-0-
03	824028 X	824028	-0-	-0-	-0-	824028	2		N	-0-		-0-
04	779850 X	NO RPT	-0-	-779850	-0-				N	NO RPT		-0-
SALLY RIDE KNOX 3H		WELL #:		3H	RRCID ->	293714	COMPL. DATE	11/26/2022	TOTAL DEPTH	13020	PERF.13600 - 21461	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DELQ PR	406750	-0-	406750	406750	406750	2		N	-0-		-0-
02	DELQ PR	357646	-0-	357646	764396	357646	2		N	-0-		-0-
03	1177162 X	412766	-0-	-764396	-0-	412766	2		N	-0-		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ICHABODS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	293721	COMPL. DATE	08/05/2022	TOTAL DEPTH	14770	PERF. N/A	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ICHABODS GAS UNIT		WELL #:		2HB	RRCID ->	293722	COMPL. DATE	10/22/2022	TOTAL DEPTH	14625	PERF. N/A	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CLOUS GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	293723	COMPL. DATE	08/23/2022	TOTAL DEPTH	13168	PERF. N/A	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	309395	-0-	309395	309395	309395	2		N	-0-		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	309395				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555								
RAINIER GAS UNIT			WELL #:		4H	RRCID ->	293734	COMPL. DATE	04/01/2022	TOTAL DEPTH	16841	PERF.17065 - 25186	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
11		679320 X	640818	-0-	-38502	-0-		640818 2		N	-0-		-0-
12		701964 X	503684	-0-	-198280	-0-		503684 2		N	-0-		-0-
01		701964 X	84659	-0-	-617305	-0-		84659 2		N	-0-		-0-
02		634032 X	484071	-0-	-149961	-0-		484071 2		N	-0-		-0-
03		701964 X	665460	-0-	-36504	-0-		665460 2		N	-0-		-0-
04		640830 X	NO RPT	-0-	-640830	-0-				N	NO RPT		-0-

BARET OGLESBEE			WELL #:		2H	RRCID ->	293755	COMPL. DATE	01/09/2023	TOTAL DEPTH	13703	PERF.14130 - 21719	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		SHUT IN	191460	-0-	191460	191460		191460 2		N	-0-		-0-
02		SHUT IN	294569	-0-	294569	486029		294569 2		N	-0-		-0-
03		815763 X	329734	-0-	-486029	-0-		329734 2		N	-0-		-0-
04		492150 X	NO RPT	-0-	-492150	-0-				N	NO RPT		-0-

SARGE UNIT			WELL #:		3HB	RRCID ->	293814	COMPL. DATE	09/03/2022	TOTAL DEPTH	15507	PERF. N/A	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WAYLON UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	293820	COMPL. DATE	02/22/2023	TOTAL DEPTH	13133	PERF.13701 - 21216	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		SHUT IN	373996	-0-	373996	373996		373996 2		N	-0-		-0-
*04		607770 X	NO RPT	-0-	-607770	-0-				N	NO RPT		-0-

BARET OGLESBEE			WELL #:		1H	RRCID ->	293821	COMPL. DATE	01/09/2023	TOTAL DEPTH	13687	PERF.14180 - 21676	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		SHUT IN	199108	-0-	199108	199108		199108 2		N	-0-		-0-
02		SHUT IN	374766	-0-	374766	573874		374766 2		N	-0-		-0-
03		970113 X	396239	-0-	-573874	-0-		396239 2		N	-0-		-0-
04		516300 X	NO RPT	-0-	-516300	-0-				N	NO RPT		-0-

BOLIVAR UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	293829	COMPL. DATE	12/05/2022	TOTAL DEPTH	17283	PERF. N/A	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BSI HOKIES DU			WELL #:		4HB	RRCID ->	293837	COMPL. DATE	09/08/2022	TOTAL DEPTH	14425	PERF.15215 - 22176	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555										
BLUE HENS GAS UNIT			WELL #:		3H	RRCID ->	293849	COMPL. DATE	12/14/2022	TOTAL DEPTH	14194	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BOLIVAR UNIT			WELL #:		2HB	RRCID ->	293865	COMPL. DATE	01/02/2023	TOTAL DEPTH	16877	PERF. N/A			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LUCY UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	293874	COMPL. DATE	09/11/2022	TOTAL DEPTH	13810	PERF. N/A			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	338018	-0-	338018	338018	338018	2				N	-0-			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	338018						N	NO RPT			-0-

CLOUS GAS UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	293892	COMPL. DATE	02/22/2023	TOTAL DEPTH	13132	PERF.13731 - 21271			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	354224	-0-	354224	354224	354224	2				N	-0-			-0-
*04	627840 X	NO RPT	-0-	-627840	-0-						N	NO RPT			-0-

JULIA GU			WELL #:		2H	RRCID ->	293893	COMPL. DATE	09/06/2022	TOTAL DEPTH	13913	PERF. N/A			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	358032	-0-	358032	358032	358032	2				N	-0-			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	358032						N	NO RPT			-0-

LUCY-JULIA			WELL #:		1H	RRCID ->	293894	COMPL. DATE	09/19/2022	TOTAL DEPTH	13904	PERF. N/A			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	354584	-0-	354584	354584	354584	2				N	-0-			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	354584						N	NO RPT			-0-

JUDE-ABBEY ROAD			WELL #:		2H	RRCID ->	293895	COMPL. DATE	02/24/2023	TOTAL DEPTH	13908	PERF.14070 - 20351			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	385569	-0-	385569	385569	385569	2				N	-0-			-0-
*04	585690 X	NO RPT	-0-	-585690	-0-						N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
AETHON ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 008555							
BARET OGLESBEE										WELL #: 3H		RRCID -> 293909		COMPL. DATE 01/09/2023		TOTAL DEPTH 13725 PERF.14230 - 22761	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	533510 X	376382	-0-	-157128	-0-	376382	2			N	-0-					-0-	
04	516300 X	NO RPT	-0-	-516300	-0-					N	NO RPT					-0-	

SALLY RIDE KNOX 4H										WELL #: 4H		RRCID -> 293924		COMPL. DATE 11/26/2022		TOTAL DEPTH 13040 PERF.13510 - 21151	
11	0	38165	-0-	38165	38165	38165	2			N	-0-					-0-	
12	0	423111	-0-	423111	461276	423111	2			N	-0-					-0-	
01	DELQ PR	472089	-0-	472089	933365	472089	2			N	-0-					-0-	
02	1376943 X	443578	-0-	-933365	-0-	443578	2			N	-0-					-0-	
03	714891 X	498253	-0-	-216638	-0-	498253	2			N	-0-					-0-	
04	691830 X	NO RPT	-0-	-691830	-0-					N	NO RPT					-0-	

BARET OGLESBEE										WELL #: 4H		RRCID -> 293943		COMPL. DATE 01/09/2023		TOTAL DEPTH 13737 PERF.14410 - 23436	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	221503	-0-	221503	221503	221503	2			N	-0-					-0-	
02	SHUT IN	348856	-0-	348856	570359	348856	2			N	-0-					-0-	
03	965431 X	395072	-0-	-570359	-0-	395072	2			N	-0-					-0-	
04	587700 X	NO RPT	-0-	-587700	-0-					N	NO RPT					-0-	

SALLY RIDE KNOX 2H										WELL #: 2H		RRCID -> 293944		COMPL. DATE 11/26/2022		TOTAL DEPTH 13057 PERF.13460 - 22141	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	DELQ PR	435278	-0-	435278	435278	435278	2			N	-0-					-0-	
02	DELQ PR	398397	-0-	398397	833675	398397	2			N	-0-					-0-	
03	1279185 X	445510	-0-	-833675	-0-	445510	2			N	-0-					-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

BLUE HENS GAS UNIT										WELL #: 1H		RRCID -> 293996		COMPL. DATE 01/09/2023		TOTAL DEPTH 14212 PERF. N/A	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

BLUE HENS GAS UNIT										WELL #: 4HB		RRCID -> 294025		COMPL. DATE 01/10/2023		TOTAL DEPTH 13920 PERF. N/A	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

ROCKIES GAS UNIT										WELL #: 2H		RRCID -> 294058		COMPL. DATE 01/12/2023		TOTAL DEPTH 16562 PERF. N/A	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555									
SARGE UNIT			WELL #:		2H	RRCID ->	294063	COMPL. DATE	08/16/2022	TOTAL DEPTH	15848	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLOUS GAS UNIT			WELL #:		2H	RRCID ->	294086	COMPL. DATE	10/14/2022	TOTAL DEPTH	13139	PERF. N/A		
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 W	87338	-0-	87338	87338	87338	2		N	-0-			-0-
03		0 W	294376	-0-	294376	381714	294376	2		N	-0-			-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	381714				N	NO RPT			-0-

JUDE-ABBEY ROAD			WELL #:		1H	RRCID ->	294094	COMPL. DATE	02/24/2023	TOTAL DEPTH	13891	PERF.13910 - 20331		
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	383910	-0-	383910	383910	383910	2		N	-0-			-0-
*04		585690 X	NO RPT	-0-	-585690	-0-				N	NO RPT			-0-

LUCY-JULIA			WELL #:		2H	RRCID ->	294098	COMPL. DATE	02/24/2023	TOTAL DEPTH	13923	PERF.14131 - 20971		
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	367353	-0-	367353	367353	367353	2		N	-0-			-0-
*04		467250 X	NO RPT	-0-	-467250	-0-				N	NO RPT			-0-

MARCO GAS UNIT			WELL #:		2H	RRCID ->	294217	COMPL. DATE	12/27/2022	TOTAL DEPTH	13522	PERF. N/A		
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	34104	-0-	34104	34104	34104	2		N	-0-			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	34104				N	NO RPT			-0-

MARCO GAS UNIT			WELL #:		3HB	RRCID ->	294218	COMPL. DATE	12/09/2022	TOTAL DEPTH	13180	PERF. N/A		
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SACAGAWEA-MEIR-LASALLE ALLOC			WELL #:		2HB	RRCID ->	294229	COMPL. DATE	11/14/2022	TOTAL DEPTH	13058	PERF. N/A		
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555							
MARCO GAS UNIT			WELL #:		4H	RRCID ->	294294	COMPL. DATE	11/01/2022	TOTAL DEPTH	13493	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	31089	-0-	31089	31089	31089	2		N	-0-		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	31089				N	NO RPT		-0-

MARCO GAS UNIT			WELL #:		5HB	RRCID ->	294295	COMPL. DATE	11/22/2022	TOTAL DEPTH	13150	PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SACAGAWEA-MEIR ALLOC			WELL #:		1H	RRCID ->	294301	COMPL. DATE	12/16/2022	TOTAL DEPTH	13433	PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SACAGAWEA-MEIR-LASALLE ALLOC			WELL #:		1H	RRCID ->	294361	COMPL. DATE	12/31/2022	TOTAL DEPTH	13409	PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROCKIES GAS UNIT			WELL #:		3HB	RRCID ->	294420	COMPL. DATE	02/04/2023	TOTAL DEPTH	16202	PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SILVER HAMMER - PATZAKIS 1H			WELL #:		1H	RRCID ->	294437	COMPL. DATE	12/19/2022	TOTAL DEPTH	13414	PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SILVER HAMMER - PATZAKIS 2HB			WELL #:		2HB	RRCID ->	294439	COMPL. DATE	01/10/2023	TOTAL DEPTH	13023	PERF. N/A

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555										
SILVER HAMMER - PATZAKIS 3H WELL #: 3H RRCID -> 294473 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 13580 PERF. N/A										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SILVER HAMMER - PATZAKIS 4HB WELL #: 4HB RRCID -> 294541 COMPL. DATE 01/17/2023 TOTAL DEPTH 13252 PERF. N/A										
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LUCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294621 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13852 PERF.14016 - 20786										
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CAYENNE GU 1 WELL #: 5H RRCID -> 294625 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 14001 PERF. N/A										
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CAYENNE GU 1 WELL #: 6HB RRCID -> 294626 COMPL. DATE 02/17/2023 TOTAL DEPTH 13636 PERF. N/A										
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SACAGAWEA-MEIR ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 294662 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 13075 PERF. N/A										
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 294741 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 13358 PERF. N/A										
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467										
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 8 RRCID -> 244541 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF.10965 - 11159										
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

```

-----
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CUNNINGHAM WELL #: 4 RRCID -> 246143 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11214 - 11435
  
```

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

```

-----
TATUM WELL #: 1 RRCID -> 256320 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 11873 PERF.10258 - 11650
  
```

11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1123 3	1 9	N	1	1 8	120
12	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1734 3	6 9	N	5	83 1	42
01	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 3		N	-0-		42
02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 3		N	-0-		42
03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 3		N	-0-		42
04	1350 N	1115	-0-	-235	-0-	1108 3	7 9	N	6		48

```

-----
WIENER ESTATE D DEEP WELL #: 1 RRCID -> 257450 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685
  
```

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

```

-----
WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 260258 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 10855
  
```

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

```

-----
WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260260 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537
  
```

11	5190 X	4378	-0-	-812	-0-	4378 3		Y	-0-		-0-
12	4867 X	3992	-0-	-875	-0-	3992 3		Y	-0-		-0-
01	4867 X	1875	-0-	-2992	-0-	1875 3		Y	-0-		-0-
02	4340 X	1943	-0-	-2397	-0-	1943 3		Y	-0-		-0-
03	4805 X	4624	-0-	-181	-0-	4624 3		Y	-0-		-0-
04	4380 X	4288	-0-	-92	-0-	4288 3		Y	-0-		-0-

```

-----
WIENER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260676 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9304 - 10647
  
```

11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	956 3	11 9	Y	10	14 1	9
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	516 3	18 9	Y	16	17 1	8
01	558 N	294	-0-	-264	-0-	284 3	10 9	Y	9	13 1	4
02	504 N	442	-0-	-62	-0-	433 3	9 9	Y	8	6 1	6
03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	666 3	11 9	Y	10	9 1	7
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	694 3	17 9	Y	15	11 1	11

```

-----
DUNHAM, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 262202 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10628 - 10647
  
```

11	4110 X	3794	-0-	-316	-0-	3794 3		Y	-0-		-0-
12	4092 X	4013	-0-	-79	-0-	4013 3		Y	-0-		-0-
01	4092 X	3967	-0-	-125	-0-	3967 3		Y	-0-		-0-
02	3696 X	3563	-0-	-133	-0-	3563 3		Y	-0-		-0-
03	4030 X	3848	-0-	-182	-0-	3848 3		Y	-0-		-0-
04	3870 X	3685	-0-	-185	-0-	3685 3		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467								
NORTH NAQUIN GU			WELL #:		1H	RRCID ->	263346	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	10437	PERF.10850 - 16170	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	

11		5220 X	4812	-0-	-408	-0-	4811 3	1 9	Y	1		2	
12		5239 X	5087	-0-	-152	-0-	5087 3		Y	-0-		2	
01		5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5155 3		Y	-0-		2	
02		4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	4635 3		Y	-0-		2	
03		4960 X	4671	-0-	-289	-0-	4671 3		Y	-0-		2	
04		4980 X	4544	-0-	-436	-0-	4544 3		Y	-0-		2	

SOUTH NAQUIN GU			WELL #:		1H	RRCID ->	263347	COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL DEPTH	10365	PERF.11150 - 16400	
11		4080 X	3724	-0-	-356	-0-	3712 3	12 9	Y	11		39	
12		4061 X	3930	-0-	-131	-0-	3928 3	2 9	Y	2		41	
01		4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4002 3	1 9	Y	1		42	
02		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3538 3	1 9	Y	1		43	
03		3875 X	3807	-0-	-68	-0-	3807 3		Y	-0-		43	
04		3870 X	3606	-0-	-264	-0-	3605 3	1 9	Y	1		44	

BATTS GU			WELL #:		1H	RRCID ->	270316	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL DEPTH	10657	PERF.10500 - 15051	
11		0	16581	-0-	16581	34427	16580 3	1 9	N	1		10	
12		0	17056	-0-	17056	51483	17053 3	3 9	N	3		13	
01		0	16764	-0-	16764	68247	16764 3		N	-0-		13	
02		82568 X	14321	-0-	-68247	-0-	14311 3	10 9	N	9		22	
03		6014 X	5544	-0-	-470	-0-	5508 3	36 9	N	33		55	
04		5820 X	-0-	-0-	-5820	-0-			N	-0-		55	

ARMOR RESOURCES LLC			031587										
FALVEY GU			WELL #:		1	RRCID ->	257167	COMPL. DATE	04/22/2010	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11942 - 12060	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC			070737										
MCFARLAND GU 1			WELL #:		1	RRCID ->	249184	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	11753	PERF.11310 - 11380	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BLUE DOME OPERATING, LLC			076741										
JOHN B. GRIMES			WELL #:		1H	RRCID ->	291861	COMPL. DATE	09/29/2021	TOTAL DEPTH	10982	PERF.11153 - 21158	
11		333210 X	127531	-0-	-205679	-0-	127531 3		N	-0-		-0-	
12		304978 X	-0-	-0-	-304978	-0-			N	-0-		-0-	
01		315301 X	253886	-0-	-61415	-0-	253886 3		N	-0-		-0-	
02		288181 X	288181	-0-	-0-	-0-	288181 3		N	-0-		-0-	
03		315301 X	142811	-0-	-172490	-0-	142811 3		N	-0-		-0-	
04		245700 X	166876	-0-	-78824	-0-	166876 3		N	-0-		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
BLUE DOME OPERATING, LLC		//CONT.// 076741								
JOHN B. GRIMES EAST		WELL #: 2H		RRCID ->	291862	COMPL. DATE	09/29/2021	TOTAL DEPTH	10986	PERF.11202 - 21207
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	365970 X	102676	-0-	-263294	-0-	102676	3	N	-0-	-0-
12	353276 X	-0-	-0-	-353276	-0-			N	-0-	-0-
01	353276 X	211195	-0-	-142081	-0-	211195	3	N	-0-	-0-
02	319088 X	212159	-0-	-106929	-0-	212159	3	N	-0-	-0-
03	305133 X	105558	-0-	-199575	-0-	105558	3	N	-0-	-0-
04	204390 X	179503	-0-	-24887	-0-	179503	3	N	-0-	-0-

BRYSON-RUDD EAST		WELL #: 2H		RRCID ->	293311	COMPL. DATE	06/30/2022	TOTAL DEPTH	10695	PERF.11256 - 19268
11	493140 X	363703	-0-	-129437	-0-	363703	3	N	-0-	-0-
12	509578 X	331434	-0-	-178144	-0-	331434	3	N	-0-	-0-
01	509578 X	305326	-0-	-204252	-0-	305326	3	N	-0-	-0-
02	358148 X	235733	-0-	-122415	-0-	235733	3	N	-0-	-0-
03	396521 X	196822	-0-	-199699	-0-	196822	3	N	-0-	-0-
04	363690 X	211898	-0-	-151792	-0-	211898	3	N	-0-	-0-

BRYSON-RUDD		WELL #: 1H		RRCID ->	293345	COMPL. DATE	06/30/2022	TOTAL DEPTH	10712	PERF.11070 - 18505
11	0	294698	-0-	294698	294698	294698	3	N	-0-	-0-
12	0	286519	-0-	286519	581217	286519	3	N	-0-	-0-
01	0	251674	-0-	251674	832891	251674	3	N	-0-	-0-
02	1021633 X	188742	-0-	-832891	-0-	188742	3	N	-0-	-0-
03	379316 X	173272	-0-	-206044	-0-	173272	3	N	-0-	-0-
04	294690 X	177130	-0-	-117560	-0-	177130	3	N	-0-	-0-

TILLER WEST		WELL #: 1H		RRCID ->	293900	COMPL. DATE	01/11/2023	TOTAL DEPTH	11071	PERF.11342 - 21485
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	211923	-0-	211923	211923	211923	3	N	-0-	-0-
02	SHUT IN	270182	-0-	270182	482105	270182	3	N	-0-	-0-
*03	774511 X	292406	-0-	-482105	-0-	292406	3	N	-0-	-0-
*04	488430 X	238019	-0-	-250411	-0-	238019	3	N	-0-	-0-

TILLER SHELBY		WELL #: 3H		RRCID ->	294190	COMPL. DATE	01/11/2023	TOTAL DEPTH	11129	PERF.11085 - 20284
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	239074	-0-	239074	239074	239074	3	N	-0-	-0-
02	SHUT IN	322840	-0-	322840	561914	322840	3	N	-0-	-0-
03	855970 X	294056	-0-	-561914	-0-	294056	3	N	-0-	-0-
04	615990 X	267936	-0-	-348054	-0-	267936	3	N	-0-	-0-

TILLER EAST		WELL #: 4H		RRCID ->	294191	COMPL. DATE	01/11/2023	TOTAL DEPTH	11080	PERF.11239 - 20186
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	37745	-0-	37745	37745	37745	3	N	-0-	-0-
02	SHUT IN	205443	-0-	205443	243188	205443	3	N	-0-	-0-
03	407867 X	149064	-0-	-258803	-0-	149064	3	N	-0-	-0-
04	394710 X	125647	-0-	-269063	-0-	125647	3	N	-0-	-0-

TILLER BIRDWELL		WELL #: 2H		RRCID ->	294246	COMPL. DATE	01/11/2023	TOTAL DEPTH	11048	PERF.11204 - 21393
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	222650	-0-	222650	222650	222650	3	N	-0-	-0-
02	SHUT IN	330521	-0-	330521	553171	330521	3	N	-0-	-0-
03	865843 X	312672	-0-	-553171	-0-	312672	3	N	-0-	-0-
04	626970 X	267524	-0-	-359446	-0-	267524	3	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
BOWLES ENERGY, INC.				084097									
MAY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	247188	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	10504	PERF.10242 - 10471	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8

BPX OPERATING COMPANY				085408									
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"				WELL #:	9H	RRCID ->	255470	COMPL. DATE	10/05/2009	TOTAL DEPTH	11354	PERF.11460 - 15752	
11	7768	X	3422	-0-	-4346	-0-	198	1	3224	3	Y	-0-	-0-
12	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	285	1	4318	3	Y	-0-	-0-
01	4340	X	3265	-0-	-1075	-0-	163	1	3102	3	Y	-0-	-0-
02	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	233	1	3998	3	Y	-0-	-0-
*03	4340	X	3992	-0-	-348	-0-	230	1	3762	3	Y	-0-	-0-
04	4200	X	3961	-0-	-239	-0-	227	1	3734	3	Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13				WELL #:	17H	RRCID ->	256521	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	10610	PERF.10661 - 15077	
11	0		558	-0-	558	2125	558	2		Y	-0-		-0-
12	0		1884	-0-	-0-	4009	1884	2		Y	-0-		-0-
01	3100	N	1892	-0-	-1208	2801	1892	2		Y	-0-		-0-
02	2800	N	1555	-0-	-1245	1556	1555	2		Y	-0-		-0-
*03	3083	N	1527	-0-	-1556	-0-	1527	2		Y	-0-		-0-
04	1830	N	1695	-0-	-135	-0-	1695	2		Y	-0-		-0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "A"				WELL #:	1H	RRCID ->	262169	COMPL. DATE	09/28/2011	TOTAL DEPTH	12852	PERF.13095 - 17252	
11	13876	X	7148	-0-	-6728	-0-	1590	1	5558	2	Y	-0-	-0-
12	6758	X	6116	-0-	-642	-0-	1470	1	4646	2	Y	-0-	-0-
*01	6758	X	4738	-0-	-2020	-0-	1090	1	3648	2	Y	-0-	-0-
02	6664	X	2675	-0-	-3989	-0-	647	1	2028	2	Y	-0-	-0-
03	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	1905	1	5846	2	Y	-0-	-0-
04	7140	X	5460	-0-	-1680	-0-	1330	1	4130	2	Y	-0-	-0-

HAY, H. NELSON				WELL #:	1H	RRCID ->	263908	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	15184	PERF.14983 - 19844	
11	0		2100	-0-	2100	5275	2100	2		N	-0-		-0-
12	0		3101	-0-	3101	8376	3101	2		N	-0-		-0-
01	0		1704	-0-	1704	10080	1704	2		N	-0-		-0-
02	12436	X	2356	-0-	-10080	-0-	2356	2		N	-0-		-0-
03	3162	X	2337	-0-	-825	-0-	2337	2		N	-0-		-0-
04	3000	X	1683	-0-	-1317	-0-	1683	2		N	-0-		-0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "B"				WELL #:	1H	RRCID ->	263978	COMPL. DATE	12/09/2011	TOTAL DEPTH	12852	PERF.13119 - 17337	
11	2706	X	1511	-0-	-1195	-0-	322	1	1189	2	Y	-0-	-0-
12	1922	X	1275	-0-	-647	-0-	342	1	933	2	Y	-0-	-0-
*01	1364	X	965	-0-	-399	-0-	224	1	741	2	Y	-0-	-0-
02	1484	N	1376	-0-	-108	-0-	376	1	1000	2	Y	-0-	-0-
03	1271	N	1156	-0-	-115	-0-	246	1	910	2	Y	-0-	-0-
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	438	1	913	2	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
SARGE UNIT		WELL #:		1HR	RRCID ->	265935	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	15828	PERF.15931	- 21031
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	12536				N	-0-		-0-
12	0	24404	-0-	24404	36940	24404	2		N	-0-		-0-
01	0	125793	-0-	125793	162733	125793	2		N	-0-		-0-
02	376165 X	213432	-0-	-162733	-0-	213432	2		N	-0-		-0-
03	202376 X	202376	-0-	-0-	-0-	202376	2		N	-0-		-0-
04	237446 X	237446	-0-	-0-	-0-	237446	2		N	-0-		-0-

ACLCO HAY GU		WELL #:		1H	RRCID ->	267038	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	15797	PERF.15737	- 20698
11	0	1328	-0-	1328	2052	1328	2		N	-0-		-0-
12	0	1721	-0-	1721	3773	1721	2		N	-0-		-0-
01	0	1439	-0-	1439	5212	1439	2		N	-0-		-0-
02	2800 N	998	-0-	-1802	3410	998	2		N	-0-		-0-
03	3100 N	988	-0-	-2112	1298	988	2		N	-0-		-0-
04	2054 N	756	-0-	-1298	-0-	756	2		N	-0-		-0-

RUSK 593 A		WELL #:		1H	RRCID ->	267087	COMPL. DATE	02/06/2013	TOTAL DEPTH	12779	PERF.13095	- 16747
11	4593 X	2258	-0-	-2335	-0-	467	1	1791	2	Y	-0-	-0-
12	2635 X	2386	-0-	-249	-0-	659	1	1727	2	Y	-0-	-0-
*01	2325 X	968	-0-	-1357	-0-	245	1	723	2	Y	-0-	-0-
02	2100 X	1904	-0-	-196	-0-	961	1	943	2	Y	-0-	-0-
03	2387 X	1709	-0-	-678	-0-	375	1	1334	2	Y	-0-	-0-
04	2310 X	2291	-0-	-19	-0-	512	1	1779	2	Y	-0-	-0-

RED RIVER GAS UNIT "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	267291	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	12806	PERF.13281	- 16745
11	10332 X	4958	-0-	-5374	-0-	1031	1	3927	2	Y	-0-	-0-
12	6200 X	4445	-0-	-1755	-0-	967	1	3478	2	Y	-0-	-0-
*01	6200 X	5631	-0-	-569	-0-	1372	1	4259	2	Y	-0-	-0-
02	4844 X	2720	-0-	-2124	-0-	721	1	1999	2	Y	-0-	-0-
03	5363 X	5094	-0-	-269	-0-	1221	1	3873	2	Y	-0-	-0-
04	5460 X	5442	-0-	-18	-0-	1242	1	4200	2	Y	-0-	-0-

RED RIVER GAS UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	267292	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	12666	PERF.13106	- 17371
11	11384 X	5438	-0-	-5946	-0-	1150	1	4288	2	Y	-0-	-0-
12	6727 X	6068	-0-	-659	-0-	1472	1	4596	2	Y	-0-	-0-
*01	7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	1710	1	5384	2	Y	-0-	-0-
02	5712 X	4667	-0-	-1045	-0-	1699	1	2968	2	Y	-0-	-0-
03	6076 X	4770	-0-	-1306	-0-	1030	1	3740	2	Y	-0-	-0-
04	6840 X	5463	-0-	-1377	-0-	1118	1	4345	2	Y	-0-	-0-

RUSK 593 B		WELL #:		1H	RRCID ->	267687	COMPL. DATE	08/10/2013	TOTAL DEPTH	12773	PERF.12835	- 17202
11	8909 X	4343	-0-	-4566	-0-	911	1	3432	2	Y	-0-	-0-
12	5022 X	3441	-0-	-1581	-0-	745	1	2696	2	Y	-0-	-0-
*01	5022 X	4248	-0-	-774	-0-	1013	1	3235	2	Y	-0-	-0-
02	4368 X	2424	-0-	-1944	-0-	703	1	1721	2	Y	-0-	-0-
03	4557 X	4117	-0-	-440	-0-	878	1	3239	2	Y	-0-	-0-
04	4350 X	4206	-0-	-144	-0-	832	1	3374	2	Y	-0-	-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION		WELL #:		17H	RRCID ->	279246	COMPL. DATE	04/26/2015	TOTAL DEPTH	10584	PERF.11445	- 18869
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	3774	-0-	3774	3774	149	1	3625	3	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	15030	-0-	15030	18804	570	1	14460	3	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	10663	-0-	10663	29467	384	1	10279	3	Y	-0-	-0-
*03	T. A.	10916	-0-	10916	40383	404	1	10512	3	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	16696	-0-	16696	57079	617	1	16079	3	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
SOAPE, A.C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 15H RRCID -> 279305 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10561 PERF.11509 - 18629													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		0	-0-	-0-	9967				Y	-0-		-0-	
12		0	16327	-0-	16327	26294	679 1	15648 3	Y	-0-		-0-	
01		26954 X	660	-0-	-26294	-0-	24 1	636 3	Y	-0-		-0-	
02		14070 X	14070	-0-	-0-	-0-	498 1	13572 3	Y	-0-		-0-	
*03		15717 X	7730	-0-	-7987	-0-	289 1	7441 3	Y	-0-		-0-	
04		15210 X	7753	-0-	-7457	-0-	291 1	7462 3	Y	-0-		-0-	

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 16H RRCID -> 279327 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10517 PERF.11052 - 18242													
11		0	-0-	-0-	14100				Y	-0-		-0-	
12		0	18623	-0-	18623	32723	764 1	17859 3	Y	-0-		-0-	
01		50532 X	17809	-0-	-32723	-0-	673 1	17136 3	Y	-0-		-0-	
02		18312 X	8271	-0-	-10041	-0-	300 1	7971 3	Y	-0-		-0-	
*03		18631 X	6351	-0-	-12280	-0-	245 1	6106 3	Y	-0-		-0-	
04		18030 X	13166	-0-	-4864	-0-	483 1	12683 3	Y	-0-		-0-	

ACLCO HAY G.U. 2 WELL #: 1H RRCID -> 279368 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 15344 PERF.15803 - 19474													
11		0	10357	-0-	10357	20830	10357 2		N	-0-		-0-	
12		0	10093	-0-	10093	30923	10093 2		N	-0-		-0-	
01		0	6602	-0-	6602	37525	6602 2		N	-0-		-0-	
02		42692 X	5167	-0-	-37525	-0-	5167 2		N	-0-		-0-	
03		10695 X	9646	-0-	-1049	-0-	9646 2		N	-0-		-0-	
04		10350 X	4178	-0-	-6172	-0-	4178 2		N	-0-		-0-	

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 281272 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10862 - 17145													
11		0	28170	-0-	28170	28170	28170 3		N	-0-		11	
12		0	28972	-0-	28972	57142	28972 3		N	-0-		11	
01		0	30954	-0-	30954	88096	30954 3		N	-0-		11	
02		117178 X	29082	-0-	-88096	-0-	29081 3	1 9	N	1	6 1	6	
*03		33416 X	33416	-0-	-0-	-0-	33416 3		N	-0-		6	
04		29970 X	23955	-0-	-6015	-0-	23955 3		N	-0-		6	

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 20H RRCID -> 281364 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9825 - 9828													
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281389 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14238 PERF.14047 - 22068													
11		0	20022	-0-	20022	42429	20022 3		Y	-0-		-0-	
12		61779 X	19350	-0-	-42429	-0-	19350 3		Y	-0-		-0-	
*01		22413 X	18994	-0-	-3419	-0-	18994 3		Y	-0-		-0-	
02		20244 X	17878	-0-	-2366	-0-	17878 3		Y	-0-		-0-	
03		22413 X	8381	-0-	-14032	-0-	8381 3		Y	-0-		-0-	
04		20010 X	431	-0-	-19579	-0-	431 3		Y	-0-		-0-	

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 23H RRCID -> 281742 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 10612 PERF.11589 - 18475													
11		0	23140	-0-	23140	23140	23140 3		Y	-0-		12	
12		0	24098	-0-	24098	47238	24098 3		Y	-0-		12	
01		0	13847	-0-	13847	61085	13847 3		Y	-0-		12	
02		80768 X	19683	-0-	-61085	-0-	19683 3		Y	-0-	6 1	6	
*03		24831 X	18538	-0-	-6293	-0-	18538 3		Y	-0-		6	
04		24017 X	24017	-0-	-0-	-0-	24017 3		Y	-0-		6	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408								
SOAPE, A. C. GAS UNIT (AW)		WELL #: 21H		RRCID ->	281743	COMPL. DATE	04/04/2016	TOTAL DEPTH	10687	PERF.11042 - 20683
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0	49097	-0-	49097	49097	49097	3	Y	-0-	12
12	0	51344	-0-	51344	100441	51344	3	Y	-0-	12
01	0	49519	-0-	49519	149960	49519	3	Y	-0-	12
02	194941 X	44981	-0-	-149960	-0-	44981	3	Y	-0-	6
*03	53041 X	48864	-0-	-4177	-0-	48864	3	Y	-0-	6
04	49680 X	47935	-0-	-1745	-0-	47935	3	Y	-0-	6

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION		WELL #: 22H		RRCID ->	281744	COMPL. DATE	04/04/2016	TOTAL DEPTH	10656	PERF.10884 - 20683
11	0	25393	-0-	25393	25393	25393	3	Y	-0-	11
12	0	20884	-0-	20884	46277	20884	3	Y	-0-	11
01	0	21029	-0-	21029	67306	21029	3	Y	-0-	11
02	86104 X	18798	-0-	-67306	-0-	18797	3	Y	1	6
*03	26226 X	16677	-0-	-9549	-0-	16677	3	Y	-0-	6
04	25380 X	7413	-0-	-17967	-0-	7413	3	Y	-0-	6

HERMAN BROWN GAS UNIT ALLOCATION		WELL #: 13H		RRCID ->	281745	COMPL. DATE	04/04/2016	TOTAL DEPTH	10629	PERF.11069 - 20714
11	0	34903	-0-	34903	34903	34903	3	Y	-0-	11
12	0	41780	-0-	41780	76683	41780	3	Y	-0-	11
01	0	43653	-0-	43653	120336	43653	3	Y	-0-	11
02	157028 X	36692	-0-	-120336	-0-	36691	3	Y	1	6
*03	43059 X	40546	-0-	-2513	-0-	40546	3	Y	-0-	6
04	43921 X	43921	-0-	-0-	-0-	43921	3	Y	-0-	6

BP WOMBAT DRILLING UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	281752	COMPL. DATE	04/19/2016	TOTAL DEPTH	14176	PERF.13928 - 21304
11	0	8932	-0-	8932	18829	8932	3	Y	-0-	-0-
12	26079 X	7250	-0-	-18829	-0-	7250	3	Y	-0-	-0-
*01	9889 X	8303	-0-	-1586	-0-	8303	3	Y	-0-	-0-
02	8932 X	8272	-0-	-660	-0-	8272	3	Y	-0-	-0-
03	9889 X	6028	-0-	-3861	-0-	6028	3	Y	-0-	-0-
04	10488 X	10488	-0-	-0-	-0-	10488	3	Y	-0-	-0-

WALKER SU J		WELL #: 1H		RRCID ->	282394	COMPL. DATE	01/20/2017	TOTAL DEPTH	14777	PERF.14676 - 21908
11	0	51822	-0-	51822	107539	51822	3	N	-0-	-0-
12	0	50711	-0-	50711	158250	50711	3	N	-0-	-0-
01	0	48111	-0-	48111	206361	48111	3	N	-0-	-0-
02	248307 X	41946	-0-	-206361	-0-	41946	3	N	-0-	-0-
03	55707 X	44042	-0-	-11665	-0-	44042	3	N	-0-	-0-
04	51810 X	41128	-0-	-10682	-0-	41128	3	N	-0-	-0-

TREX GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	282658	COMPL. DATE	11/27/2016	TOTAL DEPTH	16251	PERF.15754 - 22936
11	0	37122	-0-	37122	82374	37122	3	N	-0-	-0-
12	0	30653	-0-	30653	113027	30653	3	N	-0-	-0-
01	0	43060	-0-	43060	156087	43060	3	N	-0-	-0-
02	183260 X	27173	-0-	-156087	-0-	27173	3	N	-0-	-0-
03	45260 X	8090	-0-	-37170	-0-	8090	3	N	-0-	-0-
04	41670 X	37785	-0-	-3885	-0-	37785	3	N	-0-	-0-

DINO GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	283196	COMPL. DATE	04/11/2017	TOTAL DEPTH	15713	PERF.14945 - 21211
11	0	183	-0-	183	16089	183	3	N	-0-	-0-
12	0	111023	-0-	111023	127112	111023	3	N	-0-	-0-
01	0	97758	-0-	97758	224870	97758	3	N	-0-	-0-
02	329021 X	104151	-0-	-224870	-0-	104151	3	N	-0-	-0-
03	89013 X	89013	-0-	-0-	-0-	89013	3	N	-0-	-0-
04	71898 X	71898	-0-	-0-	-0-	71898	3	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
WALLABY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283217 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 14178 PERF.13640 - 22261												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	M		
11		0	34988	-0-	34988	72460	34988	2		Y	-0-	-0-
12		103524 X	31064	-0-	-72460	-0-	31064	2		Y	-0-	-0-
*01		41323 X	32388	-0-	-8935	-0-	32388	2		Y	-0-	-0-
02		33852 X	30247	-0-	-3605	-0-	30247	2		Y	-0-	-0-
03		37479 X	23678	-0-	-13801	-0-	23678	2		Y	-0-	-0-
04		34980 X	31603	-0-	-3377	-0-	31603	2		Y	-0-	-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283268 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13810 - 21740												
11		0	36346	-0-	36346	70756	36346	2		Y	-0-	-0-
12		98410 X	27654	-0-	-70756	-0-	27654	2		Y	-0-	-0-
*01		38347 X	29924	-0-	-8423	-0-	29924	2		Y	-0-	-0-
02		33936 X	32485	-0-	-1451	-0-	32485	2		Y	-0-	-0-
03		37572 X	31856	-0-	-5716	-0-	31856	2		Y	-0-	-0-
04		36360 X	32038	-0-	-4322	-0-	32038	2		Y	-0-	-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283269 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 11617 PERF. N/A												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283270 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 14212 PERF.13409 - 22181												
11		0	43676	-0-	43676	88429	43676	2		Y	-0-	-0-
12		133557 X	45128	-0-	-88429	-0-	45128	2		Y	-0-	-0-
*01		52979 X	42979	-0-	-10000	-0-	42979	2		Y	-0-	-0-
02		40936 X	39248	-0-	-1688	-0-	39248	2		Y	-0-	-0-
03		45136 X	41728	-0-	-3408	-0-	41728	2		Y	-0-	-0-
04		43680 X	39774	-0-	-3906	-0-	39774	2		Y	-0-	-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283347 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 14236 PERF.14653 - 22341												
11		0	39195	-0-	39195	86020	39195	2		Y	-0-	-0-
12		127138 X	41118	-0-	-86020	-0-	41118	2		Y	-0-	-0-
*01		47833 X	41104	-0-	-6729	-0-	41104	2		Y	-0-	-0-
02		43064 X	35878	-0-	-7186	-0-	35878	2		Y	-0-	-0-
03		46810 X	38925	-0-	-7885	-0-	38925	2		Y	-0-	-0-
04		39780 X	38324	-0-	-1456	-0-	38324	2		Y	-0-	-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283473 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 14184 PERF.14125 - 21900												
11		0	38081	-0-	38081	77466	38081	2		Y	-0-	-0-
12		92654 X	15188	-0-	-77466	-0-	15188	2		Y	-0-	-0-
01		43338 X	13692	-0-	-29646	-0-	13692	2		Y	-0-	-0-
02		42148 X	42148	-0-	-0-	-0-	42148	2		Y	-0-	-0-
03		39370 X	39091	-0-	-279	-0-	39091	2		Y	-0-	-0-
04		38070 X	37493	-0-	-577	-0-	37493	2		Y	-0-	-0-

BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283500 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13593 - 20732												
11		0	16855	-0-	16855	33603	16855	3		N	-0-	-0-
12		53496 X	19893	-0-	-33603	-0-	19893	3		N	-0-	-0-
*01		23653 X	17337	-0-	-6316	-0-	17337	3		N	-0-	-0-
02		18846 X	18846	-0-	-0-	-0-	18846	3		N	-0-	-0-
03		20261 X	20261	-0-	-0-	-0-	20261	3		N	-0-	-0-
04		20032 X	20032	-0-	-0-	-0-	20032	3		N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
SOAPE, A. C. GAS UNIT		WELL #: 18H		RRCID ->	283502	COMPL. DATE	10/28/2015	TOTAL DEPTH	10677	PERF.	10794 - 17273
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	0	21865	-0-	21865	21865	21865	3				295
12	0	24978	-0-	24978	46843	24978	3				295
01	0	21470	-0-	21470	68313	21470	3				295
02	87085 X	18772	-0-	-68313	-0-	18574	3	198	9	151 1	324
*03	24986 X	16577	-0-	-8409	-0-	16577	3				324
04	24180 X	16122	-0-	-8058	-0-	16122	3				324

BP BANDICOOT DRILLING UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	283744	COMPL. DATE	07/04/2017	TOTAL DEPTH	14189	PERF.	14207 - 20732
11	0	48917	-0-	48917	100421	48917	3				-0-
12	148011 X	47590	-0-	-100421	-0-	47590	3				-0-
*01	55738 X	45838	-0-	-9900	-0-	45838	3				-0-
02	47628 X	40465	-0-	-7163	-0-	40465	3				-0-
03	51491 X	40602	-0-	-10889	-0-	40602	3				-0-
04	48930 X	33268	-0-	-15662	-0-	33268	3				-0-

PLUTO GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	283767	COMPL. DATE	11/12/2017	TOTAL DEPTH	16151	PERF.	14822 - 23192
11	0	58466	-0-	58466	120805	58466	2				-0-
12	0	57724	-0-	57724	178529	57724	2				-0-
01	0	57250	-0-	57250	235779	57250	2				-0-
02	265062 X	29283	-0-	-235779	-0-	29283	2				-0-
03	22262 X	22262	-0-	-0-	-0-	22262	2				-0-
04	19450 X	19450	-0-	-0-	-0-	19450	2				-0-

TAZ GAS UNIT		WELL #: 4HB		RRCID ->	283860	COMPL. DATE	09/13/2017	TOTAL DEPTH	13585	PERF.	13585 - 21228
11	0	17713	-0-	17713	35205	17713	2				-0-
12	0	15616	-0-	15616	50821	15616	2				-0-
*01	66624 X	15803	-0-	-50821	-0-	15803	2				-0-
02	17808 X	14147	-0-	-3661	-0-	14147	2				-0-
03	18290 X	18062	-0-	-228	-0-	18062	2				-0-
04	20485 X	20485	-0-	-0-	-0-	20485	2				-0-

PLUTO GAS UNIT		WELL #: 1HB		RRCID ->	283946	COMPL. DATE	11/12/2017	TOTAL DEPTH	14747	PERF.	14346 - 22510
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WALLABY GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	283995	COMPL. DATE	08/06/2017	TOTAL DEPTH	14179	PERF.	13707 - 21959
11	0	39652	-0-	39652	81456	39652	2				-0-
12	121756 X	40300	-0-	-81456	-0-	40300	2				-0-
*01	45942 X	38693	-0-	-7249	-0-	38693	2				-0-
02	39704 X	34669	-0-	-5035	-0-	34669	2				-0-
03	41819 X	38339	-0-	-3480	-0-	38339	2				-0-
04	39660 X	38125	-0-	-1535	-0-	38125	2				-0-

UTAHRAPTOR GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	284004	COMPL. DATE	11/28/2017	TOTAL DEPTH	15499	PERF.	15734 - 22760
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	43567 X	43567	-0-	-0-	-0-	43567	3				-0-
01	42792 X	42792	-0-	-0-	-0-	42792	3				-0-
02	35752 X	35752	-0-	-0-	-0-	5864	1	29888	3		-0-
*03	37077 X	37077	-0-	-0-	-0-	37077	3				-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
UTAHRAPTOR GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 284006 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 15160 PERF.15290 - 21332												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
SABER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284011 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16299 PERF.15915 - 23223												
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		35888 X	35888	-0-	-0-	-0-	35888	3			N	-0-
01		0 X	28760	-0-	28760	-0-	28760	3			N	-0-
02		23879 X	23879	-0-	-0-	-0-	23879	3			N	-0-
03		22932 X	22932	-0-	-0-	-0-	22932	3			N	-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
SABER GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 284069 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16301 PERF.16287 - 23296												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TAZ GAS UNIT WELL #: 5HB RRCID -> 284070 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13999 - 21521												
11		0	51741	-0-	51741	-0-	107856	2			N	-0-
12		0	53561	-0-	53561	-0-	161417	2			N	-0-
*01		213171 X	51754	-0-	-161417	-0-	51754	2			N	-0-
02		50680 X	44783	-0-	-0-	-0-	44783	2			N	-0-
03		56110 X	41704	-0-	-14406	-0-	41704	2			N	-0-
04		51840 X	42692	-0-	-9148	-0-	42692	2			N	-0-
GASOSAURUS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284361 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 15940 PERF.16567 - 23080												
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285046 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 14142 PERF.14143 - 23528												
11		180762 X	180762	-0-	-0-	-0-	180762	3			N	-0-
12		178407 X	178407	-0-	-0-	-0-	178407	3			N	-0-
*01		52688 X	52688	-0-	-0-	-0-	52688	2			N	-0-
02		161032 X	161032	-0-	-0-	-0-	161032	3			N	-0-
03		173806 X	173806	-0-	-0-	-0-	173806	3			N	-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
WALLABY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285113 COMPL. DATE 08/08/2018 TOTAL DEPTH 13889 PERF.14089 - 20562												
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		153463 X	153463	-0-	-0-	-0-	153463	3			N	-0-
01		64154 X	64154	-0-	-0-	-0-	64154	2			N	-0-
02		135770 X	135770	-0-	-0-	-0-	135770	3			N	-0-
*03		141113 X	141113	-0-	-0-	-0-	141113	3			N	-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408								
SUGAR GLIDER GAS UNIT		WELL #:		1HB	RRCID ->	285249	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	13747	PERF.14072 - 21107	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROCKIES GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285250	COMPL. DATE	05/24/2018	TOTAL DEPTH	16478	PERF.16256 - 23572	
11	0	86423	-0-	86423	189154	86423	2	N	-0-			-0-
12	0	74587	-0-	74587	263741	74587	2	N	-0-			-0-
01	0	78855	-0-	78855	342596	78855	2	N	-0-			-0-
02	391655 X	49059	-0-	-342596	-0-	49059	2	N	-0-			-0-
03	102734 X	17225	-0-	-85509	-0-	17225	2	N	-0-			-0-
04	231205 X	231205	-0-	-0-	-0-	231205	2	N	-0-			-0-

KOALA GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	285252	COMPL. DATE	07/14/2018	TOTAL DEPTH	13813	PERF.14135 - 20914	
11	0	137299	-0-	137299	282513	137299	2	N	-0-			-0-
12	418305 X	135792	-0-	-282513	-0-	135792	2	N	-0-			-0-
01	128354 X	128354	-0-	-0-	-0-	128354	2	N	-0-			-0-
02	117680 X	117680	-0-	-0-	-0-	117680	2	N	-0-			-0-
03	128185 X	128185	-0-	-0-	-0-	128185	2	N	-0-			-0-
04	90508 X	90508	-0-	-0-	-0-	90508	2	N	-0-			-0-

KOALA GAS UNIT		WELL #:		3HB	RRCID ->	285274	COMPL. DATE	07/14/2018	TOTAL DEPTH	13440	PERF.13593 - 20613	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STEGO GAS UNIT ALLOCATION		WELL #:		1H	RRCID ->	285289	COMPL. DATE	07/13/2018	TOTAL DEPTH	15408	PERF.16217 - 22117	
11	0	36926	-0-	36926	66267	36926	2	N	-0-			-0-
12	0	33896	-0-	33896	100163	33896	2	N	-0-			-0-
01	0	35544	-0-	35544	135707	35544	2	N	-0-			-0-
02	163383 X	27676	-0-	-135707	-0-	27676	2	N	-0-			-0-
03	38161 X	31685	-0-	-6476	-0-	31685	2	N	-0-			-0-
04	41043 X	41043	-0-	-0-	-0-	41043	2	N	-0-			-0-

WALLABY GAS UNIT		WELL #:		3HB	RRCID ->	285436	COMPL. DATE	08/09/2018	TOTAL DEPTH	13489	PERF.13592 - 20645	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CALLISTO GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285439	COMPL. DATE	08/24/2018	TOTAL DEPTH	14581	PERF.14024 - 23500	
11	0	143123	-0-	143123	297548	143123	2	N	-0-			-0-
12	0	140274	-0-	140274	437822	140274	2	N	-0-			-0-
01	0	138715	-0-	138715	576537	138715	2	N	-0-			-0-
02	698188 X	121651	-0-	-576537	-0-	121651	2	N	-0-			-0-
03	154411 X	124863	-0-	-29548	-0-	124863	2	N	-0-			-0-
04	143130 X	113419	-0-	-29711	-0-	113419	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408										
KOALA GAS UNIT			WELL #:		6HB	RRCID ->	285441	COMPL. DATE	08/30/2018	TOTAL DEPTH	13829	PERF.14471 - 20116			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0	71609	-0-	71609	148781	71609	2			N	-0-			-0-
12		219317 X	70536	-0-	-148781	-0-	70536	2			N	-0-			-0-
01		85188 X	70270	-0-	-14918	-0-	70270	2			N	-0-			-0-
02		73332 X	62364	-0-	-10968	-0-	62364	2			N	-0-			-0-
03		77159 X	65671	-0-	-11488	-0-	65671	2			N	-0-			-0-
04		71610 X	57733	-0-	-13877	-0-	57733	2			N	-0-			-0-

TITAN GAS UNIT			WELL #:		2H	RRCID ->	285499	COMPL. DATE	06/09/2018	TOTAL DEPTH	13992	PERF. N/A			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALLABY GAS UNIT			WELL #:		4HB	RRCID ->	285663	COMPL. DATE	03/04/2019	TOTAL DEPTH	13816	PERF.14517 - 22015			
11		0	79484	-0-	79484	165816	79484	2			N	-0-			-0-
12		245697 X	79881	-0-	-165816	-0-	79881	2			N	-0-			-0-
01		93062 X	78030	-0-	-15032	-0-	78030	2			N	-0-			-0-
02		80248 X	68349	-0-	-11899	-0-	68349	2			N	-0-			-0-
03		86335 X	63056	-0-	-23279	-0-	63056	2			N	-0-			-0-
04		79470 X	64352	-0-	-15118	-0-	64352	2			N	-0-			-0-

PROTEUS GAS UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	285759	COMPL. DATE	09/14/2018	TOTAL DEPTH	15128	PERF.14979 - 22548			
11		0	98205	-0-	98205	203893	98205	2			N	-0-			-0-
12		0	97348	-0-	97348	301241	97348	2			N	-0-			-0-
01		0	93352	-0-	93352	394593	93352	2			N	-0-			-0-
02		476206 X	81613	-0-	-394593	-0-	81613	2			N	-0-			-0-
03		105679 X	86685	-0-	-18994	-0-	86685	2			N	-0-			-0-
04		98220 X	80249	-0-	-17971	-0-	80249	2			N	-0-			-0-

TREX GAS UNIT			WELL #:		3HB	RRCID ->	285828	COMPL. DATE	10/22/2018	TOTAL DEPTH	15857	PERF.15398 - 22956			
11		0	40286	-0-	40286	77603	40286	2			N	-0-			-0-
12		0	29493	-0-	29493	107096	29493	2			N	-0-			-0-
01		0	36198	-0-	36198	143294	36198	2			N	-0-			-0-
02		174444 X	31150	-0-	-143294	-0-	31150	2			N	-0-			-0-
03		41633 X	29042	-0-	-12591	-0-	29042	2			N	-0-			-0-
04		40290 X	32707	-0-	-7583	-0-	32707	2			N	-0-			-0-

VELO GAS UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	285908	COMPL. DATE	11/12/2018	TOTAL DEPTH	15895	PERF.15435 - 22849			
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		70529 X	70529	-0-	-0-	-0-	70529	3			N	-0-			-0-
01		73256 X	73256	-0-	-0-	-0-	73256	3			N	-0-			-0-
02		53793 X	53793	-0-	-0-	-0-	53793	3			N	-0-			-0-
03		69759 X	69759	-0-	-0-	-0-	69759	3			N	-0-			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TREX GAS UNIT			WELL #:		2H	RRCID ->	286032	COMPL. DATE	11/26/2018	TOTAL DEPTH	16126	PERF.16126 - 23325			
11		0	73011	-0-	73011	176764	73011	2			N	-0-			-0-
12		0	109233	-0-	109233	285997	109233	2			N	-0-			-0-
01		0	141847	-0-	141847	427844	141847	2			N	-0-			-0-
02		551845 X	124001	-0-	-427844	-0-	124001	2			N	-0-			-0-
03		112048 X	112048	-0-	-0-	-0-	112048	2			N	-0-			-0-
04		106316 X	106316	-0-	-0-	-0-	106316	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
TRES GAS UNIT		WELL #:		2HB	RRCID ->	286033	COMPL. DATE	11/26/2018	TOTAL DEPTH	14580	PERF.	15415 - 22824			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
VELO GAS UNIT		WELL #:		1HB	RRCID ->	286046	COMPL. DATE	11/12/2018	TOTAL DEPTH	15592	PERF.	15168 - 22032			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TITAN GAS UNIT		WELL #:		2HR	RRCID ->	286873	COMPL. DATE	12/23/2018	TOTAL DEPTH	15866	PERF.	15667 - 23063			
11	0	421944	-0-	421944	421944	421944	2				N	-0-			-0-
12	0	326009	-0-	326009	747953	326009	2				N	-0-			-0-
01	0	269378	-0-	269378	1017331	269378	2				N	-0-			-0-
02	1229596 X	212265	-0-	-1017331	-0-	212265	2				N	-0-			-0-
03	218303 X	218303	-0-	-0-	-0-	218303	2				N	-0-			-0-
04	184309 X	184309	-0-	-0-	-0-	184309	2				N	-0-			-0-
DRACOREX GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286925	COMPL. DATE	12/21/2018	TOTAL DEPTH	15623	PERF.	15824 - 22578			
11	0	127356	-0-	127356	262919	127356	2				N	-0-			-0-
12	0	127024	-0-	127024	389943	127024	2				N	-0-			-0-
01	0	116871	-0-	116871	506814	116871	2				N	-0-			-0-
02	606845 X	100031	-0-	-506814	-0-	100031	2				N	-0-			-0-
03	103117 X	103117	-0-	-0-	-0-	103117	2				N	-0-			-0-
04	87565 X	87565	-0-	-0-	-0-	87565	2				N	-0-			-0-
DRACOREX GAS UNIT		WELL #:		2HB	RRCID ->	286945	COMPL. DATE	01/18/2019	TOTAL DEPTH	15234	PERF.	15335 - 22091			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ROCKIES GAS UNIT		WELL #:		4HB	RRCID ->	286977	COMPL. DATE	03/26/2019	TOTAL DEPTH	16107	PERF.	16362 - 23700			
11	0	21731	-0-	21731	44715	21731	2				N	-0-			-0-
12	0	20501	-0-	20501	65216	20501	2				N	-0-			-0-
01	0	17676	-0-	17676	82892	17676	2				N	-0-			-0-
02	90681 X	7789	-0-	-82892	-0-	7789	2				N	-0-			-0-
03	22971 X	8066	-0-	-14905	-0-	8066	2				N	-0-			-0-
04	150689 X	150689	-0-	-0-	-0-	150689	2				N	-0-			-0-
TITAN GAS UNIT		WELL #:		2HB	RRCID ->	287178	COMPL. DATE	03/14/2019	TOTAL DEPTH	15561	PERF.	15308 - 23328			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
MISSISSIPPI GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287352	COMPL. DATE	02/02/2019	TOTAL DEPTH	15219	PERF.	15728 - 23913
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	0	310792	-0-	310792	645454	310792	2		N	-0-		-0-
12	0	248399	-0-	248399	893853	248399	2		N	-0-		-0-
*01	1046267 X	152414	-0-	-893853	-0-	152414	2		N	-0-		-0-
02	330036 X	211514	-0-	-118522	-0-	211514	2		N	-0-		-0-
03	334676 X	316948	-0-	-17728	-0-	316948	2		N	-0-		-0-
04	310800 X	269175	-0-	-41625	-0-	269175	2		N	-0-		-0-

BP WOMBAT DRILLING UNIT		WELL #:		3HB	RRCID ->	287368	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	13886	PERF.	13780 - 21919
11	0	67196	-0-	67196	137913	67196	3		N	-0-		-0-
12	204141 X	66228	-0-	-137913	-0-	66228	3		N	-0-		-0-
*01	75485 X	64589	-0-	-10896	-0-	64589	3		N	-0-		-0-
02	65772 X	56135	-0-	-9637	-0-	56135	3		N	-0-		-0-
03	70711 X	61188	-0-	-9523	-0-	61188	3		N	-0-		-0-
04	67200 X	57306	-0-	-9894	-0-	57306	3		N	-0-		-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287594	COMPL. DATE	04/25/2019	TOTAL DEPTH	14143	PERF.	14206 - 23562
11	0	89959	-0-	89959	185633	89959	2		N	-0-		-0-
12	0	94982	-0-	94982	280615	94982	2		N	-0-		-0-
*01	365549 X	84934	-0-	-280615	-0-	84934	2		N	-0-		-0-
02	85721 X	85721	-0-	-0-	-0-	85721	2		N	-0-		-0-
03	89084 X	89084	-0-	-0-	-0-	89084	2		N	-0-		-0-
04	83935 X	83935	-0-	-0-	-0-	83935	2		N	-0-		-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT		WELL #:		2HB	RRCID ->	287617	COMPL. DATE	04/25/2019	TOTAL DEPTH	13772	PERF.	13909 - 18307
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KANGA GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287680	COMPL. DATE	02/26/2019	TOTAL DEPTH	14081	PERF.	13976 - 22642
11	0	217579	-0-	217579	439271	217579	2		N	-0-		-0-
12	0	216501	-0-	216501	655772	216501	2		N	-0-		-0-
*01	867026 X	211254	-0-	-655772	-0-	211254	2		N	-0-		-0-
02	185768 X	185768	-0-	-0-	-0-	185768	2		N	-0-		-0-
03	203469 X	203469	-0-	-0-	-0-	203469	2		N	-0-		-0-
04	192020 X	192020	-0-	-0-	-0-	192020	2		N	-0-		-0-

KANGA GAS UNIT		WELL #:		2HB	RRCID ->	287708	COMPL. DATE	02/26/2019	TOTAL DEPTH	13720	PERF.	13912 - 22428
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TTOPS GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288172	COMPL. DATE	07/20/2019	TOTAL DEPTH	15572	PERF.	15578 - 22547
11	0	51853	-0-	51853	115179	51853	2		N	-0-		-0-
12	0	60459	-0-	60459	175638	60459	2		N	-0-		-0-
01	0	50320	-0-	50320	225958	50320	2		N	-0-		-0-
02	272637 X	46679	-0-	-225958	-0-	46679	2		N	-0-		-0-
03	63333 X	46104	-0-	-17229	-0-	46104	2		N	-0-		-0-
04	58500 X	43976	-0-	-14524	-0-	43976	2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032	300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA	
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408								
DENALI GAS UNIT		WELL #:		3HB	RRCID ->	288322	COMPL. DATE	07/16/2019	TOTAL DEPTH	16272	PERF.16124	- 21234
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		0	132487	-0-	132487	295269	132487	2	N	-0-		-0-
12		0	101401	-0-	101401	396670	101401	2	N	-0-		-0-
01		0	99189	-0-	99189	495859	99189	2	N	-0-		-0-
02		577282 X	81423	-0-	-495859	-0-	81423	2	N	-0-		-0-
03		80452 X	80452	-0-	-0-	-0-	80452	2	N	-0-		-0-
04		65990 X	65990	-0-	-0-	-0-	65990	2	N	-0-		-0-

PLUTO GAS UNIT		WELL #:		2HB	RRCID ->	288346	COMPL. DATE	08/23/2019	TOTAL DEPTH	14771	PERF.14723	- 21764
11		0	38767	-0-	38767	79631	38767	2	N	-0-		-0-
12		0	38457	-0-	38457	118088	38457	2	N	-0-		-0-
01		0	36844	-0-	36844	154932	36844	2	N	-0-		-0-
02		187117 X	32185	-0-	-154932	-0-	32185	2	N	-0-		-0-
03		40858 X	34630	-0-	-6228	-0-	34630	2	N	-0-		-0-
04		38760 X	32407	-0-	-6353	-0-	32407	2	N	-0-		-0-

ALLOSAURUS GAS UNIT ALLOCATION		WELL #:		3H	RRCID ->	288367	COMPL. DATE	06/18/2019	TOTAL DEPTH	15247	PERF.15921	- 23941
11		0	96838	-0-	96838	204408	96838	2	N	-0-		-0-
12		0	85184	-0-	85184	289592	85184	2	N	-0-		-0-
01		0	75737	-0-	75737	365329	75737	2	N	-0-		-0-
02		437102 X	71773	-0-	-365329	-0-	71773	2	N	-0-		-0-
03		86402 X	86402	-0-	-0-	-0-	86402	2	N	-0-		-0-
04		77745 X	77745	-0-	-0-	-0-	77745	2	N	-0-		-0-

KOALA GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288497	COMPL. DATE	10/07/2019	TOTAL DEPTH	13850	PERF.14166	- 21402
11		0	100038	-0-	100038	206938	100038	2	N	-0-		-0-
12		307257 X	100319	-0-	-206938	-0-	100319	2	N	-0-		-0-
01		112623 X	93202	-0-	-19421	-0-	93202	2	N	-0-		-0-
02		99876 X	84307	-0-	-15569	-0-	84307	2	N	-0-		-0-
03		106888 X	89733	-0-	-17155	-0-	89733	2	N	-0-		-0-
04		100050 X	82720	-0-	-17330	-0-	82720	2	N	-0-		-0-

ALLOSAURUS GAS UNIT ALLOCATION		WELL #:		3HB	RRCID ->	288540	COMPL. DATE	06/18/2019	TOTAL DEPTH	15284	PERF.15675	- 22820
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CALLISTO GAS UNIT		WELL #:		2HB	RRCID ->	288578	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL DEPTH	14142	PERF.13681	- 22692
11		0	51042	-0-	51042	106176	51042	2	N	-0-		-0-
12		0	49846	-0-	49846	156022	49846	2	N	-0-		-0-
01		0	47270	-0-	47270	203292	47270	2	N	-0-		-0-
02		244469 X	41177	-0-	-203292	-0-	41177	2	N	-0-		-0-
03		55149 X	44469	-0-	-10680	-0-	44469	2	N	-0-		-0-
04		51030 X	43492	-0-	-7538	-0-	43492	2	N	-0-		-0-

BRONTO GAS UNIT		WELL #:		3HB	RRCID ->	288663	COMPL. DATE	11/30/2019	TOTAL DEPTH	15994	PERF.15726	- 21640
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
EUROPA GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288846	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL DEPTH	14559	PERF.14309	- 23115
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	0	68957	-0-	68957	143458	68957	2	N	-0-		-0-	
12	0	67727	-0-	67727	211185	67727	2	N	-0-		-0-	
01	0	65057	-0-	65057	276242	65057	2	N	-0-		-0-	
02	333140 X	56898	-0-	-276242	-0-	56898	2	N	-0-		-0-	
03	74493 X	60519	-0-	-13974	-0-	60519	2	N	-0-		-0-	
04	68970 X	57085	-0-	-11885	-0-	57085	2	N	-0-		-0-	

ROO GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288861	COMPL. DATE	01/03/2020	TOTAL DEPTH	14063	PERF.15969	- 23115
11	0	135769	-0-	135769	308519	135769	2	N	-0-		-0-	
12	0	157614	-0-	157614	466133	157614	2	N	-0-		-0-	
*01	611908 X	145775	-0-	-466133	-0-	145775	2	N	-0-		-0-	
02	166936 X	130985	-0-	-35951	-0-	130985	2	N	-0-		-0-	
03	172763 X	134114	-0-	-38649	-0-	134114	2	N	-0-		-0-	
04	152520 X	121729	-0-	-30791	-0-	121729	2	N	-0-		-0-	

DRACOREX GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289080	COMPL. DATE	02/02/2020	TOTAL DEPTH	15595	PERF.15460	- 22745
11	0	31649	-0-	31649	70778	31649	2	N	-0-		-0-	
12	0	41389	-0-	41389	112167	41389	2	N	-0-		-0-	
01	0	36943	-0-	36943	149110	36943	2	N	-0-		-0-	
02	180564 X	31454	-0-	-149110	-0-	31454	2	N	-0-		-0-	
03	41385 X	36434	-0-	-4951	-0-	36434	2	N	-0-		-0-	
04	40050 X	35653	-0-	-4397	-0-	35653	2	N	-0-		-0-	

RHEA GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289262	COMPL. DATE	06/04/2021	TOTAL DEPTH	15173	PERF.14285	- 26792
11	0	331695	-0-	331695	695331	331695	2	N	-0-		-0-	
12	0	321849	-0-	321849	1017180	321849	2	N	-0-		-0-	
01	0	302959	-0-	302959	1320139	302959	2	N	-0-		-0-	
02	1571614 X	251475	-0-	-1320139	-0-	251475	2	N	-0-		-0-	
03	278639 X	278639	-0-	-0-	-0-	278639	2	N	-0-		-0-	
04	247815 X	247815	-0-	-0-	-0-	247815	2	N	-0-		-0-	

RHEA GAS UNIT		WELL #:		2HU	RRCID ->	289269	COMPL. DATE	06/04/2021	TOTAL DEPTH	14435	PERF.13849	- 24864
11	0	119884	-0-	119884	265067	119884	2	N	-0-		-0-	
12	0	107634	-0-	107634	372701	107634	2	N	-0-		-0-	
01	0	101299	-0-	101299	474000	101299	2	N	-0-		-0-	
02	556901 X	82901	-0-	-474000	-0-	82901	2	N	-0-		-0-	
03	145173 X	84146	-0-	-61027	-0-	84146	2	N	-0-		-0-	
04	119880 X	74521	-0-	-45359	-0-	74521	2	N	-0-		-0-	

GANYMED E GAS UNIT		WELL #:		1HB	RRCID ->	289281	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL DEPTH	14548	PERF.13949	- 25564
11	0	357644	-0-	357644	750043	357644	2	N	-0-		-0-	
12	1092259 X	342216	-0-	-750043	-0-	342216	2	N	-0-		-0-	
01	324550 X	324550	-0-	-0-	-0-	324550	2	N	-0-		-0-	
02	274958 X	274958	-0-	-0-	-0-	274958	2	N	-0-		-0-	
03	286522 X	286522	-0-	-0-	-0-	286522	2	N	-0-		-0-	
04	248076 X	248076	-0-	-0-	-0-	248076	2	N	-0-		-0-	

RHEA GAS UNIT		WELL #:		1HB	RRCID ->	289359	COMPL. DATE	06/04/2021	TOTAL DEPTH	14389	PERF.13744	- 23388
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
GANYMEDE GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289469	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL DEPTH	14980	PERF.14196 - 26854			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRONTO GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289554	COMPL. DATE	11/30/2019	TOTAL DEPTH	16443	PERF.16622 - 23890			
11	0	21589	-0-	21589	45540	21589	2			N	-0-			-0-
12	0	20535	-0-	20535	66075	20535	2			N	-0-			-0-
01	0	20006	-0-	20006	86081	20006	2			N	-0-			-0-
02	104981 X	18900	-0-	-86081	-0-	18900	2			N	-0-			-0-
03	19435 X	19435	-0-	-0-	-0-	19435	2			N	-0-			-0-
04	18434 X	18434	-0-	-0-	-0-	18434	2			N	-0-			-0-
BRG LONE STAR LTD. TUCKER		WELL #:		1	RRCID ->	245600	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	14700	PERF.14008 - 14224			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILL		WELL #:		1	RRCID ->	246709	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	13845	PERF.13710 - 13740			
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-			10
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			10
01	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-			10
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	63	2			N	-0-			10
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			10
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-			10
LEWIS		WELL #:		1	RRCID ->	250615	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL DEPTH	13900	PERF.12848 - 12865			
11	6210 X	5888	-0-	-322	-0-	5888	2			N	-0-			11
12	6417 X	5788	-0-	-629	-0-	5788	2			N	-0-			11
01	6231 X	4323	-0-	-1908	-0-	4323	2			N	-0-			11
02	5628 X	3492	-0-	-2136	-0-	3492	2			N	-0-			11
03	6231 X	4085	-0-	-2146	-0-	4085	2			N	-0-			11
04	5880 X	3217	-0-	-2663	-0-	3217	2			N	-0-			11
PALOMA NATURAL GAS, LLC S.W. HENDERSON HAY GU		WELL #:		1H	RRCID ->	261800	COMPL. DATE	10/20/2010	TOTAL DEPTH	14953	PERF.14982 - 19046			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
PALOMA NATURAL GAS, LLC		//CONT.//	100328							
R. DEAN HAY GU		WELL #:	1H	RRCID ->	262042	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	11017	PERF.11017 - 16131
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	359 1	3171 2	N	-0-	6
12	2542 X	1850	-0-	-692	-0-	292 1	1558 2	N	-0-	6
01	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	362 1	2267 2	N	-0-	6
02	3304 X	1245	-0-	-2059	-0-	363 1	882 2	N	-0-	6
03	3658 X	1389	-0-	-2269	-0-	385 1	1004 2	N	-0-	6
04	3540 X	1636	-0-	-1904	-0-	397 1	1239 2	N	-0-	6

R. DEAN HAY GU		WELL #:	2H	RRCID ->	262645	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	10617	PERF.10622 - 16346
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	9 1	77 2	N	-0-	-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	17 1	90 2	N	-0-	-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	24 1	150 2	N	-0-	-0-
02	84 N	42	-0-	-42	-0-	12 1	30 2	N	-0-	-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	38 1	100 2	N	-0-	-0-
04	180 N	53	-0-	-127	-0-	13 1	40 2	N	-0-	-0-

CORSA RESOURCES, LLC		100584								
NEAL HEIRS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	265529	COMPL. DATE	11/04/2022	TOTAL DEPTH	10806	PERF.10214 - 10716
11	14B2 EXT	6717	-0-	6717	152861	6588 2	129 9	N	117	117
12	14B2 EXT	2755	-0-	2755	155616	2746 2	9 9	N	8	125
*01	159677 X	4061	-0-	-155616	-0-	4061 2		N	-0-	125
*02	15820 X	5279	-0-	-10541	-0-	5130 2	149 9	N	135	260
*03	17515 X	8864	-0-	-8651	-0-	8745 2	119 9	N	108	190
*04	16950 X	9802	-0-	-7148	-0-	9657 2	145 9	N	132	143

C6 OPERATING, L.L.C.		121212								
BLACK STONE		WELL #:	B 1	RRCID ->	291595	COMPL. DATE	01/11/2023	TOTAL DEPTH	13176	PERF.13176 - 22452
11	477000 X	-0-	-0-	-477000	-0-			N	-0-	-0-
12	0	41525	-0-	41525	41525	41525 2		N	-0-	-0-
01	0	141432	-0-	141432	182957	141432 2		N	-0-	-0-
02	372456 X	141741	-0-	-230715	-0-	141741 2		N	-0-	-0-
03	298530 X	108667	-0-	-189863	-0-	108667 2		N	-0-	-0-
04	136860 X	69771	-0-	-67089	-0-	69771 2		N	-0-	-0-

WILMA RICHARDS B		WELL #:	1H	RRCID ->	292620	COMPL. DATE	02/18/2022	TOTAL DEPTH	12887	PERF.13444 - 20945
11	617310 X	446886	-0-	-170424	-0-	446886 2		N	-0-	-0-
12	0	268345	-0-	268345	268345	268345 2		N	-0-	-0-
01	0	41759	-0-	41759	310104	41759 2		N	-0-	-0-
02	533997 X	223893	-0-	-310104	-0-	223893 2		N	-0-	-0-
03	461776 X	292396	-0-	-169380	-0-	292396 2		N	-0-	-0-
04	446880 X	307935	-0-	-138945	-0-	307935 2		N	-0-	-0-

CREST A		WELL #:	1H	RRCID ->	294093	COMPL. DATE	02/08/2023	TOTAL DEPTH	12702	PERF.12823 - 22716
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	267855	-0-	267855	267855	267855 2		N	-0-	-0-
*03	815117 X	547262	-0-	-267855	-0-	547262 2		N	-0-	-0-
04	598680 X	454207	-0-	-144473	-0-	454207 2		N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
C6 OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		121212									
CREST B		WELL #:		2H	RRCID ->	294228	COMPL. DATE	02/07/2023	TOTAL DEPTH	12648	PERF.12693	- 22419	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	275778	-0-	275778	275778	2	275778	2	N	-0-		-0-
*03	821411	X	545633	-0-	-275778	-0-		545633	2	N	-0-		-0-
04	598680	X	441512	-0-	-157168	-0-		441512	2	N	-0-		-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
ROSS, J. T. UNIT		WELL #:		1HS	RRCID ->	255047	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	10837	PERF.11215	- 15380	
11		0	870	-0-	870	870	3	870	3	N	-0-		-0-
12		0	867	-0-	867	1737	3	867	3	N	-0-		-0-
01		0	925	-0-	925	2662	3	925	3	N	-0-		-0-
02	2800	N	980	-0-	-1820	842	3	980	3	N	-0-		-0-
03	2432	N	1590	-0-	-842	-0-	3	1590	3	N	-0-		-0-
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	3	1255	3	N	-0-		-0-

FROST-TENAHA GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	263998	COMPL. DATE	01/22/2012	TOTAL DEPTH	10409	PERF.11000	- 15970	
11		0	4162	-0-	4162	4162	3	4162	3	N	-0-		-0-
12		0	3966	-0-	3966	8128	3	3966	3	N	-0-		-0-
01		0	3612	-0-	3612	11740	3	3612	3	N	-0-		-0-
02	14684	X	2944	-0-	-11740	-0-	3	2944	3	N	-0-		-0-
03	3100	X	3010	-0-	-90	-0-	3	3010	3	N	-0-		-0-
04	3000	X	2804	-0-	-196	-0-	3	2804	3	N	-0-		-0-

WERNER BRELSFORD		WELL #:		9H	RRCID ->	267900	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	11184	PERF.11223	- 15380	
11		0	332	-0-	332	850	3	332	3	N	-0-		-0-
12		0	6246	-0-	6246	7096	3	6246	3	N	-0-		-0-
01		0	36391	-0-	36391	43487	3	36391	3	N	-0-		-0-
02	71341	X	27854	-0-	-43487	-0-	3	27854	3	N	-0-		-0-
03	25309	X	25309	-0-	-0-	-0-	3	25309	3	N	-0-		-0-
04	20341	X	20341	-0-	-0-	-0-	3	20341	3	N	-0-		-0-

CURTIS-KIRBY		WELL #:		3HH	RRCID ->	283965	COMPL. DATE	11/30/2017	TOTAL DEPTH	11044	PERF.11618	- 19979	
11		0	87568	-0-	87568	87568	3	87568	3	N	-0-		-0-
12		0	88967	-0-	88967	176535	3	88967	3	N	-0-		-0-
01		0	86507	-0-	86507	263042	3	86507	3	N	-0-		-0-
02	337928	X	74886	-0-	-263042	-0-	3	74886	3	N	-0-		-0-
03	94488	X	80829	-0-	-13659	-0-	3	80829	3	N	-0-		-0-
04	87570	X	75902	-0-	-11668	-0-	3	75902	3	N	-0-		-0-

ADAMS-BURNS		WELL #:		1HH	RRCID ->	284359	COMPL. DATE	02/10/2018	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10863	- 21588
11	88080	X	69737	-0-	-18343	-0-	3	69737	3	N	-0-	4
12	89838	X	81873	-0-	-7965	-0-	3	81873	3	N	-0-	4
01	86831	X	80119	-0-	-6712	-0-	3	80119	3	N	-0-	4
02	75796	X	67840	-0-	-7956	-0-	3	67840	3	N	-0-	4
03	81871	X	73541	-0-	-8330	-0-	3	73541	3	N	-0-	4
04	79230	X	54176	-0-	-25054	-0-	3	54176	3	N	-0-	4

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMMON DISPOSAL, LLC			169728								
CHIRENO SWD			WELL #: 1	RRCID ->	260963	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5236 - 5400	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			170038								
GULLEY GAS UNIT 1			WELL #: 2	RRCID ->	220368	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	10920	PERF. 8164 - 10806	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1			WELL #: 2	RRCID ->	220765	COMPL. DATE	11/04/2009	TOTAL DEPTH	11455	PERF. 8620 - 11280	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
GULLEY GAS UNIT 1			WELL #: 3	RRCID ->	222327	COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL DEPTH	11725	PERF. 9538 - 11672	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
HERRIN, MARGARET GU #1			WELL #: 3	RRCID ->	239992	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	10965	PERF. 11170 - 12657	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
GRANBERY UNIT			WELL #: 1	RRCID ->	242553	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL DEPTH	11309	PERF. 9534 - 11254	
11	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3	N	-0-		25
12	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3	N	-0-		25
01	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3	N	-0-		25
02	672 N	648	-0-	-24	-0-	648	3	N	-0-		25
03	744 N	699	-0-	-45	-0-	699	3	N	-0-		25
04	720 N	672	-0-	-48	-0-	672	3	N	-0-		25

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 GIBSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243199 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10614 - 14130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	10	-0-	10	7324	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
12	0	27	-0-	27	7351	2	1	25	3	Y	-0-			-0-
01	0	35	-0-	35	7386	3	1	32	3	Y	-0-			-0-
02	7435 X	49	-0-	-7386	-0-	6	1	43	3	Y	-0-			-0-
03	1891 X	72	-0-	-1819	-0-	9	1	63	3	Y	-0-			-0-
04	65 X	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	Y	-0-			-0-

MCKENZIE WELL #: 1H RRCID -> 243217 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11730 - 15670

11	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-			112
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-			112
01	124 N	61	-0-	-63	-0-	61	3			Y	-0-			112
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-			112
03	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	3			Y	-0-			112
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-			112

FOGLE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243281 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10733 - 14962

11	0	875	-0-	875	1920	11	1	864	3	Y	-0-			8
12	0	668	-0-	668	2588	668	3			Y	-0-			8
01	0	1154	-0-	1154	3742	1154	3			Y	-0-			8
02	2800 N	2070	-0-	-730	3012	2070	3			Y	-0-			8
03	3100 N	1251	-0-	-1849	1163	1251	3			Y	-0-			8
04	2435 N	1272	-0-	-1163	-0-	1272	3			Y	-0-			8

BROWN WELL #: 8H RRCID -> 244175 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11274 PERF.10420 - 16224

11	0	388	-0-	388	28621	5	1	383	3	Y	-0-			-0-
12	0	353	-0-	353	28974	353	3			Y	-0-			-0-
01	0	467	-0-	467	29441	467	3			Y	-0-			-0-
02	29816 X	375	-0-	-29441	-0-	375	3			Y	-0-			-0-
03	5766 X	158	-0-	-5608	-0-	158	3			Y	-0-			-0-
04	450 X	42	-0-	-408	-0-	42	3			Y	-0-			-0-

FOGLE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244530 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 11234 PERF.10810 - 14780

11	0	3288	-0-	3288	46574	42	1	3245	3	Y	1	1	8	23
12	0	3058	-0-	3058	49632	3058	3			Y	-0-			23
01	0	1789	-0-	1789	51421	1789	3			Y	-0-			23
02	53313 X	1892	-0-	-51421	-0-	1892	3			Y	-0-			23
03	1922 X	1899	-0-	-23	-0-	1899	3			Y	-0-			23
04	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	1890	3	3	9	Y	3			26

STEEG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10670 - 14550

11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-			14
12	465 N	305	-0-	-160	-0-	305	3			Y	-0-			14
01	558 N	185	-0-	-373	-0-	185	3			Y	-0-			14
02	504 N	194	-0-	-310	-0-	194	3			Y	-0-			14
03	310 N	125	-0-	-185	-0-	125	3			Y	-0-			14
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-			14

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
FURRH, GAIL		WELL #:		11H	RRCID ->	244841	COMPL. DATE	08/14/2009	TOTAL DEPTH	10321	PERF.10226	- 16135	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	69	1	5420	3	Y	-0-	93
12		5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	3			Y	-0-	93
01		4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	3			Y	-0-	93
02		3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3			Y	-0-	93
03		4185 X	4022	-0-	-163	-0-	4022	3			Y	-0-	93
04		4050 X	3596	-0-	-454	-0-	3596	3			Y	-0-	93

JONES, PENNY		WELL #:		8H	RRCID ->	245571	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	11011	PERF.10925	- 15905	
11		1530 N	1468	-0-	-62	-0-	1468	3			Y	-0-	83
12		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			Y	-0-	83
01		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			Y	-0-	83
02		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			Y	-0-	83
03		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			Y	-0-	83
04		1560 N	1536	-0-	-24	-0-	1536	3			Y	-0-	83

LYNCH, T. GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	245634	COMPL. DATE	05/13/2009	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11865	- 15099	
11		3750 X	3559	-0-	-191	-0-	3559	2			Y	-0-	-0-
12		4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			Y	-0-	-0-
01		6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			Y	-0-	-0-
02		4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			Y	-0-	-0-
03		4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			Y	-0-	-0-
04		5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	2			Y	-0-	-0-

CALLISON		WELL #:		9H	RRCID ->	245695	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	10363	PERF.11255	- 13375	
11		0	161	-0-	161	-0-	161	2			N	-0-	34
12		0	169	-0-	169	-0-	330	2			N	-0-	34
01		0	124	-0-	124	-0-	454	2			N	-0-	34
02		470 X	16	-0-	-454	-0-	16	2			N	-0-	34
03		62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-	34
04		175 X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-	34

HATLEY		WELL #:		15H	RRCID ->	246243	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	11440	PERF.11602	- 14810	
11		0	829	-0-	829	-0-	1740	3	1	9	Y	1	19
12		0	955	-0-	955	-0-	2695	3			Y	-0-	19
01		3100 N	828	-0-	-2272	-0-	423	3			Y	-0-	18
02		1214 N	791	-0-	-423	-0-	791	3			Y	-0-	18
03		961 N	831	-0-	-130	-0-	831	3			Y	-0-	18
04		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-	18

BOSH		WELL #:		11H	RRCID ->	246464	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11033	PERF.11595	- 14545	
11		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-	9
12		806 N	279	-0-	-527	-0-	279	2			N	-0-	9
01		806 N	744	-0-	-62	-0-	744	2			N	-0-	9
02		728 N	618	-0-	-110	-0-	618	2			N	-0-	9
03		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-	9
04		720 N	338	-0-	-382	-0-	338	2			N	-0-	9

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
BOGUE "A"		WELL #:		6H	RRCID ->	246465	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	10859	PERF.11345 -	13752
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

*05	1643 N	897	-0-	-746	-0-		897 3		N	-0-		5
*06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-		1132 3		N	-0-		5
*07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-		1059 3		N	-0-		5
*08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-		1036 3		N	-0-		5
*09	1140 N	712	-0-	-428	-0-		712 3		N	-0-		5
*10	1054 N	780	-0-	-274	-0-		780 3		N	-0-		5
*11	990 N	721	-0-	-269	-0-		721 3		N	-0-		5
*12	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-		1217 3		N	-0-		5
*01	775 N	416	-0-	-359	-0-		416 3		N	-0-		5
*02	672 N	215	-0-	-457	-0-		215 3		N	-0-		5
*03	1209 N	391	-0-	-818	-0-		391 3		N	-0-		5
*04	669 N	669	-0-	-0-	-0-		16 1	653 3	N	-0-		5

AGNOR		WELL #:		6H	RRCID ->	246603	COMPL. DATE	04/05/2010	TOTAL DEPTH	11044	PERF.10103 -	14000
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-		197 3	4 9	Y	4		25
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-		129 3		Y	-0-		25
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-		129 3	1 9	Y	1		26
02	140 N	81	-0-	-59	-0-		79 3	2 9	Y	2		28
03	124 N	94	-0-	-30	-0-		94 3		Y	-0-		28
04	120 N	81	-0-	-39	-0-		79 3	2 9	Y	2		30

FOREMAN GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	246605	COMPL. DATE	08/13/2009	TOTAL DEPTH	11159	PERF.11501 -	14108
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

FURRH, BO GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	246832	COMPL. DATE	07/23/2009	TOTAL DEPTH	14500	PERF. 9950 -	14440
11	240 N	153	-0-	-87	-0-		2 1	151 3	N	-0-		18
12	93 N	91	-0-	-2	-0-		91 3		N	-0-		18
01	248 N	118	-0-	-130	-0-		118 3		N	-0-		18
02	140 N	91	-0-	-49	-0-		91 3		N	-0-		18
03	93 N	50	-0-	-43	-0-		50 3		N	-0-		18
04	120 N	94	-0-	-26	-0-		94 3		N	-0-		18

BALDWIN		WELL #:		17H	RRCID ->	246877	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	10911	PERF.11375 -	15310
11	0	3271	-0-	3271	3787		3271 2		N	-0-		14
12	0	3762	-0-	3762	7549		3762 2		N	-0-		14
01	0	3531	-0-	3531	11080		3531 2		N	-0-		14
02	14033 X	2953	-0-	-11080	-0-		2953 2		N	-0-		14
03	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-		2105 2		N	-0-		14
04	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-		2330 2		N	-0-		14

MARSHALL GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	247366	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	11019	PERF.10387 -	14784
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-		11 1	883 3	N	-0-		177
12	890 N	890	-0-	-0-	-0-		890 3		N	-0-		177
01	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-		1508 3		N	-0-		177
02	784 N	751	-0-	-33	-0-		751 3		N	-0-		177
03	868 N	687	-0-	-181	-0-		687 3		N	-0-		177
04	840 N	550	-0-	-290	-0-		550 3		N	-0-		177

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
FURRH, GAIL		WELL #:		8H	RRCID ->	247392	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	14823	PERF.10242	- 14823
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		0	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
12		1891 N	-0-	-0-	-1891			Y	-0-	12	1	-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/30/2023												

GREEN, F.C.		WELL #:		13H	RRCID ->	248054	COMPL. DATE	05/06/2009	TOTAL DEPTH	11054	PERF.11001	- 14463
*05		2294 N	1850	-0-	-444	-0-	208	1	1642	3	N	-0-
*06		1890 N	1297	-0-	-593	-0-	158	1	1137	3	N	2
							2	9				
*07		2015 N	1578	-0-	-437	-0-	178	1	1400	3	N	2
*08		1860 N	1722	-0-	-138	-0-	186	1	1536	3	N	2
*09		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	163	1	1406	3	N	3
							1	9				
*10		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	171	1	1658	3	N	7
							4	9				
*11		1680 N	1551	-0-	-129	-0-	167	1	1384	3	N	7
*12		1612 N	1337	-0-	-275	-0-	160	1	1177	3	N	7
*01		1829 N	1596	-0-	-233	-0-	164	1	1432	3	N	7
*02		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	157	1	1345	3	N	12
							6	9				
*03		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	191	1	1381	3	N	12
*04		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	208	1	1637	3	N	12

STEELE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2H	RRCID ->	248831	COMPL. DATE	03/19/2010	TOTAL DEPTH	10996	PERF.11119	- 14755
11		0	-0-	-0-	-0-	5391		Y	-0-			31
12		0	28786	-0-	28786	34177	666	1	28120	3	Y	31
01		0	11055	-0-	11055	45232	356	1	10699	3	Y	31
02		52894 X	7662	-0-	-45232	-0-	268	1	7394	3	Y	31
03		7591 X	7591	-0-	-0-	-0-	308	1	7283	3	Y	31
04		5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	241	1	5182	3	Y	31

FURRH, JAMES MADISON GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	249115	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	10962	PERF.11303	- 15197
11		0	1045	-0-	1045	2192	13	1	1032	3	N	12
12		0	767	-0-	767	2959	767	3			N	12
01		0	1160	-0-	1160	4119	1160	3			N	12
02		4691 X	572	-0-	-4119	-0-	572	3			N	12
03		1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	12
04		789 X	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	12

COX "H"		WELL #:		1H	RRCID ->	250720	COMPL. DATE	06/15/2009	TOTAL DEPTH	11120	PERF.11137	- 15318
*05		3472 X	3005	-0-	-467	-0-	3005	3			N	-0-
*06		3360 X	2514	-0-	-846	-0-	2514	3			N	-0-
*07		3472 X	1881	-0-	-1591	-0-	1881	3			N	-0-
*08		3007 X	1799	-0-	-1208	-0-	1799	3			N	-0-
*09		2910 X	1564	-0-	-1346	-0-	1564	3			N	-0-
*10		3007 X	2959	-0-	-48	-0-	2959	3			N	-0-
*11		2520 X	1846	-0-	-674	-0-	1846	3			N	-0-
*12		2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-
*01		2945 X	2518	-0-	-427	-0-	2518	3			N	-0-
*02		2660 X	1787	-0-	-873	-0-	1787	3			N	-0-
*03		2945 X	1917	-0-	-1028	-0-	1917	3			N	-0-
04		2610 X	1891	-0-	-719	-0-	1891	3			N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
VERHALEN "A"		WELL #: 2H		RRCID -> 250904		COMPL. DATE 05/03/2009		TOTAL DEPTH 10991 PERF.11486 - 15536				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2010 N	1074	-0-	-936	-0-	1074	2	N	-0-			-0-
12	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2	N	-0-			-0-
01	1705 N	1089	-0-	-616	-0-	1089	2	N	-0-			-0-
02	1008 N	797	-0-	-211	-0-	797	2	N	-0-			-0-
03	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2	N	-0-			-0-
04	1050 N	954	-0-	-96	-0-	954	2	N	-0-			-0-

FOGLE GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 251533		COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 11134 PERF.14950 - 15380				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOODS "H"		WELL #: 1H		RRCID -> 251586		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 11127 PERF.11545 - 15476				
*05	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3	N	-0-			50
*06	2010 N	1855	-0-	-155	-0-	1855	3	N	-0-			50
*07	1984 N	1765	-0-	-219	-0-	1765	3	N	11 9			60
*08	2046 N	1317	-0-	-729	-0-	1316	3	N	1 9			61
*09	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3	N	-0-	4 1		57
*10	1767 N	1487	-0-	-280	-0-	1486	3	N	1 9			58
*11	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1519	3	N	1 9			59
*12	2015 N	1742	-0-	-273	-0-	1741	3	N	1 9			60
*01	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1759	3	N	3 9			63
*02	1428 N	1351	-0-	-77	-0-	1351	3	N	-0-			63
*03	1736 N	1658	-0-	-78	-0-	1657	3	N	1 9		9 1	55
04	1710 N	1516	-0-	-194	-0-	1516	3	N	-0-			55

GAMMAGE		WELL #: 1		RRCID -> 252627		COMPL. DATE 04/24/2009		TOTAL DEPTH 13284 PERF.13434 - 16165				
11	0	2506	-0-	2506	5061	244	1	N	-0-			-0-
12	0	1971	-0-	1971	7032	155	1	N	-0-			-0-
01	0	2631	-0-	2631	9663	145	1	N	-0-			-0-
02	2800 N	2175	-0-	-625	9038	169	1	N	-0-			-0-
03	3100 N	2350	-0-	-750	8288	194	1	N	-0-			-0-
04	3000 N	2246	-0-	-754	7534	143	1	N	-0-			-0-

BLOCKER WARE		WELL #: 19H		RRCID -> 253050		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 10965 PERF.11650 - 15750				
11	0	5404	-0-	5404	5404	5404	2	N	-0-			15
12	0	2968	-0-	2968	8372	2968	2	N	-0-			15
01	0	1653	-0-	1653	10025	1653	2	N	-0-			15
02	12082 X	2057	-0-	-10025	-0-	2057	2	N	-0-			15
03	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2	N	-0-			15
04	2010 X	1748	-0-	-262	-0-	1748	2	N	-0-			15

BLOCKER HEIRS		WELL #: 12H		RRCID -> 253054		COMPL. DATE 06/07/2009		TOTAL DEPTH 11010 PERF.11550 - 16250				
11	0	1677	-0-	1677	3646	1677	2	N	-0-			-0-
12	0	2054	-0-	2054	5700	2054	2	N	-0-			-0-
01	0	1394	-0-	1394	7094	1394	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	1018	-0-	-1782	5312	1018	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1366	-0-	-1734	3578	1366	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	1299	-0-	-1701	1877	1299	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
HUNT OIL CO. WELL #: 1H RRCID -> 253786 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11335 - 15418														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

11		5430 X	4908	-0-	-522	-0-	4908	2		N	-0-			57
12		5611 X	2420	-0-	-3191	-0-	2420	2		N	-0-			57
01		7712 X	7712	-0-	-0-	-0-	7712	2		N	-0-			57
02		4592 X	3664	-0-	-928	-0-	3664	2		N	-0-			57
03		5084 X	2832	-0-	-2252	-0-	2832	2		N	-0-			57
04		7580 X	7580	-0-	-0-	-0-	7580	2		N	-0-			57

HILL WELL #: 1 RRCID -> 254024 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13960 - 17397														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOLT WELL #: 1H RRCID -> 254596 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11728 - 16209														
11		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2		N	-0-			7
12		2480 N	1713	-0-	-767	-0-	1713	2		N	-0-			7
01		1705 N	1478	-0-	-227	-0-	1478	2		N	-0-			7
02		1260 N	971	-0-	-289	-0-	971	2		N	-0-			7
03		1705 N	1578	-0-	-127	-0-	1577	2	1 9	N	1			8
04		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2		N	-0-			8

HASSELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254721 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 13415 PERF.15560 - 17073														
11		2820 X	2758	-0-	-62	-0-	269	1	2489 3	N	-0-			-0-
12		2914 X	2671	-0-	-243	-0-	210	1	2461 3	N	-0-			-0-
01		3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	196	1	3357 3	N	-0-			-0-
02		2800 N	2909	-0-	109	-0-	226	1	2683 3	N	-0-			-0-
03		2666 N	1394	-0-	-1272	-0-	115	1	1279 3	N	-0-			-0-
04		2970 X	1150	-0-	-1820	-0-	73	1	1077 3	N	-0-			-0-

VERHALEN "C" WELL #: 1H RRCID -> 254867 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11735 - 16910														
11		1470 N	1411	-0-	-59	-0-	1411	2		N	-0-			-0-
12		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2		N	-0-			-0-
01		1891 N	1532	-0-	-359	-0-	1532	2		N	-0-			-0-
02		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2		N	-0-			-0-
03		1643 N	1233	-0-	-410	-0-	1233	2		N	-0-			-0-
04		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2		N	-0-			-0-

VERHALEN "B" WELL #: 1H RRCID -> 255049 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 16500														
11		0	1730	-0-	1730	3825	1730	2		N	-0-			-0-
12		0	1930	-0-	1930	5755	1930	2		N	-0-			-0-
01		0	1174	-0-	1174	6929	1174	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1319	-0-	-1481	5448	1319	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	933	-0-	-2167	3281	933	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1409	-0-	-1591	1690	1409	2		N	-0-			-0-

POP-POP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255391 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13378 PERF.16893 - 18403														
11		3240 X	1844	-0-	-1396	-0-	180	1	1664 3	N	-0-			-0-
12		3348 X	1729	-0-	-1619	-0-	136	1	1593 3	N	-0-			-0-
01		3348 X	2072	-0-	-1276	-0-	114	1	1958 3	N	-0-			-0-
02		2268 X	1596	-0-	-672	-0-	124	1	1472 3	N	-0-			-0-
03		1984 X	1776	-0-	-208	-0-	147	1	1629 3	N	-0-			-0-
04		2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	137	1	2010 3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
AUSTIN, MIA		WELL #:		1H	RRCID ->	255413	COMPL. DATE	02/13/2010	TOTAL DEPTH	10988	PERF.11510	- 15978
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		866 X	866	-0-	-0-	-0-	866 2	N	-0-			-0-
12		992 X	175	-0-	-817	-0-	175 2	N	-0-			-0-
01		2232 X	425	-0-	-1807	-0-	425 2	N	-0-			-0-
02		812 N	214	-0-	-598	-0-	214 2	N	-0-			-0-
03		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2	N	-0-			-0-
04		420 N	104	-0-	-316	-0-	104 2	N	-0-			-0-

FULTS GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	255415	COMPL. DATE	06/05/2010	TOTAL DEPTH	11456	PERF.11548	- 17290
11		38800 X	38800	-0-	-0-	-0-	392 1	7815 2	N	1	1 8	153
							30592 3	1 9				
12		36103 X	36103	-0-	-0-	-0-	7401 2	28702 3	N	-0-		153
01		33562 X	33562	-0-	-0-	-0-	6896 2	26666 3	N	-0-	153 1	-0-
02		29946 X	29946	-0-	-0-	-0-	6111 2	23835 3	N	-0-		-0-
03		31990 X	31990	-0-	-0-	-0-	6509 2	25481 3	N	-0-		-0-
04		24686 X	24686	-0-	-0-	-0-	24686 3		N	-0-		-0-

ANDERSON GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	255586	COMPL. DATE	09/01/2010	TOTAL DEPTH	11156	PERF.11484	- 16125
11		7800 X	2818	-0-	-4982	-0-	36 1	2782 3	N	-0-		133
12		8060 X	6733	-0-	-1327	-0-	6733 3		N	-0-		133
01		8060 X	5576	-0-	-2484	-0-	5576 3		N	-0-		133
02		6524 X	4577	-0-	-1947	-0-	4577 3		N	-0-		133
03		7223 X	4625	-0-	-2598	-0-	4625 3		N	-0-		133
04		6510 X	4310	-0-	-2200	-0-	4310 3		N	-0-		133

VERHALEN "D"		WELL #:		1H	RRCID ->	255875	COMPL. DATE	12/05/2009	TOTAL DEPTH	11164	PERF.11495	- 16037
11		2130 N	1131	-0-	-999	-0-	1131 2		N	-0-		-0-
12		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540 2		N	-0-		-0-
01		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038 2		N	-0-		-0-
02		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086 2		N	-0-		-0-
03		2542 N	2247	-0-	-295	-0-	2247 2		N	-0-		-0-
04		1980 N	1532	-0-	-448	-0-	1532 2		N	-0-		-0-

BROWN GAS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	255888	COMPL. DATE	01/03/2010	TOTAL DEPTH	11194	PERF.10491	- 15425
11		7950 X	3179	-0-	-4771	-0-	40 1	3138 3	Y	1	1 8	56
							1 9					
12		8215 X	8075	-0-	-140	-0-	8075 3		Y	-0-		56
01		8215 X	3514	-0-	-4701	-0-	3514 3		Y	-0-		56
02		7420 X	3515	-0-	-3905	-0-	3515 3		Y	-0-		56
03		8215 X	4185	-0-	-4030	-0-	4185 3		Y	-0-		56
04		7800 X	4251	-0-	-3549	-0-	4251 3		Y	-0-		56

VERHALEN "E"		WELL #:		1H	RRCID ->	256207	COMPL. DATE	02/19/2010	TOTAL DEPTH	10317	PERF.11363	- 15750
11		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 2		N	-0-		-0-
12		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910 2		N	-0-		-0-
01		2449 N	2147	-0-	-302	-0-	2147 2		N	-0-		-0-
02		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134 2		N	-0-		-0-
03		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067 2		N	-0-		-0-
04		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257 2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																	
BELL WELL #: 5H RRCID -> 256208 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11378 - 15548																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		3000 N	28041	-0-	25041	31356	28041	2			N	-0-					-0-
12		3100 N	18723	-0-	15623	46979	18723	2			N	-0-					-0-
01		63062 X	16083	-0-	-46979	-0-	16083	2			N	-0-					-0-
02		9643 X	9643	-0-	-0-	-0-	9643	2			N	-0-					-0-
03		3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
04		2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256738 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13246 - 17245																	
11		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	101	1	935	3	N	-0-					-0-
12		744 N	677	-0-	-67	-0-	53	1	624	3	N	-0-					-0-
01		690 N	690	-0-	-0-	-0-	38	1	652	3	N	-0-					-0-
02		980 N	701	-0-	-279	-0-	54	1	647	3	N	-0-					-0-
03		682 N	660	-0-	-22	-0-	55	1	605	3	N	-0-					-0-
04		666 N	666	-0-	-0-	-0-	42	1	624	3	N	-0-					-0-

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257269 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13804 PERF.14098 - 18831																	
11		0	3156	-0-	3156	6860	3156	3			N	-0-					-0-
12		0	3097	-0-	3097	9957	3097	3			N	-0-					-0-
01		0	3084	-0-	3084	13041	3084	3			N	-0-					-0-
02		15808 X	2767	-0-	-13041	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
03		3689 X	2614	-0-	-1075	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
04		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3			N	-0-					-0-

CLARK "H" WELL #: 1H RRCID -> 257381 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11176 - 15437																	
*05		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3			N	-0-					10
*06		3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	3			N	-0-					10
*07		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	3			N	-0-					10
*08		4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	3			N	-0-					10
*09		4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	3			N	-0-					10
*10		2976 X	1817	-0-	-1159	-0-	1817	3			N	-0-					10
*11		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	3			N	-0-					10
*12		4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	3			N	-0-					10
*01		5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	3			N	-0-					10
*02		4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3			N	-0-					10
*03		4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4259	3	1	9	N	1					11
*04		4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	3			N	-0-					11

HENDRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257747 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10996 PERF.12574 - 15450																	
11		0	8780	-0-	8780	8780	111	1	8668	3	N	1	1	8			-0-
12		0	7262	-0-	7262	16042	7262	3			N	-0-					-0-
01		0	405	-0-	405	16447	405	3			N	-0-					-0-
02		16594 X	147	-0-	-16447	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03		9548 X	161	-0-	-9387	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04		37552 X	37552	-0-	-0-	-0-	37552	3			N	-0-					-0-

CRANE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 257778 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 14351 PERF.14640 - 19515																	
11		26777 X	26777	-0-	-0-	-0-	26777	3			N	-0-					-0-
12		21122 X	21122	-0-	-0-	-0-	21122	3			N	-0-					-0-
01		21347 X	21347	-0-	-0-	-0-	21347	3			N	-0-					-0-
02		15547 X	15547	-0-	-0-	-0-	15547	3			N	-0-					-0-
03		13107 X	13107	-0-	-0-	-0-	13107	3			N	-0-					-0-
04		11579 X	11579	-0-	-0-	-0-	11579	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
NELSON "H"		WELL #:		1H	RRCID ->	257942	COMPL. DATE	07/18/2010	TOTAL DEPTH	11342	PERF.11865 -	16612	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

*05		4154 X	3673	-0-	-481	-0-	3673 3		N	-0-			-0-
*06		3870 X	3662	-0-	-208	-0-	3662 3		N	-0-			-0-
*07		3999 X	3742	-0-	-257	-0-	3742 3		N	-0-			-0-
*08		3999 X	3744	-0-	-255	-0-	3744 3		N	-0-			-0-
*09		3780 X	3526	-0-	-254	-0-	3526 3		N	-0-			-0-
*10		3782 X	3602	-0-	-180	-0-	3602 3		N	-0-			-0-
*11		3660 X	3423	-0-	-237	-0-	3423 3		N	-0-			-0-
*12		3751 X	3507	-0-	-244	-0-	3507 3		N	-0-			-0-
*01		3751 X	3466	-0-	-285	-0-	3466 3		N	-0-			-0-
*02		3304 X	3070	-0-	-234	-0-	3070 3		N	-0-			-0-
*03		3596 X	3364	-0-	-232	-0-	3364 3		N	-0-			-0-
04		3420 X	3223	-0-	-197	-0-	3223 3		N	-0-			-0-

MURRAY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258046	COMPL. DATE	06/21/2010	TOTAL DEPTH	14152	PERF.14384 -	19175	
11		3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	453 1	3541 3	N	-0-			-0-
12		3875 X	3639	-0-	-236	-0-	437 1	3202 3	N	-0-			-0-
01		4061 X	3353	-0-	-708	-0-	375 1	2978 3	N	-0-			-0-
02		3724 X	3408	-0-	-316	-0-	274 1	3134 3	N	-0-			-0-
03		4123 X	3202	-0-	-921	-0-	3202 3		N	-0-			-0-
04		3990 X	2794	-0-	-1196	-0-	12 1	2782 3	N	-0-			-0-

BOSH		WELL #:		19H	RRCID ->	258074	COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL DEPTH	10305	PERF.12059 -	16200	
11		0	83	-0-	83	273	83 2		N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	273			N	-0-			-0-
01		0	249	-0-	249	522	249 2		N	-0-			-0-
02		681 N	159	-0-	-522	-0-	159 2		N	-0-			-0-
03		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2527 2		N	-0-			-0-
04		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2		N	-0-			-0-

BLOCKER HEIRS		WELL #:		20H	RRCID ->	258076	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	10294	PERF.11253 -	15631	
11		2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	2392 2		N	-0-			-0-
12		4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	4510 2		N	-0-			-0-
01		3720 X	2592	-0-	-1128	-0-	2592 2		N	-0-			-0-
02		3360 X	1706	-0-	-1654	-0-	1706 2		N	-0-			-0-
03		3720 X	2712	-0-	-1008	-0-	2712 2		N	-0-			-0-
04		3600 X	898	-0-	-2702	-0-	898 2		N	-0-			-0-

VERHALEN "D"		WELL #:		3H	RRCID ->	258077	COMPL. DATE	04/12/2010	TOTAL DEPTH	11484	PERF.11410 -	16256	
11		0	2910	-0-	2910	5289	2910 2		N	-0-			-0-
12		0	3196	-0-	3196	8485	3196 2		N	-0-			-0-
01		0	2551	-0-	2551	11036	2551 2		N	-0-			-0-
02		11036 X	-0-	-0-	-11036	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		3193 X	1616	-0-	-1577	-0-	1616 2		N	-0-			-0-
04		3090 X	1795	-0-	-1295	-0-	1795 2		N	-0-			-0-

JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	258151	COMPL. DATE	07/19/2010	TOTAL DEPTH	11013	PERF.11509 -	15590	
11		871 X	871	-0-	-0-	-0-	11 1	860 3	N	-0-			64
12		744 X	637	-0-	-107	-0-	637 3		N	-0-			64
01		713 X	524	-0-	-189	-0-	524 3		N	-0-	64 1		-0-
02		812 N	706	-0-	-106	-0-	706 3		N	-0-			-0-
03		651 N	604	-0-	-47	-0-	604 3		N	-0-			-0-
04		510 N	345	-0-	-165	-0-	345 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
FREEMAN FARMS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 258464	COMPL. DATE 08/12/2010	TOTAL DEPTH 13774	PERF.14044	- 19420			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		6180 X	5153	-0-	-1027	-0-	5153 3	N	-0-	-0-		
12		6262 X	4727	-0-	-1535	-0-	4727 3	N	-0-	-0-		
01		5487 X	4958	-0-	-529	-0-	4958 3	N	-0-	-0-		
02		4956 X	4669	-0-	-287	-0-	4669 3	N	-0-	-0-		
03		5487 X	4661	-0-	-826	-0-	4661 3	N	-0-	-0-		
04		5160 X	4895	-0-	-265	-0-	4895 3	N	-0-	-0-		

TIMMINS GAS UNIT		WELL #:		3HR	RRCID -> 258513	COMPL. DATE 02/28/2012	TOTAL DEPTH 11025	PERF.11548	- 16725			
11		0	30291	-0-	30291	47095	383 1	29907 3	Y	1	1 8	73
							1 9					
12		0	21576	-0-	21576	68671	21575 3	1 9	Y	1	1 8	73
01		0	12035	-0-	12035	80706	12035 3		Y	-0-		73
02		89321 X	8615	-0-	-80706	-0-	8615 3		Y	-0-		73
03		8060 X	7247	-0-	-813	-0-	7247 3		Y	-0-		73
04		7800 X	6138	-0-	-1662	-0-	6138 3		Y	-0-		73

HASSELL GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 258778	COMPL. DATE 08/12/2010	TOTAL DEPTH 13402	PERF.13800	- 17220			
11		2820 X	2496	-0-	-324	-0-	243 1	2253 3	N	-0-	-0-	
12		2790 X	2448	-0-	-342	-0-	193 1	2255 3	N	-0-	-0-	
01		2945 X	2819	-0-	-126	-0-	155 1	2664 3	N	-0-	-0-	
02		2660 X	2385	-0-	-275	-0-	185 1	2200 3	N	-0-	-0-	
03		2945 X	2681	-0-	-264	-0-	222 1	2459 3	N	-0-	-0-	
04		2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	183 1	2690 3	N	-0-	-0-	

HASSELL GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 258798	COMPL. DATE 03/03/2010	TOTAL DEPTH 12925	PERF.16639	- 17821			
11		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	360 1	3330 3	N	-0-	-0-	
12		3782 X	2884	-0-	-898	-0-	227 1	2657 3	N	-0-	-0-	
01		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	185 1	3174 3	N	-0-	-0-	
02		3444 X	3054	-0-	-390	-0-	237 1	2817 3	N	-0-	-0-	
03		3813 X	3104	-0-	-709	-0-	257 1	2847 3	N	-0-	-0-	
04		3690 X	2118	-0-	-1572	-0-	135 1	1983 3	N	-0-	-0-	

HASSELL GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID -> 258850	COMPL. DATE 08/11/2010	TOTAL DEPTH 13040	PERF.13350	- 16760			
11		0	1179	-0-	1179	2476	115 1	1064 3	N	-0-	-0-	
12		0	1197	-0-	1197	3673	94 1	1103 3	N	-0-	-0-	
01		0	1127	-0-	1127	4800	62 1	1065 3	N	-0-	-0-	
02		2800 N	1166	-0-	-1634	-0-	91 1	1075 3	N	-0-	-0-	
03		3100 N	1622	-0-	-1478	-0-	134 1	1488 3	N	-0-	-0-	
04		3000 N	1799	-0-	-1201	-0-	487 1	1684 3	N	-0-	-0-	

ACLCO UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 259254	COMPL. DATE 08/06/2010	TOTAL DEPTH 14470	PERF.14544	- 19401			
11		0	3626	-0-	3626	7884	3626 3		N	-0-	-0-	
12		0	3795	-0-	3795	11679	3795 3		N	-0-	-0-	
01		0	3388	-0-	3388	15067	3388 3		N	-0-	-0-	
02		17993 X	2926	-0-	-15067	-0-	2926 3		N	-0-	-0-	
03		4247 X	3299	-0-	-948	-0-	3299 3		N	-0-	-0-	
04		3660 X	3583	-0-	-77	-0-	3583 3		N	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
BLOCKER HEIRS		WELL #:		14H	RRCID ->	259603	COMPL. DATE	06/26/2010	TOTAL DEPTH	11079	PERF.11254 -	16361
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	6377	2	N	-0-		3
12		6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	2	N	-0-		3
01		4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2	N	-0-		3
02		4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2	N	-0-		3
03		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2	N	-0-		3
04		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2	N	-0-		3

HOLT		WELL #:		2H	RRCID ->	259604	COMPL. DATE	09/08/2010	TOTAL DEPTH	11116	PERF.11175 -	16461
11		8641 X	8641	-0-	-0-	-0-	8641	2	N	-0-		2
12		7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	7266	2	N	-0-		2
01		5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2	N	-0-		2
02		3080 X	1449	-0-	-1631	-0-	1449	2	N	-0-		2
03		6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	2	N	-0-		2
04		6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	2	N	-0-		2

HENDERSON TRUST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259932	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	14188	PERF.14306 -	18737
11		5010 X	4787	-0-	-223	-0-	4787	3	N	-0-		-0-
12		4991 X	4344	-0-	-647	-0-	4344	3	N	-0-		-0-
01		4991 X	4443	-0-	-548	-0-	4443	3	N	-0-		-0-
02		4480 X	3922	-0-	-558	-0-	3922	3	N	-0-		-0-
03		4960 X	4424	-0-	-536	-0-	4424	3	N	-0-		-0-
04		4800 X	4238	-0-	-562	-0-	4238	3	N	-0-		-0-

VERHALEN "F"		WELL #:		1H	RRCID ->	260010	COMPL. DATE	07/08/2010	TOTAL DEPTH	11028	PERF.11100 -	16431
11		5070 X	4853	-0-	-217	-0-	4853	2	N	-0-		-0-
12		5828 X	5334	-0-	-494	-0-	5334	2	N	-0-		-0-
01		5828 X	5288	-0-	-540	-0-	5288	2	N	-0-		-0-
02		5264 X	3845	-0-	-1419	-0-	3845	2	N	-0-		-0-
03		5580 X	4370	-0-	-1210	-0-	4370	2	N	-0-		-0-
04		5160 X	4089	-0-	-1071	-0-	4089	2	N	-0-		-0-

CRANE ET AL		WELL #:		2H	RRCID ->	260407	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL DEPTH	13996	PERF.15402 -	19042
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRAINER TRUST		WELL #:		1H	RRCID ->	260415	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	14358	PERF.14850 -	19081
11		6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	6317	3	N	-0-		-0-
12		5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	3	N	-0-		-0-
01		5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	3	N	-0-		-0-
02		4228 X	-0-	-0-	-4228	-0-			N	-0-		-0-
03		4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-			N	-0-		-0-
04		4530 X	-0-	-0-	-4530	-0-			N	-0-		-0-

MURRAY GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	260675	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	13763	PERF.14058 -	18470
11		0	3048	-0-	3048	6431	346	1	2702	3	N	-0-
12		0	2745	-0-	2745	9176	330	1	2415	3	N	-0-
01		0	3126	-0-	3126	12302	349	1	2777	3	N	-0-
02		13882 X	1580	-0-	-12302	-0-	127	1	1453	3	N	-0-
03		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	3			N	-0-
04		3060 X	2686	-0-	-374	-0-	12	1	2674	3	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260677 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 14173 PERF.14299 - 19249												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
11		0	2850	-0-	2850	9113	2850	3		N	-0-	-0-
12		0	2149	-0-	2149	11262	2149	3		N	-0-	-0-
01		0	504	-0-	504	11766	504	3		N	-0-	-0-
02		13710 X	1944	-0-	-11766	-0-	1944	3		N	-0-	-0-
03		5735 X	1379	-0-	-4356	-0-	1379	3		N	-0-	-0-
04		2850 X	1847	-0-	-1003	-0-	1847	3		N	-0-	-0-

SUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260798 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14729 - 19959												
11		0	7	-0-	7	18	1	1	6	3	N	-0-
12		0	8	-0-	8	26	1	1	7	3	N	-0-
01		0	7	-0-	7	33	1	1	6	3	N	-0-
02		36 N	3	-0-	-33	-0-	3	3		N	-0-	-0-
03		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-	-0-
04		7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3		N	-0-	-0-

LEINART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260806 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15177 PERF.14665 - 18699												
11		4080 X	3520	-0-	-560	-0-	3520	3		N	-0-	-0-
12		3968 X	3669	-0-	-299	-0-	3669	3		N	-0-	-0-
01		3844 X	3227	-0-	-617	-0-	3227	3		N	-0-	-0-
02		3472 X	2874	-0-	-598	-0-	2874	3		N	-0-	-0-
03		3844 X	2491	-0-	-1353	-0-	2491	3		N	-0-	-0-
04		3540 X	2270	-0-	-1270	-0-	2270	3		N	-0-	-0-

KURTH INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260825 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13607 PERF.14281 - 19180												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260828 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14408 PERF.14389 - 18751												
11		3450 X	3281	-0-	-169	-0-	372	1	2909	3	N	-0-
12		3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	383	1	2807	3	N	-0-
01		3131 X	3036	-0-	-95	-0-	339	1	2697	3	N	-0-
02		3052 X	2054	-0-	-998	-0-	165	1	1889	3	N	-0-
03		3379 X	3095	-0-	-284	-0-	3095	3		N	-0-	-0-
04		3270 X	2003	-0-	-1267	-0-	9	1	1994	3	N	-0-

MARVIN HARDY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260892 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13899 - 18341												
11		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3		N	-0-	-0-
12		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3		N	-0-	-0-
01		1891 N	1388	-0-	-503	-0-	1388	3		N	-0-	-0-
02		1624 N	1037	-0-	-587	-0-	1037	3		N	-0-	-0-
03		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3		N	-0-	-0-
04		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3		N	-0-	-0-

EDGAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260910 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14512 - 19104												
11		4320 X	4062	-0-	-258	-0-	4062	3		N	-0-	-0-
12		4340 X	3724	-0-	-616	-0-	3724	3		N	-0-	-0-
01		4340 X	3628	-0-	-712	-0-	3628	3		N	-0-	-0-
02		3920 X	3342	-0-	-578	-0-	3342	3		N	-0-	-0-
03		4185 X	3817	-0-	-368	-0-	3817	3		N	-0-	-0-
04		4050 X	3011	-0-	-1039	-0-	3011	3		N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
IRVINE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260970	COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL DEPTH	13509	PERF.14212	- 18418
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		4290 X	3123	-0-	-1167	-0-	3123 3		N	-0-		-0-
12		4433 X	3129	-0-	-1304	-0-	3129 3		N	-0-		-0-
01		4247 X	3872	-0-	-375	-0-	3872 3		N	-0-		-0-
02		3696 X	2709	-0-	-987	-0-	2709 3		N	-0-		-0-
03		4092 X	2675	-0-	-1417	-0-	2675 3		N	-0-		-0-
04		5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	5549 3		N	-0-		-0-

VERHALEN "E"		WELL #:		6H	RRCID ->	261076	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	11141	PERF.11271	- 15716
11		3060 X	2517	-0-	-543	-0-	2517 2		N	-0-		17
12		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322 2		N	-0-		17
01		3317 X	3087	-0-	-230	-0-	3087 2		N	-0-		17
02		2996 X	2185	-0-	-811	-0-	2185 2		N	-0-		17
03		3317 X	2591	-0-	-726	-0-	2591 2		N	-0-		17
04		3210 X	2352	-0-	-858	-0-	2352 2		N	-0-		17

MCKINNEY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261416	COMPL. DATE	04/14/2011	TOTAL DEPTH	13778	PERF.13954	- 18744
11		4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160 3		N	-0-		-0-
12		3658 X	3639	-0-	-19	-0-	3639 3		N	-0-		-0-
01		6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	6160 3		N	-0-		-0-
02		4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4090 3		N	-0-		-0-
03		4309 X	3893	-0-	-416	-0-	3893 3		N	-0-		-0-
04		4620 X	4101	-0-	-519	-0-	4101 3		N	-0-		-0-

BLOCKER HEIRS		WELL #:		21H	RRCID ->	261481	COMPL. DATE	10/18/2010	TOTAL DEPTH	11033	PERF.11005	- 16457
11		0	1143	-0-	1143	3212	1143 2		N	-0-		20
12		0	5240	-0-	5240	8452	5240 2		N	-0-		20
01		0	2094	-0-	2094	10546	2094 2		N	-0-		20
02		13920 X	3374	-0-	-10546	-0-	3374 2		N	-0-		20
03		6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	6387 2		N	-0-		20
04		4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	4821 2		N	-0-		20

HILL GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	261585	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13290	PERF.13600	- 18029
11		4650 X	3631	-0-	-1019	-0-	354 1	3277 3	N	-0-		-0-
12		4433 X	3617	-0-	-816	-0-	284 1	3333 3	N	-0-		-0-
01		4309 X	2899	-0-	-1410	-0-	160 1	2739 3	N	-0-		-0-
02		3864 X	2560	-0-	-1304	-0-	199 1	2361 3	N	-0-		-0-
03		4030 X	2041	-0-	-1989	-0-	169 1	1872 3	N	-0-		-0-
04		3630 X	1837	-0-	-1793	-0-	117 1	1720 3	N	-0-		-0-

HILL GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	261586	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	12934	PERF.13180	- 17815
11		0	2298	-0-	2298	4558	224 1	2074 3	N	-0-		-0-
12		0	1921	-0-	1921	6479	151 1	1770 3	N	-0-		-0-
01		0	2306	-0-	2306	8785	127 1	2179 3	N	-0-		-0-
02		2800 N	2082	-0-	-718	8067	162 1	1920 3	N	-0-		-0-
03		3100 N	2062	-0-	-1038	7029	170 1	1892 3	N	-0-		-0-
04		3000 N	1579	-0-	-1421	5608	101 1	1478 3	N	-0-		-0-

HILL GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	261588	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	12984	PERF.13150	- 19135
11		3210 X	2547	-0-	-663	-0-	248 1	2299 3	N	-0-		-0-
12		3317 X	2364	-0-	-953	-0-	186 1	2178 3	N	-0-		-0-
01		3162 X	2806	-0-	-356	-0-	154 1	2652 3	N	-0-		-0-
02		2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	225 1	2667 3	N	-0-		-0-
03		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	246 1	2736 3	N	-0-		-0-
04		2730 X	2532	-0-	-198	-0-	161 1	2371 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
LAUREN ALSTON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	261590	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	13718	PERF.	13849 - 19439	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HILL GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	261743	COMPL. DATE	03/22/2011	TOTAL DEPTH	13313	PERF.	13462 - 19210	
11	6030 X	5510	-0-	-520	-0-	537	1	4973	3	N	-0-		-0-
12	6138 X	5479	-0-	-659	-0-	431	1	5048	3	N	-0-		-0-
01	6169 X	5717	-0-	-452	-0-	315	1	5402	3	N	-0-		-0-
02	5572 X	5048	-0-	-524	-0-	392	1	4656	3	N	-0-		-0-
03	6169 X	5886	-0-	-283	-0-	486	1	5400	3	N	-0-		-0-
04	8113 X	8113	-0-	-0-	-0-	517	1	7596	3	N	-0-		-0-

4M TALL PINES GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261844	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	13391	PERF.	13680 - 17828	
11	4170 X	4025	-0-	-145	-0-	4025	3		N	-0-			-0-
12	4402 X	3532	-0-	-870	-0-	3532	3		N	-0-			-0-
01	4402 X	4224	-0-	-178	-0-	4224	3		N	-0-			-0-
02	3976 X	3767	-0-	-209	-0-	3767	3		N	-0-			-0-
03	4154 X	3852	-0-	-302	-0-	3852	3		N	-0-			-0-
04	4080 X	3976	-0-	-104	-0-	3976	3		N	-0-			-0-

VERHALEN "B"		WELL #:		7H	RRCID ->	261851	COMPL. DATE	11/25/2010	TOTAL DEPTH	11041	PERF.	11100 - 16117	
11	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2		N	-0-			-0-
12	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2		N	-0-			-0-
01	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2		N	-0-			-0-
02	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2		N	-0-			-0-
03	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2		N	-0-			-0-
04	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2		N	-0-			-0-

VERHALEN "A"		WELL #:		8H	RRCID ->	261914	COMPL. DATE	01/24/2011	TOTAL DEPTH	11105	PERF.	11224 - 17772	
11	0	5506	-0-	5506	12558	5506	2		N	-0-			8
12	0	6455	-0-	6455	19013	6455	2		N	-0-			8
01	0	5674	-0-	5674	24687	5674	2		N	-0-			8
02	29499 X	4812	-0-	-24687	-0-	4812	2		N	-0-			8
03	7037 X	5229	-0-	-1808	-0-	5229	2		N	-0-			8
04	6240 X	4807	-0-	-1433	-0-	4807	2		N	-0-			8

COFFMAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261945	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	14020 - 18590	
11	3480 X	2897	-0-	-583	-0-	2897	3		N	-0-			-0-
12	3534 X	2973	-0-	-561	-0-	2973	3		N	-0-			-0-
01	3317 X	2542	-0-	-775	-0-	2542	3		N	-0-			-0-
02	2828 X	2631	-0-	-197	-0-	2631	3		N	-0-			-0-
03	3007 X	2389	-0-	-618	-0-	2389	3		N	-0-			-0-
04	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	3		N	-0-			-0-

CLAYTON ET AL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262017	COMPL. DATE	10/14/2011	TOTAL DEPTH	13629	PERF.	14015 - 19046	
11	0	3275	-0-	3275	6214	3275	3		N	-0-			-0-
12	0	3610	-0-	3610	9824	3610	3		N	-0-			-0-
01	0	4710	-0-	4710	14534	4710	3		N	-0-			-0-
02	18888 X	4354	-0-	-14534	-0-	4354	3		N	-0-			-0-
03	3596 X	3207	-0-	-389	-0-	3207	3		N	-0-			-0-
04	4560 X	3997	-0-	-563	-0-	3997	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
DOROTHY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262126	COMPL. DATE	11/06/2011	TOTAL DEPTH	14012	PERF.14148	- 18717
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		0	4759	-0-	4759	10031	4759	3	N	-0-		-0-
12		0	4603	-0-	4603	14634	4603	3	N	-0-		-0-
01		0	4840	-0-	4840	19474	4840	3	N	-0-		-0-
02		23516 X	4042	-0-	-19474	-0-	4042	3	N	-0-		-0-
03		5270 X	4001	-0-	-1269	-0-	4001	3	N	-0-		-0-
04		4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	3	N	-0-		-0-

BENNETT GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	262176	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13683	PERF.13984	- 18379
11		4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	3	N	-0-		-0-
12		4929 X	4734	-0-	-195	-0-	4734	3	N	-0-		-0-
01		5704 X	4694	-0-	-1010	-0-	4694	3	N	-0-		-0-
02		5152 X	4503	-0-	-649	-0-	4503	3	N	-0-		-0-
03		5704 X	4075	-0-	-1629	-0-	4075	3	N	-0-		-0-
04		4920 X	3822	-0-	-1098	-0-	3822	3	N	-0-		-0-

VERHALEN "A"		WELL #:		5H	RRCID ->	262215	COMPL. DATE	01/20/2011	TOTAL DEPTH	11132	PERF.11310	- 17422
11		0	4837	-0-	4837	10390	4837	2	N	-0-		7
12		0	5269	-0-	5269	15659	5269	2	N	-0-		7
01		0	5141	-0-	5141	20800	5141	2	N	-0-		7
02		24566 X	3766	-0-	-20800	-0-	3766	2	N	-0-		7
03		5549 X	4070	-0-	-1479	-0-	4070	2	N	-0-		7
04		5100 X	3912	-0-	-1188	-0-	3912	2	N	-0-		7

STANALAND TRUST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262229	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	14067	PERF.14580	- 19351
11		0	4873	-0-	4873	9746	4873	3	N	-0-		-0-
12		0	4783	-0-	4783	14529	4783	3	N	-0-		-0-
01		0	4854	-0-	4854	19383	4854	3	N	-0-		-0-
02		23568 X	4185	-0-	-19383	-0-	4185	3	N	-0-		-0-
03		5022 X	4458	-0-	-564	-0-	4458	3	N	-0-		-0-
04		4860 X	4287	-0-	-573	-0-	4287	3	N	-0-		-0-

WALLACE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	262394	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	13884	PERF.14140	- 19053
11		4740 X	4318	-0-	-422	-0-	4318	3	N	-0-		-0-
12		4867 X	4077	-0-	-790	-0-	4077	3	N	-0-		-0-
01		4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	3	N	-0-		-0-
02		4088 X	3208	-0-	-880	-0-	3208	3	N	-0-		-0-
03		4526 X	3736	-0-	-790	-0-	3736	3	N	-0-		-0-
04		4530 X	3691	-0-	-839	-0-	3691	3	N	-0-		-0-

BADDERS FAMILY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262406	COMPL. DATE	04/12/2012	TOTAL DEPTH	14267	PERF.14576	- 19470
11		0	1576	-0-	1576	4298	179	1	1397	3	N	-0-
12		0	1028	-0-	1028	5326	124	1	904	3	N	-0-
01		0	1624	-0-	1624	6950	181	1	1443	3	N	-0-
02		7978 X	1028	-0-	-6950	-0-	83	1	945	3	N	-0-
03		2728 X	1493	-0-	-1235	-0-	1493	3	N	-0-		-0-
04		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	17	1	3807	3	N	-0-

BRIGGS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262407	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL DEPTH	13594	PERF.13860	- 18734
11		0	1476	-0-	1476	5841	94	1	1382	3	N	-0-
12		0	13049	-0-	13049	18890	613	1	12436	3	N	-0-
01		0	42874	-0-	42874	61764	1455	1	41419	3	N	-0-
02		85662 X	23898	-0-	-61764	-0-	976	1	22922	3	N	-0-
03		18503 X	18503	-0-	-0-	-0-	868	1	17635	3	N	-0-
04		14515 X	14515	-0-	-0-	-0-	735	1	13780	3	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
MIA AUSTIN		WELL #: 10H		RRCID -> 262478		COMPL. DATE 05/03/2011		TOTAL DEPTH 10957 PERF.11411 - 18041				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	8382 X	8382	-0-	-0-	-0-	-0-	8382 2		N	-0-		18
12	9486 X	8260	-0-	-1226	-0-	-0-	8260 2		N	-0-		18
01	9486 X	7206	-0-	-2280	-0-	-0-	7206 2		N	-0-		18
02	8568 X	7292	-0-	-1276	-0-	-0-	7292 2		N	-0-		18
03	8649 X	7476	-0-	-1173	-0-	-0-	7476 2		N	-0-		18
04	8370 X	7232	-0-	-1138	-0-	-0-	7232 2		N	-0-		18

VICTORIA ANNE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 262570		COMPL. DATE 11/19/2011		TOTAL DEPTH 13638 PERF.13949 - 18958				
11	0	2557	-0-	2557	5052	2557	3		N	-0-		-0-
12	0	3742	-0-	3742	8794	3742	3		N	-0-		-0-
01	0	2812	-0-	2812	11606	2812	3		N	-0-		-0-
02	13685 X	2079	-0-	-11606	-0-	2079	3		N	-0-		-0-
03	3751 X	2552	-0-	-1199	-0-	2552	3		N	-0-		-0-
04	3630 X	2671	-0-	-959	-0-	2671	3		N	-0-		-0-

TEAL UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 262606		COMPL. DATE 12/04/2011		TOTAL DEPTH 13957 PERF.14220 - 19276				
11	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3		N	-0-		-0-
12	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3		N	-0-		-0-
01	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3		N	-0-		-0-
02	1176 N	949	-0-	-227	-0-	949	3		N	-0-		-0-
03	837 N	282	-0-	-555	-0-	282	3		N	-0-		-0-
04	1350 N	562	-0-	-788	-0-	562	3		N	-0-		-0-

SUNRISE GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 262646		COMPL. DATE 04/13/2011		TOTAL DEPTH 13536 PERF.13945 - 18531				
11	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3		N	-0-		-0-
12	1674 N	1336	-0-	-338	-0-	1336	3		N	-0-		-0-
01	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3		N	-0-		-0-
02	2184 N	1086	-0-	-1098	-0-	1086	3		N	-0-		-0-
03	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3		N	-0-		-0-
04	2490 N	1931	-0-	-559	-0-	1931	3		N	-0-		-0-

TRAINER TRUST		WELL #: 2H		RRCID -> 262712		COMPL. DATE 01/01/2012		TOTAL DEPTH 14335 PERF.14660 - 19250				
11	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	6460	3		N	-0-		-0-
12	8206 X	8206	-0-	-0-	-0-	8206	3		N	-0-		-0-
01	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3		N	-0-		-0-
02	8745 X	8745	-0-	-0-	-0-	8745	3		N	-0-		-0-
03	6293 X	6142	-0-	-151	-0-	6142	3		N	-0-		-0-
04	7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	7437	3		N	-0-		-0-

EL CAMINO REAL UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 262797		COMPL. DATE 07/27/2011		TOTAL DEPTH 13751 PERF.13992 - 18777				
11	5670 X	5496	-0-	-174	-0-	5496	3		N	-0-		-0-
12	6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	6255	3		N	-0-		-0-
01	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	3		N	-0-		-0-
02	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	3		N	-0-		-0-
03	6262 X	5561	-0-	-701	-0-	5561	3		N	-0-		-0-
04	6060 X	5490	-0-	-570	-0-	5490	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
FURRH "H"		WELL #:		1H	RRCID ->	262932	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	10858	PERF.10974 - 15394	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*05		9579 X	8497	-0-	-1082	-0-	8497 3		N	-0-		-0-
*06		9270 X	8082	-0-	-1188	-0-	8082 3		N	-0-		-0-
*07		9145 X	8557	-0-	-588	-0-	8557 3		N	-0-		-0-
*08		9145 X	8052	-0-	-1093	-0-	8052 3		N	-0-		-0-
*09		8220 X	7019	-0-	-1201	-0-	7019 3		N	-0-		-0-
*10		8556 X	7724	-0-	-832	-0-	7724 3		N	-0-		-0-
*11		8280 X	7222	-0-	-1058	-0-	7222 3		N	-0-		-0-
*12		8556 X	7266	-0-	-1290	-0-	7266 3		N	-0-		-0-
*01		8060 X	6542	-0-	-1518	-0-	6542 3		N	-0-		-0-
*02		6972 X	5252	-0-	-1720	-0-	5252 3		N	-0-		-0-
*03		7719 X	6431	-0-	-1288	-0-	6431 3		N	-0-		-0-
04		7230 X	6351	-0-	-879	-0-	6351 3		N	-0-		-0-

SIMPSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262949	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	13717	PERF.14088 - 19244	
11		3900 X	3874	-0-	-26	-0-	3874 3		N	-0-		-0-
12		3968 X	3490	-0-	-478	-0-	3490 3		N	-0-		-0-
01		3999 X	3658	-0-	-341	-0-	3658 3		N	-0-		-0-
02		4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4270 3		N	-0-		-0-
03		3999 X	3425	-0-	-574	-0-	3425 3		N	-0-		-0-
04		3870 X	3314	-0-	-556	-0-	3314 3		N	-0-		-0-

MERCER		WELL #:		11H	RRCID ->	263072	COMPL. DATE	07/28/2010	TOTAL DEPTH	11020	PERF.11050 - 15901	
11		1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2		N	-0-		7
12		6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	6432 2		N	-0-		7
01		4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	4664 2		N	-0-		7
02		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694 2		N	-0-		7
*03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04		3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3904 2	8 9	N	7		7

HAMILTON		WELL #:		1H	RRCID ->	263074	COMPL. DATE	12/07/2010	TOTAL DEPTH	11079	PERF.11150 - 16350	
11		0	1297	-0-	1297	2507	1297 2		N	-0-		-0-
12		0	1174	-0-	1174	3681	1174 2		N	-0-		-0-
01		0	1430	-0-	1430	5111	1430 2		N	-0-		-0-
02		8482 X	3371	-0-	-5111	-0-	3371 2		N	-0-		-0-
03		7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	7543 2		N	-0-		-0-
04		2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2655 2		N	-0-		-0-

BELL		WELL #:		6H	RRCID ->	263075	COMPL. DATE	03/27/2011	TOTAL DEPTH	11067	PERF.11200 - 17341	
11		0	8	-0-	8	4084	8 2		N	-0-		10
12		0	16	-0-	16	4100	16 2		N	-0-		10
01		0	8	-0-	8	4108	8 2		N	-0-		10
02		4123 X	15	-0-	-4108	-0-	15 2		N	-0-		10
03		3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-			N	-0-		10
04		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		10

SHOFNER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263085	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	13721	PERF.14065 - 19256	
11		1890 N	1710	-0-	-180	-0-	1710 3		N	-0-		-0-
12		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262 3		N	-0-		-0-
01		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118 3		N	-0-		-0-
02		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 3		N	-0-		-0-
03		2263 N	1770	-0-	-493	-0-	1770 3		N	-0-		-0-
04		2040 N	1776	-0-	-264	-0-	1776 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
WILMA JEAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263177	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	14023	PERF.14026 -	18938
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0	4561	-0-	4561	9272	4561	3	N	-0-			-0-
12	0	4106	-0-	4106	13378	4106	3	N	-0-			-0-
01	0	5210	-0-	5210	18588	5210	3	N	-0-			-0-
02	22440 X	3852	-0-	-18588	-0-	3852	3	N	-0-			-0-
03	4712 X	4120	-0-	-592	-0-	4120	3	N	-0-			-0-
04	4920 X	3997	-0-	-923	-0-	3997	3	N	-0-			-0-

GLAZE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263187	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	14146	PERF.14441 -	19614
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BAKER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263188	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	14142	PERF.15268 -	19694
11	0	3477	-0-	3477	6767	3477	3	N	-0-			-0-
12	0	3615	-0-	3615	10382	3615	3	N	-0-			-0-
01	0	3750	-0-	3750	14132	3750	3	N	-0-			-0-
02	17095 X	2963	-0-	-14132	-0-	2963	3	N	-0-			-0-
03	3627 X	3017	-0-	-610	-0-	3017	3	N	-0-			-0-
04	3630 X	3570	-0-	-60	-0-	3570	3	N	-0-			-0-

GLAZE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	263189	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	13831	PERF.14181 -	19100
11	4290 X	4141	-0-	-149	-0-	4141	3	N	-0-			-0-
12	4216 X	3853	-0-	-363	-0-	3853	3	N	-0-			-0-
01	4123 X	3889	-0-	-234	-0-	3889	3	N	-0-			-0-
02	3864 X	3566	-0-	-298	-0-	3566	3	N	-0-			-0-
03	4278 X	3583	-0-	-695	-0-	3583	3	N	-0-			-0-
04	4140 X	3051	-0-	-1089	-0-	3051	3	N	-0-			-0-

HAYNES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263363	COMPL. DATE	05/12/2012	TOTAL DEPTH	13420	PERF.13651 -	18640
11	7230 X	6346	-0-	-884	-0-	6346	3	N	-0-			-0-
12	6727 X	3752	-0-	-2975	-0-	3752	3	N	-0-			-0-
01	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-			N	-0-			-0-
02	5936 X	2190	-0-	-3746	-0-	2190	3	N	-0-			-0-
03	6572 X	2674	-0-	-3898	-0-	2674	3	N	-0-			-0-
04	6360 X	2276	-0-	-4084	-0-	2276	3	N	-0-			-0-

RUSSELL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263364	COMPL. DATE	06/04/2012	TOTAL DEPTH	13452	PERF.13796 -	18630
11	0	5212	-0-	5212	10623	5212	3	N	-0-			-0-
12	0	3125	-0-	3125	13748	3125	3	N	-0-			-0-
01	0	5069	-0-	5069	18817	5069	3	N	-0-			-0-
02	21947 X	3130	-0-	-18817	-0-	3130	3	N	-0-			-0-
03	5425 X	4410	-0-	-1015	-0-	4410	3	N	-0-			-0-
04	5220 X	4782	-0-	-438	-0-	4782	3	N	-0-			-0-

AUSTIN, MIA		WELL #:		3H	RRCID ->	263522	COMPL. DATE	12/04/2010	TOTAL DEPTH	10970	PERF.11431 -	16420
11	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2	N	-0-			13
12	7130 X	5931	-0-	-1199	-0-	5931	2	N	-0-			13
01	7130 X	3671	-0-	-3459	-0-	3671	2	N	-0-			13
02	6440 X	5262	-0-	-1178	-0-	5262	2	N	-0-			13
03	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	2	N	-0-			13
04	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2	N	-0-			13

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038											
HAYNES UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	263623	COMPL. DATE	05/19/2012	TOTAL DEPTH	13403	PERF.13645 - 19205				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	8250 X	7035	-0-	-1215	-0-	7035	3			N	-0-				-0-
12	7533 X	4170	-0-	-3363	-0-	4170	3			N	-0-				-0-
01	7533 X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-				-0-
02	6804 X	4065	-0-	-2739	-0-	4065	3			N	-0-				-0-
03	7285 X	4220	-0-	-3065	-0-	4220	3			N	-0-				-0-
04	7050 X	4536	-0-	-2514	-0-	4536	3			N	-0-				-0-

HAYNES UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	263625	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	13420	PERF.13742 - 19217				
11	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	3			N	-0-				-0-
12	4960 X	2860	-0-	-2100	-0-	2860	3			N	-0-				-0-
01	6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-				-0-
02	6244 X	638	-0-	-5606	-0-	638	3			N	-0-				-0-
03	6913 X	1239	-0-	-5674	-0-	1239	3			N	-0-				-0-
04	5310 X	961	-0-	-4349	-0-	961	3			N	-0-				-0-

HAYNES UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	263626	COMPL. DATE	06/08/2012	TOTAL DEPTH	13052	PERF.13367 - 18356				
11	0	2458	-0-	2458	5445	2458	3			N	-0-				-0-
12	0	2989	-0-	2989	8434	2989	3			N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	8434					N	-0-				-0-
02	8434 X	-0-	-0-	-8434	-0-					N	-0-				-0-
03	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-				-0-
04	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-				-0-

HAYNES UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	263636	COMPL. DATE	05/20/2012	TOTAL DEPTH	13079	PERF.13426 - 18085				
11	2940 X	2886	-0-	-54	-0-	2886	3			N	-0-				-0-
12	2790 X	1512	-0-	-1278	-0-	1512	3			N	-0-				-0-
01	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-				-0-
02	2688 X	315	-0-	-2373	-0-	315	3			N	-0-				-0-
03	2976 X	666	-0-	-2310	-0-	666	3			N	-0-				-0-
04	2880 X	863	-0-	-2017	-0-	863	3			N	-0-				-0-

KENDRICK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263659	COMPL. DATE	06/02/2012	TOTAL DEPTH	13700	PERF.13796 - 18164				
11	0	4849	-0-	4849	9311	4849	3			N	-0-				-0-
12	0	4347	-0-	4347	13658	4347	3			N	-0-				-0-
01	0	4624	-0-	4624	18282	4624	3			N	-0-				-0-
02	22205 X	3923	-0-	-18282	-0-	3923	3			N	-0-				-0-
03	5022 X	4524	-0-	-498	-0-	4524	3			N	-0-				-0-
04	4860 X	4669	-0-	-191	-0-	4669	3			N	-0-				-0-

LEIGH, ELIZABETH GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263793	COMPL. DATE	03/12/2011	TOTAL DEPTH	13578	PERF.14289 - 18885				
11	4260 X	2844	-0-	-1416	-0-	2844	3			N	-0-				-0-
12	4402 X	2793	-0-	-1609	-0-	2793	3			N	-0-				-0-
01	4402 X	2799	-0-	-1603	-0-	2799	3			N	-0-				-0-
02	3584 X	2509	-0-	-1075	-0-	2509	3			N	-0-				-0-
03	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	3			N	-0-				-0-
04	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	3			N	-0-				-0-

HANNA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263795	COMPL. DATE	05/29/2011	TOTAL DEPTH	13360	PERF.13572 - 18416				
11	5490 X	4150	-0-	-1340	-0-	4150	3			N	-0-				-0-
12	4061 X	2643	-0-	-1418	-0-	2643	3			N	-0-				-0-
01	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	3			N	-0-				-0-
02	3864 X	3047	-0-	-817	-0-	3047	3			N	-0-				-0-
03	4278 X	3326	-0-	-952	-0-	3326	3			N	-0-				-0-
04	4320 X	3762	-0-	-558	-0-	3762	3			N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
JENKINS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263798	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	14909	PERF.	15000 - 19755
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		0	6877	-0-	6877	13360	446 1	6431 3	N	-0-		-0-
12		0	6786	-0-	6786	20146	453 1	6333 3	N	-0-		-0-
01		0	7005	-0-	7005	27151	459 1	6546 3	N	-0-		-0-
02		33448 X	6297	-0-	-27151	-0-	403 1	5894 3	N	-0-		-0-
03		7099 X	6942	-0-	-157	-0-	467 1	6475 3	N	-0-		-0-
04		6870 X	6417	-0-	-453	-0-	442 1	5975 3	N	-0-		-0-

STEVE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263800	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	13998	PERF.	14986 - 19204
11		0	3810	-0-	3810	8173	3810 3		N	-0-		-0-
12		0	3773	-0-	3773	11946	3773 3		N	-0-		-0-
01		0	3289	-0-	3289	15235	3289 3		N	-0-		-0-
02		19031 X	3796	-0-	-15235	-0-	3796 3		N	-0-		-0-
03		4371 X	3441	-0-	-930	-0-	3441 3		N	-0-		-0-
04		3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836 3		N	-0-		-0-

BLOCKER WARE		WELL #:		8H	RRCID ->	263848	COMPL. DATE	05/11/2010	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	11970 - 16141
11		0	11861	-0-	11861	11861	11861 2		N	-0-		3
12		0	7205	-0-	7205	19066	7205 2		N	-0-		3
01		0	6867	-0-	6867	25933	6867 2		N	-0-		3
02		31571 X	5638	-0-	-25933	-0-	5638 2		N	-0-		3
03		12091 X	12091	-0-	-0-	-0-	12091 2		N	-0-		3
04		10564 X	10564	-0-	-0-	-0-	10564 2		N	-0-		3

MIA AUSTIN		WELL #:		6H	RRCID ->	263854	COMPL. DATE	11/07/2010	TOTAL DEPTH	10946	PERF.	11336 - 17416
11		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517 2		N	-0-		13
12		4991 X	4971	-0-	-20	-0-	4971 2		N	-0-		13
01		4991 X	4601	-0-	-390	-0-	4601 2		N	-0-		13
02		4508 X	2920	-0-	-1588	-0-	2920 2		N	-0-		13
03		5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	5159 2		N	-0-		13
04		4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	4897 2		N	-0-		13

PACE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264161	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	13697	PERF.	14022 - 18972
11		6360 X	6069	-0-	-291	-0-	6069 3		N	-0-		-0-
12		6696 X	5522	-0-	-1174	-0-	5522 3		N	-0-		-0-
01		6696 X	6448	-0-	-248	-0-	6448 3		N	-0-		-0-
02		6048 X	4744	-0-	-1304	-0-	4744 3		N	-0-		-0-
03		6262 X	5811	-0-	-451	-0-	5811 3		N	-0-		-0-
04		6240 X	5548	-0-	-692	-0-	5548 3		N	-0-		-0-

LISTER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264342	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	13693	PERF.	14490 - 20499
11		0	8201	-0-	8201	15956	522 1	7679 3	N	-0-		-0-
12		0	9067	-0-	9067	25023	426 1	8641 3	N	-0-		-0-
01		0	9402	-0-	9402	34425	319 1	9083 3	N	-0-		-0-
02		42101 X	7676	-0-	-34425	-0-	313 1	7363 3	N	-0-		-0-
03		9052 X	8598	-0-	-454	-0-	403 1	8195 3	N	-0-		-0-
04		8880 X	8152	-0-	-728	-0-	413 1	7739 3	N	-0-		-0-

HOLT-BOSH (ALLOCATION)		WELL #:		5H	RRCID ->	264359	COMPL. DATE	05/11/2011	TOTAL DEPTH	11126	PERF.	11440 - 18016
11		0	7251	-0-	7251	16372	7251 2		N	-0-		5
12		0	6389	-0-	6389	22761	6389 2		N	-0-		5
01		0	5433	-0-	5433	28194	5433 2		N	-0-		5
02		34354 X	6160	-0-	-28194	-0-	6160 2		N	-0-		5
03		8587 X	6077	-0-	-2510	-0-	6077 2		N	-0-		5
04		7260 X	2317	-0-	-4943	-0-	2317 2		N	-0-		5

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
BLOCKER WARE		WELL #:		23H	RRCID ->	264492	COMPL. DATE	10/18/2010	TOTAL DEPTH	11003	PERF.11101 - 15938	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0	1137	-0-	1137	1137	1137	2	N	-0-		-0-	
12	0	526	-0-	526	1663	526	2	N	-0-		-0-	
01	0	194	-0-	194	1857	194	2	N	-0-		-0-	
02	2508 N	651	-0-	-1857	-0-	651	2	N	-0-		-0-	
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		-0-	
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-	

BALDWIN-MIA AUSTIN (ALLOCATION)		WELL #:		1H	RRCID ->	264658	COMPL. DATE	02/22/2011	TOTAL DEPTH	10924	PERF.11972 - 17923	
11	0	6278	-0-	6278	19638	6278	2	N	-0-		15	
12	0	5995	-0-	5995	25633	5995	2	N	-0-		15	
01	0	5474	-0-	5474	31107	5474	2	N	-0-		15	
02	35231 X	4124	-0-	-31107	-0-	4124	2	N	-0-		15	
03	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2	N	-0-		15	
04	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	2	N	-0-		15	

ACLCO UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	264686	COMPL. DATE	06/03/2012	TOTAL DEPTH	14386	PERF.14578 - 19219	
11	6090 X	5758	-0-	-332	-0-	5758	3	N	-0-		-0-	
12	5022 X	4769	-0-	-253	-0-	4769	3	N	-0-		-0-	
01	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	3	N	-0-		-0-	
02	5376 X	4030	-0-	-1346	-0-	4030	3	N	-0-		-0-	
03	5952 X	3718	-0-	-2234	-0-	3718	3	N	-0-		-0-	
04	5760 X	5253	-0-	-507	-0-	5253	3	N	-0-		-0-	

ACLCO UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	264692	COMPL. DATE	06/17/2012	TOTAL DEPTH	14166	PERF.14730 - 19781	
11	10350 X	6471	-0-	-3879	-0-	6471	3	N	-0-		-0-	
12	8680 X	7764	-0-	-916	-0-	7764	3	N	-0-		-0-	
01	8167 X	8167	-0-	-0-	-0-	8167	3	N	-0-		-0-	
02	6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	6805	3	N	-0-		-0-	
03	7750 X	6863	-0-	-887	-0-	6863	3	N	-0-		-0-	
04	7890 X	7120	-0-	-770	-0-	7120	3	N	-0-		-0-	

ACLCO UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	264693	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	14074	PERF.14300 - 19340	
11	3990 X	3503	-0-	-487	-0-	3503	3	N	-0-		-0-	
12	3162 X	2567	-0-	-595	-0-	2567	3	N	-0-		-0-	
01	3937 X	3455	-0-	-482	-0-	3455	3	N	-0-		-0-	
02	3556 X	3151	-0-	-405	-0-	3151	3	N	-0-		-0-	
03	3937 X	2802	-0-	-1135	-0-	2802	3	N	-0-		-0-	
04	3510 X	2449	-0-	-1061	-0-	2449	3	N	-0-		-0-	

ACLCO UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	264694	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	13887	PERF.14256 - 18911	
11	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	3	N	-0-		-0-	
12	2666 X	1948	-0-	-718	-0-	1948	3	N	-0-		-0-	
01	3038 X	2090	-0-	-948	-0-	2090	3	N	-0-		-0-	
02	3304 X	2015	-0-	-1289	-0-	2015	3	N	-0-		-0-	
03	3658 X	2640	-0-	-1018	-0-	2640	3	N	-0-		-0-	
04	3540 X	2173	-0-	-1367	-0-	2173	3	N	-0-		-0-	

ACLCO UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	264697	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	13793	PERF.14114 - 18654	
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-	
12	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-		-0-	
01	31 X	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-		-0-	
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-		-0-	
03	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3	N	-0-		-0-	
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
BOSH-HEISMAN (ALLOCATION)		WELL #:		17H	RRCID ->	264736	COMPL. DATE	12/25/2010	TOTAL DEPTH	11124	PERF.11204 -	17368
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

11		0	1390	-0-	1390	1390	1390	2		N	-0-	-0-
12		0	2736	-0-	2736	4126	2736	2		N	-0-	-0-
01		0	1651	-0-	1651	5777	1651	2		N	-0-	-0-
02		8060 X	2283	-0-	-5777	-0-	2283	2		N	-0-	-0-
03		15303 X	15303	-0-	-0-	-0-	15303	2		N	-0-	-0-
04		6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	2		N	-0-	-0-

PATTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265009	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	13640	PERF.13992 -	20015
11		7560 X	7128	-0-	-432	-0-	7128	3		N	-0-	-0-
12		7626 X	5843	-0-	-1783	-0-	5843	3		N	-0-	-0-
01		7626 X	5737	-0-	-1889	-0-	5737	3		N	-0-	-0-
02		6888 X	4644	-0-	-2244	-0-	4644	3		N	-0-	-0-
03		7378 X	4577	-0-	-2801	-0-	4577	3		N	-0-	-0-
04		7140 X	5820	-0-	-1320	-0-	5820	3		N	-0-	-0-

BRITAIN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265014	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	13648	PERF.14013 -	19238
11		7440 X	7349	-0-	-91	-0-	7349	3		N	-0-	-0-
12		7657 X	6595	-0-	-1062	-0-	6595	3		N	-0-	-0-
01		7502 X	7109	-0-	-393	-0-	7109	3		N	-0-	-0-
02		6860 X	6295	-0-	-565	-0-	6295	3		N	-0-	-0-
03		7595 X	6824	-0-	-771	-0-	6824	3		N	-0-	-0-
04		7350 X	6312	-0-	-1038	-0-	6312	3		N	-0-	-0-

LOUT UNIT		WELL #:		1HR	RRCID ->	265081	COMPL. DATE	09/13/2012	TOTAL DEPTH	13844	PERF.14108 -	20037
11		0	10558	-0-	10558	21165	672	1	9886	3	N	-0-
12		0	9726	-0-	9726	30891	457	1	9269	3	N	-0-
01		0	10887	-0-	10887	41778	370	1	10517	3	N	-0-
02		50803 X	9025	-0-	-41778	-0-	368	1	8657	3	N	-0-
03		10912 X	10312	-0-	-600	-0-	484	1	9828	3	N	-0-
04		10560 X	9150	-0-	-1410	-0-	463	1	8687	3	N	-0-

HOLT-BH-BW-ALLOCATION		WELL #:		1H	RRCID ->	265177	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	11034	PERF.11125 -	17659
11		7362 X	7362	-0-	-0-	-0-	7362	2		N	-0-	2
12		8426 X	8426	-0-	-0-	-0-	8426	2		N	-0-	2
01		8928 X	7449	-0-	-1479	-0-	7449	2		N	-0-	2
02		8064 X	6343	-0-	-1721	-0-	6343	2		N	-0-	2
03		8928 X	7065	-0-	-1863	-0-	7065	2		N	-0-	2
04		8160 X	7055	-0-	-1105	-0-	7055	2		N	-0-	2

ACLCO UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	265185	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	14208	PERF.15959 -	19675
11		0	6080	-0-	6080	6172	6080	3		N	-0-	-0-
12		0	2965	-0-	2965	9137	2965	3		N	-0-	-0-
01		0	3430	-0-	3430	12567	3430	3		N	-0-	-0-
02		14627 X	2060	-0-	-12567	-0-	2060	3		N	-0-	-0-
03		6293 X	1476	-0-	-4817	-0-	1476	3		N	-0-	-0-
04		6090 X	1429	-0-	-4661	-0-	1429	3		N	-0-	-0-

GEORGE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265238	COMPL. DATE	05/08/2012	TOTAL DEPTH	13723	PERF.14325 -	19838
11		10320 X	10279	-0-	-41	-0-	10279	3		N	-0-	-0-
12		17992 X	17992	-0-	-0-	-0-	17992	3		N	-0-	-0-
01		28826 X	28826	-0-	-0-	-0-	28826	3		N	-0-	-0-
02		11473 X	11473	-0-	-0-	-0-	11473	3		N	-0-	-0-
03		11281 X	11281	-0-	-0-	-0-	11281	3		N	-0-	-0-
04		10680 X	-0-	-0-	-10680	-0-				N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
BARTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265239	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	13566	PERF.	14034 - 19471
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	8927 X	8927	-0-	-0-	-0-	8927	3		N	-0-		-0-
12	10013 X	8481	-0-	-1532	-0-	8481	3		N	-0-		-0-
01	10013 X	9647	-0-	-366	-0-	9647	3		N	-0-		-0-
02	9044 X	8311	-0-	-733	-0-	8311	3		N	-0-		-0-
03	9424 X	9173	-0-	-251	-0-	9173	3		N	-0-		-0-
04	9330 X	8450	-0-	-880	-0-	8450	3		N	-0-		-0-

BETTYE JANE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266018	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	13101	PERF.	13718 - 18620
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

POOL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266934	COMPL. DATE	09/26/2012	TOTAL DEPTH	13802	PERF.	14400 - 20216
11	0	4315	-0-	4315	12894	275	1	4040	3	N	-0-	-0-
12	0	12619	-0-	12619	25513	592	1	12027	3	N	-0-	-0-
01	0	7842	-0-	7842	33355	266	1	7576	3	N	-0-	-0-
02	41275 X	7920	-0-	-33355	-0-	323	1	7597	3	N	-0-	-0-
03	11408 X	8261	-0-	-3147	-0-	388	1	7873	3	N	-0-	-0-
04	11040 X	7917	-0-	-3123	-0-	401	1	7516	3	N	-0-	-0-

OLIVER, THOMAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266947	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	14988	PERF.	15200 - 20545
11	7140 X	5272	-0-	-1868	-0-	342	1	4930	3	N	-0-	-0-
12	7378 X	6140	-0-	-1238	-0-	410	1	5730	3	N	-0-	-0-
01	7378 X	7187	-0-	-191	-0-	471	1	6716	3	N	-0-	-0-
02	7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	451	1	6594	3	N	-0-	-0-
03	6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	446	1	6187	3	N	-0-	-0-
04	6960 X	6126	-0-	-834	-0-	422	1	5704	3	N	-0-	-0-

OLIVER, THOMAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	266949	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	14687	PERF.	15024 - 18991
11	5310 X	4933	-0-	-377	-0-	320	1	4613	3	N	-0-	-0-
12	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	378	1	5281	3	N	-0-	-0-
01	5456 X	3673	-0-	-1783	-0-	241	1	3432	3	N	-0-	-0-
02	4900 X	3556	-0-	-1344	-0-	228	1	3328	3	N	-0-	-0-
03	5673 X	4029	-0-	-1644	-0-	271	1	3758	3	N	-0-	-0-
04	5490 X	4235	-0-	-1255	-0-	292	1	3943	3	N	-0-	-0-

OLIVER, THOMAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	266950	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	15035	PERF.	15183 - 20605
11	10650 X	10644	-0-	-6	-0-	691	1	9953	3	N	-0-	-0-
12	11005 X	9279	-0-	-1726	-0-	619	1	8660	3	N	-0-	-0-
01	11005 X	10525	-0-	-480	-0-	690	1	9835	3	N	-0-	-0-
02	9940 X	9323	-0-	-617	-0-	597	1	8726	3	N	-0-	-0-
03	11005 X	10065	-0-	-940	-0-	677	1	9388	3	N	-0-	-0-
04	10650 X	9344	-0-	-1306	-0-	644	1	8700	3	N	-0-	-0-

BAILEY, T. G. UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	267154	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH	14467	PERF.	14750 - 20570
11	0	47029	-0-	47029	102828	47029	3		N	-0-		-0-
12	0	42978	-0-	42978	145806	42978	3		N	-0-		-0-
01	0	39322	-0-	39322	185128	39322	3		N	-0-		-0-
02	214338 X	29210	-0-	-185128	-0-	29210	3		N	-0-		-0-
03	26831 X	26831	-0-	-0-	-0-	26831	3		N	-0-		-0-
04	23517 X	23517	-0-	-0-	-0-	23517	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
BOYNTON A		WELL #:		1H	RRCID ->	267272	COMPL. DATE	11/08/2012	TOTAL DEPTH	10503	PERF.10813	- 17012
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		9840 X	9720	-0-	-120	-0-	9720	3	N	-0-		59
12		10168 X	8701	-0-	-1467	-0-	8701	3	N	-0-		59
01		10315 X	10315	-0-	-0-	-0-	10315	3	N	-0-		59
02		9072 X	8562	-0-	-510	-0-	8562	3	N	-0-		59
03		10044 X	9504	-0-	-540	-0-	9504	3	N	-0-		59
04		9990 X	8906	-0-	-1084	-0-	8906	3	N	-0-		59

PARKER UNIT 3H		WELL #:		1	RRCID ->	267450	COMPL. DATE	09/25/2012	TOTAL DEPTH	10592	PERF.11070	- 17100
11		9480 X	7702	-0-	-1778	-0-	7611	3	91 9	N	83	127
12		9641 X	6097	-0-	-3544	-0-	6042	3	55 9	N	50	177
01		9610 X	7254	-0-	-2356	-0-	7169	3	85 9	N	77	65
02		8428 X	5951	-0-	-2477	-0-	5900	3	51 9	N	46	111
03		8370 X	5756	-0-	-2614	-0-	5701	3	55 9	N	50	161
04		7710 X	7324	-0-	-386	-0-	7216	3	108 9	N	98	259

ALEXANDER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268323	COMPL. DATE	03/19/2013	TOTAL DEPTH	13684	PERF.14212	- 19650
11		8218 X	8218	-0-	-0-	-0-	523	1	7695 3	N	-0-	-0-
12		8122 X	7824	-0-	-298	-0-	367	1	7457 3	N	-0-	-0-
01		8432 X	6538	-0-	-1894	-0-	222	1	6316 3	N	-0-	-0-
02		7672 X	5497	-0-	-2175	-0-	224	1	5273 3	N	-0-	-0-
03		8494 X	6981	-0-	-1513	-0-	328	1	6653 3	N	-0-	-0-
04		8220 X	7650	-0-	-570	-0-	387	1	7263 3	N	-0-	-0-

MORRIS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268326	COMPL. DATE	03/19/2013	TOTAL DEPTH	10127	PERF.11068	- 16830
11		5040 X	4602	-0-	-438	-0-	4602	3		N	-0-	184
12		5208 X	5050	-0-	-158	-0-	5050	3		N	-0-	184
01		5084 X	4725	-0-	-359	-0-	4697	3	28 9	N	25	209
02		4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4554	3	2 9	N	2	211
03		5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	5059	3	8 9	N	7	218
04		4890 X	4226	-0-	-664	-0-	4226	3		N	-0-	218

PHELPS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268869	COMPL. DATE	03/29/2013	TOTAL DEPTH	13602	PERF.13930	- 19364
11		0	7227	-0-	7227	13073	460	1	6767 3	N	-0-	-0-
12		0	6236	-0-	6236	19309	293	1	5943 3	N	-0-	-0-
01		0	6576	-0-	6576	25885	223	1	6353 3	N	-0-	-0-
02		31535 X	5650	-0-	-25885	-0-	231	1	5419 3	N	-0-	-0-
03		7471 X	6270	-0-	-1201	-0-	294	1	5976 3	N	-0-	-0-
04		7230 X	6068	-0-	-1162	-0-	307	1	5761 3	N	-0-	-0-

CHINABERRY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270453	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	13906	PERF.14212	- 19595
11		7170 X	7142	-0-	-28	-0-	455	1	6687 3	N	-0-	-0-
12		7750 X	5269	-0-	-2481	-0-	247	1	5022 3	N	-0-	-0-
01		7781 X	7200	-0-	-581	-0-	244	1	6956 3	N	-0-	-0-
02		7028 X	6467	-0-	-561	-0-	264	1	6203 3	N	-0-	-0-
03		7781 X	6184	-0-	-1597	-0-	290	1	5894 3	N	-0-	-0-
04		7140 X	5019	-0-	-2121	-0-	254	1	4765 3	N	-0-	-0-

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272387	COMPL. DATE	09/25/2013	TOTAL DEPTH	10599	PERF.11142	- 19130
11		9960 X	1	-0-	-9959	-0-	1	3		N	-0-	182
12		10075 X	-0-	-0-	-10075	-0-				N	-0-	182
01		9083 X	-0-	-0-	-9083	-0-				N	-0-	182
02		6608 X	-0-	-0-	-6608	-0-				N	-0-	182
03		1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-				N	-0-	182
04		1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	182

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC)		UNIT	WELL #:	1H	RRCID ->	274229	COMPL. DATE	10/14/2013	TOTAL DEPTH	10599	PERF.11142	- 18641	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		12930 X	12052	-0-	-878	-0-	11956	3	96	9	N	87	219
12		13330 X	12615	-0-	-715	-0-	12534	3	81	9	N	74	107
01		13330 X	12098	-0-	-1232	-0-	11975	3	123	9	N	112	219
02		11788 X	10769	-0-	-1019	-0-	10682	3	87	9	N	79	117
03		12803 X	12228	-0-	-575	-0-	12138	3	90	9	N	82	199
04		12210 X	12031	-0-	-179	-0-	11943	3	88	9	N	80	103

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC)		UNIT	WELL #:	2H	RRCID ->	274234	COMPL. DATE	03/04/2014	TOTAL DEPTH	10715	PERF.11150	- 19273	
11		14916 X	14916	-0-	-0-	-0-	14770	3	146	9	N	133	174
12		14539 X	13787	-0-	-752	-0-	13674	3	113	9	N	103	85
01		15926 X	15926	-0-	-0-	-0-	15713	3	213	9	N	194	89
02		14037 X	14037	-0-	-0-	-0-	13869	3	168	9	N	153	242
03		15407 X	12620	-0-	-2787	-0-	12506	3	114	9	N	104	156
04		15420 X	14473	-0-	-947	-0-	14283	3	190	9	N	173	137

PARKER-HOPPER (ALLOCATION)		UNIT	WELL #:	2H	RRCID ->	274279	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	10712	PERF.11122	- 17920	
11		17642 X	17642	-0-	-0-	-0-	17381	3	261	9	N	237	159
12		18137 X	18137	-0-	-0-	-0-	17874	3	263	9	N	239	209
01		18244 X	18244	-0-	-0-	-0-	17952	3	292	9	N	265	96
02		16464 X	16411	-0-	-53	-0-	16133	3	278	9	N	253	147
03		18228 X	17991	-0-	-237	-0-	17674	3	317	9	N	288	255
04		17640 X	16293	-0-	-1347	-0-	16039	3	254	9	N	231	122

HOPPER-COPELAND (ALLOCATION)		UNIT	WELL #:	2H	RRCID ->	274611	COMPL. DATE	02/04/2015	TOTAL DEPTH	10784	PERF.11196	- 18400	
11		13860 X	13236	-0-	-624	-0-	13236	3			N	-0-	99
12		14229 X	12840	-0-	-1389	-0-	12838	3	2	9	N	2	101
01		13888 X	12778	-0-	-1110	-0-	12766	3	12	9	N	11	112
02		12348 X	11835	-0-	-513	-0-	11813	3	22	9	N	20	132
03		13671 X	12324	-0-	-1347	-0-	12280	3	44	9	N	40	172
04		13230 X	12035	-0-	-1195	-0-	12018	3	17	9	N	15	187

MARSH GAS UNIT		UNIT	WELL #:	2H	RRCID ->	282338	COMPL. DATE	04/05/2017	TOTAL DEPTH	10978	PERF.11305	- 16377	
11		0	30315	-0-	30315	101671	383	1	29930	3	N	2	56
							2	9					
12		0	2430	-0-	2430	104101	2430	3			N	-0-	56
01		0	77450	-0-	77450	181551	77447	3	3	9	N	3	56
02		279254 X	97703	-0-	-181551	-0-	97703	3			N	-0-	56
03		119242 X	119242	-0-	-0-	-0-	119241	3	1	9	N	1	56
04		94457 X	94457	-0-	-0-	-0-	94457	3			N	-0-	56

MARSHALL GAS UNIT		UNIT	WELL #:	2H	RRCID ->	282419	COMPL. DATE	08/08/2016	TOTAL DEPTH	11154	PERF.11669	- 15695	
11		0	29872	-0-	29872	64891	378	1	29493	3	N	1	56
							1	9					
12		0	24741	-0-	24741	89632	24741	3			N	-0-	56
01		0	49014	-0-	49014	138646	49014	3			N	-0-	56
02		242949 X	104303	-0-	-138646	-0-	104303	3			N	-0-	56
03		120460 X	120460	-0-	-0-	-0-	120460	3			N	-0-	56
04		94030 X	94030	-0-	-0-	-0-	94030	3			N	-0-	56

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038											
FOGLE GAS UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	282576	COMPL. DATE	08/28/2016	TOTAL DEPTH	11252	PERF.11501 - 16953		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		0	33114	-0-	33114	76065	419 1	32692 3	N	3	3 8		56
12		0	33615	-0-	33615	109680	33614 3	1 9	N	1	1 8		56
01		0	33982	-0-	33982	143662	33981 3	1 9	N	1	1 8		56
02		177431 X	33769	-0-	-143662	-0-	33769 3		N	-0-			56
03		42966 X	37104	-0-	-5862	-0-	37104 3		N	-0-			56
04		35274 X	35274	-0-	-0-	-0-	35274 3		N	-0-			56

JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1		WELL #:		2H	RRCID ->	282719	COMPL. DATE	01/31/2017	TOTAL DEPTH	11025	PERF.11714 - 15931		
11		0	28615	-0-	28615	59496	362 1	28253 3	N	-0-			-0-
12		0	18534	-0-	18534	78030	18534 3		N	-0-			-0-
01		0	29787	-0-	29787	107817	29787 3		N	-0-			-0-
02		132740 X	24923	-0-	-107817	-0-	24923 3		N	-0-			-0-
03		30876 X	25758	-0-	-5118	-0-	25758 3		N	-0-			-0-
04		28830 X	18859	-0-	-9971	-0-	18859 3		N	-0-			-0-

GULLEY GAS UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	282720	COMPL. DATE	03/01/2017	TOTAL DEPTH	11074	PERF.11588 - 16879		
11		0	131298	-0-	131298	345166	131254 3	44 9	N	40	40 8		-0-
12		0	98125	-0-	98125	443291	98092 3	33 9	N	30	30 8		-0-
01		0	81537	-0-	81537	524828	107 1	81400 3	N	27	27 8		-0-
							30 9						
02		589384 X	64556	-0-	-524828	-0-	123 1	64424 3	N	8	8 8		-0-
							9 9						
03		62821 X	62821	-0-	-0-	-0-	27 1	62787 3	N	6	6 8		-0-
							7 9						
04		56772 X	56772	-0-	-0-	-0-	165 1	56599 3	N	7	7 8		-0-
							8 9						

EDGAR UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283046	COMPL. DATE	05/29/2017	TOTAL DEPTH	13640	PERF.13977 - 18258		
11		15360 X	12752	-0-	-2608	-0-	12752 3		N	-0-			-0-
12		14012 X	11882	-0-	-2130	-0-	11882 3		N	-0-			-0-
01		14012 X	13007	-0-	-1005	-0-	13007 3		N	-0-			-0-
02		12460 X	10959	-0-	-1501	-0-	10959 3		N	-0-			-0-
03		13175 X	12066	-0-	-1109	-0-	12066 3		N	-0-			-0-
04		12750 X	12282	-0-	-468	-0-	12282 3		N	-0-			-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1		WELL #:		3H	RRCID ->	283214	COMPL. DATE	04/11/2017	TOTAL DEPTH	11044	PERF.11475 - 15986		
11		29340 X	24957	-0-	-4383	-0-	24954 3	3 9	N	3	3 8		-0-
12		29329 X	29329	-0-	-0-	-0-	29321 3	8 9	N	7	7 8		-0-
01		28336 X	28336	-0-	-0-	-0-	37 1	28291 3	N	7	7 8		-0-
							8 9						
02		24524 X	24524	-0-	-0-	-0-	47 1	24475 3	N	2	2 8		-0-
							2 9						
03		29326 X	27199	-0-	-2127	-0-	12 1	27186 3	N	1	1 8		-0-
							1 9						
04		28380 X	26311	-0-	-2069	-0-	76 1	26234 3	N	1	1 8		-0-
							1 9						

BETTYE JANE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283215	COMPL. DATE	04/24/2017	TOTAL DEPTH	13407	PERF.13521 - 19482		
11		17130 X	13116	-0-	-4014	-0-	13116 3		N	-0-			-0-
12		16647 X	13977	-0-	-2670	-0-	13977 3		N	-0-			-0-
01		14849 X	14031	-0-	-818	-0-	14031 3		N	-0-			-0-
02		13412 X	10419	-0-	-2993	-0-	10419 3		N	-0-			-0-
03		14849 X	8101	-0-	-6748	-0-	8101 3		N	-0-			-0-
04		14164 X	14164	-0-	-0-	-0-	14164 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
GIBSON GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	283216	COMPL. DATE	05/20/2017	TOTAL DEPTH	11314	PERF.11764 - 17098	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		87430 X	87430	-0-	-0-	-0-	1105 1	86325 3	N	-0-	-0-
12		153003 X	153003	-0-	-0-	-0-	153003 3		N	-0-	-0-
01		86730 X	86730	-0-	-0-	-0-	86730 3		N	-0-	-0-
02		63367 X	63367	-0-	-0-	-0-	63367 3		N	-0-	-0-
03		60760 X	60760	-0-	-0-	-0-	60760 3		N	-0-	-0-
04		56280 X	52884	-0-	-3396	-0-	52884 3		N	-0-	-0-

SPARKS-MCJIMSEY		WELL #: 6H		RRCID ->	283302	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	11208	PERF.11699 - 18290	
11		0	120926	-0-	120926	120926	1529 1	119388 3	N	8	8 8 -0-
12		0	144662	-0-	144662	265588	144655 3	7 9	N	6	6 8 -0-
01		0	103791	-0-	103791	369379	103784 3	7 9	N	6	6 8 -0-
02		445960 X	76581	-0-	-369379	-0-	76581 3		N	-0-	-0-
03		85126 X	74410	-0-	-10716	-0-	74408 3	2 9	N	2	2 8 -0-
04		82380 X	67368	-0-	-15012	-0-	67367 3	1 9	N	1	1 8 -0-

STEVE UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	283951	COMPL. DATE	11/14/2017	TOTAL DEPTH	13991	PERF.14394 - 19355	
11		11790 X	10389	-0-	-1401	-0-	10389 3		N	-0-	-0-
12		11408 X	10093	-0-	-1315	-0-	10093 3		N	-0-	-0-
01		10881 X	10011	-0-	-870	-0-	10011 3		N	-0-	-0-
02		9716 X	8357	-0-	-1359	-0-	8357 3		N	-0-	-0-
03		10726 X	9114	-0-	-1612	-0-	9114 3		N	-0-	-0-
04		10380 X	9477	-0-	-903	-0-	9477 3		N	-0-	-0-

B. SHEPPARD		WELL #: 1H		RRCID ->	283952	COMPL. DATE	06/26/2017	TOTAL DEPTH	11292	PERF.11536 - 15977	
11		0	22108	-0-	22108	69890	22108 3		N	-0-	-0-
12		0	22028	-0-	22028	91918	22028 3		N	-0-	-0-
01		0	21353	-0-	21353	113271	21353 3		N	-0-	-0-
02		132410 X	19139	-0-	-113271	-0-	19139 3		N	-0-	-0-
03		21115 X	21115	-0-	-0-	-0-	21115 3		N	-0-	-0-
04		20236 X	20236	-0-	-0-	-0-	20236 3		N	-0-	-0-

DOROTHY UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	283959	COMPL. DATE	08/19/2017	TOTAL DEPTH	14035	PERF.14005 - 19766	
11		35760 X	27743	-0-	-8017	-0-	27743 3		N	-0-	-0-
12		36952 X	15788	-0-	-21164	-0-	15788 3		N	-0-	-0-
01		36112 X	36112	-0-	-0-	-0-	36112 3		N	-0-	-0-
02		30856 X	26306	-0-	-4550	-0-	26306 3		N	-0-	-0-
03		34162 X	30904	-0-	-3258	-0-	30904 3		N	-0-	-0-
04		34950 X	29023	-0-	-5927	-0-	29023 3		N	-0-	-0-

TODD-DANIEL		WELL #: 1H		RRCID ->	284128	COMPL. DATE	02/27/2018	TOTAL DEPTH	10613	PERF.10950 - 19541	
11		66570 X	50963	-0-	-15607	-0-	50957 3	6 9	N	5	57
12		62961 X	51508	-0-	-11453	-0-	51501 3	7 9	N	6	63
01		61442 X	50179	-0-	-11263	-0-	50169 3	10 9	N	9	72
02		55496 X	42781	-0-	-12715	-0-	42775 3	6 9	N	5	77
03		54281 X	37851	-0-	-16430	-0-	37845 3	6 9	N	5	82
04		50970 X	42437	-0-	-8533	-0-	42428 3	9 9	N	8	90

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
FULTS GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	284775	COMPL. DATE	05/13/2018	TOTAL DEPTH	11192	PERF.11446 - 17996
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	17 1	N	-0-		-0-
							1313 3				
12		2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	533 2	N	-0-		-0-
01		1240 N	1055	-0-	-185	-0-	217 2	N	-0-		-0-
02		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	277 2	N	-0-		-0-
03		1240 N	1228	-0-	-12	-0-	250 2	N	-0-		-0-
04		1020 N	848	-0-	-172	-0-	848 3	N	-0-		-0-

FURRH "H"		WELL #:		2H	RRCID ->	285076	COMPL. DATE	06/26/2018	TOTAL DEPTH	10842	PERF.10972 - 19540
11		77700 X	62225	-0-	-15475	-0-	62225 2	N	-0-		34
12		77004 X	63446	-0-	-13558	-0-	63446 2	N	-0-		34
01		72695 X	61907	-0-	-10788	-0-	61907 2	N	-0-		34
02		63364 X	54498	-0-	-8866	-0-	54498 2	N	-0-		34
03		67332 X	59131	-0-	-8201	-0-	59131 2	N	-0-		34
04		62220 X	56899	-0-	-5321	-0-	56899 2	N	-0-		34

FURRH "H"		WELL #:		3H	RRCID ->	285279	COMPL. DATE	06/26/2018	TOTAL DEPTH	10920	PERF.11233 - 19516
11		0	62777	-0-	62777	131477	62777 2	N	-0-		34
12		0	64163	-0-	-13558	195640	64163 2	N	-0-		34
01		0	62510	-0-	62510	258150	62510 2	N	-0-		34
02		313257 X	55107	-0-	-258150	-0-	55107 2	N	-0-		34
03		68696 X	59664	-0-	-9032	-0-	59664 2	N	-0-		34
04		62790 X	52095	-0-	-10695	-0-	52095 2	N	-0-		34

MARGIE-PERRY		WELL #:		9H	RRCID ->	285298	COMPL. DATE	09/04/2018	TOTAL DEPTH	11063	PERF.11396 - 18806
11		55830 X	47184	-0-	-8646	-0-	47184 3	N	-0-		-0-
12		57474 X	47034	-0-	-10440	-0-	47034 3	N	-0-		-0-
01		57474 X	46271	-0-	-11203	-0-	61 1	N	-0-	46210 3	-0-
02		51912 X	42197	-0-	-9715	-0-	81 1	N	-0-	42116 3	-0-
03		48763 X	47295	-0-	-1468	-0-	20 1	N	-0-	47275 3	-0-
04		47190 X	45717	-0-	-1473	-0-	133 1	N	-0-	45584 3	-0-

MARGIE-PERRY		WELL #:		10H	RRCID ->	285498	COMPL. DATE	09/04/2018	TOTAL DEPTH	11142	PERF.11450 - 16654
11		40290 X	34360	-0-	-5930	-0-	34360 3	N	-0-		-0-
12		41416 X	34246	-0-	-7170	-0-	34246 3	N	-0-		-0-
01		41416 X	33487	-0-	-7929	-0-	44 1	N	-0-	33443 3	-0-
02		37408 X	30183	-0-	-7225	-0-	58 1	N	-0-	30125 3	-0-
03		35495 X	33396	-0-	-2099	-0-	14 1	N	-0-	33382 3	-0-
04		34350 X	31741	-0-	-2609	-0-	92 1	N	-0-	31649 3	-0-

J. F. ROBERTS GAS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	286023	COMPL. DATE	11/01/2021	TOTAL DEPTH	11197	PERF.11488 - 18548
11		0	30133	-0-	30133	87506	381 1	N	4	4 8	-0-
							4 9				
12		0	32292	-0-	32292	119798	32291 3	N	1	1 8	-0-
01		0	33096	-0-	33096	152894	33095 3	N	1	1 8	-0-
02		183337 X	30443	-0-	-152894	-0-	30443 3	N	-0-		-0-
03		33400 X	33400	-0-	-0-	-0-	33400 3	N	-0-		-0-
04		32950 X	32950	-0-	-0-	-0-	32950 3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
J. F. ROBERTS GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	286183	COMPL. DATE	11/02/2021	TOTAL DEPTH	11107	PERF.11492	- 18393	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		0	5991	-0-	5991	45003	76	1	5915	3	N	-0-	-0-
12		0	4050	-0-	4050	49053	4050	3			N	-0-	-0-
01		0	953	-0-	953	50006	953	3			N	-0-	-0-
02		50400 X	394	-0-	-50006	-0-	394	3			N	-0-	-0-
03		498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-	-0-
04		629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-	-0-

LILLY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286721	COMPL. DATE	10/20/2020	TOTAL DEPTH	10660	PERF.11064	- 17511	
11		0	42379	-0-	42379	85873	42379	3			Y	-0-	85
12		0	42899	-0-	42899	128772	42899	3			Y	-0-	85
01		0	41730	-0-	41730	170502	41730	3			Y	-0-	85
02		208839 X	38337	-0-	-170502	-0-	38337	3			Y	-0-	85
03		43803 X	41506	-0-	-2297	-0-	41505	3	1	9	Y	1	86
04		42390 X	39012	-0-	-3378	-0-	39012	3			Y	-0-	86

LILLY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286730	COMPL. DATE	10/20/2020	TOTAL DEPTH	10594	PERF.10993	- 17786	
11		44428 X	44428	-0-	-0-	-0-	44428	3			Y	-0-	92
12		45291 X	44939	-0-	-352	-0-	44939	3			Y	-0-	92
01		45291 X	43985	-0-	-1306	-0-	43985	3			Y	-0-	92
02		41664 X	39515	-0-	-2149	-0-	39515	3			Y	-0-	92
03		45911 X	41715	-0-	-4196	-0-	41714	3	1	9	Y	1	93
04		44430 X	39902	-0-	-4528	-0-	39902	3			Y	-0-	93

LACY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286966	COMPL. DATE	11/12/2021	TOTAL DEPTH	11104	PERF.11487	- 18203	
11		65850 X	63629	-0-	-2221	-0-	804	1	62823	3	N	2	-0-
							2	9				8	
12		64511 X	60242	-0-	-4269	-0-	60241	3	1	9	N	1	-0-
01		70897 X	56359	-0-	-14538	-0-	56358	3	1	9	N	1	-0-
02		64036 X	49153	-0-	-14883	-0-	49153	3			N	-0-	-0-
03		70897 X	49894	-0-	-21003	-0-	49894	3			N	-0-	-0-
04		63630 X	27810	-0-	-35820	-0-	27810	3			N	-0-	-0-

LACY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287064	COMPL. DATE	11/12/2021	TOTAL DEPTH	11123	PERF.11521	- 19519	
11		0	53530	-0-	53530	112168	677	1	52850	3	N	3	-0-
							3	9				8	
12		0	53152	-0-	53152	165320	53150	3	2	9	N	2	-0-
01		0	51923	-0-	51923	217243	51921	3	2	9	N	2	-0-
02		263284 X	46041	-0-	-217243	-0-	46041	3			N	-0-	-0-
03		58652 X	50685	-0-	-7967	-0-	50684	3	1	9	N	1	-0-
04		53520 X	47229	-0-	-6291	-0-	47229	3			N	-0-	-0-

SWIFT WSL 'H'		WELL #:		1H	RRCID ->	287066	COMPL. DATE	04/28/2022	TOTAL DEPTH	10745	PERF.10915	- 21597	
11		0	102800	-0-	102800	213466	102800	2			N	-0-	12
12		0	107051	-0-	107051	320517	107051	2			N	-0-	12
01		0	103237	-0-	103237	423754	103237	2			N	-0-	12
02		514718 X	90964	-0-	-423754	-0-	90964	2			N	-0-	12
03		110670 X	98930	-0-	-11740	-0-	98930	2			N	-0-	12
04		103590 X	94364	-0-	-9226	-0-	94364	2			N	-0-	12

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038											
LACY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287078	COMPL. DATE	11/12/2021	TOTAL DEPTH	10929	PERF.11350	- 19354			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11		72754 X	72754	-0-	-0-	-0-	920	1	71828	3	N	5	5 8	-0-	
12		71106 X	71106	-0-	-0-	-0-	71103	3		3	9	N	3	3 8	-0-
01		81406 X	65493	-0-	-15913	-0-	65490	3		3	9	N	3	3 8	-0-
02		73528 X	56897	-0-	-16631	-0-	56897	3				N	-0-		-0-
03		81406 X	57542	-0-	-23864	-0-	57541	3	1	9	N	1	1 8	-0-	
04		72750 X	28309	-0-	-44441	-0-	28309	3				N	-0-		-0-

SWIFT WSL 'H'		WELL #:		2H	RRCID ->	287103	COMPL. DATE	04/29/2022	TOTAL DEPTH	10874	PERF.11070	- 22389			
11		118530 X	98183	-0-	-20347	-0-	98183	2				N	-0-	10	
12		118017 X	99185	-0-	-18832	-0-	99185	2				N	-0-	10	
01		110608 X	97580	-0-	-13028	-0-	97580	2				N	-0-	10	
02		99904 X	86065	-0-	-13839	-0-	86065	2				N	-0-	10	
03		105865 X	93397	-0-	-12468	-0-	93397	2				N	-0-	10	
04		98190 X	88896	-0-	-9294	-0-	88896	2				N	-0-	10	

WESTMORELAND-LANCASTER		WELL #:		5H	RRCID ->	287370	COMPL. DATE	11/04/2021	TOTAL DEPTH	11293	PERF.11610	- 20496			
11		0	50008	-0-	50008	100301	49996	3	12	9	N	11	11 8	-0-	
12		0	50039	-0-	50039	150340	50028	3	11	9	N	10	10 8	-0-	
01		0	49604	-0-	49604	199944	65	1	49528	3	N	10	10 8	-0-	
02		245523 X	45579	-0-	-199944	-0-	11	9							-0-
03		51677 X	49116	-0-	-2561	-0-	87	1	45489	3	N	3	3 8	-0-	
04		50010 X	48113	-0-	-1897	-0-	3	9							-0-
							21	1	49092	3	N	3	3 8	-0-	
							3	9							-0-
							140	1	47969	3	N	4	4 8	-0-	
							4	9							-0-

BENTLEY FURRH "H"		WELL #:		2H	RRCID ->	287913	COMPL. DATE	07/29/2022	TOTAL DEPTH	11043	PERF.11150	- 21466			
11		0	80670	-0-	80670	166085	80670	2				N	-0-	50	
12		0	76827	-0-	76827	242912	76827	2				N	-0-	50	
01		0	77367	-0-	77367	320279	77367	2				N	-0-	50	
02		387512 X	67233	-0-	-320279	-0-	67233	2				N	-0-	50	
03		85405 X	72466	-0-	-12939	-0-	72466	2				N	-0-	50	
04		80670 X	67313	-0-	-13357	-0-	67313	2				N	-0-	50	

WESTMORELAND-LANCASTER		WELL #:		6H	RRCID ->	287977	COMPL. DATE	11/04/2021	TOTAL DEPTH	11284	PERF.11389	- 20426			
11		0	57385	-0-	57385	112309	57368	3	17	9	N	15	15 8	-0-	
12		0	57332	-0-	57332	169641	57315	3	17	9	N	15	15 8	-0-	
01		0	56310	-0-	56310	225951	74	1	56222	3	N	13	13 8	-0-	
02		277093 X	51142	-0-	-225951	-0-	14	9							-0-
03		59303 X	55444	-0-	-3859	-0-	98	1	51040	3	N	4	4 8	-0-	
04		57390 X	55031	-0-	-2359	-0-	4	9							-0-
							24	1	55417	3	N	3	3 8	-0-	
							3	9							-0-
							160	1	54865	3	N	5	5 8	-0-	
							6	9							-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038											
BROWN-GIBSON		WELL #:		1H	RRCID ->	288226	COMPL. DATE	01/31/2022	TOTAL DEPTH	11335	PERF.11597 -	21600	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		242220 X	127073	-0-	-115147	-0-	1355 1	19901 2	N	-0-			-0-
							105817 3						
12		250294 X	115112	-0-	-135182	-0-	18367 2	96745 3	N	-0-			-0-
01		250294 X	101613	-0-	-148681	-0-	16252 2	85361 3	N	-0-			-0-
02		226072 X	91004	-0-	-135068	-0-	14451 2	76553 3	N	-0-			-0-
03		203205 X	108028	-0-	-95177	-0-	17102 2	90926 3	N	-0-			-0-
04		127080 X	88126	-0-	-38954	-0-	88126 3		N	-0-			-0-

BO FURRH - W. K. FURRH		WELL #:		1H	RRCID ->	288235	COMPL. DATE	07/08/2022	TOTAL DEPTH	11000	PERF.11215 -	20760	
11		154737 X	154737	-0-	-0-	-0-	1956 1	152781 3	N	-0-			-0-
12		131791 X	131791	-0-	-0-	-0-	131791 3		N	-0-			-0-
01		164362 X	119454	-0-	-44908	-0-	119454 3		N	-0-			-0-
02		148456 X	104765	-0-	-43691	-0-	104765 3		N	-0-			-0-
03		164362 X	112301	-0-	-52061	-0-	112301 3		N	-0-			-0-
04		154740 X	104232	-0-	-50508	-0-	104232 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288236	COMPL. DATE	02/18/2022	TOTAL DEPTH	10726	PERF.10949 -	21140	
11		0	69139	-0-	69139	142395	69139 3		N	-0-			-0-
12		0	36175	-0-	36175	178570	469 1	35706 3	N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	178570			N	-0-			-0-
02		232111 X	53541	-0-	-178570	-0-	53541 3		N	-0-			-0-
03		86828 X	86828	-0-	-0-	-0-	86828 3		N	-0-			-0-
04		76339 X	76339	-0-	-0-	-0-	76339 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288237	COMPL. DATE	02/18/2022	TOTAL DEPTH	10634	PERF.10850 -	20395	
11		75480 X	66152	-0-	-9328	-0-	66152 3		N	-0-			-0-
12		75950 X	34779	-0-	-41171	-0-	451 1	34328 3	N	-0-			-0-
01		73873 X	-0-	-0-	-73873	-0-			N	-0-			-0-
02		65324 X	39476	-0-	-25848	-0-	39476 3		N	-0-			-0-
03		69905 X	62895	-0-	-7010	-0-	62895 3		N	-0-			-0-
04		66150 X	65597	-0-	-553	-0-	65597 3		N	-0-			-0-

BENTLEY FURRH "H"		WELL #:		1H	RRCID ->	288354	COMPL. DATE	07/29/2022	TOTAL DEPTH	10934	PERF.11052 -	20700	
11		0	74070	-0-	74070	152853	74070 2		N	-0-			55
12		0	71636	-0-	71636	224489	71636 2		N	-0-			55
01		0	70561	-0-	70561	295050	70561 2		N	-0-			55
02		355925 X	60875	-0-	-295050	-0-	60875 2		N	-0-			55
03		78771 X	65495	-0-	-13276	-0-	65495 2		N	-0-			55
04		74070 X	59833	-0-	-14237	-0-	59833 2		N	-0-			55

ABERCROMBIE VINCENT "H"		WELL #:		5H	RRCID ->	288790	COMPL. DATE	03/18/2022	TOTAL DEPTH	10917	PERF.11130 -	22491	
11		86010 X	76728	-0-	-9282	-0-	76728 2		N	-0-			-0-
12		88877 X	75289	-0-	-13588	-0-	75289 2		N	-0-			-0-
01		88536 X	71579	-0-	-16957	-0-	71579 2		N	-0-			-0-
02		79968 X	62388	-0-	-17580	-0-	62388 2		N	-0-			-0-
03		88536 X	67272	-0-	-21264	-0-	67272 2		N	-0-			-0-
*04		76740 X	64053	-0-	-12687	-0-	64053 2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
BROWN-GIBSON		WELL #:		2H	RRCID -> 288842	COMPL. DATE 01/31/2022	TOTAL DEPTH 11137	PERF.11508	- 21417		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	218760 X	153207	-0-	-65553	-0-	1632	1	24107	2	N	-0-
						127468	3				-0-
12	226052 X	141933	-0-	-84119	-0-	22753	2	119180	3	N	-0-
01	226052 X	120886	-0-	-105166	-0-	19425	2	101461	3	N	-0-
02	180124 X	99642	-0-	-80482	-0-	15897	2	83745	3	N	-0-
03	158317 X	106851	-0-	-51466	-0-	16995	2	89856	3	N	-0-
04	153210 X	87216	-0-	-65994	-0-	87216	3			N	-0-

ABERCROMBIE VINCENT 'H'		WELL #:		6H	RRCID -> 289154	COMPL. DATE 03/18/2022	TOTAL DEPTH 10777	PERF.11009	- 21796		
11	137490 X	111612	-0-	-25878	-0-	111612	2			N	-0-
12	142073 X	100309	-0-	-41764	-0-	100309	2			N	-0-
01	102517 X	92015	-0-	-10502	-0-	92015	2			N	-0-
02	104160 X	78126	-0-	-26034	-0-	78126	2			N	-0-
03	115320 X	81495	-0-	-33825	-0-	81495	2			N	-0-
*04	111600 X	75928	-0-	-35672	-0-	75928	2			N	-0-

MASSINGALE GREEN 'H'		WELL #:		1H	RRCID -> 289718	COMPL. DATE 12/21/2020	TOTAL DEPTH 10823	PERF.11103	- 18009		
11	166290 X	120588	-0-	-45702	-0-	120588	2			N	-0-
12	171833 X	118682	-0-	-53151	-0-	118682	2			N	-0-
01	151776 X	113392	-0-	-38384	-0-	113392	2			N	-0-
02	130396 X	98162	-0-	-32234	-0-	151	1	98011	2	N	-0-
03	133982 X	104058	-0-	-29924	-0-	215	1	103843	2	N	-0-
04	120600 X	80152	-0-	-40448	-0-	7192	1	72960	2	N	-0-

MASSINGALE HINSON A		WELL #:		1H	RRCID -> 289719	COMPL. DATE 12/21/2020	TOTAL DEPTH 10954	PERF.11081	- 18366		
11	125220 X	88745	-0-	-36475	-0-	88745	2			N	-0-
12	113553 X	89094	-0-	-24459	-0-	89094	2			N	-0-
01	105648 X	85928	-0-	-19720	-0-	85928	2			N	-0-
02	93716 X	74689	-0-	-19027	-0-	115	1	74574	2	N	-0-
03	98394 X	79080	-0-	-19314	-0-	164	1	78916	2	N	-0-
04	88740 X	58982	-0-	-29758	-0-	5292	1	53690	2	N	-0-

MASSINGALE MO 'H'		WELL #:		1H	RRCID -> 289785	COMPL. DATE 12/21/2020	TOTAL DEPTH 10710	PERF.10989	- 18766		
11	0	147402	-0-	147402	-0-	311515	147402	2		N	-0-
12	0	147528	-0-	147528	-0-	459043	147528	2		N	-0-
01	0	141850	-0-	141850	-0-	600893	141850	2		N	-0-
02	724052 X	123159	-0-	-600893	-0-	189	1	122970	2	N	-0-
03	164114 X	130514	-0-	-33600	-0-	270	1	130244	2	N	-0-
04	147390 X	16263	-0-	-131127	-0-	1459	1	14804	2	N	-0-

GEORGE DGH A		WELL #:		1H	RRCID -> 289932	COMPL. DATE 01/26/2021	TOTAL DEPTH 10566	PERF.11183	- 22728		
11	289860 X	179627	-0-	-110233	-0-	179627	2			N	-0-
12	299522 X	173935	-0-	-125587	-0-	173935	2			N	-0-
01	248093 X	166705	-0-	-81388	-0-	166705	2			N	-0-
02	206584 X	140941	-0-	-65643	-0-	140941	2			N	-0-
03	202771 X	146643	-0-	-56128	-0-	146643	2			N	-0-
04	179640 X	135890	-0-	-43750	-0-	135890	2			N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
GEORGE DGH B		WELL #:		2H	RRCID ->	289933	COMPL. DATE	01/26/2021	TOTAL DEPTH	10682	PERF.11164	- 22383
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		240240 X	150209	-0-	-90031	-0-	150209 2	N	-0-			-0-
12		248248 X	148021	-0-	-100227	-0-	148021 2	N	-0-			-0-
01		206491 X	143107	-0-	-63384	-0-	143107 2	N	-0-			-0-
02		170240 X	121375	-0-	-48865	-0-	121375 2	N	-0-			-0-
03		168237 X	131612	-0-	-36625	-0-	131612 2	N	-0-			-0-
04		150210 X	123028	-0-	-27182	-0-	123028 2	N	-0-			-0-

BEAU HODGES 'H'		WELL #:		1H	RRCID ->	290339	COMPL. DATE	11/20/2020	TOTAL DEPTH	11111	PERF.11220	- 22005
11		205957 X	205957	-0-	-0-	-0-	205957 2	N	-0-			-0-
12		190061 X	168083	-0-	-21978	-0-	168083 2	N	-0-			-0-
01		179645 X	156866	-0-	-22779	-0-	156866 2	N	-0-			-0-
02		192220 X	133301	-0-	-58919	-0-	133301 2	N	-0-			-0-
03		212815 X	140240	-0-	-72575	-0-	140240 2	N	-0-			-0-
04		205950 X	123009	-0-	-82941	-0-	123009 2	N	-0-			-0-

SARAH HODGES 'H'		WELL #:		3H	RRCID ->	290340	COMPL. DATE	09/11/2020	TOTAL DEPTH	10985	PERF.11209	- 21547
11		231805 X	231805	-0-	-0-	-0-	231805 2	N	-0-			-0-
12		190340 X	189552	-0-	-788	-0-	189552 2	N	-0-			-0-
01		179490 X	170968	-0-	-8522	-0-	170968 2	N	-0-			-0-
02		216356 X	135969	-0-	-80387	-0-	135969 2	N	-0-			-0-
03		239537 X	138133	-0-	-101404	-0-	138133 2	N	-0-			-0-
04		231810 X	122589	-0-	-109221	-0-	122589 2	N	-0-			-0-

ROBERTS TTB 'H'		WELL #:		2H	RRCID ->	290561	COMPL. DATE	03/10/2021	TOTAL DEPTH	11044	PERF.11746	- 24789
11		329100 X	267170	-0-	-61930	-0-	3378 1 13 9	263779 3	N	12	12 8	-0-
12		310620 X	248186	-0-	-62434	-0-	248180 3	6 9 N	5	5 8		-0-
01		291865 X	226537	-0-	-65328	-0-	226531 3	6 9 N	5	5 8		-0-
02		263620 X	193658	-0-	-69962	-0-	193658 3		-0-			-0-
03		291803 X	201325	-0-	-90478	-0-	201324 3	1 9 N	1	1 8		-0-
04		267180 X	189368	-0-	-77812	-0-	189368 3		-0-			-0-

ROBERTS BF 'H'		WELL #:		1H	RRCID ->	290685	COMPL. DATE	03/10/2021	TOTAL DEPTH	11002	PERF.11668	- 22800
11		206700 X	170853	-0-	-35847	-0-	2160 1 15 9	168678 3	N	14	14 8	-0-
12		195548 X	168489	-0-	-27059	-0-	168482 3	7 9 N	6	6 8		-0-
01		187519 X	161337	-0-	-26182	-0-	161331 3	6 9 N	5	5 8		-0-
02		169372 X	141200	-0-	-28172	-0-	141200 3		-0-			-0-
03		184977 X	150807	-0-	-34170	-0-	150805 3	2 9 N	2	2 8		-0-
04		170850 X	141528	-0-	-29322	-0-	141528 3		-0-			-0-

ABERCROMBIE ABNEY 'H'		WELL #:		1H	RRCID ->	290943	COMPL. DATE	05/20/2021	TOTAL DEPTH	10825	PERF.10903	- 19402
11		215970 X	159982	-0-	-55988	-0-	159982 2		N	-0-		-0-
12		207762 X	158913	-0-	-48849	-0-	158913 2		N	-0-		-0-
01		192169 X	150789	-0-	-41380	-0-	150789 2		N	-0-		-0-
02		168784 X	128453	-0-	-40331	-0-	128453 2		N	-0-		-0-
03		175398 X	136164	-0-	-39234	-0-	136164 2		N	-0-		-0-
04		159990 X	126242	-0-	-33748	-0-	126242 2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
ABERCROMBIE VINCENT 'H'		WELL #:		1H	RRCID ->	290944	COMPL. DATE	05/20/2021	TOTAL DEPTH	10998	PERF.11389	- 21317
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	237990	X	165814	-0-	-72176	-0-	165814	2	N	-0-	-0-	-0-
12	227943	X	163067	-0-	-64876	-0-	163067	2	N	-0-	-0-	-0-
01	207266	X	153896	-0-	-53370	-0-	153896	2	N	-0-	-0-	-0-
02	179620	X	128895	-0-	-50725	-0-	128895	2	N	-0-	-0-	-0-
03	183644	X	137342	-0-	-46302	-0-	137342	2	N	-0-	-0-	-0-
04	165810	X	126118	-0-	-39692	-0-	126118	2	N	-0-	-0-	-0-

ABERCROMBIE VINCENT 'H'		WELL #:		2H	RRCID ->	290950	COMPL. DATE	05/22/2021	TOTAL DEPTH	10782	PERF.11152	- 21088
11	188610	X	164120	-0-	-24490	-0-	164120	2	N	-0-	-0-	-0-
12	194897	X	153131	-0-	-41766	-0-	153131	2	N	-0-	-0-	-0-
01	181784	X	143215	-0-	-38569	-0-	143215	2	N	-0-	-0-	-0-
02	164192	X	122396	-0-	-41796	-0-	122396	2	N	-0-	-0-	-0-
03	170035	X	129683	-0-	-40352	-0-	129683	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	164130	X	120984	-0-	-43146	-0-	120984	2	N	-0-	-0-	-0-

ABERCROMBIE VINCENT 'H'		WELL #:		3H	RRCID ->	290962	COMPL. DATE	05/22/2021	TOTAL DEPTH	10972	PERF.11223	- 21192
11	222510	X	171494	-0-	-51016	-0-	171494	2	N	-0-	-0-	-0-
12	229927	X	167544	-0-	-62383	-0-	167544	2	N	-0-	-0-	-0-
01	206181	X	157816	-0-	-48365	-0-	157816	2	N	-0-	-0-	-0-
02	182812	X	134298	-0-	-48514	-0-	134298	2	N	-0-	-0-	-0-
03	185876	X	141799	-0-	-44077	-0-	141799	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	171480	X	132414	-0-	-39066	-0-	132414	2	N	-0-	-0-	-0-

ABERCROMBIE VINCENT 'H'		WELL #:		4H	RRCID ->	291003	COMPL. DATE	05/22/2021	TOTAL DEPTH	10809	PERF.11127	- 22515
11	186810	X	158496	-0-	-28314	-0-	158496	2	N	-0-	-0-	-0-
12	193037	X	151060	-0-	-41977	-0-	151060	2	N	-0-	-0-	-0-
01	181257	X	143454	-0-	-37803	-0-	143454	2	N	-0-	-0-	-0-
02	163716	X	120441	-0-	-43275	-0-	120441	2	N	-0-	-0-	-0-
03	181257	X	127397	-0-	-53860	-0-	127397	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	158490	X	118332	-0-	-40158	-0-	118332	2	N	-0-	-0-	-0-

MASSINGALE HINSON B		WELL #:		2H	RRCID ->	291483	COMPL. DATE	09/03/2021	TOTAL DEPTH	10813	PERF.11067	- 18590
11	194580	X	138300	-0-	-56280	-0-	138300	2	N	-0-	-0-	-0-
12	184326	X	137975	-0-	-46351	-0-	137975	2	N	-0-	-0-	-0-
01	168826	X	131667	-0-	-37159	-0-	131667	2	N	-0-	-0-	-0-
02	149156	X	107727	-0-	-41429	-0-	165	1	107562	2	N	-0-
03	155155	X	117907	-0-	-37248	-0-	244	1	117663	2	N	-0-
04	138300	X	68520	-0-	-69780	-0-	6148	1	62372	2	N	-0-

MASSINGALE HINSON C		WELL #:		3H	RRCID ->	291484	COMPL. DATE	09/03/2021	TOTAL DEPTH	11068	PERF.11180	- 19579
11	249810	X	174714	-0-	-75096	-0-	174714	2	N	-0-	-0-	-0-
12	236282	X	174371	-0-	-61911	-0-	174371	2	N	-0-	-0-	-0-
01	217434	X	165042	-0-	-52392	-0-	165042	2	N	-0-	-0-	-0-
02	189980	X	131730	-0-	-58250	-0-	202	1	131528	2	N	-0-
03	197501	X	116077	-0-	-81424	-0-	240	1	115837	2	N	-0-
04	174720	X	109658	-0-	-65062	-0-	9839	1	99819	2	N	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	291498	COMPL. DATE	01/09/2022	TOTAL DEPTH	10589	PERF.11190	- 19974
11	282030	X	204718	-0-	-77312	-0-	204718	3	N	-0-	-0-	-0-
12	276086	X	202849	-0-	-73237	-0-	2630	1	200219	3	N	-0-
01	261423	X	143842	-0-	-117581	-0-	13172	1	130670	3	N	-0-
02	224420	X	94756	-0-	-129664	-0-	94756	3	N	-0-	-0-	-0-
03	229493	X	161397	-0-	-68096	-0-	161397	3	N	-0-	-0-	-0-
04	204720	X	158865	-0-	-45855	-0-	158865	3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	291499	COMPL. DATE	01/07/2022	TOTAL DEPTH	10586	PERF.10987	- 20464
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		284100 X	213235	-0-	-70865	-0-	213235	3		N	-0-	-0-
12		293570 X	211880	-0-	-81690	-0-	2776	1	209104	3	N	-0-
01		284270 X	114736	-0-	-169534	-0-	12349	1	102387	3	N	-0-
02		241080 X	27641	-0-	-213439	-0-	27641	3			N	-0-
03		246822 X	144174	-0-	-102648	-0-	144174	3			N	-0-
04		213240 X	138346	-0-	-74894	-0-	138346	3			N	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	291500	COMPL. DATE	01/07/2022	TOTAL DEPTH	10492	PERF.10839	- 19343
11		287700 X	221018	-0-	-66682	-0-	221018	3		N	-0-	-0-
12		297290 X	209809	-0-	-87481	-0-	2749	1	207060	3	N	-0-
01		297290 X	115107	-0-	-182183	-0-	12389	1	102718	3	N	-0-
02		264628 X	66311	-0-	-198317	-0-	66311	3			N	-0-
03		261764 X	163877	-0-	-97887	-0-	163877	3			N	-0-
04		221010 X	145560	-0-	-75450	-0-	145560	3			N	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	291501	COMPL. DATE	01/09/2022	TOTAL DEPTH	10498	PERF.11024	- 20030
11		272160 X	190350	-0-	-81810	-0-	190350	3		N	-0-	-0-
12		256525 X	183902	-0-	-72623	-0-	2384	1	181518	3	N	-0-
01		242017 X	128086	-0-	-113931	-0-	11729	1	116357	3	N	-0-
02		207312 X	92841	-0-	-114471	-0-	92841	3			N	-0-
03		211203 X	166069	-0-	-45134	-0-	166069	3			N	-0-
04		190350 X	144546	-0-	-45804	-0-	144546	3			N	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	291502	COMPL. DATE	01/07/2022	TOTAL DEPTH	10620	PERF.11190	- 19974
11		284490 X	237557	-0-	-46933	-0-	237557	3		N	-0-	-0-
12		293973 X	231081	-0-	-62892	-0-	3028	1	228053	3	N	-0-
01		261733 X	125170	-0-	-136563	-0-	13472	1	111698	3	N	-0-
02		231896 X	19611	-0-	-212285	-0-	19611	3			N	-0-
03		256742 X	144016	-0-	-112726	-0-	144016	3			N	-0-
04		237570 X	145560	-0-	-92010	-0-	145560	3			N	-0-

MCCLARAN HINSON A		WELL #:		1H	RRCID ->	291572	COMPL. DATE	09/04/2021	TOTAL DEPTH	11066	PERF.11272	- 19978
11		302130 X	209829	-0-	-92301	-0-	209829	2		N	-0-	-0-
12		285107 X	210577	-0-	-74530	-0-	210577	2		N	-0-	-0-
01		262322 X	198893	-0-	-63429	-0-	198893	2		N	-0-	-0-
02		228704 X	173273	-0-	-55431	-0-	266	1	173007	2	N	-0-
03		237677 X	129878	-0-	-107799	-0-	269	1	129609	2	N	-0-
04		209820 X	150894	-0-	-58926	-0-	13539	1	137355	2	N	-0-

MCCLARAN HINSON B		WELL #:		2H	RRCID ->	291573	COMPL. DATE	09/04/2021	TOTAL DEPTH	10861	PERF.11215	- 19971
11		216090 X	150012	-0-	-66078	-0-	150012	2		N	-0-	-0-
12		204693 X	149183	-0-	-55510	-0-	149183	2		N	-0-	-0-
01		188077 X	141386	-0-	-46691	-0-	141386	2		N	-0-	-0-
02		163520 X	122689	-0-	-40831	-0-	188	1	122501	2	N	-0-
03		169539 X	101861	-0-	-67678	-0-	211	1	101650	2	N	-0-
04		150000 X	113732	-0-	-36268	-0-	10205	1	103527	2	N	-0-

DANIEL TP A		WELL #:		1H	RRCID ->	291992	COMPL. DATE	12/31/2021	TOTAL DEPTH	10672	PERF.10889	- 22431
11		0	250701	-0-	250701	532437	250701	3		N	-0-	-0-
12		0	245087	-0-	245087	777524	245087	3		N	-0-	-0-
01		0	238710	-0-	238710	1016234	238710	3		N	-0-	-0-
02		1219506 X	203272	-0-	-1016234	-0-	203272	3		N	-0-	-0-
03		281728 X	211945	-0-	-69783	-0-	211945	3		N	-0-	-0-
04		250710 X	196963	-0-	-53747	-0-	196963	3		N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
DANIEL TP B		WELL #:		2H	RRCID ->	291993	COMPL. DATE	12/31/2021	TOTAL DEPTH	10621	PERF.10997	- 22220	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		302100 X	220396	-0-	-81704	-0-	220396	3	N	-0-			-0-
12		306218 X	210991	-0-	-95227	-0-	210991	3	N	-0-			-0-
01		295678 X	209648	-0-	-86030	-0-	209648	3	N	-0-			-0-
02		236012 X	186539	-0-	-49473	-0-	186539	3	N	-0-			-0-
03		248558 X	196891	-0-	-51667	-0-	196891	3	N	-0-			-0-
04		220410 X	178327	-0-	-42083	-0-	178327	3	N	-0-			-0-

HARRISON LH A		WELL #:		1H	RRCID ->	292651	COMPL. DATE	04/27/2022	TOTAL DEPTH	11196	PERF.11313	- 23550	
11		672360 X	417357	-0-	-255003	-0-	417357	2	N	-0-			-0-
12		648396 X	391047	-0-	-257349	-0-	391047	2	N	-0-			-0-
01		591542 X	381394	-0-	-210148	-0-	381394	2	N	-0-			-0-
02		515116 X	240771	-0-	-274345	-0-	240771	2	N	-0-			-0-
03		500216 X	325379	-0-	-174837	-0-	325379	2	N	-0-			-0-
04		417360 X	326187	-0-	-91173	-0-	326187	2	N	-0-			-0-

HARRISON LH B		WELL #:		2H	RRCID ->	292652	COMPL. DATE	04/27/2022	TOTAL DEPTH	11379	PERF.11649	- 23770	
11		741240 X	549001	-0-	-192239	-0-	549001	2	N	-0-			-0-
12		732685 X	514584	-0-	-218101	-0-	514584	2	N	-0-			-0-
01		702646 X	527513	-0-	-175133	-0-	527513	2	N	-0-			-0-
02		582624 X	316363	-0-	-266261	-0-	316363	2	N	-0-			-0-
03		622883 X	393423	-0-	-229460	-0-	393423	2	N	-0-			-0-
04		549000 X	467081	-0-	-81919	-0-	467081	2	N	-0-			-0-

GEORGE DGH C		WELL #:		3H	RRCID ->	293108	COMPL. DATE	06/13/2022	TOTAL DEPTH	10599	PERF.11139	- 19856	
11		352950 X	227890	-0-	-125060	-0-	227890	2	N	-0-			-0-
12		333901 X	220268	-0-	-113633	-0-	220268	2	N	-0-			-0-
01		309690 X	201019	-0-	-108671	-0-	201019	2	N	-0-			-0-
02		276388 X	167675	-0-	-108713	-0-	167675	2	N	-0-			-0-
03		270196 X	171846	-0-	-98350	-0-	171846	2	N	-0-			-0-
04		227880 X	157156	-0-	-70724	-0-	157156	2	N	-0-			-0-

MARSH KB A		WELL #:		1H	RRCID ->	293124	COMPL. DATE	06/16/2022	TOTAL DEPTH	10794	PERF.11412	- 22636	
11		0	428417	-0-	428417	939730	5416	1	N	35	35	8	-0-
							39	9					
12		0	403210	-0-	403210	1342940	403202	3	N	7	7	8	-0-
01		0	345988	-0-	345988	1688928	345976	3	N	11	11	8	-0-
02		1992369 X	303441	-0-	-1688928	-0-	303441	3	N	-0-			-0-
03		511314 X	312874	-0-	-198440	-0-	312870	3	N	4	4	8	-0-
04		428430 X	307819	-0-	-120611	-0-	307818	3	N	1	1	8	-0-

MARSH KB B		WELL #:		2H	RRCID ->	293125	COMPL. DATE	06/16/2022	TOTAL DEPTH	10920	PERF.11506	- 22822	
11		749580 X	535445	-0-	-214135	-0-	6769	1	N	23	23	8	-0-
							25	9					
12		711605 X	401954	-0-	-309651	-0-	401950	3	N	4	4	8	-0-
01		705653 X	428831	-0-	-276822	-0-	428824	3	N	6	6	8	-0-
02		635768 X	372867	-0-	-262901	-0-	372867	3	N	-0-			-0-
03		641917 X	367357	-0-	-274560	-0-	367355	3	N	2	2	8	-0-
04		535440 X	350150	-0-	-185290	-0-	350150	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038							
MARSH KB C		WELL #: 3H		RRCID -> 293127		COMPL. DATE 06/16/2022		TOTAL DEPTH 10773 PERF.11421 - 22768	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	643530 X	440938	-0-	-202592	-0-	5574 1	34	34 8	-0-
						37 9			
12	599044 X	256563	-0-	-342481	-0-	256555 3	7	7 8	-0-
01	599044 X	366667	-0-	-232377	-0-	366655 3	11	11 8	-0-
02	534912 X	313826	-0-	-221086	-0-	313826 3	-0-		-0-
03	544453 X	335515	-0-	-208938	-0-	335512 3	3	3 8	-0-
04	440940 X	332424	-0-	-108516	-0-	332423 3	1	1 8	-0-

GEORGE DGH D		WELL #: 4H		RRCID -> 293210		COMPL. DATE 06/13/2022		TOTAL DEPTH 10773 PERF.11394 - 19810	
11	659670 X	427710	-0-	-231960	-0-	427710 2	N	-0-	-0-
12	632431 X	412242	-0-	-220189	-0-	412242 2	N	-0-	-0-
01	599695 X	368991	-0-	-230704	-0-	368991 2	N	-0-	-0-
02	526148 X	307962	-0-	-218186	-0-	307962 2	N	-0-	-0-
03	511252 X	310467	-0-	-200785	-0-	310467 2	N	-0-	-0-
04	427710 X	283369	-0-	-144341	-0-	283369 2	N	-0-	-0-

FURRH HFG		WELL #: 1H		RRCID -> 293561		COMPL. DATE 12/04/2022		TOTAL DEPTH 11105 PERF.11391 - 26370	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	SHUT IN	531115	-0-	531115	531115	531115 3	N	-0-	-0-
01	1172191 X	641076	-0-	-531115	-0-	641045 3	31 9	28 8	-0-
02	687512 X	532675	-0-	-154837	-0-	532674 3	1 9	1 8	-0-
03	761174 X	557922	-0-	-203252	-0-	557910 3	12 9	11 8	-0-
04	620400 X	510647	-0-	-109753	-0-	510644 3	3 9	3 8	-0-

FURRH MFG B		WELL #: 2H		RRCID -> 293562		COMPL. DATE 12/04/2022		TOTAL DEPTH 11276 PERF.11430 - 26882	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	SHUT IN	592751	-0-	592751	592751	592751 3	N	-0-	-0-
01	1340466 X	747715	-0-	-592751	-0-	747684 3	31 9	28 8	-0-
02	785428 X	635237	-0-	-150191	-0-	635236 3	1 9	1 8	-0-
03	869581 X	655035	-0-	-214546	-0-	655023 3	12 9	11 8	-0-
04	841530 X	606822	-0-	-234708	-0-	606819 3	3 9	3 8	-0-

FURRH MFG A		WELL #: 1H		RRCID -> 293564		COMPL. DATE 12/04/2022		TOTAL DEPTH 11100 PERF.11209 - 26935	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	SHUT IN	552205	-0-	552205	552205	552205 3	N	-0-	-0-
01	1255868 X	703663	-0-	-552205	-0-	703632 3	31 9	28 8	-0-
02	765632 X	598129	-0-	-167503	-0-	598128 3	1 9	1 8	-0-
03	847664 X	629445	-0-	-218219	-0-	629433 3	12 9	11 8	-0-
04	820320 X	589533	-0-	-230787	-0-	589530 3	3 9	3 8	-0-

CRANE ET AL		WELL #: 3H		RRCID -> 293595		COMPL. DATE 07/28/2022		TOTAL DEPTH 14495 PERF.14521 - 21955	
11	984990 X	560441	-0-	-424549	-0-	560441 3	N	-0-	-0-
12	1017823 X	557895	-0-	-459928	-0-	557895 3	N	-0-	-0-
01	1017823 X	537273	-0-	-480550	-0-	537273 3	N	-0-	-0-
02	632212 X	469519	-0-	-162693	-0-	469519 3	N	-0-	-0-
03	589496 X	436850	-0-	-152646	-0-	436850 3	N	-0-	-0-
04	560430 X	434739	-0-	-125691	-0-	434739 3	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
CRANE ET AL		WELL #:		5H	RRCID ->	293599	COMPL. DATE	07/28/2022	TOTAL DEPTH	14457	PERF.14669 - 22193		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1084050 X	633135	-0-	-450915	-0-	633135	3		N	-0-		-0-
12		0	659153	-0-	659153	659153	659153	3		N	-0-		-0-
01		0	595086	-0-	595086	1254239	595086	3		N	-0-		-0-
02		1788050 X	533811	-0-	-1254239	-0-	533811	3		N	-0-		-0-
03		661385 X	504410	-0-	-156975	-0-	504410	3		N	-0-		-0-
04		637890 X	487557	-0-	-150333	-0-	487557	3		N	-0-		-0-

CRANE ET AL		WELL #:		4H	RRCID ->	293603	COMPL. DATE	07/28/2022	TOTAL DEPTH	14141	PERF.14294 - 21766		
11		1205550 X	584302	-0-	-621248	-0-	584302	3		N	-0-		-0-
12		1245735 X	523095	-0-	-722640	-0-	523095	3		N	-0-		-0-
01		1245735 X	447439	-0-	-798296	-0-	447439	3		N	-0-		-0-
02		676872 X	363293	-0-	-313579	-0-	363293	3		N	-0-		-0-
03		749394 X	344112	-0-	-405282	-0-	344112	3		N	-0-		-0-
04		584310 X	290179	-0-	-294131	-0-	290179	3		N	-0-		-0-

HERRIN GULLEY AR 'H'		WELL #:		1H	RRCID ->	293611	COMPL. DATE	05/23/2022	TOTAL DEPTH	11130	PERF. N/A		
11		571128 X	571128	-0-	-0-	-0-	571128	3		N	-0-		-0-
12		581592 X	581592	-0-	-0-	-0-	581592	3		N	-0-		-0-
01		0	558561	-0-	558561	733	1	557828	3	N	-0-		-0-
02		1032271 X	473710	-0-	-558561	-0-	906	1	472804	3	N	-0-	-0-
03		493340 X	493340	-0-	-0-	-0-	209	1	493131	3	N	-0-	-0-
04		426745 X	426745	-0-	-0-	-0-	1240	1	425505	3	N	-0-	-0-

HERRIN GA 'H'		WELL #:		1H	RRCID ->	293612	COMPL. DATE	09/26/2022	TOTAL DEPTH	10943	PERF.11185 - 21005		
11		504390 X	395991	-0-	-108399	-0-	395991	3		N	-0-		-0-
12		0	393817	-0-	393817	393817	393817	3		N	-0-		-0-
01		0	363530	-0-	363530	757347	477	1	363053	3	N	-0-	-0-
02		1073594 X	316247	-0-	-757347	-0-	605	1	315642	3	N	-0-	-0-
03		464101 X	310635	-0-	-153466	-0-	132	1	310503	3	N	-0-	-0-
04		396000 X	263300	-0-	-132700	-0-	765	1	262535	3	N	-0-	-0-

HERRIN ABNEY 'H'		WELL #:		1H	RRCID ->	293614	COMPL. DATE	04/12/2022	TOTAL DEPTH	11093	PERF. N/A		
11		499832 X	499832	-0-	-0-	-0-	499832	3		N	-0-		-0-
12		492781 X	492781	-0-	-0-	-0-	492781	3		N	-0-		-0-
01		0	469994	-0-	469994	469994	617	1	469377	3	N	-0-	-0-
02		871823 X	401829	-0-	-469994	-0-	768	1	401061	3	N	-0-	-0-
03		554807 X	405075	-0-	-149732	-0-	172	1	404903	3	N	-0-	-0-
04		499830 X	350217	-0-	-149613	-0-	1018	1	349199	3	N	-0-	-0-

SPARKS MCJIMSEY B		WELL #:		2H	RRCID ->	293828	COMPL. DATE	11/12/2022	TOTAL DEPTH	11043	PERF.11273 - 20763		
11		0	238702	-0-	238702	238702	238702	3		N	-0-		-0-
12		0	530017	-0-	530017	768719	529995	3	22	9	N	20	-0-
01		0	500072	-0-	500072	1268791	500037	3	35	9	N	32	-0-
02		1707577 X	438786	-0-	-1268791	-0-	438785	3	1	9	N	1	-0-
03		607197 X	422645	-0-	-184552	-0-	422635	3	10	9	N	9	-0-
04		587610 X	357213	-0-	-230397	-0-	357211	3	2	9	N	2	-0-

SPARKS MLT		WELL #:		1H	RRCID ->	293840	COMPL. DATE	11/13/2022	TOTAL DEPTH	11015	PERF.11490 - 23847		
11		0	243770	-0-	243770	243770	243770	3		N	-0-		-0-
12		0	605248	-0-	605248	849018	605225	3	23	9	N	21	-0-
01		0	570439	-0-	570439	1419457	570403	3	36	9	N	33	-0-
02		1931079 X	511622	-0-	-1419457	-0-	511621	3	1	9	N	1	-0-
03		678001 X	502058	-0-	-175943	-0-	502047	3	11	9	N	10	-0-
04		656130 X	431832	-0-	-224298	-0-	431830	3	2	9	N	2	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
SPARKS MCJIMSEY A		WELL #:		1H	RRCID ->	294183	COMPL. DATE	11/12/2022	TOTAL	DEPTH	11203	PERF.11514 - 20761
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
11	0	256498	-0-	256498	-0-	256498	3	N	-0-			-0-
12	515889 X	515889	-0-	-0-	-0-	515872	3	N	15	15	8	-0-
01	606670 X	499846	-0-	-106824	-0-	499822	3	N	22	22	8	-0-
02	547960 X	441700	-0-	-106260	-0-	441699	3	N	1	1	8	-0-
03	606670 X	427864	-0-	-178806	-0-	427857	3	N	6	6	8	-0-
04	587100 X	370339	-0-	-216761	-0-	370338	3	N	1	1	8	-0-

CARTHAGE GAS UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	294446	COMPL. DATE	02/15/2023	TOTAL	DEPTH	10541 PERF.11030 - 19986
02	0	136633	-0-	136633	136633	136633	3	N	-0-			-0-
*03	DELQ PR	399081	-0-	399081	535714	399081	3	N	-0-			-0-
04	832789 X	297075	-0-	-535714	-0-	297075	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	294447	COMPL. DATE	02/15/2023	TOTAL	DEPTH	10676 PERF.11221 - 20805
02	0	135891	-0-	135891	135891	135891	3	N	-0-			-0-
03	DELQ PR	425860	-0-	425860	561751	425860	3	N	-0-			-0-
04	870029 X	308278	-0-	-561751	-0-	308278	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	294465	COMPL. DATE	02/15/2023	TOTAL	DEPTH	10676 PERF.11517 - 20468
02	0	146373	-0-	146373	-0-	146373	3	N	-0-			-0-
*03	DELQ PR	361634	-0-	361634	361634	361634	3	N	-0-			-0-
04	637780 X	276146	-0-	-361634	-0-	276146	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT				WELL #:	13H	RRCID ->	294523	COMPL. DATE	02/13/2023	TOTAL	DEPTH	10597 PERF.10883 - 19741
02	0	160346	-0-	160346	160346	160346	3	N	-0-			-0-
*03	DELQ PR	470710	-0-	470710	631056	470710	3	N	-0-			-0-
04	958513 X	327457	-0-	-631056	-0-	327457	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT				WELL #:	12H	RRCID ->	294524	COMPL. DATE	02/13/2023	TOTAL	DEPTH	10714 PERF.10932 - 20701
02	0	158955	-0-	158955	158955	158955	3	N	-0-			-0-
03	DELQ PR	458726	-0-	458726	617681	458726	3	N	-0-			-0-
04	941331 X	323650	-0-	-617681	-0-	323650	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT				WELL #:	11H	RRCID ->	294547	COMPL. DATE	02/13/2023	TOTAL	DEPTH	10564 PERF.10818 - 21194
02	0	140207	-0-	140207	140207	140207	3	N	-0-			-0-
*03	DELQ PR	435055	-0-	435055	575262	435055	3	N	-0-			-0-
04	903583 X	328321	-0-	-575262	-0-	328321	3	N	-0-			-0-

CRATON OPERATING LLC				WELL #:	1	RRCID ->	240444	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL	DEPTH	11363 PERF. 8616 - 11248
BARTLEY GU				186717								
11	2220 N	1937	-0-	-283	-0-	456	1	N	-0-			220
12	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	589	1	N	-0-			220
01	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	589	1	N	-0-			220
02	1820 N	1697	-0-	-123	-0-	1697	2	N	-0-			220
03	2325 N	1407	-0-	-918	-0-	1407	2	N	-0-			220
*04	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2	N	-0-			220

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
 HOPE WELL #: 1 RRCID -> 244249 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 11214

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		830 X	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-			77
12		722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-			77
01		775 X	200	-0-	-575	-0-	200	2			N	-0-			77
02		784 X	227	-0-	-557	-0-	227	2			N	-0-			77
03		868 X	101	-0-	-767	-0-	101	2			N	-0-			77
04		840 X	45	-0-	-795	-0-	45	2			N	-0-			77

MITCHELL TRUST GU WELL #: 1A RRCID -> 245169 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 11324 - 11482

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 245866 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 11260

11	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	1108	1	2533	2	N	-0-			204
12	3534	X	2411	-0-	-1123	-0-	819	1	1592	2	N	-0-			204
01	3534	X	754	-0-	-2780	-0-	359	1	395	2	N	-0-			204
02	3388	X	-0-	-0-	-3388	-0-					N	100			304
03	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	10			314
04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-			314

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 247037 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 11184

11	900	X	662	-0-	-238	-0-	88	1	574	2	Y	-0-	18	1	-0-
12	837	X	467	-0-	-370	-0-	72	1	395	2	Y	-0-			-0-
01	744	X	723	-0-	-21	-0-	96	1	627	2	Y	-0-			-0-
02	672	X	542	-0-	-130	-0-	542	2			Y	-0-			-0-
*03	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-			-0-
*04	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-			-0-

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 247193 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9762 - 11270

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 8H RRCID -> 247391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 11560 - 14287

11	120	N	88	-0-	-32	-0-	16	1	72	2	Y	-0-			175
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	11	1	49	2	Y	-0-			175
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	232	1	899	2	Y	-0-			175
02	84	N	11	-0-	-73	-0-	11	2			Y	-0-			175
*03	3100	N	4485	-0-	1385	-0-	1385	2	4485	2	Y	-0-			175
*04	3000	N	4998	-0-	1998	-0-	3383	2	4998	2	Y	-0-			175

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248205 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 11914 - 12100

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
 GLADNEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248335 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9106 - 11482

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0	25	-0-	25	77	25	2			Y	-0-			29
12		0	20	-0-	20	97	14	2	6	9	Y	5			34
01		778 N	681	-0-	-97	-0-	679	2	2	9	Y	2			36
02		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-			36
*03		434 N	434	-0-	-0-	-0-	433	2	1	9	Y	1			37
04		660 N	346	-0-	-314	-0-	346	2			Y	-0-			37

 WOODFIN WELL #: 1H RRCID -> 250062 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11534 - 14515

11		2160 X	1455	-0-	-705	-0-	1455	2			N	-0-			-0-
12		2232 X	2039	-0-	-193	-0-	2039	2			N	-0-			-0-
01		2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-			-0-
02		1708 X	1358	-0-	-350	-0-	1347	2	11	9	N	10			10
03		2046 X	903	-0-	-1143	-0-	903	2			N	-0-			10
04		1980 X	1594	-0-	-386	-0-	1594	2			N	-0-			10

 MILLER WELL #: 2H RRCID -> 250707 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.12223 - 14574

11		0	1160	-0-	1160	2249	1160	2			N	-0-			2
12		3277 X	1028	-0-	-2249	-0-	1028	2			N	-0-			2
01		0	1316	-0-	1316	1316	1316	2			N	-0-			2
02		1793 N	477	-0-	-1316	-0-	477	2			N	-0-			2
*03		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-			2
04		1260 N	753	-0-	-507	-0-	753	2			N	-0-			2

 BARTLEY GU WELL #: 3H RRCID -> 251179 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11395 - 15050

11		7690 X	7690	-0-	-0-	-0-	7690	2			N	-0-			3
12		7905 X	5497	-0-	-2408	-0-	5497	2			N	-0-			3
01		9331 X	6398	-0-	-2933	-0-	6398	2			N	-0-			3
02		8428 X	4741	-0-	-3687	-0-	4741	2			N	-0-			3
03		8959 X	3874	-0-	-5085	-0-	3874	2			N	-0-			3
*04		8094 X	8094	-0-	-0-	-0-	8094	2			N	-0-			3

 BELL, CHARLIE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 251864 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11298 - 14473

11		1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-			63
12		1054 X	1015	-0-	-39	-0-	1015	2			N	-0-			63
01		3131 X	633	-0-	-2498	-0-	633	2			N	-0-			63
02		2828 X	-0-	-0-	-2828	-0-	-0-	2			N	-0-			63
03		3131 X	310	-0-	-2821	-0-	310	2			N	-0-			63
04		1650 X	455	-0-	-1195	-0-	455	2			N	-0-			63

 JOHNSTON, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 252010 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 10928

11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CRATON OPERATING LLC		//CONT.//		186717									
HARPER		WELL #:		1H	RRCID ->	252624	COMPL. DATE	09/19/2009	TOTAL DEPTH	10997	PERF.11094	- 15000	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORDHEIMER		WELL #:		1H	RRCID ->	253545	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	11275	PERF.11707	- 14181	
11	1560 X	1055	-0-	-505	-0-	1055	2		N	-0-		-0-	
12	1612 X	917	-0-	-695	-0-	917	2		N	-0-		-0-	
01	1488 X	1101	-0-	-387	-0-	1101	2		N	-0-		-0-	
02	1232 X	660	-0-	-572	-0-	660	2		N	-0-		-0-	
03	1209 X	1014	-0-	-195	-0-	1014	2		N	-0-		-0-	
04	1050 X	931	-0-	-119	-0-	931	2		N	-0-		-0-	

WOODLEY		WELL #:		4H	RRCID ->	254039	COMPL. DATE	10/21/2009	TOTAL DEPTH	11022	PERF.11297	- 14922	
11	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	36	1	2754	2	Y	-0-	-0-	
12	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	54	1	3700	2	Y	-0-	-0-	
01	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	39	1	3024	2	Y	-0-	-0-	
02	2604 X	2140	-0-	-464	-0-	2140	2		Y	-0-		-0-	
03	3751 X	2091	-0-	-1660	-0-	2091	2		Y	-0-		-0-	
04	3630 X	1320	-0-	-2310	-0-	1320	2		Y	-0-		-0-	

WOODLEY		WELL #:		6H	RRCID ->	254990	COMPL. DATE	11/07/2013	TOTAL DEPTH	11050	PERF.11132	- 14100	
11	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	50	1	3801	2	N	-0-	5	
12	3596 X	3210	-0-	-386	-0-	46	1	3164	2	N	-0-	5	
01	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	52	1	3973	2	N	-0-	5	
02	3612 X	2529	-0-	-1083	-0-	2529	2		N	-0-		5	
03	3999 X	2627	-0-	-1372	-0-	2627	2		N	-0-		5	
04	3840 X	2645	-0-	-1195	-0-	2645	2		N	-0-		5	

BARTLEY GU		WELL #:		2H	RRCID ->	255581	COMPL. DATE	02/10/2010	TOTAL DEPTH	11147	PERF.11275	- 14180	
11	2790 X	2034	-0-	-756	-0-	251	1	1783	2	N	-0-	214	
12	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	474	1	5343	2	N	-0-	214	
01	3999 X	3041	-0-	-958	-0-	352	1	2689	2	N	-0-	214	
02	3612 X	1432	-0-	-2180	-0-	1432	2		N	-0-		214	
03	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-				N	-0-		214	
04	5640 X	1723	-0-	-3917	-0-	1723	2		N	-0-		214	

HARRIS-MUNDEN GU		WELL #:		12H	RRCID ->	260572	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	11169	PERF.11334	- 15150	
11	3870 X	3482	-0-	-388	-0-	410	1	3072	2	Y	-0-	-0-	
12	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	465	1	3576	2	Y	-0-	-0-	
01	6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	901	1	5700	2	Y	64	43 1 21	
						70	9						
02	14839 X	14839	-0-	-0-	-0-	14839	2		Y	-0-		21	
03	28401 X	28401	-0-	-0-	-0-	28401	2		Y	-0-		21	
04	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	2		Y	-0-		21	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717														
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 11H RRCID -> 260573 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11287 - 15219														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	8460 X	6954	-0-	-1506	-0-	819	1	6135	2	Y	-0-			-0-
12	8742 X	7694	-0-	-1048	-0-	886	1	6808	2	Y	-0-			-0-
01	10709 X	10709	-0-	-0-	-0-	1451	1	9188	2	Y	64	43	1	21
						70	9							
02	8878 X	8878	-0-	-0-	-0-	8878	2			Y	-0-			21
03	26950 X	26950	-0-	-0-	-0-	26950	2			Y	-0-			21
04	10545 X	10545	-0-	-0-	-0-	10545	2			Y	-0-			21

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 14H RRCID -> 261274 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 11166 PERF.11308 - 15265														
11	9308 X	9308	-0-	-0-	-0-	1096	1	8212	2	Y	-0-			1
12	7688 X	5803	-0-	-1885	-0-	668	1	5135	2	Y	-0-			1
01	9455 X	-0-	-0-	-9455	-0-					Y	-0-			1
02	8680 X	-0-	-0-	-8680	-0-					Y	-0-			1
03	20936 X	20936	-0-	-0-	-0-	20936	2			Y	-0-			1
04	64063 X	64063	-0-	-0-	-0-	64063	2			Y	-0-			1

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 13H RRCID -> 261580 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11244 - 14604														
11	10590 X	4714	-0-	-5876	-0-	555	1	4159	2	Y	-0-			1
12	10943 X	7485	-0-	-3458	-0-	861	1	6624	2	Y	-0-			1
01	10943 X	-0-	-0-	-10943	-0-					Y	-0-			1
02	7728 X	-0-	-0-	-7728	-0-					Y	-0-			1
03	7471 X	19	-0-	-7452	-0-	19	2			Y	-0-			1
04	18174 X	18174	-0-	-0-	-0-	18174	2			Y	-0-			1

WOODLEY WELL #: 5H RRCID -> 262203 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11407 - 15998														
11	8539 X	8539	-0-	-0-	-0-	111	1	8428	2	N	-0-			3
12	7688 X	6837	-0-	-851	-0-	98	1	6739	2	N	-0-			3
01	8365 X	8365	-0-	-0-	-0-	108	1	8257	2	N	-0-			3
02	7980 X	5391	-0-	-2589	-0-	5304	2	87	9	N	79			82
03	8835 X	5686	-0-	-3149	-0-	5664	2	22	9	N	20			102
04	8550 X	6373	-0-	-2177	-0-	6367	2	6	9	N	5			107

D'ASTO WELL #: 4H RRCID -> 263233 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11287 - 15092														
11	8310 X	7192	-0-	-1118	-0-	7192	2			Y	-0-			-0-
12	8587 X	5789	-0-	-2798	-0-	5789	2			Y	-0-			-0-
01	10354 X	3646	-0-	-6708	-0-	3646	2			Y	-0-			-0-
02	24404 X	24404	-0-	-0-	-0-	24404	2			Y	-0-			-0-
03	19785 X	19785	-0-	-0-	-0-	19785	2			Y	-0-			-0-
04	23826 X	23826	-0-	-0-	-0-	23826	2			Y	-0-			-0-

D'ASTO WELL #: 5H RRCID -> 263330 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11401 - 15380														
11	8730 X	7591	-0-	-1139	-0-	7591	2			Y	-0-			-0-
12	9992 X	9992	-0-	-0-	-0-	9992	2			Y	-0-			-0-
01	10011 X	10011	-0-	-0-	-0-	10011	2			Y	-0-			-0-
02	26707 X	26707	-0-	-0-	-0-	26707	2			Y	-0-			-0-
03	13457 X	13457	-0-	-0-	-0-	13457	2			Y	-0-			-0-
04	16776 X	16776	-0-	-0-	-0-	16776	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
 PORTER DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 263552 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12093 - 18154

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0	3607	-0-	3607	3607	3607	2			N	-0-				-0-
12	0	3911	-0-	3911	7518	3911	2			N	-0-				-0-
01	0	2615	-0-	2615	10133	2615	2			N	-0-				-0-
02	13558 X	3425	-0-	-10133	-0-	3425	2			N	-0-				-0-
03	3906 X	3578	-0-	-328	-0-	3578	2			N	-0-				-0-
04	3780 X	3773	-0-	-7	-0-	3773	2			N	-0-				-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 16H RRCID -> 265073 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 11311 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 TAYLOR, T.J. WELL #: 15 T RRCID -> 244834 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11023 - 11163

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 245700 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 10751

11	0	754	-0-	754	1273	754	2			N	-0-				103
12	0	869	-0-	869	2142	867	2	2	9	N	2				105
01	0	923	-0-	923	3065	923	2			N	-0-				105
02	2800 N	1002	-0-	-1798	1267	1002	2			N	-0-				105
03	2145 N	878	-0-	-1267	-0-	876	2	2	9	N	2				107
04	450 N	241	-0-	-209	-0-	240	2	1	9	N	1				108

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 246721 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 6902 - 11260

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 247669 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10661 - 10734

11	0	67	-0-	67	86	67	2			N	-0-				-0-
12	0	163	-0-	163	249	163	2			N	-0-				-0-
01	0	6	-0-	6	255	6	2			N	-0-				-0-
02	416 N	161	-0-	-255	-0-	161	2			N	-0-				-0-
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-				-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-				-0-

 CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 TAYLOR, T.J. WELL #: 18H RRCID -> 252770 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11561 - 14879

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	1262	-0-	1262	2537	1262	2			Y	-0-					2
12	0	1286	-0-	1286	3823	1286	2			Y	-0-					2
01	0	1195	-0-	1195	5018	1195	2			Y	-0-					2
02	2800 N	1238	-0-	-1562	3456	1238	2			Y	-0-					2
03	3100 N	1111	-0-	-1989	1467	1111	2			Y	-0-					2
04	2563 N	1096	-0-	-1467	-0-	1096	2			Y	-0-					2

 YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 254872 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11006 - 15402

11	0	4090	-0-	4090	8575	30	1	4060	2	N	-0-					100
12	0	3817	-0-	3817	12392	31	1	3786	2	N	-0-					100
01	0	3676	-0-	3676	16068	31	1	3645	2	N	-0-					100
02	18977 X	2909	-0-	-16068	-0-	28	1	2881	2	N	-0-					100
03	4495 X	3951	-0-	-544	-0-	31	1	3920	2	N	-0-					100
04	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	30	1	4314	2	N	-0-					100

 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240167 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11101 - 11373

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242043 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11056 - 11359

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 BROWN WELL #: 1 RRCID -> 245409 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10863 - 20873

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

 MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246406 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11082 - 11386

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903											
VERHALEN "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	253036	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	10218	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BALDWIN		WELL #:		14H	RRCID ->	254720	COMPL. DATE	04/22/2009	TOTAL DEPTH	10853	PERF.	11239 - 15629			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BYRNE, HAZEL GAS UNIT 3		WELL #:		2H	RRCID ->	256410	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	11746 - 15746			
11	0	12501	-0-	12501	23281	12501	2				N	-0-			5
12	0	9846	-0-	9846	33127	9846	2				N	-0-			5
01	0	8669	-0-	8669	41796	8669	2				N	-0-			5
02	49038 X	7242	-0-	-41796	-0-	7242	2				N	-0-			5
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

BECKHAM		WELL #:		8	RRCID ->	256420	COMPL. DATE	04/28/2010	TOTAL DEPTH	11173	PERF.	10803 - 10926			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENK-HAZB GAS UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	258060	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	11330	PERF.	11604 - 15897			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAZEL BYRNE GAS UNIT 3		WELL #:		1H	RRCID ->	258107	COMPL. DATE	04/24/2010	TOTAL DEPTH	11182	PERF.	11838 - 16160			
11	0	19254	-0-	19254	28080	19254	2				N	-0-			27
12	0	20280	-0-	20280	48360	20280	2				N	-0-			27
01	0	18738	-0-	18738	67098	18738	2				N	-0-			27
02	80372 X	13274	-0-	-67098	-0-	13273	2	1	9		N	1	1	8	27
03	12503 X	12503	-0-	-0-	-0-	12502	2	1	9		N	1	1	8	27
04	10626 X	10626	-0-	-0-	-0-	10626	2				N	-0-			27

SHAW		WELL #:		1H	RRCID ->	259689	COMPL. DATE	08/16/2020	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	11150 - 16411			
11	0	20730	-0-	20730	63161	20730	2				N	-0-			27
12	0	20379	-0-	20379	83540	20379	2				N	-0-			27
01	105788 X	22248	-0-	-83540	-0-	22248	2				N	-0-			27
02	21877 X	21877	-0-	-0-	-0-	21877	2				N	-0-			27
03	23433 X	23433	-0-	-0-	-0-	23433	2				N	-0-			27
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JENKINS EAST GU 1		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

WELL #: 1H RRCID -> 260015 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 10335 PERF.11288 - 15568													
11	0	52581	-0-	52581	71883	52579	2	2	9	N	2	2 8	-0-
12	0	33639	-0-	33639	105522	33639	2			N	-0-		-0-
01	0	20883	-0-	20883	126405	20883	2			N	-0-		-0-
02	159814 X	33409	-0-	-126405	-0-	33399	2	10	9	N	9	9 8	-0-
03	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			N	-0-		-0-
04	53774 X	53774	-0-	-0-	-0-	53772	2	2	9	N	2	2 8	-0-

WELL #: 2H RRCID -> 260687 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11780 - 16158													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WELL #: 2H RRCID -> 260787 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10260 PERF.11512 - 16052													
11	0	34269	-0-	34269	34326	34269	2			N	-0-		7
12	0	30595	-0-	30595	64921	30437	2	158	9	N	144	144 8	7
01	0	29555	-0-	29555	94476	29553	2	2	9	N	2	2 8	7
02	125757 X	31281	-0-	-94476	-0-	31279	2	2	9	N	2	2 8	7
03	35702 X	35702	-0-	-0-	-0-	35695	2	7	9	N	6	6 8	7
04	27495 X	27495	-0-	-0-	-0-	27491	2	4	9	N	4	4 8	7

WELL #: 3H RRCID -> 262072 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11776 - 15997													
11	0	14630	-0-	14630	14664	14630	2			N	-0-		15
12	0	8308	-0-	8308	22972	8308	2			N	-0-		15
01	0	7972	-0-	7972	30944	7972	2			N	-0-		15
02	37944 X	7000	-0-	-30944	-0-	7000	2			N	-0-		15
03	11067 X	6459	-0-	-4608	-0-	6458	2	1	9	N	1	1 8	15
04	10710 X	6030	-0-	-4680	-0-	6021	2	9	9	N	8	8 8	15

WELL #: 1H RRCID -> 263661 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11163 - 16241													
11	0	73009	-0-	73009	111795	73009	2			N	-0-		7
12	0	54344	-0-	54344	166139	54321	2	23	9	N	21	21 8	7
01	0	64452	-0-	64452	230591	64450	2	2	9	N	2	2 8	7
02	291737 X	61146	-0-	-230591	-0-	61132	2	14	9	N	13	13 8	7
03	75454 X	63787	-0-	-11667	-0-	63777	2	10	9	N	9	9 8	7
04	73020 X	34396	-0-	-38624	-0-	34392	2	4	9	N	4	4 8	7

WELL #: 1H RRCID -> 265753 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11383 - 17895													
11	0	13117	-0-	13117	16718	13117	2			N	-0-		65
12	0	12433	-0-	12433	29151	12433	2			N	-0-		65
01	41278 X	12127	-0-	-29151	-0-	12127	2			N	-0-		65
02	10357 X	10357	-0-	-0-	-0-	10357	2			N	-0-		65
03	11544 X	11544	-0-	-0-	-0-	11544	2			N	-0-		65
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65

WELL #: 1H RRCID -> 284181 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11908 - 21449													
11	0	150486	-0-	150486	150486	183	1	150303	2	N	-0-		-0-
12	0	126284	-0-	126284	276770	175	1	126109	2	N	-0-		-0-
01	0	117780	-0-	117780	394550	172	1	117608	2	N	-0-		-0-
02	494644 X	100094	-0-	-394550	-0-	153	1	99941	2	N	-0-		-0-
03	155496 X	104602	-0-	-50894	-0-	168	1	104434	2	N	-0-		-0-
04	150480 X	96026	-0-	-54454	-0-	161	1	95865	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC UNDERWOOD		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
		WELL #:		11H	RRCID ->	285072	COMPL. DATE	07/13/2018	TOTAL DEPTH	11201	PERF.11393	- 18326	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		0	110695	-0-	110695	222006	110695	2		N	-0-		3
12		0	96648	-0-	96648	318654	96648	2		N	-0-		3
01		397403 X	78749	-0-	-318654	-0-	78749	2		N	-0-		3
02		75572 X	63091	-0-	-12481	-0-	63091	2		N	-0-		3
03		83669 X	73348	-0-	-10321	-0-	73348	2		N	-0-		3
04		80970 X	NO RPT	-0-	-80970	-0-				N	NO RPT		3

SANDERS MOORE 'DEEP'		WELL #:		1H	RRCID ->	285666	COMPL. DATE	10/30/2018	TOTAL DEPTH	11107	PERF.11338	- 19349	
11		35391 X	35391	-0-	-0-	-0-	35391	2		N	-0-		-0-
12		40031 X	40031	-0-	-0-	-0-	40031	2		N	-0-		-0-
01		39288 X	39288	-0-	-0-	-0-	39288	2		N	-0-		-0-
02		33351 X	33351	-0-	-0-	-0-	459	1	32892	2	N	-0-	-0-
03		36687 X	36687	-0-	-0-	-0-	481	1	36206	2	N	-0-	-0-
04		270 X	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT		-0-

MAHON-BENNETT-SHAW		WELL #:		1H	RRCID ->	287225	COMPL. DATE	04/12/2020	TOTAL DEPTH	11168	PERF.11626	- 21026	
11		0	52113	-0-	52113	161671	52113	2		N	-0-		-0-
12		0	49164	-0-	49164	210835	49164	2		N	-0-		-0-
01		252903 X	42068	-0-	-210835	-0-	42068	2		N	-0-		-0-
02		59672 X	59672	-0-	-0-	-0-	68	1	59604	2	N	-0-	-0-
03		63732 X	63732	-0-	-0-	-0-	178	1	63554	2	N	-0-	-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CALLISON-JOIE		WELL #:		1H	RRCID ->	287226	COMPL. DATE	05/17/2019	TOTAL DEPTH	11165	PERF.11380	- 19352	
11		73939 X	73939	-0-	-0-	-0-	73939	2		N	-0-		-0-
12		71702 X	71702	-0-	-0-	-0-	71702	2		N	-0-		-0-
01		72585 X	72585	-0-	-0-	-0-	72585	2		N	-0-		-0-
02		62207 X	62207	-0-	-0-	-0-	3319	1	58888	2	N	-0-	-0-
03		67390 X	67390	-0-	-0-	-0-	1833	1	65557	2	N	-0-	-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BENNETT-MAHON-SHAW (ALLOC)		WELL #:		1H	RRCID ->	287227	COMPL. DATE	04/15/2020	TOTAL DEPTH	11202	PERF.11555	- 18321	
11		0	44895	-0-	44895	94532	44895	2		N	-0-		3
12		0	44157	-0-	44157	138689	44157	2		N	-0-		3
01		179664 X	40975	-0-	-138689	-0-	40975	2		N	-0-		3
02		48798 X	48798	-0-	-0-	-0-	56	1	48742	2	N	-0-	3
03		52149 X	52149	-0-	-0-	-0-	146	1	52003	2	N	-0-	3
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		3

CALLISON-SINCLAIR-JOIE		WELL #:		1H	RRCID ->	287286	COMPL. DATE	05/16/2019	TOTAL DEPTH	11150	PERF.11448	- 17814	
11		51991 X	51991	-0-	-0-	-0-	51991	2		N	-0-		-0-
12		51874 X	51874	-0-	-0-	-0-	51874	2		N	-0-		-0-
01		51375 X	51375	-0-	-0-	-0-	51375	2		N	-0-		-0-
02		43374 X	43374	-0-	-0-	-0-	2314	1	41060	2	N	-0-	-0-
03		46831 X	46831	-0-	-0-	-0-	1274	1	45557	2	N	-0-	-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JENKINS EAST-DOYH-MEKH (ALLOC)		WELL #:		1H	RRCID ->	288030	COMPL. DATE	08/19/2019	TOTAL DEPTH	11362	PERF.11638	- 19905	
11		0	83169	-0-	83169	116486	83169	2		N	-0-		3
12		0	106895	-0-	106895	223381	106895	2	4	9	N	4	3
01		0	82719	-0-	82719	306100	82718	2	1	9	N	1	3
02		364355 X	58255	-0-	-306100	-0-	58246	2	9	9	N	8	3
03		106888 X	90716	-0-	-16172	-0-	90696	2	20	9	N	18	3
04		103440 X	65210	-0-	-38230	-0-	65208	2	2	9	N	2	3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
JENK-HAZB-HAZEL BYRNE (ALLOC)		WELL #:		1H	RRCID ->	288058	COMPL. DATE	08/19/2019	TOTAL DEPTH	11353	PERF.11535	- 20099
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	0	86502	-0-	86502	116484	86502	2					-0-
12	0	126115	-0-	126115	242599	126115	2					-0-
01	0	85561	-0-	85561	328160	85561	2					-0-
02	407180 X	79020	-0-	-328160	-0-	79018	2	2	9	N	2	2 8
03	126108 X	77024	-0-	-49084	-0-	77014	2	10	9	N	9	9 8
04	122040 X	71811	-0-	-50229	-0-	71809	2	2	9	N	2	2 8

A P LISTON				WELL #:	1H	RRCID ->	288349	COMPL. DATE	10/18/2019	TOTAL DEPTH	11020	PERF.11421 - 18277
11	72180 X	61958	-0-	-10222	-0-	61958	2			N	-0-	-0-
12	70494 X	62523	-0-	-7971	-0-	62523	2			N	-0-	-0-
01	68386 X	59805	-0-	-8581	-0-	59805	2			N	-0-	-0-
02	61404 X	52826	-0-	-8578	-0-	52826	2			N	-0-	-0-
03	66061 X	56614	-0-	-9447	-0-	56614	2			N	-0-	-0-
04	61950 X	52654	-0-	-9296	-0-	89	1	52565	2	N	-0-	-0-

A P LISTON				WELL #:	2H	RRCID ->	288358	COMPL. DATE	10/18/2019	TOTAL DEPTH	11055	PERF.11507 - 17374
11	71790 X	62157	-0-	-9633	-0-	62157	2			N	-0-	-0-
12	70928 X	62384	-0-	-8544	-0-	62384	2			N	-0-	-0-
01	69812 X	59448	-0-	-10364	-0-	59448	2			N	-0-	-0-
02	61572 X	52671	-0-	-8901	-0-	52671	2			N	-0-	-0-
03	67704 X	56266	-0-	-11438	-0-	56266	2			N	-0-	-0-
04	62160 X	52147	-0-	-10013	-0-	88	1	52059	2	N	-0-	-0-

BOSH-THANOS (ALLOC)				WELL #:	2H	RRCID ->	288577	COMPL. DATE	11/25/2019	TOTAL DEPTH	11301	PERF.11778 - 12749
11	104274 X	104274	-0-	-0-	-0-	104274	2			N	-0-	-0-
12	104439 X	104439	-0-	-0-	-0-	104439	2			N	-0-	-0-
01	106021 X	106021	-0-	-0-	-0-	106021	2			N	-0-	-0-
02	91076 X	91076	-0-	-0-	-0-	757	1	90319	2	N	-0-	-0-
03	98422 X	98422	-0-	-0-	-0-	1000	1	97422	2	N	-0-	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BOSH-THANOS (ALLOC)				WELL #:	1H	RRCID ->	288601	COMPL. DATE	11/25/2019	TOTAL DEPTH	11293	PERF.11493 - 20650
11	90588 X	90588	-0-	-0-	-0-	90588	2			N	-0-	-0-
12	91939 X	91939	-0-	-0-	-0-	91939	2			N	-0-	-0-
01	92694 X	92694	-0-	-0-	-0-	92694	2			N	-0-	-0-
02	80247 X	80247	-0-	-0-	-0-	667	1	79580	2	N	-0-	-0-
03	86375 X	86375	-0-	-0-	-0-	877	1	85498	2	N	-0-	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BALDWIN-MERCER (ALLOC)				WELL #:	2H	RRCID ->	289791	COMPL. DATE	01/01/2021	TOTAL DEPTH	11065	PERF.11526 - 19820
11	141630 X	109808	-0-	-31822	-0-	109808	2			N	-0-	-0-
12	138105 X	104207	-0-	-33898	-0-	104207	2			N	-0-	-0-
01	136896 X	101324	-0-	-35572	-0-	101324	2			N	-0-	-0-
02	116900 X	86797	-0-	-30103	-0-	100	1	86697	2	N	-0-	-0-
03	123256 X	93712	-0-	-29544	-0-	658	1	93054	2	N	-0-	-0-
04	109800 X	NO RPT	-0-	-109800	-0-					N	NO RPT	-0-

BALDWIN-MERCER (ALLOC)				WELL #:	3H	RRCID ->	289867	COMPL. DATE	01/01/2021	TOTAL DEPTH	11053	PERF.11231 - 19502
11	119130 X	83053	-0-	-36077	-0-	83053	2			N	-0-	-0-
12	116808 X	82355	-0-	-34453	-0-	82355	2			N	-0-	-0-
01	114111 X	76973	-0-	-37138	-0-	76973	2			N	-0-	-0-
02	95844 X	65472	-0-	-30372	-0-	75	1	65397	2	N	-0-	-0-
03	99975 X	69256	-0-	-30719	-0-	486	1	68770	2	N	-0-	-0-
04	83040 X	NO RPT	-0-	-83040	-0-					N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BALDWIN-MERCER (ALLOC)		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 4H RRCID -> 289868 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11176 - 19447																
11	143670 X	106324	-0-	-37346	-0-	106324	2			N	-0-					-0-
12	140120 X	106870	-0-	-33250	-0-	106870	2			N	-0-					-0-
01	134571 X	100991	-0-	-33580	-0-	100991	2			N	-0-					-0-
02	114016 X	85228	-0-	-28788	-0-	98	1	85130	2	N	-0-					-0-
03	119040 X	90725	-0-	-28315	-0-	637	1	90088	2	N	-0-					-0-
04	106320 X	NO RPT	-0-	-106320	-0-					N	NO RPT					-0-

WELL #: 1H RRCID -> 290370 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11553 - 22027																
11	0	169770	-0-	169770	386189	207	1	169563	2	N	-0-					-0-
12	0	153760	-0-	153760	539949	213	1	153547	2	N	-0-					-0-
01	0	146168	-0-	146168	686117	213	1	145955	2	N	-0-					-0-
02	811881 X	125764	-0-	-686117	-0-	192	1	125572	2	N	-0-					-0-
03	216411 X	131235	-0-	-85176	-0-	210	1	131025	2	N	-0-					-0-
04	169770 X	120300	-0-	-49470	-0-	202	1	120098	2	N	-0-					-0-

WELL #: 2H RRCID -> 293978 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11728 - 21627																
11	0	515621	-0-	515621	620956	515621	2			N	-0-					-0-
12	0	490291	-0-	490291	1111247	490291	2			N	-0-					-0-
01	0	299413	-0-	299413	1410660	299413	2			N	-0-					-0-
02	1682577 X	271917	-0-	-1410660	-0-	271917	2			N	-0-					-0-
03	501921 X	31108	-0-	-470813	-0-	31108	2			N	-0-					-0-
04	485730 X	348734	-0-	-136996	-0-	348734	2			N	-0-					-0-

WELL #: 3H RRCID -> 294090 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 11273 PERF.11575 - 20445																
11	0	495733	-0-	495733	604085	495733	2			N	-0-					-0-
12	0	487596	-0-	487596	1091681	487596	2			N	-0-					-0-
01	1526077 X	434396	-0-	-1091681	-0-	434396	2			N	-0-					-0-
02	520100 X	342098	-0-	-178002	-0-	342098	2			N	-0-					-0-
03	575825 X	420176	-0-	-155649	-0-	420128	2	48	9	N	44	44	8			-0-
04	557250 X	356233	-0-	-201017	-0-	356225	2	8	9	N	7	7	8			-0-

WELL #: 1 RRCID -> 246816 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11409 - 11440																
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELL #: 1H RRCID -> 289733 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 14782 PERF.13360 - 20690																
11	19105 X	19105	-0-	-0-	-0-	19105	2			N	-0-					-0-
12	49197 X	1698	-0-	-47499	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
01	85963 X	177	-0-	-85786	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	77644 X	2140	-0-	-75504	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
03	85963 X	76	-0-	-85887	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	19110 X	1360	-0-	-17750	-0-	1360	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP NORTH JONESVILLE "A"		//CONT.//	16032 300 256915	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP NORTH JONESVILLE "A"		//CONT.//	16032 300 256915	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA				
		WELL #:	17	RRCID ->	241417	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 9992 - 10780
11	0	123	-0-	123	263	1 1	122 2	N	-0-	-0-
12	0	179	-0-	179	442	5 1	174 2	N	-0-	-0-
01	0	99	-0-	99	541	1 1	98 2	N	-0-	-0-
02	696 N	155	-0-	-541	-0-	8 1	147 2	N	-0-	-0-
03	186 N	118	-0-	-68	-0-	11 1	107 2	N	-0-	-0-
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	11 1	257 2	N	-0-	-0-

RED RIVER 877		WELL #:	1	RRCID ->	246292	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	12648	PERF.13273 - 16038
11	0	1141	-0-	1141	1398	14 1	1127 2	N	-0-	-0-
12	0	967	-0-	967	2365	16 1	951 2	N	-0-	-0-
01	0	514	-0-	514	2879	16 1	498 2	N	-0-	-0-
02	2800 N	391	-0-	-2409	470	14 1	377 2	N	-0-	-0-
03	988 N	518	-0-	-470	-0-	14 1	504 2	N	-0-	-0-
04	510 N	353	-0-	-157	-0-	15 1	338 2	N	-0-	-0-

RED RIVER 164		WELL #:	1	RRCID ->	253436	COMPL. DATE	05/26/2009	TOTAL DEPTH	13001	PERF.13183 - 17072
11	0	1326	-0-	1326	1815	15 1	1311 2	N	-0-	-0-
12	0	625	-0-	625	2440	16 1	609 2	N	-0-	-0-
01	0	1174	-0-	1174	3614	16 1	1158 2	N	-0-	-0-
02	2800 N	859	-0-	-1941	1673	14 1	845 2	N	-0-	-0-
03	2972 N	1299	-0-	-1673	-0-	16 1	1283 2	N	-0-	-0-
04	1140 N	978	-0-	-162	-0-	15 1	963 2	N	-0-	-0-

RED RIVER 619 A		WELL #:	1	RRCID ->	253438	COMPL. DATE	08/27/2009	TOTAL DEPTH	12864	PERF.12321 - 17091
11	0	401	-0-	401	2417	15 1	386 2	N	-0-	-0-
12	0	317	-0-	317	2734	16 1	301 2	N	-0-	-0-
01	0	2484	-0-	2484	5218	16 1	2468 2	N	-0-	-0-
02	2800 N	988	-0-	-1812	3406	13 1	975 2	N	-0-	-0-
03	3100 N	1299	-0-	-1801	1605	16 1	1283 2	N	-0-	-0-
04	2400 N	374	-0-	-2026	-0-	14 1	360 2	N	-0-	-0-

BURROWS GAS UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	254569	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	13021	PERF.12738 - 17236
11	0	9181	-0-	9181	12995	13 1	9168 2	N	-0-	-0-
12	0	7791	-0-	7791	20786	11 1	7780 2	N	-0-	-0-
01	0	7264	-0-	7264	28050	13 1	7251 2	N	-0-	-0-
02	34620 X	6570	-0-	-28050	-0-	14 1	6556 2	N	-0-	-0-
03	8026 X	8026	-0-	-0-	-0-	16 1	8010 2	N	-0-	-0-
04	7170 X	6645	-0-	-525	-0-	15 1	6630 2	N	-0-	-0-

RED RIVER 257 A		WELL #:	1	RRCID ->	254917	COMPL. DATE	11/21/2009	TOTAL DEPTH	12969	PERF.12980 - 17708
11	0	2898	-0-	2898	6149	4 1	2894 2	N	-0-	-0-
12	0	2897	-0-	2897	9046	6 1	2891 2	N	-0-	-0-
01	0	3200	-0-	3200	12246	4 1	3196 2	N	-0-	-0-
02	15210 X	2964	-0-	-12246	-0-	4 1	2960 2	N	-0-	-0-
03	3255 X	3078	-0-	-177	-0-	4 1	3074 2	N	-0-	-0-
04	3090 X	2992	-0-	-98	-0-	5 1	2987 2	N	-0-	-0-

RED RIVER 620 A		WELL #:	1	RRCID ->	255464	COMPL. DATE	02/08/2010	TOTAL DEPTH	12934	PERF.12962 - 17030
11	0	3957	-0-	3957	8144	14 1	3943 2	N	-0-	-0-
12	0	3486	-0-	3486	11630	12 1	3474 2	N	-0-	-0-
01	0	4244	-0-	4244	15874	16 1	4228 2	N	-0-	-0-
02	19633 X	3759	-0-	-15874	-0-	14 1	3745 2	N	-0-	-0-
03	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	14 1	4185 2	N	-0-	-0-
04	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	15 1	4470 2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.//		256915										
RED RIVER 257 B		WELL #:		1HB	RRCID ->	255926	COMPL. DATE	12/28/2009	TOTAL DEPTH	12354	PERF.12536	- 16598		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0	1890	-0-	1890	3297		5	1	1885	2	N	-0-		-0-
12	0	1545	-0-	1545	4842		4	1	1541	2	N	-0-		-0-
01	0	1610	-0-	1610	6452		4	1	1606	2	N	-0-		-0-
02	2800 N	2551	-0-	-249	6203		3	1	2548	2	N	-0-		-0-
03	3100 N	1351	-0-	-1749	4454		4	1	1347	2	N	-0-		-0-
04	3000 N	1154	-0-	-1846	2608		3	1	1151	2	N	-0-		-0-

RED RIVER 589		WELL #:		1	RRCID ->	257958	COMPL. DATE	10/02/2010	TOTAL DEPTH	13050	PERF.13406	- 17488		
11	0	2668	-0-	2668	5473		15	1	2653	2	N	-0-		-0-
12	0	2620	-0-	2620	8093		15	1	2605	2	N	-0-		-0-
01	0	2637	-0-	2637	10730		13	1	2624	2	N	-0-		-0-
02	13225 X	2495	-0-	-10730	-0-		14	1	2481	2	N	-0-		-0-
03	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-		16	1	2840	2	N	-0-		-0-
04	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-		15	1	2711	2	N	-0-		-0-

HALEY SHALE UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	258163	COMPL. DATE	11/28/2010	TOTAL DEPTH	13132	PERF.13588	- 17540		
11	0	2316	-0-	2316	5045		15	1	2301	2	N	-0-		-0-
12	0	3106	-0-	3106	8151		13	1	3093	2	N	-0-		-0-
01	0	2374	-0-	2374	10525		13	1	2361	2	N	-0-		-0-
02	13257 X	2732	-0-	-10525	-0-		14	1	2718	2	N	-0-		-0-
03	3100 X	1912	-0-	-1188	-0-		16	1	1896	2	N	-0-		-0-
04	3000 X	2273	-0-	-727	-0-		15	1	2258	2	N	-0-		-0-

RED RIVER 619 B		WELL #:		1	RRCID ->	258694	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	12599	PERF.12823	- 16483		
11	0	450	-0-	450	1073		28	1	422	2	N	-0-		-0-
12	0	411	-0-	411	1484		31	1	380	2	N	-0-		-0-
01	0	323	-0-	323	1807		30	1	293	2	N	-0-		-0-
02	2277 N	470	-0-	-1807	-0-		25	1	445	2	N	-0-		-0-
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-		31	1	592	2	N	-0-		-0-
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-		27	1	535	2	N	-0-		-0-

RED RIVER 620 B		WELL #:		1	RRCID ->	258763	COMPL. DATE	10/12/2010	TOTAL DEPTH	12740	PERF.13563	- 16790		
11	0	1889	-0-	1889	3472		9	1	1880	2	N	-0-		-0-
12	0	1816	-0-	1816	5288		6	1	1810	2	N	-0-		-0-
01	0	1460	-0-	1460	6748		7	1	1453	2	N	-0-		-0-
02	2800 N	1113	-0-	-1687	5061		7	1	1106	2	N	-0-		-0-
03	3100 N	2174	-0-	-926	4135		4	1	2170	2	N	-0-		-0-
04	3000 N	1711	-0-	-1289	2846		4	1	1707	2	N	-0-		-0-

WALLING GAS UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	258852	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	10916	PERF.11338	- 14780		
11	0	2794	-0-	2794	5334		6	1	2788	2	N	-0-		22
12	0	2516	-0-	2516	7850		5	1	2511	2	N	-0-		22
01	0	2210	-0-	2210	10060		5	1	2205	2	N	-0-		22
02	11483 X	1423	-0-	-10060	-0-		4	1	1419	2	N	-0-		22
03	2883 X	1532	-0-	-1351	-0-		4	1	1528	2	N	-0-		22
04	2790 X	1361	-0-	-1429	-0-		4	1	1357	2	N	-0-		22

RED RIVER 365 B		WELL #:		2 H	RRCID ->	258869	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	13075	PERF.13791	- 19343		
11	0	3828	-0-	3828	7957		15	1	3813	2	N	-0-		-0-
12	0	2168	-0-	2168	10125		15	1	2153	2	N	-0-		-0-
01	0	3421	-0-	3421	13546		15	1	3406	2	N	-0-		-0-
02	16992 X	3446	-0-	-13546	-0-		14	1	3432	2	N	-0-		-0-
03	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-		15	1	4120	2	N	-0-		-0-
04	3840 X	3744	-0-	-96	-0-		14	1	3730	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP OWENS		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

RED RIVER 35		WELL #: 1		RRCID -> 258972	COMPL. DATE 06/01/2010	TOTAL DEPTH 13314	PERF.13707	-	17768			
11	0	1991	-0-	1991	4095	4	1	1987	2	N	-0-	-0-
12	0	1997	-0-	1997	6092	6	1	1991	2	N	-0-	-0-
01	0	2028	-0-	2028	8120	4	1	2024	2	N	-0-	-0-
02	9926 X	1806	-0-	-8120	-0-	4	1	1802	2	N	-0-	-0-
03	2108 X	1913	-0-	-195	-0-	4	1	1909	2	N	-0-	-0-
04	1980 X	1863	-0-	-117	-0-	4	1	1859	2	N	-0-	-0-

RED RIVER 35		WELL #: 1		RRCID -> 258972	COMPL. DATE 08/06/2010	TOTAL DEPTH 13123	PERF.13347	-	17429			
11	0	932	-0-	932	5366	3	1	929	2	N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	5366					N	-0-	-0-
01	0	10833	-0-	10833	16199	14	1	10819	2	N	-0-	-0-
02	24469 X	8270	-0-	-16199	-0-	14	1	8256	2	N	-0-	-0-
03	6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	16	1	6527	2	N	-0-	-0-
04	6570 X	5216	-0-	-1354	-0-	14	1	5202	2	N	-0-	-0-

RED RIVER 365 A		WELL #: 1		RRCID -> 259049	COMPL. DATE 11/07/2010	TOTAL DEPTH 13325	PERF.13656	-	17585			
11	0	1749	-0-	1749	2154	4	1	1745	2	N	-0-	-0-
12	0	228	-0-	228	2382	228	2			N	-0-	-0-
01	0	2392	-0-	2392	4774	5	1	2387	2	N	-0-	-0-
02	2800 N	1070	-0-	-1730	3044	1	1	1069	2	N	-0-	-0-
03	3100 N	1623	-0-	-1477	1567	4	1	1619	2	N	-0-	-0-
04	2010 N	405	-0-	-1605	-0-	1	1	404	2	N	-0-	-0-

ADJ MINERALS 153 SHALE UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 259251	COMPL. DATE 12/10/2010	TOTAL DEPTH 13087	PERF.13708	-	19482			
11	0	2916	-0-	2916	5868	5	1	2911	2	N	-0-	-0-
12	0	2571	-0-	2571	8439	5	1	2566	2	N	-0-	-0-
01	0	2980	-0-	2980	11419	5	1	2975	2	N	-0-	-0-
02	13942 X	2523	-0-	-11419	-0-	4	1	2519	2	N	-0-	-0-
03	3007 X	2840	-0-	-167	-0-	5	1	2835	2	N	-0-	-0-
04	2910 X	2295	-0-	-615	-0-	5	1	2290	2	N	-0-	-0-

JOBIE SHALE UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 259566	COMPL. DATE 04/07/2010	TOTAL DEPTH 10739	PERF.11075	-	15097			
11	0	4874	-0-	4874	8526	15	1	4859	2	N	-0-	-0-
12	0	3285	-0-	3285	11811	16	1	3269	2	N	-0-	-0-
01	0	4816	-0-	4816	16627	15	1	4801	2	N	-0-	-0-
02	21413 X	4786	-0-	-16627	-0-	14	1	4772	2	N	-0-	-0-
03	5022 X	4454	-0-	-568	-0-	16	1	4438	2	N	-0-	-0-
04	4860 X	3584	-0-	-1276	-0-	15	1	3569	2	N	-0-	-0-

CAMERON MINERALS SU		WELL #: 1 H		RRCID -> 259661	COMPL. DATE 12/09/2010	TOTAL DEPTH 13909	PERF.14690	-	19754			
11	0	3226	-0-	3226	6646	6	1	3220	2	N	-0-	-0-
12	0	3106	-0-	3106	9752	6	1	3100	2	N	-0-	-0-
01	0	3205	-0-	3205	12957	6	1	3199	2	N	-0-	-0-
02	15734 X	2777	-0-	-12957	-0-	5	1	2772	2	N	-0-	-0-
03	3410 X	3116	-0-	-294	-0-	7	1	3109	2	N	-0-	-0-
04	3240 X	2959	-0-	-281	-0-	7	1	2952	2	N	-0-	-0-

MORRISON		WELL #: 1H		RRCID -> 259700	COMPL. DATE 09/02/2010	TOTAL DEPTH 12523	PERF.12875	-	17980			
11	0	3239	-0-	3239	6725	14	1	3225	2	N	-0-	-0-
12	0	3512	-0-	3512	10237	13	1	3499	2	N	-0-	-0-
01	0	3113	-0-	3113	13350	16	1	3097	2	N	-0-	-0-
02	16427 X	3077	-0-	-13350	-0-	14	1	3063	2	N	-0-	-0-
03	3503 X	3152	-0-	-351	-0-	14	1	3138	2	N	-0-	-0-
04	3390 X	2879	-0-	-511	-0-	14	1	2865	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP REBELLS SU		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915																
REBELLS SU WELL #: 1H RRCID -> 260021 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.13086 - 18118																
11	0	2335	-0-	2335	4589	4	1	2331	2	N	-0-					-0-
12	0	2472	-0-	2472	7061	4	1	2468	2	N	-0-					-0-
01	0	2075	-0-	2075	9136	3	1	2072	2	N	-0-					-0-
02	2800 N	2305	-0-	-495	8641	4	1	2301	2	N	-0-					-0-
03	3100 N	2086	-0-	-1014	7627	4	1	2082	2	N	-0-					-0-
04	3000 N	2336	-0-	-664	6963	5	1	2331	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 442 WELL #: 1 H RRCID -> 260564 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13532 - 18195																
11	0	1435	-0-	1435	3980	3	1	1432	2	N	-0-					-0-
12	0	679	-0-	679	4659	3	1	676	2	N	-0-					-0-
01	0	706	-0-	706	5365	2	1	704	2	N	-0-					-0-
02	6161 X	796	-0-	-5365	-0-	2	1	794	2	N	-0-					-0-
03	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	4	1	5309	2	N	-0-					-0-
04	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	3	1	2056	2	N	-0-					-0-

WOOD SU WELL #: 1 H RRCID -> 260899 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.14555 - 18121																
11	0	2444	-0-	2444	3734	15	1	2429	2	N	-0-					-0-
12	0	2373	-0-	2373	6107	16	1	2357	2	N	-0-					-0-
01	0	1846	-0-	1846	7953	7	1	1839	2	N	-0-					-0-
02	2800 N	2138	-0-	-662	7291	14	1	2124	2	N	-0-					-0-
03	3100 N	1939	-0-	-1161	6130	16	1	1923	2	N	-0-					-0-
04	3000 N	1496	-0-	-1504	4626	15	1	1481	2	N	-0-					-0-

HOLLOWAY SU WELL #: 1HB RRCID -> 261103 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13729 - 19498																
11	0	3563	-0-	3563	4525	29	1	3534	2	N	-0-					-0-
12	0	3683	-0-	3683	8208	29	1	3654	2	N	-0-					-0-
01	0	3287	-0-	3287	11495	31	1	3256	2	N	-0-					-0-
02	14665 X	3170	-0-	-11495	-0-	28	1	3142	2	N	-0-					-0-
03	3689 X	3260	-0-	-429	-0-	31	1	3229	2	N	-0-					-0-
04	3570 X	3040	-0-	-530	-0-	30	1	3010	2	N	-0-					-0-

SMITH SU WELL #: 1H RRCID -> 261417 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13638 - 18399																
11	0	1456	-0-	1456	3580	8	1	1448	2	N	-0-					-0-
12	0	1591	-0-	1591	5171	6	1	1585	2	N	-0-					-0-
01	0	2291	-0-	2291	7462	4	1	2287	2	N	-0-					-0-
02	9146 X	1684	-0-	-7462	-0-	3	1	1681	2	N	-0-					-0-
03	2139 X	1474	-0-	-665	-0-	3	1	1471	2	N	-0-					-0-
04	2220 X	1009	-0-	-1211	-0-	3	1	1006	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 257 B WELL #: 2H RRCID -> 262115 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.13220 - 18050																
11	0	2768	-0-	2768	5387	8	1	2760	2	N	-0-					-0-
12	0	3565	-0-	3565	8952	12	1	3553	2	N	-0-					-0-
01	0	2616	-0-	2616	11568	13	1	2603	2	N	-0-					-0-
02	13850 X	2282	-0-	-11568	-0-	5	1	2277	2	N	-0-					-0-
03	3565 X	3300	-0-	-265	-0-	7	1	3293	2	N	-0-					-0-
04	3450 X	3115	-0-	-335	-0-	7	1	3108	2	N	-0-					-0-

WALKER SU D WELL #: 1H RRCID -> 262136 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 14447 PERF.14868 - 19370																
11	0	13991	-0-	13991	30769	14	1	13977	2	N	-0-					-0-
12	0	10826	-0-	10826	41595	14	1	10812	2	N	-0-					-0-
01	0	8633	-0-	8633	50228	15	1	8618	2	N	-0-					-0-
02	56726 X	6498	-0-	-50228	-0-	14	1	6484	2	N	-0-					-0-
03	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	15	1	6313	2	N	-0-					-0-
04	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	12	1	5581	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP HOLLOWAY SU		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WALKER SU A														
WELL #: 1 H RRCID -> 262302 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14818 - 19565														
11	0	7225	-0-	7225	16404	15	1	7210	2	N	-0-			-0-
12	0	6707	-0-	6707	23111	13	1	6694	2	N	-0-			-0-
01	0	6320	-0-	6320	29431	7	1	6313	2	N	-0-			-0-
02	34641 X	5210	-0-	-29431	-0-	6	1	5204	2	N	-0-			-0-
03	5425 X	5227	-0-	-198	-0-	7	1	5220	2	N	-0-			-0-
04	5250 X	4996	-0-	-254	-0-	8	1	4988	2	N	-0-			-0-

PATTERSON SU														
WELL #: 1H RRCID -> 262303 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.15026 - 17192														
11	0	1322	-0-	1322	2329	10	1	1312	2	N	-0-			-0-
12	0	990	-0-	990	3319	7	1	983	2	N	-0-			-0-
01	0	599	-0-	599	3918	7	1	592	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	960	-0-	-1840	2078	6	1	954	2	N	-0-			-0-
03	2640 N	562	-0-	-2078	-0-	5	1	557	2	N	-0-			-0-
04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	7	1	760	2	N	-0-			-0-

GREER SU														
WELL #: 1H RRCID -> 262333 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13899 - 19977														
11	0	4278	-0-	4278	8745	8	1	4270	2	N	-0-			-0-
12	0	4250	-0-	4250	12995	9	1	4241	2	N	-0-			-0-
01	0	4250	-0-	4250	17245	8	1	4242	2	N	-0-			-0-
02	21101 X	3856	-0-	-17245	-0-	7	1	3849	2	N	-0-			-0-
03	4464 X	4277	-0-	-187	-0-	8	1	4269	2	N	-0-			-0-
04	4290 X	3946	-0-	-344	-0-	6	1	3940	2	N	-0-			-0-

YORK SU														
WELL #: 1 H RRCID -> 262357 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13474 PERF.14046 - 18476														
11	0	3546	-0-	3546	5967	7	1	3539	2	N	-0-			-0-
12	0	2939	-0-	2939	8906	6	1	2933	2	N	-0-			-0-
01	0	2068	-0-	2068	10974	6	1	2062	2	N	-0-			-0-
02	14198 X	3224	-0-	-10974	-0-	5	1	3219	2	N	-0-			-0-
03	3658 X	1280	-0-	-2378	-0-	6	1	1274	2	N	-0-			-0-
04	3540 X	3408	-0-	-132	-0-	6	1	3402	2	N	-0-			-0-

DILLARD SU														
WELL #: 1H RRCID -> 262445 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13721 - 19269														
11	0	2528	-0-	2528	4533	14	1	2514	2	N	-0-			-0-
12	0	2442	-0-	2442	6975	15	1	2427	2	N	-0-			-0-
01	0	2211	-0-	2211	9186	16	1	2195	2	N	-0-			-0-
02	11243 X	2057	-0-	-9186	-0-	14	1	2043	2	N	-0-			-0-
03	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	15	1	2233	2	N	-0-			-0-
04	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	15	1	2056	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU A														
WELL #: 1H RRCID -> 262449 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14822 - 19423														
11	0	4500	-0-	4500	9554	12	1	4488	2	N	-0-			-0-
12	0	4111	-0-	4111	13665	13	1	4098	2	N	-0-			-0-
01	0	3931	-0-	3931	17596	15	1	3916	2	N	-0-			-0-
02	20526 X	2930	-0-	-17596	-0-	13	1	2917	2	N	-0-			-0-
03	4030 X	3079	-0-	-951	-0-	15	1	3064	2	N	-0-			-0-
04	3900 X	2686	-0-	-1214	-0-	12	1	2674	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
WEEKS SU		WELL #:		1H	RRCID ->	262467	COMPL. DATE	07/18/2011	TOTAL DEPTH	13303	PERF.13786	- 18561	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	GAS PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
11	0	7557	-0-	7557	18992	15	1	7542	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0	6508	-0-	6508	25500	14	1	6494	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0	6099	-0-	6099	31599	15	1	6084	2	N	-0-	-0-	-0-
02	36862 X	5263	-0-	-31599	-0-	14	1	5249	2	N	-0-	-0-	-0-
03	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	15	1	5258	2	N	-0-	-0-	-0-
04	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	9	1	4883	2	N	-0-	-0-	-0-

SILAS SU		WELL #:		1H	RRCID ->	262542	COMPL. DATE	07/23/2011	TOTAL DEPTH	13044	PERF.13687	- 17735	
11	0	34429	-0-	34429	51240	340	1	34089	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0	18093	-0-	18093	69333	359	1	17734	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0	16777	-0-	16777	86110	360	1	16417	2	N	-0-	-0-	-0-
02	98989 X	12879	-0-	-86110	-0-	325	1	12554	2	N	-0-	-0-	-0-
03	12302 X	12302	-0-	-0-	-0-	360	1	11942	2	N	-0-	-0-	-0-
04	9700 X	9700	-0-	-0-	-0-	341	1	9359	2	N	-0-	-0-	-0-

WATSON SU		WELL #:		1H	RRCID ->	262775	COMPL. DATE	08/24/2011	TOTAL DEPTH	13075	PERF.13594	- 18673	
11	0	173	-0-	173	255	173	2			N	-0-	-0-	-0-
12	0	105	-0-	105	360	105	2			N	-0-	-0-	-0-
01	0	225	-0-	225	585	225	2			N	-0-	-0-	-0-
02	729 N	144	-0-	-585	-0-	144	2			N	-0-	-0-	-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-	-0-	-0-
04	210 N	135	-0-	-75	-0-	135	2			N	-0-	-0-	-0-

GOMEZ SU A		WELL #:		2HB	RRCID ->	262781	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL DEPTH	14411	PERF.14738	- 18964	
11	0	790	-0-	790	1705	1	1	789	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0	1910	-0-	1910	3615	3	1	1907	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0	1140	-0-	1140	4755	3	1	1137	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	1218	-0-	-1582	3173	4	1	1214	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	964	-0-	-2136	1037	7	1	957	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1835 N	798	-0-	-1037	-0-	5	1	793	2	N	-0-	-0-	-0-

WALKER SU F		WELL #:		1H	RRCID ->	262799	COMPL. DATE	06/04/2011	TOTAL DEPTH	14525	PERF.14737	- 19295	
11	0	6356	-0-	6356	14514	10	1	6346	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0	5746	-0-	5746	20260	9	1	5737	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0	5677	-0-	5677	25937	10	1	5667	2	N	-0-	-0-	-0-
02	30423 X	4486	-0-	-25937	-0-	7	1	4479	2	N	-0-	-0-	-0-
03	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	11	1	4993	2	N	-0-	-0-	-0-
04	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	10	1	4746	2	N	-0-	-0-	-0-

FITZGERALD SU		WELL #:		1H	RRCID ->	262816	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	13461	PERF.14160	- 18002	
11	0	1177	-0-	1177	2539	15	1	1162	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0	1579	-0-	1579	4118	14	1	1565	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0	1610	-0-	1610	5728	15	1	1595	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	1219	-0-	-1581	4147	14	1	1205	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	1480	-0-	-1620	2527	16	1	1464	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3000 N	1375	-0-	-1625	902	15	1	1360	2	N	-0-	-0-	-0-

PLATT SU		WELL #:		1H	RRCID ->	262820	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	13120	PERF.13505	- 17016	
11	0	2985	-0-	2985	5975	7	1	2978	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0	3053	-0-	3053	9028	9	1	3044	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0	2868	-0-	2868	11896	13	1	2855	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	2593	-0-	-207	11689	13	1	2580	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	2756	-0-	-344	11345	11	1	2745	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3000 N	2557	-0-	-443	10902	10	1	2547	2	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.//		256915									
FITZALLEN SU		WELL #:		1H	RRCID ->	262845	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	13090	PERF.13624	- 18437	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0	2424	-0-	2424	4983	2 1	2422 2	2	N	-0-			-0-
12	0	2447	-0-	2447	7430	3 1	2444 2	2	N	-0-			-0-
01	0	2271	-0-	2271	9701	1 1	2270 2	2	N	-0-			-0-
02	11671 X	1970	-0-	-9701	-0-	1 1	1969 2	2	N	-0-			-0-
03	2573 X	2536	-0-	-37	-0-	2 1	2534 2	2	N	-0-			-0-
04	2430 X	2270	-0-	-160	-0-	2 1	2268 2	2	N	-0-			-0-

DAVIS SU		WELL #:		1H	RRCID ->	262944	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	13249	PERF.13743	- 18766	
11	0	5622	-0-	5622	5622	8 1	5614 2	2	N	-0-			-0-
12	0	2414	-0-	2414	8036	5 1	2409 2	2	N	-0-			-0-
01	0	170	-0-	170	8206	170 2			N	-0-			-0-
02	8207 X	1	-0-	-8206	-0-	1 2			N	-0-			-0-
03	4371 X	24	-0-	-4347	-0-	1 1	23 2	2	N	-0-			-0-
04	4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-				N	-0-			-0-

STEDHAM SU		WELL #:		2 H	RRCID ->	263014	COMPL. DATE	09/26/2011	TOTAL DEPTH	13279	PERF.14729	- 18268	
11	0	1494	-0-	1494	3041	7 1	1487 2	2	N	-0-			-0-
12	0	1289	-0-	1289	4330	6 1	1283 2	2	N	-0-			-0-
01	0	1211	-0-	1211	5541	3 1	1208 2	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	2538	-0-	-262	5279	9 1	2529 2	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1780	-0-	-1320	3959	8 1	1772 2	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	1747	-0-	-1253	2706	6 1	1741 2	2	N	-0-			-0-

PHILLIPS SU		WELL #:		1H	RRCID ->	263071	COMPL. DATE	06/18/2011	TOTAL DEPTH	13074	PERF.14223	- 19247	
11	0	3354	-0-	3354	6731	10 1	3344 2	2	N	-0-			-0-
12	0	2575	-0-	2575	9306	9 1	2566 2	2	N	-0-			-0-
01	0	2499	-0-	2499	11805	8 1	2491 2	2	N	-0-			-0-
02	13831 X	2026	-0-	-11805	-0-	6 1	2020 2	2	N	-0-			-0-
03	3472 X	2128	-0-	-1344	-0-	7 1	2121 2	2	N	-0-			-0-
04	3360 X	1342	-0-	-2018	-0-	5 1	1337 2	2	N	-0-			-0-

IRONOSA SU		WELL #:		1H	RRCID ->	263083	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	13043	PERF.14215	- 19784	
11	0	5906	-0-	5906	11762	15 1	5891 2	2	N	-0-			-0-
12	0	5729	-0-	5729	17491	15 1	5714 2	2	N	-0-			-0-
01	0	5992	-0-	5992	23483	16 1	5976 2	2	N	-0-			-0-
02	28739 X	5256	-0-	-23483	-0-	14 1	5242 2	2	N	-0-			-0-
03	6107 X	5726	-0-	-381	-0-	16 1	5710 2	2	N	-0-			-0-
04	5910 X	5450	-0-	-460	-0-	15 1	5435 2	2	N	-0-			-0-

PARK SU		WELL #:		1 H	RRCID ->	263179	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	13506	PERF.13837	- 19108	
11	0	9812	-0-	9812	20078	339 1	9473 2	2	N	-0-			-0-
12	0	11648	-0-	11648	31726	306 1	11342 2	2	N	-0-			-0-
01	0	11050	-0-	11050	42776	345 1	10705 2	2	N	-0-			-0-
02	52914 X	10138	-0-	-42776	-0-	320 1	9818 2	2	N	-0-			-0-
03	11656 X	11169	-0-	-487	-0-	360 1	10809 2	2	N	-0-			-0-
04	11280 X	9785	-0-	-1495	-0-	329 1	9456 2	2	N	-0-			-0-

HOPKINS SU		WELL #:		1H	RRCID ->	263181	COMPL. DATE	10/30/2011	TOTAL DEPTH	12919	PERF.13325	- 19612	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP DENNIS SU		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1HR RRCID -> 263186 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13633 - 19130																
11	0	8922	-0-	8922	19323	10	1	8912	2	N	-0-					-0-
12	0	9045	-0-	9045	28368	6	1	9039	2	N	-0-					-0-
01	0	8885	-0-	8885	37253	6	1	8879	2	N	-0-					-0-
02	45063 X	7810	-0-	-37253	-0-	6	1	7804	2	N	-0-					-0-
03	10416 X	8376	-0-	-2040	-0-	6	1	8370	2	N	-0-					-0-
04	8910 X	7940	-0-	-970	-0-	7	1	7933	2	N	-0-					-0-

WELL #: 1H RRCID -> 263206 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13207 - 17399																
11	0	4683	-0-	4683	8596	348	1	4335	2	N	-0-					-0-
12	0	4280	-0-	4280	12876	299	1	3981	2	N	-0-					-0-
01	0	4328	-0-	4328	17204	357	1	3971	2	N	-0-					-0-
02	21578 X	4374	-0-	-17204	-0-	320	1	4054	2	N	-0-					-0-
03	4836 X	4223	-0-	-613	-0-	333	1	3890	2	N	-0-					-0-
04	4680 X	3985	-0-	-695	-0-	340	1	3645	2	N	-0-					-0-

WELL #: 1H RRCID -> 263291 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13750 - 17343																
11	0	4368	-0-	4368	5071	10	1	4358	2	N	-0-					-0-
12	0	2872	-0-	2872	7943	11	1	2861	2	N	-0-					-0-
01	0	2897	-0-	2897	10840	10	1	2887	2	N	-0-					-0-
02	12768 X	1928	-0-	-10840	-0-	9	1	1919	2	N	-0-					-0-
03	4309 X	2665	-0-	-1644	-0-	7	1	2658	2	N	-0-					-0-
04	4170 X	2903	-0-	-1267	-0-	10	1	2893	2	N	-0-					-0-

WELL #: 1 H RRCID -> 263331 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14545 PERF.14966 - 19947																
11	0	38390	-0-	38390	73576	14	1	38376	2	N	-0-					-0-
12	0	34283	-0-	34283	107859	16	1	34267	2	N	-0-					-0-
01	0	30204	-0-	30204	138063	15	1	30189	2	N	-0-					-0-
02	159711 X	21648	-0-	-138063	-0-	14	1	21634	2	N	-0-					-0-
03	18817 X	18817	-0-	-0-	-0-	15	1	18802	2	N	-0-					-0-
04	14790 X	14790	-0-	-0-	-0-	15	1	14775	2	N	-0-					-0-

WELL #: 1H RRCID -> 263422 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14783 - 19930																
11	0	9660	-0-	9660	20105	10	1	9650	2	N	-0-					-0-
12	0	9306	-0-	9306	29411	11	1	9295	2	N	-0-					-0-
01	0	8378	-0-	8378	37789	10	1	8368	2	N	-0-					-0-
02	45522 X	7733	-0-	-37789	-0-	9	1	7724	2	N	-0-					-0-
03	7998 X	7610	-0-	-388	-0-	11	1	7599	2	N	-0-					-0-
04	7740 X	7537	-0-	-203	-0-	10	1	7527	2	N	-0-					-0-

WELL #: 1 H RRCID -> 263662 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. N/A																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELL #: 1H RRCID -> 263723 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 14610 PERF.15673 - 19574																
11	0	5746	-0-	5746	12618	15	1	5731	2	N	-0-					-0-
12	0	5124	-0-	5124	17742	13	1	5111	2	N	-0-					-0-
01	0	5553	-0-	5553	23295	15	1	5538	2	N	-0-					-0-
02	27986 X	4691	-0-	-23295	-0-	10	1	4681	2	N	-0-					-0-
03	6665 X	4988	-0-	-1677	-0-	10	1	4978	2	N	-0-					-0-
04	5760 X	4674	-0-	-1086	-0-	10	1	4664	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP BRENT MILLER A1		//CONT.// //CONT.//		16032 300 256915	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

GOMEZ SU B														
WELL #: 1H RRCID -> 263946 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 14660 PERF.15212 - 19437														
11	0		1747	-0-	1747	3367	8	1	1739	2	N	-0-		-0-
12	0		2154	-0-	2154	5521	7	1	2147	2	N	-0-		-0-
01	0	644	1932	-0-	1932	7453	10	1	1922	2	N	-0-		-0-
02	644 N		1749	-0-	-1051	6402	8	1	1741	2	N	-0-		-0-
03	0 N		2351	-0-	-749	5653	5	1	2346	2	N	-0-		-0-
04	270 N		2356	-0-	-644	5009	5	1	2351	2	N	-0-		-0-

GOMEZ SU C														
WELL #: 1H RRCID -> 264333 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 14967 PERF.15231 - 20161														
11	0	8948	8948	-0-	8948	17610	14	1	8934	2	N	-0-		-0-
12	0	8322	8322	-0-	8322	25932	15	1	8307	2	N	-0-		-0-
01	0	8637	8637	-0-	8637	34569	11	1	8626	2	N	-0-		-0-
02	42493 X	7924	7924	-0-	-34569	-0-	5	1	7919	2	N	-0-		-0-
03	9238 X	8213	8213	-0-	-1025	-0-	6	1	8207	2	N	-0-		-0-
04	8940 X	8114	8114	-0-	-826	-0-	7	1	8107	2	N	-0-		-0-

CAMERON MINERALS SU														
WELL #: 4H RRCID -> 264389 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14548 - 19446														
11	0			-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0			-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0			-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT			-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT			-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT			-0-	-0-						N	-0-		-0-

WALKER SU B														
WELL #: 1H RRCID -> 264390 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14349 PERF.14787 - 20102														
11	0	17264	17264	-0-	17264	33747	15	1	17249	2	N	-0-		-0-
12	0	14347	14347	-0-	14347	48094	15	1	14332	2	N	-0-		-0-
01	0	9597	9597	-0-	9597	57691	6	1	9591	2	N	-0-		-0-
02	65397 X	7706	7706	-0-	-57691	-0-	9	1	7697	2	N	-0-		-0-
03	9703 X	8105	8105	-0-	-1598	-0-	7	1	8098	2	N	-0-		-0-
04	9390 X	6937	6937	-0-	-2453	-0-	6	1	6931	2	N	-0-		-0-

CAMERON MINERALS SU														
WELL #: 8H RRCID -> 264511 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14084 PERF.14610 - 19115														
11	0	204	204	-0-	204	259	1	1	203	2	N	-0-		-0-
12	0			-0-		259					N	-0-		-0-
01	0	127	127	-0-	127	386	1	1	126	2	N	-0-		-0-
02	627 N	241	241	-0-	-386	-0-	2	1	239	2	N	-0-		-0-
03	3100 N	3248	3248	-0-	148	148	11	1	3237	2	N	-0-		-0-
04	624 N	476	476	-0-	-148	-0-	4	1	472	2	N	-0-		-0-

CAMERON MINERALS SU														
WELL #: 9HB RRCID -> 264516 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13688 PERF.14135 - 19035														
11	0	2096	2096	-0-	2096	2744	7	1	2089	2	N	-0-		-0-
12	0	726	726	-0-	726	3470	11	1	715	2	N	-0-		-0-
01	0	990	990	-0-	990	4460	10	1	980	2	N	-0-		-0-
02	5335 X	875	875	-0-	-4460	-0-	7	1	868	2	N	-0-		-0-
03	1984 X	657	657	-0-	-1327	-0-	16	1	641	2	N	-0-		-0-
04	1920 X	135	135	-0-	-1785	-0-	5	1	130	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP CAMERON MINERALS SU		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

CAMERON MINERALS SU WELL #: 5HB RRCID -> 264684 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13644 PERF.14060 - 19237												
11	0	746	-0-	746	769	1	1	745	2	N	-0-	-0-
12	0	923	-0-	923	1692	4	1	919	2	N	-0-	-0-
01	0	769	-0-	769	2461	4	1	765	2	N	-0-	-0-
02	2883 X	422	-0-	-2461	-0-	3	1	419	2	N	-0-	-0-
03	930 X	34	-0-	-896	-0-	34	2			N	-0-	-0-
04	900 X	26	-0-	-874	-0-	26	2			N	-0-	-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 3HB RRCID -> 264685 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13618 PERF.14216 - 19238												
11	0	652	-0-	652	1623	7	1	645	2	N	-0-	-0-
12	0	277	-0-	277	1900	3	1	274	2	N	-0-	-0-
01	0	501	-0-	501	2401	7	1	494	2	N	-0-	-0-
02	9115 X	6714	-0-	-2401	-0-	5	1	6709	2	N	-0-	-0-
03	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	11	1	3543	2	N	-0-	-0-
04	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	10	1	1519	2	N	-0-	-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 7HB RRCID -> 264691 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13635 PERF.14135 - 19387												
11	0	2787	-0-	2787	5270	15	1	2772	2	N	-0-	-0-
12	0	2366	-0-	2366	7636	12	1	2354	2	N	-0-	-0-
01	0	3287	-0-	3287	10923	13	1	3274	2	N	-0-	-0-
02	2800 N	2883	-0-	83	11006	13	1	2870	2	N	-0-	-0-
03	3100 N	1707	-0-	-1393	9613	15	1	1692	2	N	-0-	-0-
04	11543 X	1930	-0-	-9613	-0-	7	1	1923	2	N	-0-	-0-

RED RIVER 575 SU WELL #: 1HB RRCID -> 264742 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12810 - 17484												
11	0	2548	-0-	2548	5036	325	1	2223	2	N	-0-	-0-
12	0	2974	-0-	2974	8010	274	1	2700	2	N	-0-	-0-
01	0	2826	-0-	2826	10836	269	1	2557	2	N	-0-	-0-
02	12886 X	2050	-0-	-10836	-0-	157	1	1893	2	N	-0-	-0-
03	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	158	1	2878	2	N	-0-	-0-
04	2880 X	2600	-0-	-280	-0-	176	1	2424	2	N	-0-	-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 6H RRCID -> 264950 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14197 PERF.14575 - 19871												
11	0	6961	-0-	6961	9086	5	1	6956	2	N	-0-	-0-
12	0	5637	-0-	5637	14723	4	1	5633	2	N	-0-	-0-
01	0	5759	-0-	5759	20482	5	1	5754	2	N	-0-	-0-
02	24364 X	3882	-0-	-20482	-0-	7	1	3875	2	N	-0-	-0-
03	7192 X	6332	-0-	-860	-0-	5	1	6327	2	N	-0-	-0-
04	6960 X	5302	-0-	-1658	-0-	5	1	5297	2	N	-0-	-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 10 RRCID -> 264951 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14380 PERF.14090 - 14130												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PARK WEST SU WELL #: 1 H RRCID -> 265006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13789 - 17430												
11	0	2721	-0-	2721	5580	11	1	2710	2	N	-0-	-0-
12	0	2863	-0-	2863	8443	13	1	2850	2	N	-0-	-0-
01	0	2853	-0-	2853	11296	12	1	2841	2	N	-0-	-0-
02	13716 X	2420	-0-	-11296	-0-	10	1	2410	2	N	-0-	-0-
03	2852 X	2785	-0-	-67	-0-	9	1	2776	2	N	-0-	-0-
04	2760 X	2580	-0-	-180	-0-	10	1	2570	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP THOMAS SU		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP THOMAS SU		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					

		WELL #: 1 H		RRCID -> 265010		COMPL. DATE 05/03/2012			TOTAL DEPTH 12801			PERF.13312 - 19988		

11	0	6300	-0-	6300	10960	8	1	6292	2	N	-0-			-0-
12	0	5049	-0-	5049	16009	8	1	5041	2	N	-0-			-0-
01	0	4805	-0-	4805	20814	7	1	4798	2	N	-0-			-0-
02	25105 X	4291	-0-	-20814	-0-	7	1	4284	2	N	-0-			-0-
03	6510 X	4654	-0-	-1856	-0-	7	1	4647	2	N	-0-			-0-
04	6300 X	4425	-0-	-1875	-0-	7	1	4418	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU		WELL #: 2H		RRCID -> 265063		COMPL. DATE 03/22/2012			TOTAL DEPTH 14025			PERF.14575 - 19827		

11	0	279	-0-	279	815	2	1	277	2	N	-0-			-0-
12	0	5193	-0-	5193	6008	5	1	5188	2	N	-0-			-0-
01	0	9039	-0-	9039	15047	13	1	9026	2	N	-0-			-0-
02	21142 X	6095	-0-	-15047	-0-	13	1	6082	2	N	-0-			-0-
03	4185 X	2872	-0-	-1313	-0-	13	1	2859	2	N	-0-			-0-
04	4050 X	2265	-0-	-1785	-0-	11	1	2254	2	N	-0-			-0-

WALKER SU C		WELL #: 1H		RRCID -> 265072		COMPL. DATE 03/24/2012			TOTAL DEPTH 14315			PERF.14734 - 20035		

11	0	62171	-0-	62171	128936	15	1	62156	2	N	-0-			-0-
12	0	54447	-0-	54447	183383	15	1	54432	2	N	-0-			-0-
01	0	47642	-0-	47642	231025	15	1	47627	2	N	-0-			-0-
02	267368 X	36343	-0-	-231025	-0-	14	1	36329	2	N	-0-			-0-
03	31440 X	31440	-0-	-0-	-0-	15	1	31425	2	N	-0-			-0-
04	29850 X	29850	-0-	-0-	-0-	15	1	29835	2	N	-0-			-0-

BROWN-WEEKS SU (ALLOC)		WELL #: 1H		RRCID -> 265838		COMPL. DATE 12/31/2011			TOTAL DEPTH 13490			PERF.13675 - 19626		

11	0	3105	-0-	3105	9519	14	1	3091	2	N	-0-			-0-
12	0	6734	-0-	6734	16253	13	1	6721	2	N	-0-			-0-
01	0	7790	-0-	7790	24043	15	1	7775	2	N	-0-			-0-
02	27810 X	3767	-0-	-24043	-0-	13	1	3754	2	N	-0-			-0-
03	6727 X	6050	-0-	-677	-0-	13	1	6037	2	N	-0-			-0-
04	7530 X	4731	-0-	-2799	-0-	13	1	4718	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6		WELL #: 3H		RRCID -> 265968		COMPL. DATE 11/01/2012			TOTAL DEPTH 14649			PERF.15544 - 20473		

11	0	7013	-0-	7013	13982	14	1	6999	2	N	-0-			-0-
12	0	5953	-0-	5953	19935	15	1	5938	2	N	-0-			-0-
01	0	6421	-0-	6421	26356	13	1	6408	2	N	-0-			-0-
02	31880 X	5524	-0-	-26356	-0-	13	1	5511	2	N	-0-			-0-
03	7254 X	3524	-0-	-3730	-0-	14	1	3510	2	N	-0-			-0-
04	7020 X	5061	-0-	-1959	-0-	14	1	5047	2	N	-0-			-0-

YORK SU		WELL #: 2HB		RRCID -> 266015		COMPL. DATE 10/16/2014			TOTAL DEPTH 13115			PERF.13206 - 18146		

11	0	4089	-0-	4089	9247	5	1	4084	2	N	-0-			-0-
12	0	4769	-0-	4769	14016	6	1	4763	2	N	-0-			-0-
01	0	4553	-0-	4553	18569	5	1	4548	2	N	-0-			-0-
02	22801 X	4232	-0-	-18569	-0-	5	1	4227	2	N	-0-			-0-
03	5146 X	4381	-0-	-765	-0-	5	1	4376	2	N	-0-			-0-
04	4620 X	4080	-0-	-540	-0-	5	1	4075	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6		WELL #: 1H		RRCID -> 266086		COMPL. DATE 11/01/2012			TOTAL DEPTH 14711			PERF.14442 - 20426		

11	0	3829	-0-	3829	8614	13	1	3816	2	N	-0-			-0-
12	0	4408	-0-	4408	13022	13	1	4395	2	N	-0-			-0-
01	0	4935	-0-	4935	17957	13	1	4922	2	N	-0-			-0-
02	22358 X	4401	-0-	-17957	-0-	14	1	4387	2	N	-0-			-0-
03	4774 X	4528	-0-	-246	-0-	13	1	4515	2	N	-0-			-0-
04	4770 X	4339	-0-	-431	-0-	14	1	4325	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP BRENT MILLER UNIT A6		//CONT.// //CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

WELL #: 2H RRCID -> 266572 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14690 PERF.14400 - 20065															
11	0	1754	-0-	1754	7071	9	1	1745	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	0	4	-0-	4	7075	4	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	0	1388	-0-	1388	8463	2	1	1386	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	13799 X	5336	-0-	-8463	-0-	12	1	5324	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	5332 X	4884	-0-	-448	-0-	15	1	4869	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	5	1	2163	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

WELL #: 2H RRCID -> 272027 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 14885 PERF.14720 - 21322															
11	0	13331	-0-	13331	26408	15	1	13316	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	0	12400	-0-	12400	38808	14	1	12386	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	0	13673	-0-	13673	52481	15	1	13658	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	63445 X	10964	-0-	-52481	-0-	13	1	10951	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	13764 X	13132	-0-	-632	-0-	15	1	13117	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	13320 X	10789	-0-	-2531	-0-	14	1	10775	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

WELL #: 1H RRCID -> 273119 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13220 - 19851															
11	0	8125	-0-	8125	16656	12	1	8113	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	0	8227	-0-	8227	24883	12	1	8215	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	0	14730	-0-	14730	39613	15	1	14715	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	53221 X	13608	-0-	-39613	-0-	13	1	13595	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	13304 X	13304	-0-	-0-	-0-	15	1	13289	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14297 X	14297	-0-	-0-	-0-	14	1	14283	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

WELL #: 1H RRCID -> 273298 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13242 - 19690															
11	0	24391	-0-	24391	32625	15	1	24376	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	0	17061	-0-	17061	49686	15	1	17046	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	0	15723	-0-	15723	65409	15	1	15708	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	77811 X	12402	-0-	-65409	-0-	14	1	12388	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	17577 X	11347	-0-	-6230	-0-	15	1	11332	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	17010 X	11532	-0-	-5478	-0-	14	1	11518	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

WELL #: 1H RRCID -> 273935 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14857 PERF.14702 - 21028															
11	0	15149	-0-	15149	29339	15	1	15134	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	0	14761	-0-	14761	44100	14	1	14747	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	0	15722	-0-	15722	59822	15	1	15707	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	73582 X	13760	-0-	-59822	-0-	14	1	13746	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	15655 X	14682	-0-	-973	-0-	15	1	14667	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	15210 X	14580	-0-	-630	-0-	15	1	14565	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

WELL #: 1H RRCID -> 274161 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13032 - 19645															
11	0	6723	-0-	6723	13732	8	1	6715	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	0	7030	-0-	7030	20762	9	1	7021	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	0	6899	-0-	6899	27661	8	1	6891	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	33745 X	6084	-0-	-27661	-0-	7	1	6077	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	7037 X	6756	-0-	-281	-0-	8	1	6748	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	6810 X	6341	-0-	-469	-0-	7	1	6334	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

WELL #: 5H RRCID -> 274908 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13536 - 19472															
11	0	8316	-0-	8316	16592	9	1	8307	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	0	14225	-0-	14225	30817	13	1	14212	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	0	11573	-0-	11573	42390	14	1	11559	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	51883 X	9493	-0-	-42390	-0-	10	1	9483	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	11873 X	10414	-0-	-1459	-0-	13	1	10401	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	12880 X	12880	-0-	-0-	-0-	14	1	12866	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP THOMAS SU		//CONT.// //CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
THOMAS SU		WELL #:		4HB	RRCID -> 275217	COMPL. DATE 10/10/2014	TOTAL DEPTH 12607	PERF.12818	-	19500						
11	0	4574	-0-	4574	10602	5	1	4569	2	N	-0-					
12	0	8636	-0-	8636	19238	8	1	8628	2	N	-0-					
01	0	8179	-0-	8179	27417	6	1	8173	2	N	-0-					
02	34252 X	6835	-0-	-27417	-0-	7	1	6828	2	N	-0-					
03	8432 X	5727	-0-	-2705	-0-	7	1	5720	2	N	-0-					
04	8160 X	6514	-0-	-1646	-0-	10	1	6504	2	N	-0-					
THOMAS SU		WELL #:		2HB	RRCID -> 275471	COMPL. DATE 09/30/2014	TOTAL DEPTH 12610	PERF.12667	-	19604						
11	0	6563	-0-	6563	13684	8	1	6555	2	N	-0-					
12	0	6750	-0-	6750	20434	9	1	6741	2	N	-0-					
01	0	6518	-0-	6518	26952	7	1	6511	2	N	-0-					
02	32512 X	5560	-0-	-26952	-0-	5	1	5555	2	N	-0-					
03	7130 X	6497	-0-	-633	-0-	7	1	6490	2	N	-0-					
04	6570 X	6207	-0-	-363	-0-	7	1	6200	2	N	-0-					
THOMAS SU		WELL #:		3H	RRCID -> 275509	COMPL. DATE 09/30/2014	TOTAL DEPTH 13033	PERF.13350	-	19840						
11	0	14080	-0-	14080	21263	15	1	14065	2	N	-0-					
12	0	11200	-0-	11200	32463	14	1	11186	2	N	-0-					
01	0	13547	-0-	13547	46010	15	1	13532	2	N	-0-					
02	56975 X	10965	-0-	-46010	-0-	11	1	10954	2	N	-0-					
03	10726 X	8383	-0-	-2343	-0-	13	1	8370	2	N	-0-					
04	10380 X	6893	-0-	-3487	-0-	13	1	6880	2	N	-0-					
BRUCE SU		WELL #:		1H	RRCID -> 278099	COMPL. DATE 07/24/2018	TOTAL DEPTH 12855	PERF.12839	-	20138						
11	0	28843	-0-	28843	61397	15	1	28828	2	N	-0-					
12	0	29044	-0-	29044	90441	16	1	29028	2	N	-0-					
01	0	26899	-0-	26899	117340	15	1	26884	2	N	-0-					
02	141559 X	24219	-0-	-117340	-0-	14	1	24205	2	N	-0-					
03	32550 X	27265	-0-	-5285	-0-	15	1	27250	2	N	-0-					
04	28830 X	24100	-0-	-4730	-0-	15	1	24085	2	N	-0-					
REBELS SU		WELL #:		2HB	RRCID -> 278226	COMPL. DATE 06/24/2022	TOTAL DEPTH 12277	PERF.12576	-	19748						
11	0	9983	-0-	9983	20504	15	1	9968	2	N	-0-					
12	0	9841	-0-	9841	30345	13	1	9828	2	N	-0-					
01	0	9341	-0-	9341	39686	9	1	9332	2	N	-0-					
02	48107 X	8421	-0-	-39686	-0-	6	1	8415	2	N	-0-					
03	10509 X	9118	-0-	-1391	-0-	8	1	9110	2	N	-0-					
04	9990 X	8461	-0-	-1529	-0-	7	1	8454	2	N	-0-					
RED RIVER 164-PHILLIPS ALLOC		WELL #:		1H	RRCID -> 279409	COMPL. DATE 06/19/2015	TOTAL DEPTH 13192	PERF.13382	-	20442						
11	0	13791	-0-	13791	28425	6	1	13785	2	N	-0-					
12	0	13582	-0-	13582	42007	8	1	13574	2	N	-0-					
01	0	15677	-0-	15677	57684	6	1	15671	2	N	-0-					
02	71024 X	13340	-0-	-57684	-0-	5	1	13335	2	N	-0-					
03	14632 X	13898	-0-	-734	-0-	6	1	13892	2	N	-0-					
04	15180 X	13357	-0-	-1823	-0-	6	1	13351	2	N	-0-					
GREER - IRONOSA ALLOC		WELL #:		1HB	RRCID -> 279411	COMPL. DATE 07/01/2015	TOTAL DEPTH 12821	PERF.13344	-	19824						
11	0	9883	-0-	9883	19968	10	1	9873	2	N	-0-					
12	0	7743	-0-	7743	27711	11	1	7732	2	N	-0-					
01	0	8035	-0-	8035	35746	10	1	8025	2	N	-0-					
02	42340 X	6594	-0-	-35746	-0-	8	1	6586	2	N	-0-					
03	10199 X	9944	-0-	-255	-0-	9	1	9935	2	N	-0-					
04	9870 X	1995	-0-	-7875	-0-	2	1	1993	2	N	-0-					

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP RED RIVER 620B-620A ALLOC		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

DAVIS - HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279428 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13715 - 20990																
11	0	11543	-0-	11543	23591	13	1	11530	2	N	-0-					-0-
12	0	11466	-0-	11466	35057	13	1	11453	2	N	-0-					-0-
01	0	11393	-0-	11393	46450	13	1	11380	2	N	-0-					-0-
02	56236 X	9786	-0-	-46450	-0-	12	1	9774	2	N	-0-					-0-
03	12059 X	10821	-0-	-1238	-0-	13	1	10808	2	N	-0-					-0-
04	11550 X	10370	-0-	-1180	-0-	12	1	10358	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 257A-DILLARD ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279429 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12885 - 19993																
11	0	11157	-0-	11157	21806	9	1	11148	2	N	-0-					-0-
12	0	10805	-0-	10805	32611	8	1	10797	2	N	-0-					-0-
01	0	10262	-0-	10262	42873	7	1	10255	2	N	-0-					-0-
02	53378 X	10505	-0-	-42873	-0-	7	1	10498	2	N	-0-					-0-
03	11532 X	10862	-0-	-670	-0-	7	1	10855	2	N	-0-					-0-
04	11160 X	10068	-0-	-1092	-0-	7	1	10061	2	N	-0-					-0-

WOOD-OWENS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279430 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13313 - 20368																
11	0	11017	-0-	11017	22740	7	1	11010	2	N	-0-					-0-
12	0	11397	-0-	11397	34137	7	1	11390	2	N	-0-					-0-
01	0	11491	-0-	11491	45628	6	1	11485	2	N	-0-					-0-
02	56048 X	10420	-0-	-45628	-0-	7	1	10413	2	N	-0-					-0-
03	11718 X	11027	-0-	-691	-0-	6	1	11021	2	N	-0-					-0-
04	11130 X	10326	-0-	-804	-0-	7	1	10319	2	N	-0-					-0-

WILLIAMSON SU WELL #: 1H RRCID -> 279432 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15297 - 21117																
11	0	15733	-0-	15733	31481	15	1	15718	2	N	-0-					-0-
12	0	16614	-0-	16614	48095	15	1	16599	2	N	-0-					-0-
01	0	15816	-0-	15816	63911	15	1	15801	2	N	-0-					-0-
02	78337 X	14426	-0-	-63911	-0-	14	1	14412	2	N	-0-					-0-
03	16616 X	15412	-0-	-1204	-0-	15	1	15397	2	N	-0-					-0-
04	16080 X	12965	-0-	-3115	-0-	14	1	12951	2	N	-0-					-0-

ADJ MINERALS-IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279433 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13055 - 20417																
11	0	10960	-0-	10960	22422	6	1	10954	2	N	-0-					-0-
12	0	10483	-0-	10483	32905	8	1	10475	2	N	-0-					-0-
01	0	11449	-0-	11449	44354	7	1	11442	2	N	-0-					-0-
02	54386 X	10032	-0-	-44354	-0-	8	1	10024	2	N	-0-					-0-
03	11470 X	10005	-0-	-1465	-0-	10	1	9995	2	N	-0-					-0-
04	11070 X	8835	-0-	-2235	-0-	10	1	8825	2	N	-0-					-0-

WATSON-HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279434 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13461 - 20653																
11	0	411	-0-	411	701	2	1	409	2	N	-0-					-0-
12	0	357	-0-	357	1058	357	2			N	-0-					-0-
01	0	581	-0-	581	1639	2	1	579	2	N	-0-					-0-
02	1961 N	322	-0-	-1639	-0-	1	1	321	2	N	-0-					-0-
03	372 N	207	-0-	-165	-0-	1	1	206	2	N	-0-					-0-
04	570 N	180	-0-	-390	-0-	1	1	179	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915											
CHARLES SU		WELL #:		5H	RRCID ->	279435	COMPL. DATE	11/02/2015	TOTAL DEPTH	12801	PERF.13128	- 19076	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
11	0	9211	-0-	9211	16781	6	1	9205	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0	9085	-0-	9085	25866	6	1	9079	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0	9055	-0-	9055	34921	7	1	9048	2	N	-0-	-0-	-0-
02	43589 X	8668	-0-	-34921	-0-	6	1	8662	2	N	-0-	-0-	-0-
03	9517 X	9041	-0-	-476	-0-	7	1	9034	2	N	-0-	-0-	-0-
04	10013 X	10013	-0-	-0-	-0-	6	1	10007	2	N	-0-	-0-	-0-

DONATILL SU		WELL #:		1H	RRCID ->	279916	COMPL. DATE	11/09/2015	TOTAL DEPTH	12732	PERF.12962	- 19714	
11	0	10951	-0-	10951	22119	7	1	10944	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0	10762	-0-	10762	32881	9	1	10753	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0	12114	-0-	12114	44995	7	1	12107	2	N	-0-	-0-	-0-
02	54006 X	9011	-0-	-44995	-0-	7	1	9004	2	N	-0-	-0-	-0-
03	11315 X	9945	-0-	-1370	-0-	8	1	9937	2	N	-0-	-0-	-0-
04	11730 X	9565	-0-	-2165	-0-	8	1	9557	2	N	-0-	-0-	-0-

JACOB SU		WELL #:		2HB	RRCID ->	279917	COMPL. DATE	03/16/2016	TOTAL DEPTH	12480	PERF.12501	- 19695	
11	0	10832	-0-	10832	21580	10	1	10822	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0	10373	-0-	10373	31953	10	1	10363	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0	11445	-0-	11445	43398	12	1	11433	2	N	-0-	-0-	-0-
02	53033 X	9635	-0-	-43398	-0-	10	1	9625	2	N	-0-	-0-	-0-
03	11191 X	10751	-0-	-440	-0-	9	1	10742	2	N	-0-	-0-	-0-
04	11070 X	9163	-0-	-1907	-0-	9	1	9154	2	N	-0-	-0-	-0-

JACOB-SMITH ALLOC		WELL #:		1H	RRCID ->	279918	COMPL. DATE	03/10/2016	TOTAL DEPTH	12907	PERF.12971	- 20628	
11	0	13185	-0-	13185	25362	6	1	13179	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0	10133	-0-	10133	35495	8	1	10125	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0	13774	-0-	13774	49269	5	1	13769	2	N	-0-	-0-	-0-
02	63217 X	13948	-0-	-49269	-0-	5	1	13943	2	N	-0-	-0-	-0-
03	14307 X	14307	-0-	-0-	-0-	6	1	14301	2	N	-0-	-0-	-0-
04	13320 X	12447	-0-	-873	-0-	6	1	12441	2	N	-0-	-0-	-0-

JACOB SU		WELL #:		3H	RRCID ->	279919	COMPL. DATE	03/04/2016	TOTAL DEPTH	12851	PERF.12992	- 18636	
11	0	8012	-0-	8012	16149	9	1	8003	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0	8224	-0-	8224	24373	10	1	8214	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0	8164	-0-	8164	32537	9	1	8155	2	N	-0-	-0-	-0-
02	37249 X	4712	-0-	-32537	-0-	8	1	4704	2	N	-0-	-0-	-0-
03	8277 X	7461	-0-	-816	-0-	10	1	7451	2	N	-0-	-0-	-0-
04	8010 X	7093	-0-	-917	-0-	10	1	7083	2	N	-0-	-0-	-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC		WELL #:		1HB	RRCID ->	279920	COMPL. DATE	03/10/2016	TOTAL DEPTH	12516	PERF.12557	- 20268	
11	0	11931	-0-	11931	24453	10	1	11921	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0	13054	-0-	13054	37507	10	1	13044	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0	11818	-0-	11818	49325	10	1	11808	2	N	-0-	-0-	-0-
02	59463 X	10138	-0-	-49325	-0-	9	1	10129	2	N	-0-	-0-	-0-
03	13051 X	11848	-0-	-1203	-0-	10	1	11838	2	N	-0-	-0-	-0-
04	12630 X	10485	-0-	-2145	-0-	10	1	10475	2	N	-0-	-0-	-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC		WELL #:		2H	RRCID ->	279921	COMPL. DATE	03/13/2016	TOTAL DEPTH	12931	PERF.13280	- 20693	
11	0	11388	-0-	11388	23162	9	1	11379	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0	11016	-0-	11016	34178	10	1	11006	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0	10758	-0-	10758	44936	9	1	10749	2	N	-0-	-0-	-0-
02	54810 X	9874	-0-	-44936	-0-	9	1	9865	2	N	-0-	-0-	-0-
03	11780 X	10874	-0-	-906	-0-	9	1	10865	2	N	-0-	-0-	-0-
04	11400 X	9893	-0-	-1507	-0-	9	1	9884	2	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP CRENSHAW-SMITH ALLOC		//CONT.// //CONT.//	16032 300 256915	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 3HB RRCID -> 279922 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 12479 PERF. N/A											
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JACOB-HOPKINS ALLOC		WELL #:	1HB	RRCID ->	279923	COMPL. DATE	03/04/2016	TOTAL DEPTH	12469	PERF.	12696 - 20145
11	0	11396	-0-	11396	18902	10	1	11386	2	N	-0-
12	0	10667	-0-	10667	29569	7	1	10660	2	N	-0-
01	0	11742	-0-	11742	41311	5	1	11737	2	N	-0-
02	50572 X	9261	-0-	-41311	-0-	5	1	9256	2	N	-0-
03	11780 X	10831	-0-	-949	-0-	6	1	10825	2	N	-0-
04	11400 X	10215	-0-	-1185	-0-	8	1	10207	2	N	-0-

WALKER SU I		WELL #:	1H	RRCID ->	279924	COMPL. DATE	03/22/2016	TOTAL DEPTH	14674	PERF.	14949 - 20032
11	0	32187	-0-	32187	75531	14	1	32173	2	N	-0-
12	0	40355	-0-	40355	115886	15	1	40340	2	N	-0-
01	0	33119	-0-	33119	149005	16	1	33103	2	N	-0-
02	178739 X	29734	-0-	-149005	-0-	14	1	29720	2	N	-0-
03	43338 X	28571	-0-	-14767	-0-	16	1	28555	2	N	-0-
04	39060 X	19584	-0-	-19476	-0-	14	1	19570	2	N	-0-

WALKER SU B - A		WELL #:	1H	RRCID ->	292756	COMPL. DATE	09/08/2022	TOTAL DEPTH	14574	PERF.	14633 - 24255
11	DELO PR	835924	-0-	835924	835924	401	1	835523	2	N	-0-
12	1710307 X	874383	-0-	-835924	-0-	415	1	873968	2	N	-0-
01	983196 X	856546	-0-	-126650	-0-	416	1	856130	2	N	-0-
02	752609 X	752609	-0-	-0-	-0-	368	1	752241	2	N	-0-
03	874386 X	845474	-0-	-28912	-0-	415	1	845059	2	N	-0-
04	846180 X	833623	-0-	-12557	-0-	403	1	833220	2	N	-0-

FORTUNE RESOURCES LLC WATKINS		278755 WELL #:	1	RRCID ->	254632	COMPL. DATE	05/30/2009	TOTAL DEPTH	11271	PERF.	13260 - 14820
11	0	885	-0-	885	2923	885	2	N	-0-		200
12	0	1016	-0-	1016	3939	1016	2	N	-0-		200
01	3100 N	965	-0-	-2135	1804	965	2	N	-0-		200
02	2483 N	679	-0-	-1804	-0-	679	2	N	-0-		200
03	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2	N	-0-		200
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		200

WALKER UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	256672	COMPL. DATE	04/03/2010	TOTAL DEPTH	11071	PERF.	13939 - 15660
11	0	1434	-0-	1434	4736	1434	2	N	-0-		19
12	0	1646	-0-	1646	6382	1646	2	N	-0-		19
01	3100 N	1564	-0-	-1536	4846	1564	2	N	-0-		19
02	2800 N	1100	-0-	-1700	3146	1100	2	N	-0-		19
03	3100 N	1596	-0-	-1504	1642	1596	2	N	-0-		19
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1642			N	NO RPT		19

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
GRAWARD OPERATING, INC.				326435							
TIN INC.				WELL #: 1	RRCID -> 243464	COMPL. DATE 11/14/2008	TOTAL DEPTH 11225	PERF.10490	- 11140		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2400 N	108	-0-	-2292	1119	108 2		N	-0-		37
12	1281 N	162	-0-	-1119	-0-	162 2		N	-0-		37
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		37
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-		37
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-		37
*04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-		37

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
WILLIAMSON UNIT				WELL #: 14	RRCID -> 248239	COMPL. DATE 11/05/2009	TOTAL DEPTH 11676	PERF.10228	- 11584		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHAPMAN-KELLY UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 246403	COMPL. DATE 02/16/2009	TOTAL DEPTH 11748	PERF.11440	- 11680		
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-		3
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		Y	-0-		3
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		Y	-0-		3
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		Y	-0-		3
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		Y	-0-		3
*04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		Y	-0-		3

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ELLINGTON-ELLORA				WELL #: 1H	RRCID -> 254963	COMPL. DATE 12/28/2009	TOTAL DEPTH 11937	PERF.16450	- 17164		
11	4290 X	3792	-0-	-498	-0-	3792 3		N	-0-		-0-
12	4309 X	3211	-0-	-1098	-0-	3211 3		N	-0-		-0-
01	4309 X	4163	-0-	-146	-0-	4163 3		N	-0-		-0-
02	3668 X	3501	-0-	-167	-0-	3501 3		N	-0-		-0-
03	4061 X	3990	-0-	-71	-0-	3990 3		N	-0-		-0-
04	4020 X	3693	-0-	-327	-0-	3693 3		N	-0-		-0-

U.S.A. DOUBLE H				WELL #: 1	RRCID -> 257694	COMPL. DATE 07/18/2010	TOTAL DEPTH 12226	PERF.12428	- 12917		
11	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1627 3	12 9	N	11	5 1	35
12	1550 N	1310	-0-	-240	-0-	1307 3	3 9	N	3		38
01	1736 N	974	-0-	-762	-0-	974 3		N	-0-		38
02	1540 N	1451	-0-	-89	-0-	1451 3		N	-0-		38
03	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 3		N	-0-		38
04	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1378 3	13 9	N	12	13 1	37

PDU "PINE"				WELL #: A 1	RRCID -> 259568	COMPL. DATE 07/31/2010	TOTAL DEPTH 11822	PERF.12196	- 17139		
11	1500 N	753	-0-	-747	-0-	753 3		N	-0-		-0-
12	1643 N	499	-0-	-1144	-0-	499 3		N	-0-		-0-
01	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195 3		N	-0-		-0-
02	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 3		N	-0-		-0-
03	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689 3		N	-0-		-0-
04	1920 N	1781	-0-	-139	-0-	1781 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
MARTINSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 260250 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12780 - 17020												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
11		7950 X	4370	-0-	-3580	-0-	765 1	3605 3		N	-0-	-0-
12		8215 X	7779	-0-	-436	-0-	791 1	6988 3		N	-0-	-0-
01		8215 X	5242	-0-	-2973	-0-	791 1	4451 3		N	-0-	-0-
02		5964 X	5286	-0-	-678	-0-	714 1	4572 3		N	-0-	-0-
03		7781 X	6914	-0-	-867	-0-	791 1	6123 3		N	-0-	-0-
04		7530 X	3661	-0-	-3869	-0-	765 1	2896 3		N	-0-	-0-

HINTON WELL #: 1H RRCID -> 261467 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12180 - 16840												
11		5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	5997 3			N	-0-	-0-
12		3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809 3			N	-0-	-0-
01		4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4260 3			N	-0-	-0-
02		7577 X	7577	-0-	-0-	-0-	7577 3			N	-0-	-0-
03		8327 X	8327	-0-	-0-	-0-	8327 3			N	-0-	-0-
04		6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	6602 3			N	-0-	-0-

EUBANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261566 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11781 - 16537												
11		5640 X	4474	-0-	-1166	-0-	4474 3			N	-0-	-0-
12		7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	7698 3			N	-0-	-0-
01		7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	7371 3			N	-0-	-0-
02		4564 X	3476	-0-	-1088	-0-	3476 3			N	-0-	-0-
03		6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	6259 3			N	-0-	-0-
04		6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	6287 3			N	-0-	-0-

MARSHALL ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 261574 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11738 - 17604												
11		4020 X	3547	-0-	-473	-0-	3547 3			N	-0-	-0-
12		4030 X	3010	-0-	-1020	-0-	3010 3			N	-0-	-0-
01		4030 X	3903	-0-	-127	-0-	3903 3			N	-0-	-0-
02		3444 X	3260	-0-	-184	-0-	3260 3			N	-0-	-0-
03		3813 X	3741	-0-	-72	-0-	3741 3			N	-0-	-0-
04		3780 X	3454	-0-	-326	-0-	3454 3			N	-0-	-0-

DOYLE BOLES FEDERAL WELL #: K 1 H RRCID -> 263411 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12222 - 16059												
11		10126 X	10126	-0-	-0-	-0-	10126 3			N	-0-	-0-
12		9027 X	9027	-0-	-0-	-0-	9027 3			N	-0-	-0-
01		8562 X	8562	-0-	-0-	-0-	8562 3			N	-0-	-0-
02		8486 X	8486	-0-	-0-	-0-	8486 3			N	-0-	-0-
03		7978 X	7978	-0-	-0-	-0-	7978 3			N	-0-	-0-
04		6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	6623 3			N	-0-	-0-

JACKSON SLB WELL #: 1H RRCID -> 266984 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11876 - 16071												
11		14994 X	14994	-0-	-0-	-0-	14994 3			N	-0-	-0-
12		10908 X	10908	-0-	-0-	-0-	10908 3			N	-0-	-0-
01		10957 X	10957	-0-	-0-	-0-	10957 3			N	-0-	-0-
02		7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	7807 3			N	-0-	-0-
03		8556 X	6807	-0-	-1749	-0-	6807 3			N	-0-	-0-
04		8280 X	6407	-0-	-1873	-0-	6407 3			N	-0-	-0-

USA COTHROM UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 290367 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11917 - 21472												
11		154050 X	148073	-0-	-5977	-0-	148073 3			N	-0-	-0-
12		148924 X	119594	-0-	-29330	-0-	119594 3			N	-0-	-0-
01		127658 X	111873	-0-	-15785	-0-	111873 3			N	-0-	-0-
02		138208 X	90971	-0-	-47237	-0-	90971 3			N	-0-	-0-
03		153016 X	93961	-0-	-59055	-0-	93961 3			N	-0-	-0-
04		148080 X	84976	-0-	-63104	-0-	84976 3			N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
USA COTHROM UNIT MBS C11 WELL #: 11H RRCID -> 291869 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 11656 PERF.12014 - 20475												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		234750 X	158211	-0-	-76539	-0-	158211	3	N	-0-		-0-
12		197997 X	140254	-0-	-57743	-0-	140254	3	N	-0-		-0-
01		162440 X	128310	-0-	-34130	-0-	128310	3	N	-0-		-0-
02		147672 X	95826	-0-	-51846	-0-	95826	3	N	-0-		-0-
*03		163494 X	104948	-0-	-58546	-0-	104948	3	N	-0-		-0-
04		158220 X	97433	-0-	-60787	-0-	97433	3	N	-0-		-0-

USA COTHROM UNIT MBS C8 WELL #: 8H RRCID -> 292064 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 11646 PERF.12009 - 12829												
11		307530 X	180455	-0-	-127075	-0-	180455	3	N	-0-		-0-
12		279527 X	183972	-0-	-95555	-0-	183972	3	N	-0-		-0-
01		212040 X	170502	-0-	-41538	-0-	170502	3	N	-0-		-0-
02		172396 X	137553	-0-	-34843	-0-	137553	3	N	-0-		-0-
*03		186465 X	143184	-0-	-43281	-0-	143184	3	N	-0-		-0-
04		180450 X	123499	-0-	-56951	-0-	123499	3	N	-0-		-0-

USA COTHROM UNIT HN N WELL #: 8H RRCID -> 292179 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11821 - 21981												
11		411660 X	243461	-0-	-168199	-0-	764	1	242697	3	N	-0-
12		375038 X	232942	-0-	-142096	-0-	478	1	232464	3	N	-0-
01		315890 X	215148	-0-	-100742	-0-	2038	1	213110	3	N	-0-
02		266448 X	176371	-0-	-90077	-0-	176371	3	N	-0-		-0-
03		282317 X	181766	-0-	-100551	-0-	181766	3	N	-0-		-0-
04		243450 X	161897	-0-	-81553	-0-	161897	3	N	-0-		-0-

USA COTHROM UNIT HN N WELL #: 2H RRCID -> 292270 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 11801 PERF.12291 - 22461												
11		397800 X	234743	-0-	-163057	-0-	737	1	234006	3	N	-0-
12		364126 X	225449	-0-	-138677	-0-	463	1	224986	3	N	-0-
01		306156 X	206148	-0-	-100008	-0-	1953	1	204195	3	N	-0-
02		251776 X	169150	-0-	-82626	-0-	169150	3	N	-0-		-0-
03		273482 X	172772	-0-	-100710	-0-	172772	3	N	-0-		-0-
04		234750 X	155460	-0-	-79290	-0-	155460	3	N	-0-		-0-

USA COTHROM UNIT C3 WELL #: 3H RRCID -> 293571 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 11516 PERF. N/A												
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SHUT IN	640448	-0-	640448	640448	640448	3		N	-0-	-0-
01		SHUT IN	579114	-0-	579114	1219562	579114	3		N	-0-	-0-
02		SHUT IN	468036	-0-	468036	1687598	468036	3		N	-0-	-0-
*03		SHUT IN	448845	-0-	448845	2136443	448845	3		N	-0-	-0-
04		SHUT IN	380295	-0-	380295	2516738	380295	3		N	-0-	-0-

USA COTHROM UNIT A14 WELL #: 14H RRCID -> 293604 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 12058 PERF.12775 - 21840												
11		SHUT IN	402661	-0-	402661	1353684	402661	3		N	-0-	-0-
12		SHUT IN	392415	-0-	392415	1746099	392415	3		N	-0-	-0-
01		SHUT IN	331338	-0-	331338	2077437	331338	3		N	-0-	-0-
02		SHUT IN	256785	-0-	256785	2334222	256785	3		N	-0-	-0-
*03		SHUT IN	248497	-0-	248497	2582719	248497	3		N	-0-	-0-
04		SHUT IN	222152	-0-	222152	2804871	222152	3		N	-0-	-0-

USA COTHROM UNIT C1 WELL #: 1H RRCID -> 293687 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 11517 PERF. N/A												
11		SHUT IN	509619	-0-	509619	531399	509619	3		Y	-0-	-0-
12		SHUT IN	680938	-0-	680938	1212337	680938	3		Y	-0-	-0-
01		SHUT IN	619070	-0-	619070	1831407	619070	3		Y	-0-	-0-
02		SHUT-IN	542931	-0-	542931	2374338	542931	3		Y	-0-	-0-
03		SHUT-IN	519841	-0-	519841	2894179	519841	3		Y	-0-	-0-
04		SHUT-IN	443032	-0-	443032	3337211	443032	3		Y	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
USA COTHROM UNIT A 10 WELL #: 10H RRCID -> 294048 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 12010 PERF.12440 - 22091												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	1085646 X	316600	-0-	-769046	-0-	316600	3		N	-0-		-0-
12	465744 X	308916	-0-	-156828	-0-	308916	3		N	-0-		-0-
01	465744 X	271918	-0-	-193826	-0-	271918	3		N	-0-		-0-
02	420672 X	197214	-0-	-223458	-0-	197214	3		N	-0-		-0-
*03	465744 X	194417	-0-	-271327	-0-	194417	3		N	-0-		-0-
04	450720 X	169341	-0-	-281379	-0-	169341	3		N	-0-		-0-

USA COTHROM UNIT A12 WELL #: 12H RRCID -> 294561 COMPL. DATE 05/16/2022 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12555 - 21966												
08	0	86353	-0-	86353	86353	86353	3		N	-0-		-0-
09	0	297410	-0-	297410	383763	297410	3		N	-0-		-0-
10	0	405853	-0-	405853	789616	405853	3		N	-0-		-0-
11	0	345502	-0-	345502	1135118	345502	3		N	-0-		-0-
12	0	335191	-0-	335191	1470309	335191	3		N	-0-		-0-
01	0	280631	-0-	280631	1750940	280631	3		N	-0-		-0-
*02	1962601 X	211661	-0-	-1750940	-0-	211661	3		N	-0-		-0-
*03	444292 X	199659	-0-	-244633	-0-	199659	3		N	-0-		-0-
04	429960 X	178435	-0-	-251525	-0-	178435	3		N	-0-		-0-

LONG TRUSTS, THE 507585												
LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 247048 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 11152												
11	0	850	-0-	850	3427	850	2		Y	-0-		21
12	0	750	-0-	750	4177	750	2		Y	-0-		21
01	3100 N	1567	-0-	-1533	2644	1567	2		Y	-0-		21
02	2800 N	1278	-0-	-1522	1122	1278	2		Y	-0-		21
03	3011 N	1889	-0-	-1122	-0-	1889	2		Y	-0-		21
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		21

LUTHERAN CHURCH WELL #: 5HR RRCID -> 253729 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11084 PERF.14207 - 11133												
11	0	276	-0-	276	1049	276	2		Y	-0-		21
12	0	274	-0-	274	1323	274	2		Y	-0-		21
01	1841 N	518	-0-	-1323	-0-	518	2		Y	-0-		21
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		Y	-0-		21
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		Y	-0-		21
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		21

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465												
HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254406 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11541 - 15685												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136												
WATSON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258044 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11304 - 15982												
11	0	4046	-0-	4046	4046	4046	2		Y	-0-		-0-
12	0	4027	-0-	4027	8073	4027	2		Y	-0-		-0-
01	11896 X	3823	-0-	-8073	-0-	3823	2		Y	-0-		-0-
02	4116 X	3534	-0-	-582	-0-	3534	2		Y	-0-		-0-
03	4557 X	4020	-0-	-537	-0-	4020	2		Y	-0-		-0-
04	4050 X	3910	-0-	-140	-0-	3910	2		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
MORANSCO ENERGY CORPORATION				584122								
SNIDER "A"				WELL #:	1H	RRCID ->	255908	COMPL. DATE	11/08/2009	TOTAL DEPTH	11501	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PERMIAN NATURAL RESOURCES				655818								
BENGAL				WELL #:	1 H	RRCID ->	261740	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	13241	PERF.13738 - 17991
11	3000 N	6053	-0-	3053	20001	6053	2	N	-0-			-0-
12	3100 N	20919	-0-	17819	37820	20919	2	N	-0-			-0-
01	39174 X	1354	-0-	-37820	-0-	1354	2	N	-0-			-0-
02	35219 X	35219	-0-	-0-	-0-	35219	2	N	-0-			-0-
03	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2	N	-0-			-0-
04	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-			N	NO RPT			-0-
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC				665648								
GRIZZLY				WELL #:	1	RRCID ->	259119	COMPL. DATE	07/28/2010	TOTAL DEPTH	13450	PERF.13460 - 17650
11	0	199	-0-	199	360	199	3	N	-0-			-0-
12	0	207	-0-	207	567	207	3	N	-0-			-0-
01	0	46	-0-	46	613	46	3	N	-0-			-0-
02	940 N	327	-0-	-613	-0-	327	3	N	-0-			-0-
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-			-0-
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-			-0-
GOBI				WELL #:	1	RRCID ->	260022	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	13364	PERF.13600 - 17882
11	0	2384	-0-	2384	4898	2384	3	N	-0-			-0-
12	0	2368	-0-	2368	7266	2368	3	N	-0-			-0-
01	0	2884	-0-	2884	10150	2884	3	N	-0-			-0-
02	12187 X	2037	-0-	-10150	-0-	2037	3	N	-0-			-0-
03	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3	N	-0-			-0-
*04	2790 X	2319	-0-	-471	-0-	2319	3	N	-0-			-0-
WRIGHT GU SAG				WELL #:	1H	RRCID ->	263055	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	12910	PERF.13358 - 19352
11	0	7905	-0-	7905	17124	7905	3	N	-0-			-0-
12	0	5555	-0-	5555	22679	5555	3	N	-0-			-0-
01	0	4068	-0-	4068	26747	4068	3	N	-0-			-0-
02	57947 X	31200	-0-	-26747	-0-	31200	3	N	-0-			-0-
03	34797 X	34797	-0-	-0-	-0-	34797	3	N	-0-			-0-
04	19210 X	19210	-0-	-0-	-0-	19210	3	N	-0-			-0-
BLUE				WELL #:	1H	RRCID ->	263921	COMPL. DATE	04/30/2011	TOTAL DEPTH	13529	PERF.14080 - 18371
11	0	3187	-0-	3187	6506	3187	3	N	-0-			-0-
12	0	1279	-0-	1279	7785	1279	3	N	-0-			-0-
01	0	3126	-0-	3126	10911	3126	3	N	-0-			-0-
02	14025 X	3114	-0-	-10911	-0-	3114	3	N	-0-			-0-
03	3317 X	3289	-0-	-28	-0-	3289	3	N	-0-			-0-
04	3180 X	2852	-0-	-328	-0-	2852	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648												
KODIAK WELL #: 1H RRCID -> 264654 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13750 - 18238												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	0	2146	-0-	2146	2605	2146	3	N	-0-		-0-	
12	0	1661	-0-	1661	4266	1661	3	N	-0-		-0-	
01	0	4168	-0-	4168	8434	4168	3	N	-0-		-0-	
02	20456 X	12022	-0-	-8434	-0-	12022	3	N	-0-		-0-	
03	14317 X	14317	-0-	-0-	-0-	14317	3	N	-0-		-0-	
04	14895 X	14895	-0-	-0-	-0-	14895	3	N	-0-		-0-	

S. KARDELL KS WELL #: 1H RRCID -> 294054 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13916 - 20740												
11	0	615017	-0-	615017	1190728	615017	3	N	-0-		-0-	
12	0	565831	-0-	565831	1756559	565831	3	N	-0-		-0-	
01	2146739 X	390180	-0-	-1756559	-0-	390180	3	N	-0-		-0-	
02	612192 X	292537	-0-	-319655	-0-	292537	3	N	-0-		-0-	
03	677784 X	NO RPT	-0-	-677784	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	655920 X	394404	-0-	-261516	-0-	394404	3	N	-0-		-0-	

S. KARDELL KS WELL #: 1HB RRCID -> 294128 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 13192 PERF.13350 - 20485												
11	0	831362	-0-	831362	1670248	831362	3	N	-0-		-0-	
12	0	710056	-0-	710056	2380304	710056	3	N	-0-		-0-	
01	2882253 X	501949	-0-	-2380304	-0-	501949	3	N	-0-		-0-	
02	967008 X	429176	-0-	-537832	-0-	429176	3	N	-0-		-0-	
03	1070616 X	NO RPT	-0-	-1070616	-0-			N	NO RPT		-0-	
*04	1036080 X	450234	-0-	-585846	-0-	450234	3	N	-0-		-0-	

WILLIAMS-CHUMLEY WW WELL #: 1H RRCID -> 294453 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13797 - 22487												
02	0	109068	-0-	109068	109068	109068	3	N	-0-		-0-	
03	DELQ PR	758112	-0-	758112	867180	758112	3	N	-0-		-0-	
*04	1511994 X	644814	-0-	-867180	-0-	644814	3	N	-0-		-0-	

WILLIAMS-CHUMLEY WW WELL #: 1HB RRCID -> 294458 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 12980 PERF.13414 - 21959												
02	0	110222	-0-	110222	110222	110222	3	N	-0-		-0-	
*03	DELQ PR	985488	-0-	985488	1095710	985488	3	N	-0-		-0-	
*04	1926902 X	831192	-0-	-1095710	-0-	831192	3	N	-0-		-0-	

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327 SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243268 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11306 - 11434												
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SWILEY, T. HAY GU WELL #: 4H RRCID -> 253172 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11356 - 16336												
11	0	2060	-0-	2060	4097	2060	2	Y	-0-		62	
12	3100 N	1536	-0-	-1564	2533	1536	2	Y	-0-		62	
01	3100 N	1904	-0-	-1196	1337	1904	2	Y	-0-		62	
02	2800 N	2014	-0-	-786	551	2014	2	Y	-0-		62	
03	2775 N	2224	-0-	-551	-0-	321	1	Y	-0-	1903 2	62	
*04	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	321	1	Y	-0-	1810 2	62	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
R. LACY SERVICES, LTD. 687208														
METCALF UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281030 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10632 PERF.11562 - 17378														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	0	21448	-0-	21448	43978	998	1	20413	2	Y	34	2	8	139
12	0	21129	-0-	21129	65107	973	1	20135	2	Y	19			158
01	0	21326	-0-	21326	86433	1046	1	20244	2	Y	33	6	8	185
02	105006 X	18573	-0-	-86433	-0-	917	1	17632	2	Y	22	168	1	2 8 37
03	21731 X	19900	-0-	-1831	-0-	977	1	18614	2	Y	281	170	1	148
04	21030 X	19021	-0-	-2009	-0-	945	1	18068	2	Y	7			155
						8	9							

TURNER UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281032 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11292 - 16226														
11	0	22596	-0-	22596	46476	1035	1	21554	2	Y	6	1	8	21
12	0	22258	-0-	22258	68734	1042	1	21213	2	Y	3			24
01	0	22247	-0-	22247	90981	1076	1	21162	2	Y	8	4	8	28
02	110595 X	19614	-0-	-90981	-0-	986	1	18625	2	Y	3	25	1	1 8 5
03	23126 X	20390	-0-	-2736	-0-	997	1	19347	2	Y	42	25	1	22
04	22380 X	20184	-0-	-2196	-0-	1020	1	19163	2	Y	1			23
						1	9							

TURNER-METCALF-SHIVERS WELL #: 2HH RRCID -> 285965 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11152 - 19262														
11	0	41608	-0-	41608	85467	7	1	41382	2	Y	199	194	1	4 8 27
12	0	42079	-0-	42079	127546	219	1	41853	2	Y	200	202	1	25
01	0	40835	-0-	40835	168381	220	1	40596	2	Y	211	190	1	4 8 42
02	204831 X	36450	-0-	-168381	-0-	232	1	36232	2	Y	193	191	1	5 8 39
03	40858 X	38483	-0-	-2375	-0-	212	1	38256	2	Y	200	188	1	1 8 50
04	39540 X	36167	-0-	-3373	-0-	220	1	35963	2	Y	179	179	1	2 8 48
						7	1							
						197	9							

TURNER-METCALF-SHIVERS WELL #: 1HH RRCID -> 285967 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11246 - 18871														
11	0	51535	-0-	51535	105827	10	1	51173	2	Y	320	307	1	3 8 45
12	0	52011	-0-	52011	157838	352	1	51646	2	Y	323	328	1	40
01	0	50383	-0-	50383	208221	10	1	49997	2	Y	340	308	1	3 8 69
02	253077 X	44856	-0-	-208221	-0-	355	1	44510	2	Y	306	308	1	4 8 63
03	50623 X	47532	-0-	-3091	-0-	12	1	47165	2	Y	323	305	1	81
04	48990 X	44830	-0-	-4160	-0-	374	1	44501	2	Y	289	291	1	1 8 78
						9	1							
						318	9							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208								
MULLINS		WELL #:		1HH RRCID -> 291461		COMPL. DATE 06/08/2021		TOTAL DEPTH 10993 PERF.11381 - 19175		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0	163857	-0-	163857	342707	734 1	163123 2	Y	-0-	-0-
12	0	145401	-0-	145401	488108	713 1	144688 2	Y	-0-	-0-
01	0	153038	-0-	153038	641146	763 1	152275 2	Y	-0-	-0-
02	771431 X	130285	-0-	-641146	-0-	688 1	129597 2	Y	-0-	-0-
03	158503 X	135666	-0-	-22837	-0-	761 1	134905 2	Y	-0-	-0-
04	153390 X	127255	-0-	-26135	-0-	736 1	126519 2	Y	-0-	-0-

MULLINS		WELL #:		2HH RRCID -> 291462		COMPL. DATE 06/08/2021		TOTAL DEPTH 10971 PERF.11422 - 21144		
11	0	249247	-0-	249247	521632	1117 1	248130 2	Y	-0-	-0-
12	0	221332	-0-	221332	742964	1086 1	220246 2	Y	-0-	-0-
01	0	230588	-0-	230588	973552	1150 1	229438 2	Y	-0-	-0-
02	1170486 X	196934	-0-	-973552	-0-	1039 1	195895 2	Y	-0-	-0-
03	238483 X	205546	-0-	-32937	-0-	1152 1	204394 2	Y	-0-	-0-
04	230790 X	192926	-0-	-37864	-0-	1115 1	191811 2	Y	-0-	-0-

OPAL HV B		WELL #:		2HH RRCID -> 291871		COMPL. DATE 12/20/2021		TOTAL DEPTH 11198 PERF.11538 - 20937		
11	587550 X	468481	-0-	-119069	-0-	1053 1	467428 2	Y	-0-	-0-
12	574120 X	452309	-0-	-121811	-0-	1093 1	451216 2	Y	-0-	-0-
01	0	426463	-0-	426463	426463	1101 1	425362 2	Y	-0-	-0-
02	789366 X	362903	-0-	-426463	-0-	1002 1	361901 2	Y	-0-	-0-
03	459172 X	378624	-0-	-80548	-0-	1115 1	377509 2	Y	-0-	-0-
04	444360 X	345345	-0-	-99015	-0-	1082 1	344263 2	Y	-0-	-0-

PEARL HV D		WELL #:		4HH RRCID -> 291921		COMPL. DATE 12/19/2021		TOTAL DEPTH 11114 PERF.11585 - 19272		
11	0	267928	-0-	267928	567971	599 1	267329 2	Y	-0-	-0-
12	0	248803	-0-	248803	816774	612 1	248191 2	Y	-0-	-0-
01	0	229822	-0-	229822	1046596	611 1	229211 2	Y	-0-	-0-
02	1237508 X	190912	-0-	-1046596	-0-	288 1	190624 2	Y	-0-	-0-
03	248248 X	194858	-0-	-53390	-0-	315 1	194543 2	Y	-0-	-0-
04	240240 X	174077	-0-	-66163	-0-	299 1	173778 2	Y	-0-	-0-

OPAL HV A		WELL #:		1HH RRCID -> 291942		COMPL. DATE 12/20/2021		TOTAL DEPTH 11113 PERF.11534 - 20940		
11	492900 X	362983	-0-	-129917	-0-	816 1	362167 2	Y	-0-	-0-
12	486297 X	347474	-0-	-138823	-0-	839 1	346635 2	Y	-0-	-0-
01	0	320998	-0-	320998	320998	828 1	320170 2	Y	-0-	-0-
02	589973 X	268975	-0-	-320998	-0-	742 1	268233 2	Y	-0-	-0-
03	342116 X	277600	-0-	-64516	-0-	817 1	276783 2	Y	-0-	-0-
04	331080 X	251081	-0-	-79999	-0-	787 1	250294 2	Y	-0-	-0-

PEARL HV A		WELL #:		1HH RRCID -> 291967		COMPL. DATE 12/01/2021		TOTAL DEPTH 11093 PERF.11506 - 20584		
11	0	412452	-0-	412452	864860	922 1	411530 2	Y	-0-	-0-
12	0	398443	-0-	398443	1263303	980 1	397463 2	Y	-0-	-0-
01	0	373564	-0-	373564	1636867	993 1	372571 2	Y	-0-	-0-
02	1948646 X	311779	-0-	-1636867	-0-	470 1	311309 2	Y	-0-	-0-
03	405976 X	323441	-0-	-82535	-0-	523 1	322918 2	Y	-0-	-0-
04	392880 X	293588	-0-	-99292	-0-	504 1	293084 2	Y	-0-	-0-

PEARL HV B		WELL #:		2HH RRCID -> 291968		COMPL. DATE 12/01/2021		TOTAL DEPTH 11093 PERF.11489 - 20674		
11	0	351079	-0-	351079	741347	785 1	350294 2	Y	-0-	-0-
12	0	326204	-0-	326204	1067551	802 1	325402 2	Y	-0-	-0-
01	0	292095	-0-	292095	1359646	777 1	291318 2	Y	-0-	-0-
02	1603939 X	244293	-0-	-1359646	-0-	368 1	243925 2	Y	-0-	-0-
03	304916 X	253443	-0-	-51473	-0-	410 1	253033 2	Y	-0-	-0-
04	295080 X	230207	-0-	-64873	-0-	395 1	229812 2	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208											
PEARL HV C		WELL #:		3HH	RRCID ->	291971	COMPL. DATE	12/01/2021	TOTAL DEPTH	11178	PERF.11677	- 18508	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	0	235814	-0-	235814	502024	527 1	235287 2	Y	-0-				-0-
12	0	218903	-0-	218903	720927	538 1	218365 2	Y	-0-				-0-
01	0	203148	-0-	203148	924075	540 1	202608 2	Y	-0-				-0-
02	1092944 X	168869	-0-	-924075	-0-	254 1	168615 2	Y	-0-				-0-
03	215512 X	172966	-0-	-42546	-0-	280 1	172686 2	Y	-0-				-0-
04	208560 X	155168	-0-	-53392	-0-	266 1	154902 2	Y	-0-				-0-

PEARL HV E		WELL #:		5HH	RRCID ->	291972	COMPL. DATE	12/19/2021	TOTAL DEPTH	11145	PERF.11597	- 19391	
11	0	330471	-0-	330471	700090	739 1	329732 2	Y	-0-				-0-
12	0	307690	-0-	307690	1007780	757 1	306933 2	Y	-0-				-0-
01	0	289160	-0-	289160	1296940	769 1	288391 2	Y	-0-				-0-
02	1539050 X	242110	-0-	-1296940	-0-	365 1	241745 2	Y	-0-				-0-
03	300421 X	249109	-0-	-51312	-0-	403 1	248706 2	Y	-0-				-0-
04	290730 X	224814	-0-	-65916	-0-	386 1	224428 2	Y	-0-				-0-

WOOLWORTH HV D		WELL #:		4HH	RRCID ->	293750	COMPL. DATE	09/21/2022	TOTAL DEPTH	11214	PERF.11449	- 22127	
11	619830 X	550377	-0-	-69453	-0-	498 1	549813 2	Y	60	74	1	8 8	53
12	640491 X	538916	-0-	-101575	-0-	493 1	538410 2	Y	12				65
01	640491 X	507608	-0-	-132883	-0-	13 9	507559 2	Y	38	49	1	7 8	47
02	578508 X	412362	-0-	-166146	-0-	7 1	412323 2	Y	29	25	1		51
03	636554 X	455974	-0-	-180580	-0-	32 9	455930 2	Y	28	27	1		52
*04	550380 X	377780	-0-	-172600	-0-	13 1	377709 2	Y	56	38	1	4 8	66
						31 9							
						9 1							
						62 9							

WOOLWORTH HV B		WELL #:		2HH	RRCID ->	293752	COMPL. DATE	09/21/2022	TOTAL DEPTH	11241	PERF.11411	- 23653	
11	563640 X	535280	-0-	-28360	-0-	484 1	534728 2	Y	62	62	1	13 8	50
12	582428 X	510308	-0-	-72120	-0-	68 9	509827 2	Y	13				63
01	582428 X	465322	-0-	-117106	-0-	467 1	465274 2	Y	38	49	1	9 8	43
02	526064 X	317592	-0-	-208472	-0-	14 9	317562 2	Y	22	26	1		39
03	553133 X	331460	-0-	-221673	-0-	6 1	331428 2	Y	21	22	1		38
*04	535290 X	359110	-0-	-176180	-0-	42 9	359038 2	Y	57	26	1	7 8	62
						6 1							
						24 9							
						9 1							
						23 9							
						9 1							
						63 9							

WOOLWORTH HV C		WELL #:		3HH	RRCID ->	293753	COMPL. DATE	09/21/2022	TOTAL DEPTH	11099	PERF.11302	- 23383	
11	544560 X	505470	-0-	-39090	-0-	457 1	504949 2	Y	58	61	1	11 8	48
12	562712 X	471463	-0-	-91249	-0-	64 9	471019 2	Y	11				59
01	562712 X	437341	-0-	-125371	-0-	432 1	437298 2	Y	34	46	1	7 8	40
02	508256 X	366780	-0-	-141476	-0-	12 9	366743 2	Y	27	21	1		46
03	529604 X	425055	-0-	-104549	-0-	6 1	425014 2	Y	25	23	1		48
*04	505470 X	342359	-0-	-163111	-0-	37 9	342292 2	Y	54	36	1	6 8	60
						7 1							
						30 9							
						13 1							
						28 9							
						8 1							
						59 9							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208										
WOOLWORTH HV A		WELL #: 1HH		RRCID -> 293827		COMPL. DATE 09/21/2022		TOTAL DEPTH 11085		PERF.11449 - 21921		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	529710 X	494987	-0-	-34723	-0-	448 1	494473 2	Y	60	63 1	14 8	47
12	547367 X	466483	-0-	-80884	-0-	66 9						
01	547367 X	420081	-0-	-127286	-0-	427 1	466044 2	Y	11			58
02	494396 X	282774	-0-	-211622	-0-	12 9						
03	543647 X	298098	-0-	-245549	-0-	6 1	420036 2	Y	35	45 1	9 8	39
*04	495000 X	318423	-0-	-176577	-0-	39 9						
						5 1	282747 2	Y	20	24 1		35
						22 9						
						8 1	298070 2	Y	18	19 1		34
						20 9						
						8 1	318360 2	Y	50	23 1	6 8	55
						55 9						

EMERALD HV A		WELL #: 1HH		RRCID -> 293907		COMPL. DATE 01/30/2023		TOTAL DEPTH 10430		PERF.10740 - 20061		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	285081	-0-	285081	285081	2 1	285079 2	N	-0-			-0-
03	SHUT IN	370992	-0-	370992	656073	3 1	370979 2	N	9	9 8		-0-
						10 9						
04	SHUT-IN	329978	-0-	329978	986051	3 1	329965 2	N	9	9 8		-0-
						10 9						

EMERALD HV C		WELL #: 3HH		RRCID -> 294365		COMPL. DATE 01/31/2023		TOTAL DEPTH 10471		PERF.10680 - 20162		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	285081	-0-	285081	285081			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	370992	-0-	370992	656073			N	NO RPT			-0-
*04	309600 X	298764	-0-	-10836	-0-	3 1	298751 2	N	9	9 8		-0-
						10 9						

EMERALD HV D		WELL #: 4HH		RRCID -> 294391		COMPL. DATE 01/31/2023		TOTAL DEPTH 10605		PERF.10922 - 20082		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*04	462900 X	399684	-0-	-63216	-0-	3 1	399670 2	N	10	10 8		-0-
						11 9						

EMERALD HV B		WELL #: 2HH		RRCID -> 294472		COMPL. DATE 01/30/2023		TOTAL DEPTH 10560		PERF.10840 - 20209		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	421261	-0-	421261	421261	3 1	421248 2	N	9	9 8		-0-
						10 9						
04	SHUT IN	378349	-0-	378349	799610	3 1	378336 2	N	9	9 8		-0-
						10 9						

RFE OPERATING, LLC		704776		RRCID -> 242880		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 11565		PERF.10952 - 11259		
GROSS		WELL #: 4										
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
RFE OPERATING, LLC		//CONT.//		704776							
S. GARY		WELL #:		1	RRCID ->	245087	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10444 - 10324
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRIGGS, H.W. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	247723	COMPL. DATE	04/02/2009	TOTAL DEPTH	11510	PERF.11027 - 11288
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTER RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	253792	COMPL. DATE	01/01/2014	TOTAL DEPTH	12298	PERF.11822 - 12092
11	0	64	-0-	64	64	64 2		N	-0-		200
12	137 N	73	-0-	-64	-0-	73 2		N	-0-		200
01	0	211	-0-	211	211	211 2		N	-0-		200
02	372 N	161	-0-	-211	-0-	161 2		N	-0-		200
03	62 N	23	-0-	-39	-0-	23 2		N	-0-		200
04	150 N	135	-0-	-15	-0-	135 2		N	-0-		200

CARTER RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	257465	COMPL. DATE	01/01/2014	TOTAL DEPTH	11865	PERF. 0 - 15030
11	0	2007	-0-	2007	2007	2005 2	2 9	N	2	2 8	71
12	4966 X	2959	-0-	-2007	-0-	2959 2		N	-0-		71
01	0	2504	-0-	2504	2504	2504 2		N	-0-		71
02	2800 N	2575	-0-	-225	-0-	2279 2		N	-0-		71
03	3100 N	2746	-0-	-354	-0-	1925 2		N	-0-		71
04	3000 N	2698	-0-	-302	-0-	1623 2		N	-0-		71

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		WELL #:		722890	RRCID ->	243266	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	11195	PERF. 9160 - 11000
11	0	1671	-0-	1671	3466	1671 2		Y	-0-		5
12	0	2934	-0-	2934	6400	2934 2		Y	-0-		5
01	0	2021	-0-	2021	8421	2021 2		Y	-0-		5
02	8900 X	479	-0-	-8421	-0-	479 2		Y	-0-		5
03	2945 X	592	-0-	-2353	-0-	592 2		Y	-0-		5
04	2850 X	2844	-0-	-6	-0-	2844 2		Y	-0-		5

SEALEY, BILLY GU		WELL #:		7	RRCID ->	243267	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	11384	PERF. 9222 - 11176
11	0	627	-0-	627	1289	49 1	578 2	Y	-0-		-0-
12	0	591	-0-	591	1880	51 1	540 2	Y	-0-		-0-
01	0	561	-0-	561	2441	48 1	513 2	Y	-0-		-0-
02	2800 N	496	-0-	-2304	137	45 1	451 2	Y	-0-		-0-
03	684 N	547	-0-	-137	-0-	50 1	497 2	Y	-0-		-0-
04	540 N	508	-0-	-32	-0-	45 1	463 2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243369 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11650 - 11651												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

11	0	2009	-0-	2009	4130	185	1	1820	2	Y	4	5 1 2
12	0	1959	-0-	1959	6089	196	1	1762	2	Y	1	1 1 2
01	0	3124	-0-	3124	9213	305	1	2799	2	Y	18	13 1 7
02	2800 N	4371	-0-	1571	10784	420	1	3929	2	Y	20	18 1 9
03	3100 N	4611	-0-	1511	12295	446	1	4124	2	Y	37	41 1 5
04	16353 X	4058	-0-	-12295	-0-	363	1	3689	2	Y	5	6 1 4

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF.10905 - 11817												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT	-0-

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245645 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10889 - 11704												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245860 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11572 - 12466												
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 245884 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10828 - 11706												
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
TAYLOR ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 245893 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11710 - 15560														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	1478	-0-	1478	3563	136	1	1340	2	Y	2	3	1	1
12	0	1436	-0-	1436	4999	141	1	1294	2	Y	1	1	1	1
01	0	2020	-0-	2020	7019	198	1	1816	2	Y	5	4	1	2
02	2800 N	1670	-0-	-1130	5889	157	1	1507	2	Y	5	2	1	5
03	3100 N	2845	-0-	-255	5634	276	1	2552	2	Y	15	17	1	3
04	3000 N	2179	-0-	-821	4813	194	1	1981	2	Y	4	4	1	3

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246810 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11442 - 11570														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 246812 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11512 - 11600														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ANTHONY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247546 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10760 - 11021														
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RILEY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 247657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10904 PERF.11090 - 12272														
11	0	1084	-0-	1084	2349	100	1	984	2	Y	-0-			-0-
12	0	1735	-0-	1735	4084	172	1	1563	2	Y	-0-			-0-
01	0	2120	-0-	2120	6204	208	1	1912	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	3538	-0-	738	6942	341	1	3197	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	4532	-0-	1432	8374	443	1	4089	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	3679	-0-	679	9053	329	1	3350	2	Y	-0-			-0-

WOODLEY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 249124 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11387 - 14555														
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10945 PERF.11275 - 15593														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

11	0	56765	-0-	56765	56765	56729	2	36	9	N	33	33	8	-0-
12	0	38401	-0-	38401	95166	38384	2	17	9	N	15	15	8	-0-
01	0	35963	-0-	35963	131129	35963	2			N	-0-			-0-
02	158570 X	27441	-0-	-131129	-0-	27430	2	11	9	N	10	10	8	-0-
03	26022 X	26022	-0-	-0-	-0-	26022	2			N	-0-			-0-
04	21636 X	21636	-0-	-0-	-0-	21636	2			N	-0-			-0-

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250120 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 11008														
11	0	5784	-0-	5784	11046	939	1	4845	2	Y	-0-			3
12	0	5662	-0-	5662	16708	989	1	4673	2	Y	-0-			3
01	0	5813	-0-	5813	22521	1024	1	4789	2	Y	-0-			3
02	27768 X	5247	-0-	-22521	-0-	937	1	4310	2	Y	-0-			3
03	5983 X	5802	-0-	-181	-0-	1057	1	4745	2	Y	-0-			3
04	5790 X	5442	-0-	-348	-0-	938	1	4504	2	Y	-0-			3

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 3H RRCID -> 250242 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11235 - 15800														
11	0	3893	-0-	3893	7993	3893	2			N	-0-			8
12	0	3816	-0-	3816	11809	3816	2			N	-0-			8
01	0	3649	-0-	3649	15458	3649	2			N	-0-			8
02	18950 X	3492	-0-	-15458	-0-	3492	2			N	-0-			8
03	4092 X	3950	-0-	-142	-0-	3950	2			N	-0-			8
04	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			N	-0-			8

WILLIAMS, J.K. WELL #: 7H RRCID -> 250842 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11174 - 15338														
11	0	1012	-0-	1012	2098	91	1	921	2	Y	-0-			-0-
12	0	1128	-0-	1128	3226	130	1	998	2	Y	-0-			-0-
01	0	1158	-0-	1158	4384	127	1	1029	2	Y	2			2
						2	9							
02	2800 N	986	-0-	-1814	2570	108	1	878	2	Y	-0-	2	1	-0-
03	3100 N	1122	-0-	-1978	592	52	1	1070	2	Y	-0-			-0-
04	2155 N	1563	-0-	-592	-0-	66	1	1497	2	Y	-0-			-0-

C&E TRICE WELL #: 2H RRCID -> 251594 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10987 - 14638														
11	0	1550	-0-	1550	3479	300	1	1250	2	N	-0-			-0-
12	0	1538	-0-	1538	5017	284	1	1254	2	N	-0-			-0-
01	0	1431	-0-	1431	6448	284	1	1147	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	1425	-0-	-1375	5073	263	1	1162	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1486	-0-	-1614	3459	299	1	1187	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	1578	-0-	-1422	2037	303	1	1275	2	N	-0-			-0-

BEARD/TAYLOR HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 252558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 15718 PERF.11052 - 15276														
11	0	212	-0-	212	755	24	1	188	2	Y	-0-			-0-
12	0	727	-0-	727	1482	74	1	653	2	Y	-0-			-0-
01	0	852	-0-	852	2334	80	1	771	2	Y	1			1
						1	9							
02	2800 N	528	-0-	-2272	62	53	1	475	2	Y	-0-	1	1	-0-
03	733 N	671	-0-	-62	-0-	29	1	642	2	Y	-0-			-0-
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	28	1	606	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 254398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11042 PERF.11247 - 16518														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	3398	-0-	3398	6651	316	1	3078	2	Y	4	5	1	2
12	0	3549	-0-	3549	10200	353	1	3194	2	Y	2	1	1	3
01	0	3990	-0-	3990	14190	383	1	3590	2	Y	15	12	1	6
02	21504 X	7314	-0-	-14190	-0-	703	1	6583	2	Y	25	19	1	12
03	6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	647	1	5955	2	Y	40	47	1	5
04	3870 X	3306	-0-	-564	-0-	293	1	3012	2	Y	1	5	1	1

STACY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5H RRCID -> 254412 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11257 - 15532														
11	0	1773	-0-	1773	3622	163	1	1604	2	Y	5	7	1	3
12	0	1940	-0-	1940	5562	183	1	1754	2	Y	3	2	1	4
01	0	1799	-0-	1799	7361	165	1	1612	2	Y	20	16	1	8
02	2800 N	1561	-0-	-1239	6122	152	1	1396	2	Y	12	15	1	5
03	3100 N	1837	-0-	-1263	4859	175	1	1630	2	Y	29	30	1	4
04	3000 N	1803	-0-	-1197	3662	161	1	1638	2	Y	4	4	1	4

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 254987 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 10841 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KAIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255065 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11519 - 11605														
11	0	-0-	-0-	-0-		4				Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-		4				Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-		4				Y	-0-			-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VAUGHAN GU 1 WELL #: 4HR RRCID -> 255493 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11042 - 15428														
11	0	3210	-0-	3210	6585	295	1	2900	2	Y	14	18	1	8
12	0	3306	-0-	3306	9891	338	1	2960	2	Y	7	6	1	9
01	0	3249	-0-	3249	13140	313	1	2890	2	Y	42	38	1	13
02	16103 X	2963	-0-	-13140	-0-	283	1	2644	2	Y	33	31	1	15
03	3379 X	3271	-0-	-108	-0-	312	1	2887	2	Y	65	71	1	9
04	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	293	1	2974	2	Y	10	11	1	8

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
HAY, BILLY HARRIS GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 255577 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11242 - 16033														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	3138	-0-	3138	6442	295	1	2822	2	Y	19			48
12	0	3009	-0-	3009	9451	339	1	2670	2	Y	-0-			48
01	0	3208	-0-	3208	12659	337	1	2849	2	Y	20	52	1	16
02	15525 X	2866	-0-	-12659	-0-	22	9	2548	2	Y	1	3	1	14
03	3317 X	3208	-0-	-109	-0-	1	9	3050	2	Y	-0-			14
04	3150 X	2832	-0-	-318	-0-	158	1	2687	2	Y	-0-			14
04						145	1							

EDWARD WESTMORELAND GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 256066 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11456 - 15789														
11	0	6846	-0-	6846	13880	6846	2			N	-0-			-0-
12	0	7074	-0-	7074	20954	7074	2			N	-0-			-0-
01	0	6728	-0-	6728	27682	6728	2			N	-0-			-0-
02	33506 X	5824	-0-	-27682	-0-	5824	2			N	-0-			-0-
03	6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	2			N	-0-			-0-
04	6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2			N	-0-			-0-

CHAD ELLIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257413 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10949 - 17181														
11	0	3918	-0-	3918	7948	360	1	3551	2	Y	6	7	1	3
12	0	2502	-0-	2502	10450	238	1	2261	2	Y	3	2	1	4
01	0	-0-	-0-	-0-	10450	7	9			Y	-0-	4	1	-0-
02	10450 X	-0-	-0-	-10450	-0-	3	9			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BILLY HARRIS HAY GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 257773 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11708 - 17294														
11	0	2222	-0-	2222	4587	210	1	1999	2	Y	12			13
12	0	2279	-0-	2279	6866	266	1	2013	2	Y	-0-			13
01	0	2322	-0-	2322	9188	235	1	2075	2	Y	11	15	1	9
02	2800 N	2093	-0-	-707	8481	12	9	1859	2	Y	-0-	2	1	7
03	3100 N	2312	-0-	-788	7693	234	1	2198	2	Y	-0-			7
04	3000 N	2173	-0-	-827	6866	114	1	2064	2	Y	-0-			7
04						109	1							

MCRAE HAY GU WELL #: 5H RRCID -> 258167 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11228 - 16291														
11	0	4400	-0-	4400	8553	1406	1	2994	2	Y	-0-			-0-
12	0	4537	-0-	4537	13090	1189	1	3348	2	Y	-0-			-0-
01	0	3954	-0-	3954	17044	1419	1	2535	2	Y	-0-			-0-
02	20425 X	3381	-0-	-17044	-0-	1152	1	2229	2	Y	-0-			-0-
03	4557 X	3700	-0-	-857	-0-	332	1	3368	2	Y	-0-			-0-
04	4410 X	3702	-0-	-708	-0-	601	1	3101	2	Y	-0-			-0-

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 258359 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11744 - 16800														
11	0	7260	-0-	7260	13169	521	1	6739	2	Y	-0-			-0-
12	0	6913	-0-	6913	20082	367	1	6546	2	Y	-0-			-0-
01	0	4906	-0-	4906	24988	341	1	4565	2	Y	-0-			-0-
02	31045 X	6057	-0-	-24988	-0-	440	1	5617	2	Y	-0-			-0-
03	7502 X	4952	-0-	-2550	-0-	381	1	4571	2	Y	-0-			-0-
04	7260 X	6311	-0-	-949	-0-	363	1	5948	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
BRAMMER PAN WELL #: 1H RRCID -> 270452 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11342 - 16425												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		0	15310	-0-	15310	32095	15310	2	N	-0-		-0-
12		0	14720	-0-	14720	46815	14720	2	N	-0-		-0-
01		0	14684	-0-	14684	61499	14684	2	N	-0-		-0-
02		74173 X	12674	-0-	-61499	-0-	12674	2	N	-0-		-0-
03		16771 X	13582	-0-	-3189	-0-	13582	2	N	-0-		-0-
04		15300 X	12623	-0-	-2677	-0-	12623	2	N	-0-		-0-

ALEXANDER GENEVA HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285391 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11390 - 19220												
11		0	39690	-0-	39690	81891	175	1	N	-0-		-0-
12		0	39894	-0-	39894	121785	181	1	N	-0-		-0-
01		0	38826	-0-	38826	160611	64	1	N	-0-		-0-
02		195522 X	34911	-0-	-160611	-0-	34911	2	N	-0-		-0-
03		42191 X	37660	-0-	-4531	-0-	37660	2	N	-0-		-0-
04		39690 X	35581	-0-	-4109	-0-	35581	2	N	-0-		-0-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285424 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10903 - 18413												
11		0	36067	-0-	36067	73991	3	1	Y	6	4	3
							7	9				
12		0	35873	-0-	35873	109864	3	1	Y	3	4	2
							3	9				
01		0	35009	-0-	35009	144873	3	1	Y	-0-		2
02		176491 X	31618	-0-	-144873	-0-	2	1	Y	-0-	2	-0-
03		34968 X	34287	-0-	-681	-0-	3	1	Y	-0-		-0-
04		34175 X	34175	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-		-0-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285429 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10874 - 18466												
11		0	35546	-0-	35546	72299	3	1	Y	66	52	36
							73	9				
12		0	35814	-0-	35814	108113	3	1	Y	47	56	27
							52	9				
01		0	35110	-0-	35110	143223	3	1	Y	38		65
							42	9				
02		174508 X	31285	-0-	-143223	-0-	2	1	Y	10	55	20
							11	9				
03		34782 X	33550	-0-	-1232	-0-	3	1	Y	69	51	38
							76	9				
04		33660 X	31418	-0-	-2242	-0-	2	1	Y	23	45	16
							25	9				

ALEXANDER GENEVA HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285626 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11333 - 19624												
11		0	44190	-0-	44190	90300	195	1	N	-0-		-0-
12		0	44607	-0-	44607	134907	202	1	N	-0-		-0-
01		0	43336	-0-	43336	178243	72	1	N	-0-		-0-
02		216316 X	38073	-0-	-178243	-0-	38073	2	N	-0-		-0-
03		41960 X	41960	-0-	-0-	-0-	41960	2	N	-0-		-0-
04		39318 X	39318	-0-	-0-	-0-	39318	2	N	-0-		-0-

MINK HV GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285810 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11468 - 17707												
11		0	39230	-0-	39230	81202	512	1	N	-0-		-0-
12		120681 X	39479	-0-	-81202	-0-	513	1	N	-0-		-0-
01		0	37740	-0-	37740	37740	506	1	N	-0-		-0-
02		71297 X	33557	-0-	-37740	-0-	468	1	N	-0-		-0-
03		41974 X	36463	-0-	-5511	-0-	529	1	N	-0-		-0-
04		39240 X	35460	-0-	-3780	-0-	529	1	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
MINK HV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285811 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11855 - 18074															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TILLERY UNIT HV WELL #: 1H RRCID -> 285814 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11335 - 20383															
11		0	11	-0-	11	102461	7	1	4	2	N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	102461					N	-0-			-0-
01		0	55666	-0-	55666	158127	166	1	55500	2	N	-0-			-0-
02		276292 X	118165	-0-	-158127	-0-	431	1	117734	2	N	-0-			-0-
03		128867 X	128867	-0-	-0-	-0-	521	1	128346	2	N	-0-			-0-
04		106225 X	106225	-0-	-0-	-0-	482	1	105743	2	N	-0-			-0-

TILLERY UNIT HV B WELL #: 2H RRCID -> 285820 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11341 - 20017															
11		0	8	-0-	8	82393	5	1	3	2	N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	82393					N	-0-			-0-
01		0	47808	-0-	47808	130201	142	1	47666	2	N	-0-			-0-
02		235697 X	105496	-0-	-130201	-0-	386	1	105110	2	N	-0-			-0-
03		120802 X	120802	-0-	-0-	-0-	488	1	120314	2	N	-0-			-0-
04		108807 X	108807	-0-	-0-	-0-	493	1	108314	2	N	-0-			-0-

HULL B HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 285825 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10900 - 18488															
11		0	29837	-0-	29837	61462	73	1	29764	2	N	-0-			-0-
12		0	30401	-0-	30401	91863	76	1	30325	2	N	-0-			-0-
01		0	29191	-0-	29191	121054	74	1	29117	2	N	-0-			-0-
02		146783 X	25729	-0-	-121054	-0-	67	1	25662	2	N	-0-			-0-
03		31620 X	27577	-0-	-4043	-0-	74	1	27503	2	N	-0-			-0-
04		29850 X	26107	-0-	-3743	-0-	70	1	26037	2	N	-0-			-0-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285871 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10994 - 18366															
11		0	41174	-0-	41174	84601	3	1	41069	2	Y	93	73	1	51
							102								
12		0	42140	-0-	42140	126741	3	1	42067	2	Y	64	78	1	37
							70								
01		0	41447	-0-	41447	168188	3	1	41355	2	Y	81			118
							89								
02		205188 X	37000	-0-	-168188	-0-	3	1	36973	2	Y	22	99	1	41
							24								
03		41416 X	40005	-0-	-1411	-0-	3	1	39839	2	Y	148	109	1	80
							163								
04		40080 X	37665	-0-	-2415	-0-	3	1	37614	2	Y	44	94	1	30
							48								

HULL B HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285872 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11190 - 18272															
11		0	43263	-0-	43263	89017	105	1	43158	2	N	-0-			-0-
12		0	43696	-0-	43696	132713	109	1	43587	2	N	-0-			-0-
01		0	44011	-0-	44011	176724	112	1	43899	2	N	-0-			-0-
02		214526 X	37802	-0-	-176724	-0-	98	1	37704	2	N	-0-			-0-
03		45756 X	40225	-0-	-5531	-0-	107	1	40118	2	N	-0-			-0-
04		43260 X	38898	-0-	-4362	-0-	105	1	38793	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
HULL B HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 285873 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10576 PERF.11163 - 18613														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	44387	-0-	44387	90522	108	1	44279	2	N	-0-			-0-
12	0	44058	-0-	44058	134580	110	1	43948	2	N	-0-			-0-
01	0	43001	-0-	43001	177581	109	1	42892	2	N	-0-			-0-
02	216081 X	38500	-0-	-177581	-0-	100	1	38400	2	N	-0-			-0-
03	46128 X	41470	-0-	-4658	-0-	111	1	41359	2	N	-0-			-0-
04	44400 X	42114	-0-	-2286	-0-	114	1	42000	2	N	-0-			-0-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285895 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10974 - 18636														
11	0	37815	-0-	37815	76647	3	1	37786	2	Y	24	18	1	13
						26	9							
12	0	39253	-0-	39253	115900	3	1	39232	2	Y	16	20	1	9
						18	9							
01	0	38018	-0-	38018	153918	3	1	37995	2	Y	18			27
						20	9							
02	188190 X	34272	-0-	-153918	-0-	3	1	34263	2	Y	5	23	1	9
						6	9							
03	37851 X	36695	-0-	-1156	-0-	3	1	36656	2	Y	33	24	1	18
						36	9							
04	36630 X	33732	-0-	-2898	-0-	3	1	33717	2	Y	11	21	1	8
						12	9							

HULL B HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 285964 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11202 - 18477														
11	0	34961	-0-	34961	72128	85	1	34876	2	N	-0-			-0-
12	0	35222	-0-	35222	107350	88	1	35134	2	N	-0-			-0-
01	0	34384	-0-	34384	141734	87	1	34297	2	N	-0-			-0-
02	173406 X	31672	-0-	-141734	-0-	82	1	31590	2	N	-0-			-0-
03	37169 X	34145	-0-	-3024	-0-	91	1	34054	2	N	-0-			-0-
04	34950 X	30370	-0-	-4580	-0-	82	1	30288	2	N	-0-			-0-

POPE JEAN HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285966 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11902 - 19901														
11	0	61872	-0-	61872	128917	228	1	61644	2	N	-0-			-0-
12	190949 X	62032	-0-	-128917	-0-	228	1	61804	2	N	-0-			-0-
01	0	59626	-0-	59626	59626	250	1	59376	2	N	-0-			-0-
02	114294 X	54668	-0-	-59626	-0-	247	1	54421	2	N	-0-			-0-
03	67053 X	57511	-0-	-9542	-0-	267	1	57244	2	N	-0-			-0-
04	61860 X	57471	-0-	-4389	-0-	252	1	57219	2	N	-0-			-0-

POPE JEAN HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286030 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11760 - 19759														
11	0	78653	-0-	78653	163845	290	1	78363	2	N	-0-			-0-
12	232849 X	69004	-0-	-163845	-0-	254	1	68750	2	N	-0-			-0-
01	0	66721	-0-	66721	66721	280	1	66441	2	N	-0-			-0-
02	125652 X	58931	-0-	-66721	-0-	266	1	58664	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
03	85188 X	77383	-0-	-7805	-0-	354	1	77029	2	N	-0-			-0-
04	105741 X	105741	-0-	-0-	-0-	464	1	105277	2	N	-0-			-0-

HULL A HV UNIT K WELL #: 11H RRCID -> 286164 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11070 - 18275														
11	0	50742	-0-	50742	105066	119	1	50623	2	Y	-0-			-0-
12	0	50105	-0-	50105	155171	121	1	49984	2	Y	-0-			-0-
01	0	49340	-0-	49340	204511	121	1	49219	2	Y	-0-			-0-
02	250487 X	45976	-0-	-204511	-0-	113	1	45863	2	Y	-0-			-0-
03	51770 X	49082	-0-	-2688	-0-	123	1	48959	2	Y	-0-			-0-
04	50100 X	45828	-0-	-4272	-0-	120	1	45708	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
HULL A HV UNIT L WELL #: 12H RRCID -> 286165 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10605 PERF.11018 - 18416												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

11		0	47547	-0-	47547	97933	112	1	47435	2	Y	-0-
12		0	47815	-0-	47815	145748	116	1	47699	2	Y	-0-
01		0	47454	-0-	47454	193202	117	1	47337	2	Y	-0-
02		235838 X	42636	-0-	-193202	-0-	105	1	42531	2	Y	-0-
03		48453 X	47259	-0-	-1194	-0-	118	1	47141	2	Y	-0-
04		46890 X	42246	-0-	-4644	-0-	111	1	42135	2	Y	-0-

CRENSHAW HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286167 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11291 - 19838												
11		0	2332	-0-	2332	18544	18	1	2314	2	N	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	18544					N	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	18544					N	-0-
02		76356 X	-0-	-0-	-76356	-0-					N	-0-
03		16213 X	-0-	-0-	-16213	-0-					N	-0-
04		2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-

CRENSHAW HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286168 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11243 - 19661												
11		0	7169	-0-	7169	11020	46	1	7123	2	N	-0-
12		67899 X	56879	-0-	-11020	-0-	571	1	56308	2	N	-0-
01		0	47936	-0-	47936	47936	156	1	47780	2	N	-0-
02		88394 X	40458	-0-	-47936	-0-	146	1	40312	2	N	-0-
03		41398 X	41398	-0-	-0-	-0-	167	1	41231	2	N	-0-
04		37788 X	37788	-0-	-0-	-0-	172	1	37616	2	N	-0-

HULL A HV UNIT M WELL #: 13H RRCID -> 286170 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11130 - 18528												
11		0	59648	-0-	59648	121869	140	1	59508	2	Y	-0-
12		0	60138	-0-	60138	182007	146	1	59992	2	Y	-0-
01		0	59082	-0-	59082	241089	145	1	58937	2	Y	-0-
02		293339 X	52250	-0-	-241089	-0-	128	1	52122	2	Y	-0-
03		62217 X	56489	-0-	-5728	-0-	142	1	56347	2	Y	-0-
04		59640 X	53156	-0-	-6484	-0-	139	1	53017	2	Y	-0-

WESTMORELAND E HV GAS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286772 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11522 - 20242												
11		0	57809	-0-	57809	119970	1518	1	56291	2	N	-0-
12		177307 X	57337	-0-	-119970	-0-	1546	1	55791	2	N	-0-
01		0	58703	-0-	58703	58703	1600	1	57103	2	N	-0-
02		110428 X	51725	-0-	-58703	-0-	1400	1	50325	2	N	-0-
03		62155 X	55833	-0-	-6322	-0-	1552	1	54281	2	N	-0-
04		57810 X	51739	-0-	-6071	-0-	1525	1	50214	2	N	-0-

WESTMORELAND E HV GAS UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 286835 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11815 - 20415												
11		0	70072	-0-	70072	149265	1847	1	68225	2	N	-0-
12		227083 X	77818	-0-	-149265	-0-	2102	1	75716	2	N	-0-
01		0	75589	-0-	75589	75589	2057	1	73532	2	N	-0-
02		152268 X	76679	-0-	-75589	-0-	2059	1	74620	2	N	-0-
03		83146 X	83146	-0-	-0-	-0-	2311	1	80835	2	N	-0-
04		75300 X	72123	-0-	-3177	-0-	2120	1	70003	2	N	-0-

MATTIE JERNIGAN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286911 COMPL. DATE 02/10/2019 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11429 - 18937												
11		0	63106	-0-	63106	129799	5	1	63101	2	N	-0-
12		0	61831	-0-	61831	191630	5	1	61826	2	N	-0-
01		0	59885	-0-	59885	251515	5	1	59880	2	N	-0-
02		304797 X	53282	-0-	-251515	-0-	5	1	53277	2	N	-0-
03		66681 X	55262	-0-	-11419	-0-	5	1	55257	2	N	-0-
04		63120 X	50749	-0-	-12371	-0-	5	1	50744	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
HERNDON HV WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286953 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11292 PERF.12043 - 19416															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		140 X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MATTIE JERNIGAN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286959 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11180 - 19027															
11		0	69756	-0-	69756	143540	6	1	69750	2	N	-0-			-0-
12		0	68865	-0-	68865	212405	6	1	68859	2	N	-0-			-0-
01		0	66851	-0-	66851	279256	6	1	66845	2	N	-0-			-0-
02		337795 X	58539	-0-	-279256	-0-	5	1	58534	2	N	-0-			-0-
03		73780 X	61717	-0-	-12063	-0-	6	1	61711	2	N	-0-			-0-
04		69750 X	57613	-0-	-12137	-0-	6	1	57607	2	N	-0-			-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286960 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11625 - 21186															
11		0	76927	-0-	76927	162472	1465	1	75462	2	N	-0-			-0-
12		235952 X	73480	-0-	-162472	-0-	1409	1	72071	2	N	-0-			-0-
01		0	73217	-0-	73217	73217	1437	1	71780	2	N	-0-			-0-
02		134986 X	61769	-0-	-73217	-0-	1272	1	60497	2	N	-0-			-0-
03		85560 X	65713	-0-	-19847	-0-	1411	1	64302	2	N	-0-			-0-
04		76920 X	59578	-0-	-17342	-0-	1366	1	58212	2	N	-0-			-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 286964 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 10412 PERF.11505 - 20305															
11		0	74042	-0-	74042	153464	1409	1	72633	2	N	-0-			-0-
12		225204 X	71740	-0-	-153464	-0-	1376	1	70364	2	N	-0-			-0-
01		0	73194	-0-	73194	73194	1436	1	71758	2	N	-0-			-0-
02		135230 X	62036	-0-	-73194	-0-	1277	1	60759	2	N	-0-			-0-
03		79422 X	67214	-0-	-12208	-0-	1444	1	65770	2	N	-0-			-0-
04		74040 X	60939	-0-	-13101	-0-	1397	1	59542	2	N	-0-			-0-

HULL A HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 286965 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11142 - 18190															
11		0	38412	-0-	38412	78839	194	1	38218	2	Y	-0-			-0-
12		0	38861	-0-	38861	117700	200	1	38661	2	Y	-0-			-0-
01		0	38304	-0-	38304	156004	201	1	38103	2	Y	-0-			-0-
02		190122 X	34118	-0-	-156004	-0-	182	1	33936	2	Y	-0-			-0-
03		39308 X	36199	-0-	-3109	-0-	200	1	35999	2	Y	-0-			-0-
04		38040 X	34141	-0-	-3899	-0-	191	1	33950	2	Y	-0-			-0-

WESTMORELAND E HV GAS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286967 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11177 PERF.11646 - 21180															
11		0	80011	-0-	80011	162864	2102	1	77909	2	N	-0-			-0-
12		242648 X	79784	-0-	-162864	-0-	2153	1	77631	2	N	-0-			-0-
01		0	78114	-0-	78114	78114	2127	1	75987	2	N	-0-			-0-
02		146724 X	68610	-0-	-78114	-0-	1856	1	66754	2	N	-0-			-0-
03		82863 X	74006	-0-	-8857	-0-	2057	1	71949	2	N	-0-			-0-
04		80010 X	73832	-0-	-6178	-0-	2176	1	71656	2	N	-0-			-0-

HERNDON HV EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286969 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 11318 PERF.12024 - 19160															
11		0	91175	-0-	91175	191375	885	1	90290	2	N	-0-			-0-
12		281184 X	89809	-0-	-191375	-0-	893	1	88916	2	N	-0-			-0-
01		0	87379	-0-	87379	87379	934	1	86445	2	N	-0-			-0-
02		163278 X	75899	-0-	-87379	-0-	847	1	75052	2	N	-0-			-0-
03		100192 X	81091	-0-	-19101	-0-	738	1	80353	2	N	-0-			-0-
04		91170 X	76409	-0-	-14761	-0-	692	1	75717	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PANOLA					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
RUPPE TRUST-SUTTON HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286990												COMPL. DATE 04/21/2019		TOTAL DEPTH 11144		PERF.11667 - 19219	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
11		0	82182	-0-	82182	166408	7573	1	74609	2	N	-0-		-0-			
12		0	72365	-0-	72365	238773	7061	1	65304	2	N	-0-		-0-			
01		0	74808	-0-	74808	313581	7241	1	67567	2	N	-0-		-0-			
02		383287 X	69706	-0-	-313581	-0-	6730	1	62976	2	N	-0-		-0-			
03		84909 X	77407	-0-	-7502	-0-	7554	1	69853	2	N	-0-		-0-			
04		82170 X	74256	-0-	-7914	-0-	6641	1	67615	2	N	-0-		-0-			

ANDERSON ROLAND HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287058												COMPL. DATE 02/13/2019		TOTAL DEPTH 11011		PERF.11494 - 20964	
11		0	70077	-0-	70077	150364	1334	1	68743	2	N	-0-		-0-			
12		221700 X	71336	-0-	-150364	-0-	1475	1	69861	2	N	-0-		-0-			
01		0	66731	-0-	66731	66731	1310	1	65421	2	N	-0-		-0-			
02		130810 X	64079	-0-	-66731	-0-	1321	1	62758	2	N	-0-		-0-			
03		80290 X	69938	-0-	-10352	-0-	1502	1	68436	2	N	-0-		-0-			
04		70080 X	64935	-0-	-5145	-0-	1488	1	63447	2	N	-0-		-0-			

HERNDON HV EAST UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287073												COMPL. DATE 11/17/2018		TOTAL DEPTH 11341		PERF.11999 - 19333	
11		0	75185	-0-	75185	156417	730	1	74455	2	N	-0-		-0-			
12		231835 X	75418	-0-	-156417	-0-	750	1	74668	2	N	-0-		-0-			
01		0	73071	-0-	73071	73071	781	1	72290	2	N	-0-		-0-			
02		137263 X	64192	-0-	-73071	-0-	717	1	63475	2	N	-0-		-0-			
03		81220 X	68971	-0-	-12249	-0-	628	1	68343	2	N	-0-		-0-			
04		75180 X	65780	-0-	-9400	-0-	596	1	65184	2	N	-0-		-0-			

ANDERSON ROLAND HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287099												COMPL. DATE 03/13/2019		TOTAL DEPTH 11114		PERF.11677 - 20663	
11		0	50715	-0-	50715	104709	966	1	49749	2	N	-0-		-0-			
12		154976 X	50267	-0-	-104709	-0-	969	1	49298	2	N	-0-		-0-			
01		0	51296	-0-	51296	51296	1006	1	50290	2	N	-0-		-0-			
02		93994 X	42698	-0-	-51296	-0-	879	1	41819	2	N	-0-		-0-			
03		54002 X	45032	-0-	-8970	-0-	967	1	44065	2	N	-0-		-0-			
04		50730 X	41914	-0-	-8816	-0-	961	1	40953	2	N	-0-		-0-			

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287299												COMPL. DATE 04/07/2019		TOTAL DEPTH 10634		PERF.11020 - 18618	
11		0	51189	-0-	51189	106001	388	1	50801	2	Y	-0-		-0-			
12		0	52264	-0-	52264	158265	402	1	51862	2	Y	-0-		-0-			
01		0	50795	-0-	50795	209060	404	1	50391	2	Y	-0-		-0-			
02		254202 X	45142	-0-	-209060	-0-	365	1	44777	2	Y	-0-		-0-			
03		51429 X	48403	-0-	-3026	-0-	243	1	48125	2	Y	32	19 1	13			
04		49770 X	46137	-0-	-3633	-0-	239	1	45898	2	Y	-0-	13 1	-0-			

HULL A HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 287369												COMPL. DATE 09/20/2018		TOTAL DEPTH 10590		PERF.10964 - 18174	
11		0	34990	-0-	34990	73352	177	1	34813	2	Y	-0-		-0-			
12		0	35581	-0-	35581	108933	183	1	35398	2	Y	-0-		-0-			
01		0	34695	-0-	34695	143628	182	1	34513	2	Y	-0-		-0-			
02		174416 X	30788	-0-	-143628	-0-	164	1	30624	2	Y	-0-		-0-			
03		35495 X	33253	-0-	-2242	-0-	183	1	33070	2	Y	-0-		-0-			
04		34350 X	31969	-0-	-2381	-0-	179	1	31790	2	Y	-0-		-0-			

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287371 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10531 PERF.11020 - 18438												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

11		0	35546	-0-	35546	73255	270 1	35276 2	Y	-0-		6
12		0	36592	-0-	36592	109847	281 1	36199 2	Y	102	85 1	23
							112 9					
01		0	35559	-0-	35559	145406	283 1	35276 2	Y	-0-		23
02		176016 X	30610	-0-	-145406	-0-	248 1	30362 2	Y	-0-		23
03		35929 X	32181	-0-	-3748	-0-	161 1	31979 2	Y	37	45 1	15
							41 9					
04		34770 X	30523	-0-	-4247	-0-	158 1	30362 2	Y	3	18 1	-0-
							3 9					

ABNEY 1215 HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287372 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 10992 PERF.11370 - 19870												
11		0	91071	-0-	91071	194381	454 1	90617 2	N	-0-		-0-
12		286879 X	92498	-0-	-194381	-0-	446 1	92052 2	N	-0-		-0-
01		0	88452	-0-	88452	88452	423 1	88029 2	N	-0-		-0-
02		166175 X	77723	-0-	-88452	-0-	404 1	77319 2	N	-0-		-0-
03		103323 X	83646	-0-	-19677	-0-	473 1	83173 2	N	-0-		-0-
04		91080 X	56137	-0-	-34943	-0-	336 1	55801 2	N	-0-		-0-

WOODLEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287446 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11686 - 19438												
11		0	77379	-0-	77379	164155	341 1	77038 2	N	-0-		-0-
12		239679 X	75524	-0-	-164155	-0-	364 1	75160 2	N	-0-		-0-
01		0	71777	-0-	71777	71777	346 1	71431 2	N	-0-		-0-
02		135522 X	63745	-0-	-71777	-0-	332 1	63413 2	N	-0-		-0-
03		86769 X	68407	-0-	-18362	-0-	387 1	68020 2	N	-0-		-0-
04		77370 X	66808	-0-	-10562	-0-	552 1	66256 2	N	-0-		-0-

WOODLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287447 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 11145 PERF.11412 - 19662												
11		0	101958	-0-	101958	214868	448 1	101510 2	N	-0-		-0-
12		314352 X	99484	-0-	-214868	-0-	477 1	99007 2	N	-0-		-0-
01		0	93269	-0-	93269	93269	449 1	92820 2	N	-0-		-0-
02		177895 X	84626	-0-	-93269	-0-	441 1	84185 2	N	-0-		-0-
03		112902 X	90834	-0-	-22068	-0-	514 1	90320 2	N	-0-		-0-
04		101970 X	86906	-0-	-15064	-0-	726 1	86180 2	N	-0-		-0-

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287493 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10635 PERF.11173 - 18568												
11		0	60633	-0-	60633	126520	459 1	60174 2	Y	-0-		57
12		0	61417	-0-	61417	187937	473 1	60944 2	Y	-0-	57 1	-0-
01		0	60509	-0-	60509	248446	481 1	60028 2	Y	-0-		-0-
02		303656 X	55210	-0-	-248446	-0-	447 1	54763 2	Y	-0-		-0-
03		61132 X	59786	-0-	-1346	-0-	300 1	59374 2	Y	102	60 1	42
							112 9					
04		59160 X	56067	-0-	-3093	-0-	290 1	55730 2	Y	43	70 1	15
							47 9					

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 287494 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10488 PERF.11008 - 18406												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		0	50690	-0-	50690	103145	384	1	50306	2	Y	-0-
12		0	51194	-0-	51194	154339	394	1	50789	2	Y	10
							11	9				34
01		0	47967	-0-	47967	202306	381	1	47586	2	Y	-0-
02		244359 X	42053	-0-	-202306	-0-	340	1	41713	2	Y	-0-
03		47802 X	45078	-0-	-2724	-0-	226	1	44751	2	Y	92
							101	9				62
04		46260 X	41417	-0-	-4843	-0-	214	1	41152	2	Y	46
							51	9				69
												15

WOODLEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287753 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11426 - 17883												
11		0	86342	-0-	86342	184343	380	1	85962	2	N	-0-
12		269957 X	85614	-0-	-184343	-0-	410	1	85204	2	N	-0-
01		0	79655	-0-	79655	79655	383	1	79272	2	N	-0-
02		151794 X	72139	-0-	-79655	-0-	377	1	71762	2	N	-0-
03		97991 X	76616	-0-	-21375	-0-	433	1	76183	2	N	-0-
04		86340 X	66493	-0-	-19847	-0-	577	1	65916	2	N	-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288132 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11450 - 21592												
11		0	91785	-0-	91785	197589	2355	1	89430	2	N	-0-
12		293392 X	95803	-0-	-197589	-0-	1951	1	93852	2	N	-0-
01		0	89514	-0-	89514	89514	762	1	88752	2	N	-0-
02		101164 X	115	-0-	-101049	-0-	1	1	114	2	N	-0-
03		105803 X	-0-	-0-	-105803	-0-					N	-0-
04		92700 X	43147	-0-	-49553	-0-	322	1	42825	2	N	-0-

ROBERTS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 288144 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10591 PERF.11108 - 17980												
11		0	50619	-0-	50619	103392	143	1	50177	2	Y	272
							299	9				288
12		0	51075	-0-	51075	154467	149	1	50633	2	Y	266
							293	9				270
01		0	49744	-0-	49744	204211	149	1	49206	2	Y	354
							389	9				345
02		248602 X	44391	-0-	-204211	-0-	139	1	43986	2	Y	242
							266	9				247
03		51305 X	47542	-0-	-3763	-0-	162	1	46991	2	Y	354
							389	9				277
04		49650 X	44625	-0-	-5025	-0-	143	1	44184	2	Y	271
							298	9				349
												1
												24

ABNEY RK B HV WELL #: 1H RRCID -> 288192 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11454 - 20501												
11		0	124011	-0-	124011	262258	579	1	123432	2	N	-0-
12		379522 X	117264	-0-	-262258	-0-	518	1	116746	2	N	-0-
01		0	114381	-0-	114381	114381	505	1	113876	2	N	-0-
02		163239 X	48858	-0-	-114381	-0-	211	1	48647	2	N	-0-
03		138260 X	-0-	-0-	-138260	-0-					N	-0-
04		124020 X	-0-	-0-	-124020	-0-					N	-0-

ABNEY RK B HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288193 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11247 - 20067												
11		0	124003	-0-	124003	252545	579	1	123424	2	N	-0-
12		368424 X	115879	-0-	-252545	-0-	511	1	115368	2	N	-0-
01		0	117064	-0-	117064	117064	511	1	116553	2	N	-0-
02		201706 X	84642	-0-	-117064	-0-	444	1	84198	2	N	-0-
03		128557 X	119658	-0-	-8899	-0-	686	1	118972	2	N	-0-
04		123990 X	116229	-0-	-7761	-0-	727	1	115502	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
ROBERTS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288383 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10605 PERF.11049 - 23256															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11		0	86039	-0-	86039	191456	244	1	85576	2	Y	199	192	1	11
							219	9							
12		0	86010	-0-	86010	277466	252	1	85666	2	Y	84	83	1	12
							92	9							
01		0	84218	-0-	84218	361684	254	1	83923	2	Y	37	49	1	-0-
							41	9							
02	436717	X	75033	-0-	-361684	-0-	236	1	74797	2	Y	-0-			-0-
03	89184	X	89184	-0-	-0-	-0-	309	1	88731	2	Y	131	121	1	10
							144	9							
04	82470	X	76051	-0-	-6419	-0-	245	1	75792	2	Y	13	23	1	-0-
							14	9							

KELLER-LAGRONE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288541 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11680 - 19981															
11		0	79665	-0-	79665	169977	328	1	79337	2	N	-0-			-0-
12	256447	X	86470	-0-	-169977	-0-	385	1	86085	2	N	-0-			-0-
01		0	85885	-0-	85885	85885	376	1	85509	2	N	-0-			-0-
02	161249	X	75364	-0-	-85885	-0-	364	1	75000	2	N	-0-			-0-
03	90303	X	81809	-0-	-8494	-0-	432	1	81377	2	N	-0-			-0-
04	83670	X	72216	-0-	-11454	-0-	421	1	71795	2	N	-0-			-0-

MCLOFFLIN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288575 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 10862 PERF.11256 - 21196															
11		0	59171	-0-	59171	123539	246	1	58925	2	N	-0-			-0-
12	182185	X	58646	-0-	-123539	-0-	266	1	58380	2	N	-0-			-0-
01		0	62853	-0-	62853	62853	276	1	62577	2	N	-0-			-0-
02	119036	X	56183	-0-	-62853	-0-	270	1	55913	2	N	-0-			-0-
03	64356	X	58058	-0-	-6298	-0-	305	1	57753	2	N	-0-			-0-
04	60840	X	53327	-0-	-7513	-0-	310	1	53017	2	N	-0-			-0-

MCLOFFLIN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288576 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11044 - 21081															
11		0	91048	-0-	91048	192884	376	1	90672	2	N	-0-			-0-
12	282040	X	89156	-0-	-192884	-0-	402	1	88754	2	N	-0-			-0-
01		0	87996	-0-	87996	87996	388	1	87608	2	N	-0-			-0-
02	168146	X	80150	-0-	-87996	-0-	386	1	79764	2	N	-0-			-0-
03	101835	X	84776	-0-	-17059	-0-	445	1	84331	2	N	-0-			-0-
04	91050	X	78163	-0-	-12887	-0-	450	1	77713	2	N	-0-			-0-

REEVES-CURTIS HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288579 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11604 - 21803															
11		0	148309	-0-	148309	304591	677	1	147632	2	N	-0-			-0-
12	450256	X	145665	-0-	-304591	-0-	681	1	144984	2	N	-0-			-0-
01		0	133142	-0-	133142	133142	710	1	132432	2	N	-0-			-0-
02	237135	X	103993	-0-	-133142	-0-	607	1	103384	2	N	2	2	8	-0-
							2	9							
03	156271	X	115871	-0-	-40400	-0-	701	1	115170	2	N	-0-			-0-
04	148320	X	117705	-0-	-30615	-0-	696	1	117009	2	N	-0-			-0-

REEVES-CURTIS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288580 COMPL. DATE 02/04/2020 TOTAL DEPTH 11433 PERF.11691 - 21889															
11		0	202835	-0-	202835	417634	926	1	201909	2	N	-0-			-0-
12	618301	X	200667	-0-	-417634	-0-	945	1	199722	2	N	-0-			-0-
01		0	193822	-0-	193822	193822	1041	1	192781	2	N	-0-			-0-
02	361893	X	168071	-0-	-193822	-0-	982	1	167089	2	N	-0-			-0-
03	214799	X	179171	-0-	-35628	-0-	1084	1	178087	2	N	-0-			-0-
04	202830	X	165313	-0-	-37517	-0-	980	1	164333	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
MCLOFFLIN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 288588 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11253 - 20897																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

11		0	81656	-0-	81656	173330	337	1	81319	2	N	-0-				-0-
12		254414 X	81084	-0-	-173330	-0-	365	1	80719	2	N	-0-				-0-
01		0	82994	-0-	82994	82994	367	1	82627	2	N	-0-				-0-
02		156091 X	73097	-0-	-82994	-0-	353	1	72744	2	N	-0-				-0-
03		91667 X	78139	-0-	-13528	-0-	410	1	77729	2	N	-0-				-0-
04		81660 X	71831	-0-	-9829	-0-	417	1	71414	2	N	-0-				-0-

MCLOFFLIN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288777 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11057 - 21160																
11		0	94502	-0-	94502	196193	391	1	94111	2	N	-0-				-0-
12		289625 X	93432	-0-	-196193	-0-	420	1	93012	2	N	-0-				-0-
01		0	98235	-0-	98235	98235	433	1	97802	2	N	-0-				-0-
02		184348 X	86113	-0-	-98235	-0-	414	1	85699	2	N	-0-				-0-
03		101680 X	93248	-0-	-8432	-0-	490	1	92758	2	N	-0-				-0-
04		95070 X	87115	-0-	-7955	-0-	507	1	86608	2	N	-0-				-0-

ROBERTS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288841 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11118 - 23161																
11		0	72170	-0-	72170	147452	204	1	71711	2	Y	232	245	1		21
							255	9								
12		0	73439	-0-	73439	220891	215	1	72981	2	Y	221	223	1		19
							243	9								
01		0	70997	-0-	70997	291888	213	1	70503	2	Y	255	248	1		26
							281	9								
02		355215 X	63327	-0-	-291888	-0-	198	1	62894	2	Y	214	218	1		22
							235	9								
03		73842 X	69068	-0-	-4774	-0-	236	1	68501	2	Y	301	238	1		85
							331	9								
04		71460 X	65132	-0-	-6328	-0-	209	1	64682	2	Y	219	286	1		18
							241	9								

POPE JEAN HV UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 289082 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11751 - 18734																
11		0	166319	-0-	166319	333864	613	1	165706	2	N	-0-				-0-
12		504721 X	170857	-0-	-333864	-0-	628	1	170229	2	N	-0-				-0-
01		0	169528	-0-	169528	169528	711	1	168817	2	N	-0-				-0-
02		309508 X	139980	-0-	-169528	-0-	632	1	139348	2	N	-0-				-0-
03		171864 X	162526	-0-	-9338	-0-	749	1	161777	2	N	-0-				-0-
04		166320 X	150877	-0-	-15443	-0-	661	1	150216	2	N	-0-				-0-

POPE JEAN HV UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 289083 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11721 - 18417																
11		0	99512	-0-	99512	218368	366	1	99146	2	N	-0-				-0-
12		312566 X	94198	-0-	-218368	-0-	346	1	93852	2	N	-0-				-0-
01		0	90471	-0-	90471	90471	379	1	90092	2	N	-0-				-0-
02		169098 X	78627	-0-	-90471	-0-	355	1	78272	2	N	-0-				-0-
03		118854 X	82256	-0-	-36598	-0-	382	1	81874	2	N	-0-				-0-
04		99510 X	79898	-0-	-19612	-0-	351	1	79547	2	N	-0-				-0-

POPE JEAN HV UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 289100 COMPL. DATE 02/14/2020 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11773 - 18927																
11		0	168026	-0-	168026	339721	619	1	167407	2	N	-0-				-0-
12		514978 X	175257	-0-	-339721	-0-	644	1	174613	2	N	-0-				-0-
01		0	179879	-0-	179879	179879	754	1	179125	2	N	-0-				-0-
02		332008 X	152129	-0-	-179879	-0-	687	1	151442	2	N	-0-				-0-
03		175243 X	156850	-0-	-18393	-0-	729	1	156121	2	N	-0-				-0-
04		174090 X	144960	-0-	-29130	-0-	636	1	144324	2	N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
POPE JEAN WEST HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 289271 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11777 - 22417												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11		0	163959	-0-	163959	348196		1245 1	162714 2	N	-0-	-0-
12	506638	X	158442	-0-	-348196	-0-		1253 1	157189 2	N	-0-	-0-
01		0	153816	-0-	153816	153816		1322 1	152494 2	N	-0-	-0-
02	286714	X	132898	-0-	-153816	-0-		1211 1	131687 2	N	-0-	-0-
03	184233	X	143401	-0-	-40832	-0-		1345 1	142056 2	N	-0-	-0-
04	163950	X	143496	-0-	-20454	-0-		1289 1	142207 2	N	-0-	-0-

HIGHTOWER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 289272 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11406 - 21008												
11		0	129287	-0-	129287	274738		496 1	128791 2	N	-0-	-0-
12	408944	X	134206	-0-	-274738	-0-		566 1	133640 2	N	-0-	-0-
01		0	130082	-0-	130082	130082		540 1	129542 2	N	-0-	-0-
02	239738	X	109656	-0-	-130082	-0-		501 1	109155 2	N	-0-	-0-
03	145452	X	112155	-0-	-33297	-0-		564 1	111591 2	N	-0-	-0-
04	129870	X	100530	-0-	-29340	-0-		563 1	99967 2	N	-0-	-0-

HIGHTOWER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289276 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11443 - 19843												
11		0	89251	-0-	89251	200103		343 1	88908 2	N	-0-	-0-
12	291395	X	91292	-0-	-200103	-0-		384 1	90908 2	N	-0-	-0-
01		0	98343	-0-	98343	98343		404 1	97939 2	N	-0-	-0-
02	183565	X	85222	-0-	-98343	-0-		389 1	84833 2	N	-0-	-0-
03	110856	X	87679	-0-	-23177	-0-		440 1	87239 2	N	-0-	-0-
04	95160	X	79585	-0-	-15575	-0-		446 1	79139 2	N	-0-	-0-

POPE JEAN WEST HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289278 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11841 - 22445												
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	129580	X	-0-	-0-	-129580	-0-				N	-0-	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HIGHTOWER HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 289279 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 10904 PERF.11368 - 19768												
11		0	107629	-0-	107629	232540		416 1	107213 2	N	-0-	-0-
12	336863	X	104323	-0-	-232540	-0-		439 1	103884 2	N	-0-	-0-
01		0	99309	-0-	99309	99309		413 1	98896 2	N	-0-	-0-
02	188053	X	88744	-0-	-99309	-0-		406 1	88338 2	N	-0-	-0-
03	124899	X	92023	-0-	-32876	-0-		463 1	91560 2	N	-0-	-0-
04	107640	X	85803	-0-	-21837	-0-		480 1	85323 2	N	-0-	-0-

HIGHTOWER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 289343 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11371 - 20916												
11		0	113288	-0-	113288	245542		438 1	112850 2	N	-0-	-0-
12	354389	X	108847	-0-	-245542	-0-		458 1	108389 2	N	-0-	-0-
01		0	102961	-0-	102961	102961		428 1	102533 2	N	-0-	-0-
02	194114	X	91153	-0-	-102961	-0-		416 1	90737 2	N	-0-	-0-
03	132246	X	94475	-0-	-37771	-0-		475 1	94000 2	N	-0-	-0-
04	113280	X	85867	-0-	-27413	-0-		480 1	85387 2	N	-0-	-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 289400 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11313 - 20111												
11		0	84760	-0-	84760	176814		350 1	84410 2	N	-0-	-0-
12	264891	X	88077	-0-	-176814	-0-		394 1	87683 2	N	-0-	-0-
01		0	98957	-0-	98957	98957		435 1	98522 2	N	-0-	-0-
02	180777	X	81820	-0-	-98957	-0-		396 1	81424 2	N	-0-	-0-
03	92039	X	83115	-0-	-8924	-0-		433 1	82682 2	N	-0-	-0-
04	95760	X	81092	-0-	-14668	-0-		472 1	80620 2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
KELLER-LAGRONE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289884 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 10887 PERF.11218 - 20016												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
11		0	86307	-0-	86307	182640	355	1	85952	2	N	-0-
12	268576	X	85936	-0-	-182640	-0-	382	1	85554	2	N	-0-
01		0	82103	-0-	82103	82103	361	1	81742	2	N	-0-
02	153038	X	70935	-0-	-82103	-0-	343	1	70592	2	N	-0-
03	96348	X	75981	-0-	-20367	-0-	400	1	75581	2	N	-0-
04	86310	X	68950	-0-	-17360	-0-	401	1	68549	2	N	-0-

ABNEY 1215 HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289931 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11121 - 19721												
11		0	95358	-0-	95358	200884	482	1	94876	2	N	-0-
12	295971	X	95087	-0-	-200884	-0-	458	1	94629	2	N	-0-
01		0	92156	-0-	92156	92156	440	1	91716	2	N	-0-
02	174752	X	82596	-0-	-92156	-0-	430	1	82166	2	N	-0-
03	105524	X	89083	-0-	-16441	-0-	504	1	88579	2	N	-0-
04	95370	X	65768	-0-	-29602	-0-	395	1	65373	2	N	-0-

TALLEY-WEISS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290011 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11336 - 17716												
11		0	95305	-0-	95305	200732	322	1	94983	2	N	-0-
12	291634	X	90902	-0-	-200732	-0-	314	1	90588	2	N	-0-
01		0	89285	-0-	89285	89285	355	1	88930	2	N	-0-
02	168100	X	78815	-0-	-89285	-0-	336	1	78479	2	N	-0-
03	105431	X	83220	-0-	-22211	-0-	373	1	82847	2	N	-0-
04	95310	X	77654	-0-	-17656	-0-	337	1	77317	2	N	-0-

TALLEY-WEISS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290079 COMPL. DATE 06/21/2020 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11358 - 17854												
11		0	109513	-0-	109513	224328	370	1	109143	2	N	-0-
12	327553	X	103225	-0-	-224328	-0-	356	1	102869	2	N	-0-
01		0	101058	-0-	101058	101058	401	1	100657	2	N	-0-
02	183309	X	82251	-0-	-101058	-0-	350	1	81901	2	N	-0-
03	114824	X	84744	-0-	-30080	-0-	379	1	84365	2	N	-0-
04	109500	X	81820	-0-	-27680	-0-	355	1	81465	2	N	-0-

MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290086 COMPL. DATE 04/15/2020 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11522 - 20423												
11		0	146518	-0-	146518	310885	415	1	146103	2	N	-0-
12	454903	X	144018	-0-	-310885	-0-	402	1	143616	2	N	-0-
01		0	135460	-0-	135460	135460	452	1	135008	2	N	-0-
02	250852	X	115392	-0-	-135460	-0-	416	1	114976	2	N	-0-
03	164362	X	136082	-0-	-28280	-0-	500	1	135582	2	N	-0-
04	146520	X	127277	-0-	-19243	-0-	447	1	126830	2	N	-0-

MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290112 COMPL. DATE 04/13/2020 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11808 - 20125												
11		0	200255	-0-	200255	418189	568	1	199687	2	N	-0-
12	617961	X	199772	-0-	-418189	-0-	558	1	199214	2	N	-0-
01		0	190826	-0-	190826	190826	637	1	190189	2	N	-0-
02	353735	X	162909	-0-	-190826	-0-	585	1	162324	2	N	-0-
03	217930	X	191985	-0-	-25945	-0-	706	1	191279	2	N	-0-
04	200250	X	183994	-0-	-16256	-0-	647	1	183347	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290113 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11580 - 20578															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		0	174147	-0-	174147	359931	494	1	173653	2	N	-0-			-0-
12		533892 X	173961	-0-	-359931	-0-	486	1	173475	2	N	-0-			-0-
01		0	165799	-0-	165799	165799	554	1	165245	2	N	-0-			-0-
02		307323 X	141524	-0-	-165799	-0-	511	1	141012	2	N	1	1	8	-0-
											9				
03		185783 X	168895	-0-	-16888	-0-	621	1	168274	2	N	-0-			-0-
04		174150 X	163561	-0-	-10589	-0-	575	1	162986	2	N	-0-			-0-

ABNEY 1215 HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290114 COMPL. DATE 03/28/2020 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11241 - 19838															

11		0	74679	-0-	74679	155426	376	1	74303	2	N	-0-			-0-
12		228905 X	73479	-0-	-155426	-0-	360	1	73119	2	N	-0-			-0-
01		0	72512	-0-	72512	72512	346	1	72166	2	N	-0-			-0-
02		134531 X	62019	-0-	-72512	-0-	322	1	61697	2	N	-0-			-0-
03		80755 X	64252	-0-	-16503	-0-	359	1	63893	2	N	-0-			-0-
04		74670 X	62675	-0-	-11995	-0-	477	1	62198	2	N	-0-			-0-

MESA MINERALS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290145 COMPL. DATE 08/02/2020 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11693 - 19862															

11		0	105414	-0-	105414	215405	290	1	105124	2	N	-0-			-0-
12		316117 X	100712	-0-	-215405	-0-	275	1	100437	2	N	-0-			-0-
01		0	91801	-0-	91801	91801	300	1	91501	2	N	-0-			-0-
02		172126 X	80325	-0-	-91801	-0-	283	1	80042	2	N	-0-			-0-
03		109988 X	86060	-0-	-23928	-0-	318	1	85742	2	N	-0-			-0-
04		105420 X	81807	-0-	-23613	-0-	291	1	81516	2	N	-0-			-0-

TALLEY-WEISS HV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290148 COMPL. DATE 06/24/2020 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11320 - 17816															

11		0	87588	-0-	87588	187523	295	1	87293	2	N	-0-			-0-
12		267716 X	80193	-0-	-187523	-0-	277	1	79916	2	N	-0-			-0-
01		0	79681	-0-	79681	79681	317	1	79364	2	N	-0-			-0-
02		150624 X	70943	-0-	-79681	-0-	303	1	70640	2	N	-0-			-0-
03		99944 X	75114	-0-	-24830	-0-	336	1	74778	2	N	-0-			-0-
04		87600 X	70923	-0-	-16677	-0-	308	1	70615	2	N	-0-			-0-

HERNDON HV WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290262 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11600 - 18655															

11		0	128955	-0-	128955	269009	403	1	128552	2	N	-0-			-0-
12		381795 X	112786	-0-	-269009	-0-	341	1	112445	2	N	-0-			-0-
01		0	110886	-0-	110886	110886	387	1	110499	2	N	-0-			-0-
02		223295 X	112409	-0-	-110886	-0-	428	1	111981	2	N	-0-			-0-
03		140058 X	114153	-0-	-25905	-0-	456	1	113697	2	N	-0-			-0-
04		128970 X	105286	-0-	-23684	-0-	407	1	104879	2	N	-0-			-0-

MESA MINERALS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290280 COMPL. DATE 07/29/2020 TOTAL DEPTH 11081 PERF.11527 - 20972															

11		0	126334	-0-	126334	264684	347	1	125987	2	N	-0-			-0-
12		388970 X	124286	-0-	-264684	-0-	339	1	123947	2	N	-0-			-0-
01		0	113538	-0-	113538	113538	371	1	113167	2	N	-0-			-0-
02		198253 X	84715	-0-	-113538	-0-	298	1	84417	2	N	-0-			-0-
03		138353 X	91344	-0-	-47009	-0-	337	1	91007	2	N	-0-			-0-
04		126330 X	84533	-0-	-41797	-0-	301	1	84232	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
HERNDON HV WEST UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290472 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11485 - 19933												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

11		0	116122	-0-	116122	237297	363	1	115759	2	N	-0-
12		346860 X	109563	-0-	-237297	-0-	331	1	109232	2	N	-0-
01		0	95523	-0-	95523	95523	348	1	95175	2	N	-0-
02		179540 X	84017	-0-	-95523	-0-	320	1	83697	2	N	-0-
03		121179 X	89777	-0-	-31402	-0-	359	1	89418	2	N	-0-
04		116130 X	86854	-0-	-29276	-0-	335	1	86519	2	N	-0-

MESA MINERALS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290534 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11647 - 21192												
11		0	182719	-0-	182719	379591	502	1	182217	2	N	-0-
12		559633 X	180042	-0-	-379591	-0-	484	1	179558	2	N	-0-
01		0	186348	-0-	186348	186348	608	1	185740	2	N	-0-
02		347830 X	161482	-0-	-186348	-0-	569	1	160912	2	N	-0-
03		196881 X	168715	-0-	-28166	-0-	622	1	168093	2	N	-0-
04		182730 X	155912	-0-	-26818	-0-	555	1	155357	2	N	-0-

FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290545 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11570 - 21314												
11		0	142472	-0-	142472	299373	535	1	141937	2	N	-0-
12		436862 X	137489	-0-	-299373	-0-	562	1	136927	2	N	-0-
01		0	135155	-0-	135155	135155	549	1	134606	2	N	-0-
02		247340 X	112185	-0-	-135155	-0-	502	1	111683	2	N	-0-
03		156891 X	120358	-0-	-36533	-0-	588	1	119770	2	N	-0-
04		142470 X	121795	-0-	-20675	-0-	660	1	121135	2	N	-0-

FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290546 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11328 - 21131												
11		0	95108	-0-	95108	200460	356	1	94752	2	N	-0-
12		295156 X	94696	-0-	-200460	-0-	390	1	94306	2	N	-0-
01		0	82978	-0-	82978	82978	337	1	82641	2	N	-0-
02		161396 X	78418	-0-	-82978	-0-	351	1	78067	2	N	-0-
03		105338 X	91461	-0-	-13877	-0-	447	1	91014	2	N	-0-
04		95100 X	82078	-0-	-13022	-0-	445	1	81633	2	N	-0-

BRYSON A1 HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290557 COMPL. DATE 08/10/2020 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11418 - 21221												
11		0	167238	-0-	167238	350422	591	1	166647	2	N	-0-
12		520440 X	170018	-0-	-350422	-0-	646	1	169372	2	N	-0-
01		0	176581	-0-	176581	176581	656	1	175925	2	N	-0-
02		328942 X	152361	-0-	-176581	-0-	631	1	151730	2	N	-0-
03		183179 X	161778	-0-	-21401	-0-	740	1	161038	2	N	-0-
04		170880 X	141468	-0-	-29412	-0-	718	1	140750	2	N	-0-

BRYSON A1 HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290558 COMPL. DATE 08/12/2020 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11312 - 21115												
11		0	189338	-0-	189338	392791	670	1	188668	2	N	-0-
12		594304 X	201513	-0-	-392791	-0-	763	1	200750	2	N	-0-
01		0	214558	-0-	214558	214558	797	1	213761	2	N	-0-
02		402781 X	188223	-0-	-214558	-0-	779	1	187444	2	N	-0-
03		203453 X	202369	-0-	-1084	-0-	925	1	201444	2	N	-0-
04		207630 X	185192	-0-	-22438	-0-	947	1	184245	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
G.D. MCKAY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290571 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11573 - 21695												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11		0	128069	-0-	128069	275228	593 1	127476	2	N	-0-	-0-
12		401884 X	126656	-0-	-275228	-0-	553 1	126103	2	N	-0-	-0-
01		0	114354	-0-	114354	114354	503 1	113851	2	N	-0-	-0-
02		212532 X	98178	-0-	-114354	-0-	471 1	97707	2	N	-0-	-0-
03		147157 X	112316	-0-	-34841	-0-	587 1	111729	2	N	-0-	-0-
04		128070 X	105203	-0-	-22867	-0-	608 1	104595	2	N	-0-	-0-
G.D. MCKAY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290573 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11102 - 23301												
11		0	141714	-0-	141714	284689	654 1	141060	2	N	-0-	-0-
12		423185 X	138496	-0-	-284689	-0-	606 1	137890	2	N	-0-	-0-
01		0	117910	-0-	117910	117910	518 1	117392	2	N	-0-	-0-
02		233365 X	115455	-0-	-117910	-0-	554 1	114901	2	N	-0-	-0-
03		146444 X	122557	-0-	-23887	-0-	640 1	121917	2	N	-0-	-0-
04		141720 X	112771	-0-	-28949	-0-	652 1	112119	2	N	-0-	-0-
G.D. MCKAY HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290577 COMPL. DATE 11/04/2020 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11410 - 21747												
11		0	146899	-0-	146899	292677	634 1	146265	2	N	-0-	-0-
12		437843 X	145166	-0-	-292677	-0-	682 1	144484	2	N	-0-	-0-
01		0	130993	-0-	130993	130993	622 1	130371	2	N	-0-	-0-
02		250103 X	119110	-0-	-130993	-0-	614 1	118496	2	N	-0-	-0-
03		151807 X	126341	-0-	-25466	-0-	708 1	125633	2	N	-0-	-0-
04		146910 X	115342	-0-	-31568	-0-	716 1	114626	2	N	-0-	-0-
G.D. MCKAY HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 290578 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11383 - 21211												
11		0	109238	-0-	109238	236690	342 1	108896	2	N	-0-	-0-
12		346760 X	110070	-0-	-236690	-0-	495 1	109575	2	N	-0-	-0-
01		0	116308	-0-	116308	116308	520 1	115788	2	N	-0-	-0-
02		214862 X	98554	-0-	-116308	-0-	478 1	98076	2	N	-0-	-0-
03		127441 X	104756	-0-	-22685	-0-	556 1	104200	2	N	-0-	-0-
04		112560 X	96248	-0-	-16312	-0-	567 1	95681	2	N	-0-	-0-
BRYSON A1 HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290580 COMPL. DATE 08/16/2020 TOTAL DEPTH 10969 PERF.11377 - 21280												
11		0	-0-	-0-	-0-	20946				N	-0-	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	20946				N	-0-	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	20946				N	-0-	-0-
02		204820 X	-0-	-0-	-204820	-0-				N	-0-	-0-
03		20956 X	-0-	-0-	-20956	-0-				N	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
SANDY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290581 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11640 - 21276												
11		0	161544	-0-	161544	345138	697 1	160847	2	N	-0-	-0-
12		506729 X	161591	-0-	-345138	-0-	752 1	160839	2	N	-0-	-0-
01		0	149114	-0-	149114	149114	706 1	148408	2	N	-0-	-0-
02		293581 X	144467	-0-	-149114	-0-	731 1	143736	2	N	-0-	-0-
03		183582 X	151792	-0-	-31790	-0-	839 1	150953	2	N	-0-	-0-
04		161550 X	133526	-0-	-28024	-0-	820 1	132706	2	N	-0-	-0-
SANDY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290582 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11489 - 20524												
11		0	137870	-0-	137870	291539	595 1	137275	2	N	-0-	-0-
12		427831 X	136292	-0-	-291539	-0-	635 1	135657	2	N	-0-	-0-
01		0	127003	-0-	127003	127003	605 1	126398	2	N	-0-	-0-
02		239065 X	112062	-0-	-127003	-0-	568 1	111494	2	N	-0-	-0-
03		153667 X	118123	-0-	-35544	-0-	653 1	117470	2	N	-0-	-0-
04		137880 X	109321	-0-	-28559	-0-	672 1	108649	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
HERNDON HV WEST UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290593 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11737 - 19235												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		0	169262	-0-	169262	355049	529	1	168733	2	N	-0-
12		521415 X	166366	-0-	-355049	-0-	505	1	165861	2	N	-0-
01		0	159369	-0-	159369	159369	577	1	158792	2	N	-0-
02		295978 X	136609	-0-	-159369	-0-	521	1	136088	2	N	-0-
03		185783 X	144789	-0-	-40994	-0-	579	1	144210	2	N	-0-
04		169260 X	133199	-0-	-36061	-0-	514	1	132685	2	N	-0-

MESA MINERALS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290611 COMPL. DATE 08/03/2020 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11593 - 21087												
11		0	151133	-0-	151133	314849	416	1	150717	2	N	-0-
12		464814 X	149965	-0-	-314849	-0-	404	1	149561	2	N	-0-
01		0	152296	-0-	152296	152296	497	1	151799	2	N	-0-
02		282731 X	130435	-0-	-152296	-0-	460	1	129975	2	N	-0-
03		163711 X	138010	-0-	-25701	-0-	509	1	137501	2	N	-0-
04		151140 X	128838	-0-	-22302	-0-	459	1	128379	2	N	-0-

JORDAN-CALDWELL HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290626 COMPL. DATE 09/21/2020 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11327 - 21995												
11		0	127858	-0-	127858	266848	480	1	127378	2	N	-0-
12		387663 X	120815	-0-	-266848	-0-	501	1	120314	2	N	-0-
01		0	116277	-0-	116277	116277	477	1	115800	2	N	-0-
02		216141 X	99864	-0-	-116277	-0-	454	1	99410	2	N	-0-
03		139004 X	110409	-0-	-28595	-0-	547	1	109862	2	N	-0-
04		127860 X	102319	-0-	-25541	-0-	564	1	101755	2	N	-0-

JORDAN-CALDWELL HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290627 COMPL. DATE 09/24/2020 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11566 - 22172												
11		0	174832	-0-	174832	367110	656	1	174176	2	N	-0-
12		535950 X	168840	-0-	-367110	-0-	696	1	168144	2	N	-0-
01		0	160915	-0-	160915	160915	661	1	160254	2	N	-0-
02		300827 X	139912	-0-	-160915	-0-	634	1	139278	2	N	-0-
03		192293 X	148361	-0-	-43932	-0-	734	1	147627	2	N	-0-
04		174840 X	136525	-0-	-38315	-0-	753	1	135772	2	N	-0-

G.D. MCKRAY HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290656 COMPL. DATE 12/02/2020 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11452 - 20936												
11		0	135127	-0-	135127	285742	424	1	134703	2	N	-0-
12		407703 X	121961	-0-	-285742	-0-	545	1	121416	2	N	-0-
01		0	118111	-0-	118111	118111	523	1	117588	2	N	-0-
02		225787 X	107676	-0-	-118111	-0-	522	1	107154	2	N	-0-
03		150629 X	109851	-0-	-40778	-0-	583	1	109268	2	N	-0-
04		135120 X	99918	-0-	-35202	-0-	588	1	99330	2	N	-0-

FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290661 COMPL. DATE 09/25/2020 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11334 - 21397												
11		0	139418	-0-	139418	293603	518	1	138900	2	N	-0-
12		443375 X	149772	-0-	-293603	-0-	610	1	149162	2	N	-0-
01		0	149056	-0-	149056	149056	605	1	148451	2	N	-0-
02		279043 X	129987	-0-	-149056	-0-	580	1	129407	2	N	-0-
03		154194 X	136521	-0-	-17673	-0-	667	1	135854	2	N	-0-
04		144930 X	123749	-0-	-21181	-0-	671	1	123078	2	N	-0-

FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290662 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11334 - 21397												
11		0	118523	-0-	118523	247161	443	1	118080	2	N	-0-
12		364773 X	117612	-0-	-247161	-0-	480	1	117132	2	N	-0-
01		0	107985	-0-	107985	107985	440	1	107545	2	N	-0-
02		206076 X	98091	-0-	-107985	-0-	439	1	97652	2	N	-0-
03		128650 X	100967	-0-	-27683	-0-	494	1	100473	2	N	-0-
04		118530 X	93680	-0-	-24850	-0-	510	1	93170	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
G.D. MCKAY HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290679 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11492 - 20628															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		0	112204	-0-	112204	240958	352	1	111852	2	N	-0-			-0-
12		355804 X	114846	-0-	-240958	-0-	517	1	114329	2	N	-0-			-0-
01		0	105968	-0-	105968	105968	471	1	105497	2	N	-0-			-0-
02		201324 X	95356	-0-	-105968	-0-	464	1	94892	2	N	-0-			-0-
03		128743 X	101543	-0-	-27200	-0-	539	1	101004	2	N	-0-			-0-
04		112200 X	92435	-0-	-19765	-0-	544	1	91891	2	N	-0-			-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290691 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11295 - 21304															

11		0	124146	-0-	124146	267800	462	1	123684	2	N	-0-			-0-
12		402075 X	134275	-0-	-267800	-0-	527	1	133748	2	N	-0-			-0-
01		0	133032	-0-	133032	133032	501	1	132531	2	N	-0-			-0-
02		245395 X	112363	-0-	-133032	-0-	468	1	111895	2	N	-0-			-0-
03		143654 X	122436	-0-	-21218	-0-	562	1	121874	2	N	-0-			-0-
04		129930 X	110224	-0-	-19706	-0-	565	1	109659	2	N	-0-			-0-

AARON JETER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290694 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11248 - 20195															

11		0	235213	-0-	235213	244610	876	1	234337	2	N	-0-			-0-
12		290310 X	45700	-0-	-244610	-0-	165	1	45535	2	N	-0-			-0-
01		0	254732	-0-	254732	254732	973	1	253759	2	N	-0-			-0-
02		536477 X	281745	-0-	-254732	-0-	1235	1	280510	2	N	-0-			-0-
03		261855 X	261855	-0-	-0-	-0-	1282	1	260573	2	N	-0-			-0-
04		246510 X	214690	-0-	-31820	-0-	1182	1	213508	2	N	-0-			-0-

AARON JETER DEEP GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290705 COMPL. DATE 02/22/2021 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11446 - 20340															

11		0	266610	-0-	266610	279899	1014	1	265596	2	N	-0-			-0-
12		554763 X	274864	-0-	-279899	-0-	1303	1	273561	2	N	-0-			-0-
01		0	288928	-0-	288928	288928	1202	1	287726	2	N	-0-			-0-
02		496333 X	207405	-0-	-288928	-0-	910	1	206495	2	N	-0-			-0-
03		275497 X	209673	-0-	-65824	-0-	1027	1	208646	2	N	-0-			-0-
04		279600 X	185665	-0-	-93935	-0-	1022	1	184643	2	N	-0-			-0-

G.D. MCKAY HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290761 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11342 - 21379															

11		0	132945	-0-	132945	278279	576	1	132369	2	N	-0-			-0-
12		411050 X	132771	-0-	-278279	-0-	627	1	132144	2	N	-0-			-0-
01		0	128330	-0-	128330	128330	608	1	127722	2	N	-0-			-0-
02		239167 X	110837	-0-	-128330	-0-	571	1	110266	2	N	-0-			-0-
03		145328 X	117203	-0-	-28125	-0-	657	1	116546	2	N	-0-			-0-
04		132960 X	106853	-0-	-26107	-0-	664	1	106189	2	N	-0-			-0-

JORDAN-CALDWELL HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290798 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11338 - 22006															

11		0	191427	-0-	191427	400518	719	1	190708	2	N	-0-			-0-
12		588679 X	188161	-0-	-400518	-0-	776	1	187385	2	N	-0-			-0-
01		0	178046	-0-	178046	178046	731	1	177315	2	N	-0-			-0-
02		331847 X	153801	-0-	-178046	-0-	696	1	153105	2	N	-0-			-0-
03		209095 X	163891	-0-	-45204	-0-	811	1	163080	2	N	-0-			-0-
04		191430 X	146745	-0-	-44685	-0-	802	1	145943	2	N	-0-			-0-

G.D. MCKAY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290887 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11823 - 21050															

11		0	121935	-0-	121935	267513	565	1	121370	2	N	-0-			-0-
12		396751 X	129238	-0-	-267513	-0-	569	1	128669	2	N	-0-			-0-
01		0	126733	-0-	126733	126733	557	1	126176	2	N	-0-			-0-
02		229094 X	102361	-0-	-126733	-0-	491	1	101870	2	N	-0-			-0-
03		145576 X	105763	-0-	-39813	-0-	553	1	105210	2	N	-0-			-0-
04		125070 X	97113	-0-	-27957	-0-	561	1	96552	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
KELLER-LAGRONE HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290989 COMPL. DATE 02/05/2021 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11371 - 21881												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	
11		0	131312	-0-	131312	275350	491 1	130821	2	N	-0-	-0-
12	413723	X	138373	-0-	-275350	-0-	539 1	137834	2	N	-0-	-0-
01		0	133951	-0-	133951	133951	503 1	133448	2	N	-0-	-0-
02	243270	X	109319	-0-	-133951	-0-	453 1	108866	2	N	-0-	-0-
03	144026	X	112248	-0-	-31778	-0-	514 1	111734	2	N	-0-	-0-
04	133920	X	99730	-0-	-34190	-0-	511 1	99219	2	N	-0-	-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290990 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11349 - 21352												
11		0	130007	-0-	130007	274654	489 1	129518	2	N	-0-	-0-
12	412113	X	137459	-0-	-274654	-0-	536 1	136923	2	N	-0-	-0-
01		0	131153	-0-	131153	131153	494 1	130659	2	N	-0-	-0-
02	247626	X	116473	-0-	-131153	-0-	484 1	115989	2	N	-0-	-0-
03	144646	X	122737	-0-	-21909	-0-	562 1	122175	2	N	-0-	-0-
04	133020	X	106922	-0-	-26098	-0-	549 1	106373	2	N	-0-	-0-

FURRH-CARTER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291018 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11214 - 21518												
11		0	146537	-0-	146537	305698	529 1	146008	2	N	-0-	-0-
12	441125	X	135427	-0-	-305698	-0-	535 1	134892	2	N	-0-	-0-
01		0	147061	-0-	147061	147061	572 1	146489	2	N	-0-	-0-
02	282136	X	135075	-0-	-147061	-0-	580 1	134495	2	N	-0-	-0-
03	159154	X	139154	-0-	-20000	-0-	658 1	138496	2	N	-0-	-0-
04	146550	X	124610	-0-	-21940	-0-	658 1	123952	2	N	-0-	-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 291019 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11317 - 21320												
11		0	133610	-0-	133610	278711	502 1	133108	2	N	-0-	-0-
12	404002	X	125291	-0-	-278711	-0-	494 1	124797	2	N	-0-	-0-
01		0	118460	-0-	118460	118460	444 1	118016	2	N	-0-	-0-
02	219269	X	100809	-0-	-118460	-0-	420 1	100389	2	N	-0-	-0-
03	145111	X	108673	-0-	-36438	-0-	498 1	108175	2	N	-0-	-0-
04	133620	X	95373	-0-	-38247	-0-	489 1	94884	2	N	-0-	-0-

FURRH-CARTER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291030 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 10932 PERF.11357 - 21560												
11		0	149759	-0-	149759	313863	541 1	149218	2	N	-0-	-0-
12	453719	X	139856	-0-	-313863	-0-	551 1	139305	2	N	-0-	-0-
01		0	155287	-0-	155287	155287	603 1	154684	2	N	-0-	-0-
02	293948	X	138661	-0-	-155287	-0-	595 1	138066	2	N	-0-	-0-
03	164114	X	143235	-0-	-20879	-0-	677 1	142558	2	N	-0-	-0-
04	150270	X	128091	-0-	-22179	-0-	676 1	127415	2	N	-0-	-0-

GUILL-FURRH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291035 COMPL. DATE 02/14/2021 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11910 - 19970												
11		0	150544	-0-	150544	324968	486 1	150058	2	N	-0-	-0-
12	470464	X	145496	-0-	-324968	-0-	520 1	144976	2	N	-0-	-0-
01		0	138791	-0-	138791	138791	482 1	138309	2	N	-0-	-0-
02	261572	X	122781	-0-	-138791	-0-	480 1	122301	2	N	-0-	-0-
03	174437	X	127315	-0-	-47122	-0-	556 1	126759	2	N	-0-	-0-
04	150540	X	113883	-0-	-36657	-0-	554 1	113329	2	N	-0-	-0-

FURRH-CARTER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291065 COMPL. DATE 02/09/2021 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11450 - 21750												
11		0	199012	-0-	199012	416968	719 1	198293	2	N	-0-	-0-
12	611443	X	194475	-0-	-416968	-0-	778 1	193697	2	N	-0-	-0-
01		0	189073	-0-	189073	189073	735 1	188338	2	N	-0-	-0-
02	351123	X	162050	-0-	-189073	-0-	696 1	161354	2	N	-0-	-0-
03	217961	X	170991	-0-	-46970	-0-	808 1	170183	2	N	-0-	-0-
04	199020	X	155072	-0-	-43948	-0-	811 1	154261	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
FURRH-CARTER HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291066 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11439 - 18892												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		0	143725	-0-	143725	301353	519 1	143206 2	N	-0-		-0-
12	439312	X	137959	-0-	-301353	-0-	553 1	137406 2	N	-0-		-0-
01		0	145693	-0-	145693	145693	567 1	145126 2	N	-0-		-0-
02	269236	X	123543	-0-	-145693	-0-	531 1	123012 2	N	-0-		-0-
03	157635	X	133810	-0-	-23825	-0-	631 1	133179 2	N	-0-		-0-
04	143730	X	121748	-0-	-21982	-0-	643 1	121105 2	N	-0-		-0-

GUILL-FURRH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291076 COMPL. DATE 02/11/2021 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11286 - 21365												
11		0	67322	-0-	67322	137769	217 1	67105 2	N	-0-		-0-
12	200448	X	62679	-0-	-137769	-0-	225 1	62454 2	N	-0-		-0-
01		0	61662	-0-	61662	61662	217 1	61445 2	N	-0-		-0-
02	112852	X	51190	-0-	-61662	-0-	199 1	50991 2	N	-0-		-0-
03	70432	X	57215	-0-	-13217	-0-	250 1	56965 2	N	-0-		-0-
04	67320	X	51638	-0-	-15682	-0-	251 1	51387 2	N	-0-		-0-

GUILL-FURRH HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291091 COMPL. DATE 02/16/2021 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11607 - 20187												
11		0	154350	-0-	154350	331919	499 1	153851 2	N	-0-		-0-
12	474290	X	142371	-0-	-331919	-0-	504 1	141867 2	N	-0-		-0-
01		0	132362	-0-	132362	132362	467 1	131895 2	N	-0-		-0-
02	249585	X	117223	-0-	-132362	-0-	456 1	116767 2	N	-0-		-0-
03	177568	X	120490	-0-	-57078	-0-	527 1	119963 2	N	-0-		-0-
04	154350	X	107114	-0-	-47236	-0-	521 1	106593 2	N	-0-		-0-

GUILL-FURRH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291206 COMPL. DATE 02/15/2021 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11477 - 21429												
11		0	208037	-0-	208037	434921	671 1	207366 2	N	-0-		-0-
12	635146	X	200225	-0-	-434921	-0-	715 1	199510 2	N	-0-		-0-
01		0	192704	-0-	192704	192704	677 1	192027 2	N	-0-		-0-
02	359337	X	166633	-0-	-192704	-0-	652 1	165981 2	N	-0-		-0-
03	226889	X	175168	-0-	-51721	-0-	766 1	174402 2	N	-0-		-0-
04	208050	X	155952	-0-	-52098	-0-	750 1	155202 2	N	-0-		-0-

SPARKS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 291218 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11536 - 20236												
11		0	170057	-0-	170057	354218	607 1	169450 2	N	-0-		-0-
12	517733	X	163515	-0-	-354218	-0-	645 1	162870 2	N	-0-		-0-
01		0	155360	-0-	155360	155360	605 1	154755 2	N	-0-		-0-
02	289184	X	133824	-0-	-155360	-0-	577 1	133247 2	N	-0-		-0-
03	184171	X	143746	-0-	-40425	-0-	681 1	143065 2	N	-0-		-0-
04	170070	X	145407	-0-	-24663	-0-	757 1	144650 2	N	-0-		-0-

SPARKS HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 291219 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11426 - 19976												
11		0	164130	-0-	164130	341357	586 1	163544 2	N	-0-		-0-
12	500285	X	158928	-0-	-341357	-0-	626 1	158302 2	N	-0-		-0-
01		0	151293	-0-	151293	151293	590 1	150703 2	N	-0-		-0-
02	282591	X	131298	-0-	-151293	-0-	566 1	130732 2	N	-0-		-0-
03	177227	X	138014	-0-	-39213	-0-	655 1	137359 2	N	-0-		-0-
04	164130	X	137445	-0-	-26685	-0-	716 1	136729 2	N	-0-		-0-

ADAMS-GULLEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291225 COMPL. DATE 05/29/2021 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11210 - 22116												
11		0	325137	-0-	325137	676304	1199 1	323938 2	N	-0-		-0-
12	990676	X	314372	-0-	-676304	-0-	1269 1	313103 2	N	-0-		-0-
01		0	303271	-0-	303271	303271	1219 1	302052 2	N	-0-		-0-
02	562891	X	259620	-0-	-303271	-0-	1155 1	258465 2	N	-0-		-0-
03	351168	X	275066	-0-	-76102	-0-	1341 1	273725 2	N	-0-		-0-
04	325140	X	251811	-0-	-73329	-0-	1364 1	250447 2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
SPARKS HV UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 291231 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11290 - 20609												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

11		0	168888	-0-	168888	354126	603	1	168285	2	N	-0-
12		518915 X	164789	-0-	-354126	-0-	650	1	164139	2	N	-0-
01		0	156825	-0-	156825	156825	612	1	156213	2	N	-0-
02		292830 X	136005	-0-	-156825	-0-	586	1	135419	2	N	-0-
03		185225 X	142202	-0-	-43023	-0-	669	1	141533	2	N	-0-
04		168900 X	143113	-0-	-25787	-0-	746	1	142367	2	N	-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291240 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11113 - 20565												
11		0	195362	-0-	195362	409702	523	1	194839	2	N	-0-
12		596915 X	187213	-0-	-409702	-0-	755	1	186458	2	N	-0-
01		0	178718	-0-	178718	178718	713	1	178005	2	N	-0-
02		330820 X	152102	-0-	-178718	-0-	670	1	151432	2	N	-0-
03		214334 X	161370	-0-	-52964	-0-	782	1	160588	2	N	-0-
04		195360 X	146532	-0-	-48828	-0-	787	1	145745	2	N	-0-

ADAMS-GULLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291244 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10933 PERF.11154 - 22126												
11		0	220911	-0-	220911	461066	815	1	220096	2	N	-0-
12		674349 X	213283	-0-	-461066	-0-	863	1	212420	2	N	-0-
01		0	203494	-0-	203494	203494	818	1	202676	2	N	-0-
02		376981 X	173487	-0-	-203494	-0-	772	1	172715	2	N	-0-
03		240157 X	183019	-0-	-57138	-0-	892	1	182127	2	N	-0-
04		220920 X	166625	-0-	-54295	-0-	903	1	165722	2	N	-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291257 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10877 - 20479												
11		0	143185	-0-	143185	300170	507	1	142678	2	N	-0-
12		439062 X	138892	-0-	-300170	-0-	541	1	138351	2	N	-0-
01		0	138399	-0-	138399	138399	534	1	137865	2	N	-0-
02		254528 X	116129	-0-	-138399	-0-	495	1	115634	2	N	-0-
03		156984 X	120376	-0-	-36608	-0-	565	1	119811	2	N	-0-
04		143190 X	111361	-0-	-31829	-0-	584	1	110777	2	N	-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 291258 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11095 - 20549												
11		0	190967	-0-	190967	400132	676	1	190291	2	N	-0-
12		584189 X	184057	-0-	-400132	-0-	718	1	183339	2	N	-0-
01		0	174664	-0-	174664	174664	674	1	173990	2	N	-0-
02		322822 X	148158	-0-	-174664	-0-	631	1	147527	2	N	-0-
03		209157 X	156356	-0-	-52801	-0-	734	1	155622	2	N	-0-
04		190980 X	140145	-0-	-50835	-0-	735	1	139410	2	N	-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 291335 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10967 - 20569												
11		0	157546	-0-	157546	329226	558	1	156988	2	N	-0-
12		481874 X	152648	-0-	-329226	-0-	595	1	152053	2	N	-0-
01		0	147684	-0-	147684	147684	559	1	147125	2	N	-0-
02		281049 X	133365	-0-	-147684	-0-	569	1	132796	2	N	-0-
03		171678 X	137404	-0-	-34274	-0-	645	1	136759	2	N	-0-
04		157560 X	124238	-0-	-33322	-0-	650	1	123588	2	N	-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 291336 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11245 - 19795												
11		0	204504	-0-	204504	427791	724	1	203780	2	N	-0-
12		625680 X	197889	-0-	-427791	-0-	771	1	197118	2	N	-0-
01		0	188824	-0-	188824	188824	728	1	188096	2	N	-0-
02		349809 X	160985	-0-	-188824	-0-	686	1	160299	2	N	-0-
03		223293 X	170651	-0-	-52642	-0-	801	1	169850	2	N	-0-
04		204510 X	154459	-0-	-50051	-0-	810	1	153649	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
LOUIS-MATTHEWS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291386 COMPL. DATE 05/29/2021 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11203 - 20691												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

11		0	226757	-0-	226757	474853	608	1	226149	2	N	-0-
12	693122	X	218269	-0-	-474853	-0-	879	1	217390	2	N	-0-
01		0	208153	-0-	208153	208153	830	1	207323	2	N	-0-
02	386513	X	178360	-0-	-208153	-0-	786	1	177574	2	N	-0-
03	248093	X	189355	-0-	-58738	-0-	917	1	188438	2	N	-0-
04	226770	X	172571	-0-	-54199	-0-	927	1	171644	2	N	-0-

BAGLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291397 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11691 - 21293												
11		0	163659	-0-	163659	342072	457	1	163202	2	N	-0-
12	500610	X	158538	-0-	-342072	-0-	439	1	158099	2	N	-0-
01		0	149236	-0-	149236	149236	497	1	148739	2	N	-0-
02	276082	X	126846	-0-	-149236	-0-	456	1	126390	2	N	-0-
03	178405	X	147978	-0-	-30427	-0-	542	1	147436	2	N	-0-
04	163650	X	129451	-0-	-34199	-0-	462	1	128989	2	N	-0-

BAGLEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291398 COMPL. DATE 03/24/2021 TOTAL DEPTH 11296 PERF.11563 - 21466												
11		0	192992	-0-	192992	401661	539	1	192453	2	N	-0-
12	588375	X	186714	-0-	-401661	-0-	518	1	186196	2	N	-0-
01		0	177346	-0-	177346	177346	591	1	176755	2	N	-0-
02	327432	X	150086	-0-	-177346	-0-	539	1	149547	2	N	-0-
03	208661	X	181005	-0-	-27656	-0-	663	1	180342	2	N	-0-
04	192990	X	158819	-0-	-34171	-0-	567	1	158252	2	N	-0-

BAGLEY HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 291399 COMPL. DATE 03/26/2021 TOTAL DEPTH 11199 PERF.11621 - 21166												
11		0	239573	-0-	239573	501243	703	1	238870	2	N	-0-
12	734181	X	232938	-0-	-501243	-0-	678	1	232260	2	N	-0-
01		0	220772	-0-	220772	220772	768	1	220004	2	N	-0-
02	409975	X	189203	-0-	-220772	-0-	709	1	188493	2	N	-0-
							1	9				
03	261671	X	198586	-0-	-63085	-0-	780	1	197806	2	N	-0-
04	239580	X	183178	-0-	-56402	-0-	698	1	182480	2	N	-0-

BAGLEY HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291400 COMPL. DATE 03/25/2021 TOTAL DEPTH 11398 PERF.11658 - 21166												
11		0	213237	-0-	213237	447301	626	1	212611	2	N	-0-
12	655405	X	208104	-0-	-447301	-0-	606	1	207498	2	N	-0-
01		0	196635	-0-	196635	196635	684	1	195951	2	N	-0-
02	365136	X	168501	-0-	-196635	-0-	631	1	167869	2	N	-0-
							1	9				
03	234050	X	175733	-0-	-58317	-0-	691	1	175042	2	N	-0-
04	213240	X	161565	-0-	-51675	-0-	615	1	160950	2	N	-0-

SPARKS HV UNIT J WELL #: 10H RRCID -> 291409 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11482 - 20801												
11		0	155760	-0-	155760	328318	556	1	155204	2	N	-0-
12	481993	X	153675	-0-	-328318	-0-	602	1	153073	2	N	-0-
01		0	144076	-0-	144076	144076	562	1	143514	2	N	-0-
02	268398	X	124322	-0-	-144076	-0-	535	1	123787	2	N	-0-
03	172546	X	129222	-0-	-43324	-0-	608	1	128614	2	N	-0-
04	155760	X	129433	-0-	-26327	-0-	675	1	128758	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
LOUIS-MATTHEWS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291451 COMPL. DATE 06/01/2021													TOTAL DEPTH	10852	PERF.11062	- 20514
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11		0	161407	-0-	161407	339144	432 1	160975 2	N		-0-			-0-		
12	492373	X	153229	-0-	-339144	-0-	618 1	152611 2	N		-0-			-0-		
01		0	146986	-0-	146986	146986	586 1	146400 2	N		-0-			-0-		
02	271365	X	124379	-0-	-146986	-0-	549 1	123830 2	N		-0-			-0-		
03	177723	X	129602	-0-	-48121	-0-	626 1	128976 2	N		-0-			-0-		
04	161400	X	126949	-0-	-34451	-0-	682 1	126267 2	N		-0-			-0-		

J.K. ABNEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291470 COMPL. DATE 06/19/2021													TOTAL DEPTH	10977	PERF.11231	- 22934
11		0	300300	-0-	300300	314148	1012 1	299288 2	N		-0-			-0-		
12	566590	X	252442	-0-	-314148	-0-	941 1	251501 2	N		-0-			-0-		
01		0	236767	-0-	236767	236767	880 1	235887 2	N		-0-			-0-		
02	441283	X	204516	-0-	-236767	-0-	841 1	203675 2	N		-0-			-0-		
03	310310	X	218239	-0-	-92071	-0-	990 1	217249 2	N		-0-			-0-		
04	300300	X	198199	-0-	-102101	-0-	1006 1	197193 2	N		-0-			-0-		

J.K. ABNEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291471 COMPL. DATE 06/20/2021													TOTAL DEPTH	11088	PERF.11355	- 23212
11		0	325078	-0-	325078	337527	1074 1	324004 2	N		-0-			-0-		
12	637051	X	299524	-0-	-337527	-0-	1115 1	298409 2	N		-0-			-0-		
01		0	270791	-0-	270791	270791	1007 1	269784 2	N		-0-			-0-		
02	500119	X	229328	-0-	-270791	-0-	942 1	228386 2	N		-0-			-0-		
03	335916	X	238865	-0-	-97051	-0-	1083 1	237782 2	N		-0-			-0-		
04	325080	X	211407	-0-	-113673	-0-	1074 1	210333 2	N		-0-			-0-		

J.K. ABNEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291631 COMPL. DATE 06/24/2021													TOTAL DEPTH	10903	PERF.11285	- 23213
11		0	281911	-0-	281911	646582	970 1	280941 2	N		-0-			-0-		
12	857728	X	211146	-0-	-646582	-0-	788 1	210358 2	N		-0-			-0-		
01		0	199196	-0-	199196	199196	741 1	198455 2	N		-0-			-0-		
02	367363	X	168167	-0-	-199196	-0-	691 1	167476 2	N		-0-			-0-		
03	364684	X	183617	-0-	-181067	-0-	833 1	182784 2	N		-0-			-0-		
04	281910	X	163808	-0-	-118102	-0-	832 1	162976 2	N		-0-			-0-		

MOSELEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291643 COMPL. DATE 07/25/2021													TOTAL DEPTH	10901	PERF.11352	- 20840
11		0	135478	-0-	135478	291132	495 1	134983 2	N		-0-			-0-		
12	422934	X	131802	-0-	-291132	-0-	529 1	131273 2	N		-0-			-0-		
01		0	122376	-0-	122376	122376	549 1	121827 2	N		-0-			-0-		
02	226759	X	104383	-0-	-122376	-0-	507 1	103876 2	N		-0-			-0-		
03	155651	X	112292	-0-	-43359	-0-	546 1	111746 2	N		-0-			-0-		
04	135480	X	107143	-0-	-28337	-0-	574 1	106569 2	N		-0-			-0-		

BAGLEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291674 COMPL. DATE 03/15/2021													TOTAL DEPTH	11322	PERF.11541	- 21143
11		0	184276	-0-	184276	384253	515 1	183761 2	N		-0-			-0-		
12	562622	X	178369	-0-	-384253	-0-	494 1	177875 2	N		-0-			-0-		
01		0	167428	-0-	167428	167428	558 1	166870 2	N		-0-			-0-		
02	310873	X	143445	-0-	-167428	-0-	515 1	142930 2	N		-0-			-0-		
03	199981	X	169785	-0-	-30196	-0-	622 1	169163 2	N		-0-			-0-		
04	184290	X	156084	-0-	-28206	-0-	557 1	155527 2	N		-0-			-0-		

STROUD HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292138 COMPL. DATE 11/02/2021													TOTAL DEPTH	11211	PERF.11325	- 19674
11		0	198576	-0-	198576	198576	784 1	197792 2	N		-0-			-0-		
12	391382	X	192806	-0-	-198576	-0-	838 1	191968 2	N		-0-			-0-		
01		0	179783	-0-	179783	179783	780 1	179003 2	N		-0-			-0-		
02	331002	X	151219	-0-	-179783	-0-	725 1	150494 2	N		-0-			-0-		
03	225122	X	152876	-0-	-72246	-0-	813 1	152063 2	N		-0-			-0-		
04	198570	X	72972	-0-	-125598	-0-	396 1	72576 2	N		-0-			-0-		

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
STROUD HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292168 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11333 - 19633												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
11		0	227846	-0-	227846	227846	978	1	226868	2	N	-0-
12		448290 X	220444	-0-	-227846	-0-	887	1	219557	2	N	-0-
01		0	203541	-0-	203541	203541	818	1	202723	2	N	-0-
02		376541 X	173000	-0-	-203541	-0-	767	1	172233	2	N	-0-
03		255874 X	179771	-0-	-76103	-0-	879	1	178892	2	N	-0-
04		227850 X	140217	-0-	-87633	-0-	717	1	139500	2	N	-0-

SANDERS 'A' HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292169 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11368 - 21422												
11		0	216046	-0-	216046	459319	899	1	215147	2	N	-0-
12		664363 X	205044	-0-	-459319	-0-	798	1	204246	2	N	-0-
01		0	194457	-0-	194457	194457	753	1	193704	2	N	-0-
02		361249 X	166792	-0-	-194457	-0-	742	1	166050	2	N	-0-
03		243288 X	170829	-0-	-72459	-0-	814	1	170015	2	N	-0-
04		216060 X	161137	-0-	-54923	-0-	912	1	160225	2	N	-0-

SANDERS 'A' HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292178 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11191 - 21245												
11		0	186679	-0-	186679	396915	777	1	185902	2	N	-0-
12		577176 X	180261	-0-	-396915	-0-	703	1	179558	2	N	-0-
01		0	169274	-0-	169274	169274	656	1	168618	2	N	-0-
02		312836 X	143562	-0-	-169274	-0-	639	1	142923	2	N	-0-
03		210242 X	150609	-0-	-59633	-0-	718	1	149891	2	N	-0-
04		186690 X	14221	-0-	-172469	-0-	60	1	14161	2	N	-0-

HOOPER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292260 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11413 PERF.11816 - 20720												
11		0	253852	-0-	253852	527744	608	1	253244	2	N	-0-
12		771966 X	244222	-0-	-527744	-0-	576	1	243646	2	N	-0-
01		326678 X	231622	-0-	-95056	-0-	665	1	230957	2	N	-0-
02		273252 X	188447	-0-	-84805	-0-	581	1	187866	2	N	-0-
03		273885 X	195051	-0-	-78834	-0-	668	1	194383	2	N	-0-
04		253860 X	179975	-0-	-73885	-0-	570	1	179405	2	N	-0-

HOOPER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292261 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11721 - 21925												
11		0	236709	-0-	236709	530279	567	1	236142	2	N	-0-
12		749547 X	219268	-0-	-530279	-0-	517	1	218751	2	N	-0-
01		388058 X	201895	-0-	-186163	-0-	580	1	201315	2	N	-0-
02		350504 X	168137	-0-	-182367	-0-	519	1	167618	2	N	-0-
03		293570 X	173080	-0-	-120490	-0-	593	1	172487	2	N	-0-
04		236700 X	156166	-0-	-80534	-0-	495	1	155671	2	N	-0-

HOOPER HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 292262 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11378 PERF.11754 - 20658												
11		0	239624	-0-	239624	512625	574	1	239050	2	N	-0-
12		739226 X	226601	-0-	-512625	-0-	534	1	226067	2	N	-0-
01		356252 X	209322	-0-	-146930	-0-	601	1	208721	2	N	-0-
02		321776 X	173991	-0-	-147785	-0-	537	1	173454	2	N	-0-
03		272986 X	178920	-0-	-94066	-0-	613	1	178307	2	N	-0-
04		239610 X	161193	-0-	-78417	-0-	511	1	160682	2	N	-0-

SABINE ROYALTY NORTH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292314 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 11324 PERF.12047 - 20898												
11		0	270473	-0-	270473	270473	679	1	269794	2	N	-0-
12		527087 X	256614	-0-	-270473	-0-	654	1	255960	2	N	-0-
01		0	240643	-0-	240643	240643	743	1	239900	2	N	-0-
02		443893 X	203250	-0-	-240643	-0-	677	1	202573	2	N	-0-
03		296019 X	211994	-0-	-84025	-0-	742	1	211252	2	N	-0-
04		270480 X	191906	-0-	-78574	-0-	648	1	191258	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
STROUD HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292459 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11211 - 19560												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

11		0	192316	-0-	192316	192316	758	1	191558	2	N	-0-
12		375963 X	183647	-0-	-192316	-0-	798	1	182849	2	N	-0-
01		0	173946	-0-	173946	173946	755	1	173191	2	N	-0-
02		320697 X	146751	-0-	-173946	-0-	704	1	146047	2	N	-0-
03		213435 X	147693	-0-	-65742	-0-	787	1	146906	2	N	-0-
04		192330 X	117976	-0-	-74354	-0-	751	1	117225	2	N	-0-

HOOPER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292460 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11809 - 21931												
11		0	227485	-0-	227485	480344	545	1	226940	2	N	-0-
12		696504 X	216160	-0-	-480344	-0-	510	1	215650	2	N	-0-
01		298003 X	200576	-0-	-97427	-0-	576	1	200000	2	N	-0-
02		248108 X	168116	-0-	-79992	-0-	518	1	167598	2	N	-0-
03		252867 X	174177	-0-	-78690	-0-	596	1	173581	2	N	-0-
04		227490 X	158001	-0-	-69489	-0-	501	1	157500	2	N	-0-

SABINE ROYALTY NORTH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292467 COMPL. DATE 12/04/2021 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11600 - 19748												
11		487747 X	230564	-0-	-257183	-0-	579	1	229985	2	N	-0-
12		0	215542	-0-	215542	215542	546	1	214996	2	N	-0-
01		0	199345	-0-	199345	414887	616	1	198729	2	N	-0-
02		581835 X	166948	-0-	-414887	-0-	556	1	166392	2	N	-0-
03		257176 X	171882	-0-	-85294	-0-	602	1	171280	2	N	-0-
04		230550 X	153952	-0-	-76598	-0-	519	1	153433	2	N	-0-

MCLAURIN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 292476 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11544 - 19643												
11		0	203550	-0-	203550	435788	927	1	202623	2	N	-0-
12		631880 X	196092	-0-	-435788	-0-	844	1	195248	2	N	-0-
01		0	181487	-0-	181487	181487	787	1	180700	2	N	-0-
02		335821 X	154334	-0-	-181487	-0-	740	1	153594	2	N	-0-
03		232252 X	158412	-0-	-73840	-0-	836	1	157576	2	N	-0-
04		203550 X	144136	-0-	-59414	-0-	845	1	143291	2	N	-0-

SABINE ROYALTY NORTH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292527 COMPL. DATE 12/08/2021 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11810 - 19989												
11		688606 X	327873	-0-	-360733	-0-	823	1	327050	2	N	-0-
12		0	313525	-0-	313525	313525	795	1	312730	2	N	-0-
01		0	293727	-0-	293727	607252	907	1	292820	2	N	-0-
02		857156 X	249904	-0-	-607252	-0-	833	1	249071	2	N	-0-
03		360747 X	260387	-0-	-100360	-0-	912	1	259475	2	N	-0-
04		327870 X	237294	-0-	-90576	-0-	801	1	236493	2	N	-0-

MCLAURIN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292530 COMPL. DATE 01/09/2022 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11408 - 21010												
11		0	232080	-0-	232080	232080	1028	1	231052	2	N	-0-
12		456991 X	224911	-0-	-232080	-0-	937	1	223974	2	N	-0-
01		0	206180	-0-	206180	206180	864	1	205316	2	N	-0-
02		382111 X	175931	-0-	-206180	-0-	814	1	175117	2	N	-0-
03		262074 X	181419	-0-	-80655	-0-	923	1	180496	2	N	-0-
04		232080 X	162776	-0-	-69304	-0-	923	1	161853	2	N	-0-

JACKSON-FURRH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292531 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11465 - 22038												
11		437160 X	299295	-0-	-137865	-0-	1222	1	298073	2	N	-0-
12		417012 X	285599	-0-	-131413	-0-	1084	1	284515	2	N	-0-
01		0	269276	-0-	269276	269276	1011	1	268265	2	N	-0-
02		497463 X	228187	-0-	-269276	-0-	950	1	227237	2	N	-0-
03		328755 X	236090	-0-	-92665	-0-	1084	1	235006	2	N	-0-
04		299310 X	214245	-0-	-85065	-0-	1097	1	213148	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
SANDERS 'A' HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292572 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11412 - 21375												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

11		0	244636	-0-	244636	516338	1018	1	243618	2	N	-0-
12	752092	X	235754	-0-	-516338	-0-	918	1	234836	2	N	-0-
01		0	222468	-0-	222468	222468	862	1	221606	2	N	-0-
02	408582	X	186114	-0-	-22468	-0-	828	1	185286	2	N	-0-
03	271715	X	192979	-0-	-78736	-0-	920	1	192059	2	N	-0-
04	244650	X	18324	-0-	-226326	-0-	78	1	18246	2	N	-0-

MCLAURIN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292594 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11527 - 19528												
11		0	200537	-0-	200537	429139	912	1	199625	2	N	-0-
12	620940	X	191801	-0-	-429139	-0-	826	1	190975	2	N	-0-
01		0	175192	-0-	175192	175192	760	1	174432	2	N	-0-
02	322265	X	147073	-0-	-175192	-0-	705	1	146368	2	N	-0-
03	228594	X	150391	-0-	-78203	-0-	794	1	149597	2	N	-0-
04	200550	X	135452	-0-	-65098	-0-	794	1	134658	2	N	-0-

MCLAURIN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292612 COMPL. DATE 01/08/2022 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11517 - 21270												
11		0	232025	-0-	232025	232025	1028	1	230997	2	N	-0-
12	455569	X	223544	-0-	-232025	-0-	932	1	222612	2	N	-0-
01		0	207898	-0-	207898	207898	871	1	207027	2	N	-0-
02	385216	X	177318	-0-	-207898	-0-	820	1	176498	2	N	-0-
03	260741	X	182758	-0-	-77983	-0-	930	1	181828	2	N	-0-
04	232020	X	165069	-0-	-66951	-0-	936	1	164133	2	N	-0-

JACKSON-FURRH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292613 COMPL. DATE 12/13/2021 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11333 - 21509												
11	424950	X	299430	-0-	-125520	-0-	1221	1	298209	2	N	-0-
12	407898	X	285270	-0-	-122628	-0-	1081	1	284189	2	N	-0-
01		0	271111	-0-	271111	271111	1017	1	270094	2	N	-0-
02	500377	X	229266	-0-	-271111	-0-	955	1	228311	2	N	-0-
03	325903	X	241435	-0-	-84468	-0-	1108	1	240327	2	N	-0-
04	299430	X	219590	-0-	-79840	-0-	1125	1	218465	2	N	-0-

JACKSON-FURRH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292614 COMPL. DATE 12/14/2021 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11300 - 21485												
11		0	287315	-0-	287315	287315	1172	1	286143	2	N	-0-
12	558985	X	271670	-0-	-287315	-0-	1029	1	270641	2	N	-0-
01		0	258318	-0-	258318	258318	969	1	257349	2	N	-0-
02	475861	X	217543	-0-	-258318	-0-	905	1	216638	2	N	-0-
03	312449	X	224717	-0-	-87732	-0-	1031	1	223686	2	N	-0-
04	287310	X	203943	-0-	-83367	-0-	1044	1	202899	2	N	-0-

STROUD HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 292718 COMPL. DATE 11/05/2021 TOTAL DEPTH 10992 PERF.11275 - 19576												
11		0	187567	-0-	187567	399383	805	1	186762	2	N	-0-
12	580833	X	181450	-0-	-399383	-0-	731	1	180719	2	N	-0-
01		0	169388	-0-	169388	169388	681	1	168707	2	N	-0-
02	313162	X	143774	-0-	-169388	-0-	637	1	143137	2	N	-0-
03	211823	X	149943	-0-	-61880	-0-	733	1	149210	2	N	-0-
04	187560	X	135560	-0-	-52000	-0-	759	1	134801	2	N	-0-

HOOPER HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 292719 COMPL. DATE 10/20/2021 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11758 - 19301												
11		0	250776	-0-	250776	521405	589	1	250187	2	N	-0-
12	748842	X	227437	-0-	-521405	-0-	524	1	226913	2	N	-0-
01		0	201713	-0-	201713	201713	566	1	201147	2	N	-0-
02	365923	X	164210	-0-	-201713	-0-	494	1	163716	2	N	-0-
03	270630	X	166731	-0-	-103899	-0-	563	1	166168	2	N	-0-
04	250770	X	148842	-0-	-101928	-0-	461	1	148381	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
HOOPER HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 292720 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11668 - 19270															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0	308295	-0-	308295	676053	723	1	307572	2	N	-0-			-0-
12		954691 X	278638	-0-	-676053	-0-	642	1	277996	2	N	-0-			-0-
01		0	253147	-0-	253147	253147	711	1	252436	2	N	-0-			-0-
02		465170 X	212023	-0-	-253147	-0-	638	1	211385	2	N	-0-			-0-
03		367753 X	216729	-0-	-151024	-0-	731	1	215998	2	N	-0-			-0-
04		308310 X	195439	-0-	-112871	-0-	608	1	194831	2	N	-0-			-0-

HOOPER HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 292722 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 11344 PERF.11634 - 18938															
11		0	300907	-0-	300907	660414	707	1	300200	2	N	-0-			-0-
12		940062 X	279648	-0-	-660414	-0-	645	1	279003	2	N	-0-			-0-
01		0	255306	-0-	255306	255306	717	1	254589	2	N	-0-			-0-
02		466058 X	210752	-0-	-255306	-0-	634	1	210118	2	N	-0-			-0-
03		359507 X	216314	-0-	-143193	-0-	730	1	215584	2	N	-0-			-0-
04		300900 X	194124	-0-	-106776	-0-	604	1	193520	2	N	-0-			-0-

HOOPER HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 292760 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11867 - 19312															
11		0	273187	-0-	273187	585154	641	1	272546	2	N	-0-			-0-
12		837124 X	251970	-0-	-585154	-0-	581	1	251389	2	N	-0-			-0-
01		0	229701	-0-	229701	229701	645	1	229056	2	N	-0-			-0-
02		420866 X	191165	-0-	-229701	-0-	575	1	190590	2	N	-0-			-0-
03		311953 X	195340	-0-	-116613	-0-	659	1	194681	2	N	-0-			-0-
04		273180 X	176069	-0-	-97111	-0-	548	1	175521	2	N	-0-			-0-

STROUD HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 292778 COMPL. DATE 11/05/2021 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11529 - 17488															
11		0	147582	-0-	147582	147582	633	1	146949	2	N	-0-			-0-
12		289031 X	141449	-0-	-147582	-0-	570	1	140879	2	N	-0-			-0-
01		0	132930	-0-	132930	132930	534	1	132396	2	N	-0-			-0-
02		254037 X	121107	-0-	-132930	-0-	536	1	120571	2	N	-0-			-0-
03		169787 X	119361	-0-	-50426	-0-	584	1	118777	2	N	-0-			-0-
04		147570 X	104554	-0-	-43016	-0-	586	1	103968	2	N	-0-			-0-

MOSELEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293112 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11357 - 20902															
11		0	190142	-0-	190142	405976	695	1	189447	2	N	-0-			-0-
12		589645 X	183669	-0-	-405976	-0-	737	1	182932	2	N	-0-			-0-
01		0	187259	-0-	187259	187259	837	1	186422	2	N	-0-			-0-
02		366488 X	179229	-0-	-187259	-0-	872	1	178357	2	N	-0-			-0-
03		215822 X	172509	-0-	-43313	-0-	849	1	171660	2	N	-0-			-0-
04		190140 X	140985	-0-	-49155	-0-	755	1	140230	2	N	-0-			-0-

MOSELEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293113 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11285 - 23743															
11		0	252729	-0-	252729	530025	923	1	251806	2	N	-0-			-0-
12		774157 X	244132	-0-	-530025	-0-	978	1	243154	2	N	-0-			-0-
01		0	15390	-0-	15390	15390	35	1	15355	2	N	-0-			-0-
02		263872 X	-0-	-0-	-263872	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03		277295 X	209526	-0-	-67769	-0-	1005	1	208521	2	N	-0-			-0-
04		252720 X	206919	-0-	-45801	-0-	1107	1	205812	2	N	-0-			-0-

MOSELEY HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 293202 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11267 - 19662															
11		0	221284	-0-	221284	221284	921	1	220363	2	N	-0-			-0-
12		432536 X	211252	-0-	-221284	-0-	821	1	210431	2	N	-0-			-0-
01		0	199915	-0-	199915	199915	774	1	199141	2	N	-0-			-0-
02		381986 X	182071	-0-	-199915	-0-	802	1	181269	2	N	-0-			-0-
03		236220 X	186915	-0-	-49305	-0-	893	1	186022	2	N	-0-			-0-
04		221280 X	152683	-0-	-68597	-0-	861	1	151822	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
MOSELEY HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293284 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11427 - 19879												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

11		0	314693	-0-	314693	636237	1307	1	313386	2	N	-0-
12	940544	X	304307	-0-	-636237	-0-	1182	1	303125	2	N	-0-
01	0		272533	-0-	272533	272533	1054	1	271479	2	N	-0-
02	334138	X	61605	-0-	-272533	-0-	241	1	61364	2	N	-0-
03	325190	X	207069	-0-	-118121	-0-	994	1	206075	2	N	-0-
04	314700	X	195909	-0-	-118791	-0-	1103	1	194806	2	N	-0-

ALEXANDER-MCLAURIN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293298 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11432 - 22838												
11	467340	X	-0-	-0-	-467340	-0-					N	-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	400512	X	-0-	-0-	-400512	-0-					N	-0-
03	295683	X	295683	-0-	-0-	-0-	1299	1	294384	2	N	-0-
*04	334420	X	334420	-0-	-0-	-0-	1651	1	332769	2	N	-0-

ALEXANDER-MCLAURIN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293300 COMPL. DATE 02/13/2022 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11421 - 19720												
11	584640	X	-0-	-0-	-584640	-0-					N	-0-
12	400210	X	-0-	-0-	-400210	-0-					N	-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	290248	X	-0-	-0-	-290248	-0-					N	-0-
03	267475	X	267475	-0-	-0-	-0-	1174	1	266301	2	N	-0-
04	283589	X	283589	-0-	-0-	-0-	1397	1	282192	2	N	-0-

ALEXANDER-MCLAURIN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293301 COMPL. DATE 02/15/2022 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11274 - 19472												
11	467340	X	313300	-0-	-154040	-0-	1153	1	312147	2	N	-0-
12	346062	X	346062	-0-	-0-	-0-	1376	1	344686	2	N	-0-
01	0		350650	-0-	350650	350650	1391	1	349259	2	N	-0-
02	673640	X	322990	-0-	-350650	-0-	1410	1	321580	2	N	-0-
03	343759	X	267065	-0-	-76694	-0-	1230	1	265835	2	N	-0-
04	339330	X	167364	-0-	-171966	-0-	826	1	166538	2	N	-0-

ALEXANDER-MCLAURIN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293302 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11394 - 19801												
11	471060	X	215340	-0-	-255720	-0-	800	1	214540	2	N	-0-
12	313844	X	205352	-0-	-108492	-0-	818	1	204534	2	N	-0-
01	0		194280	-0-	194280	194280	772	1	193508	2	N	-0-
02	357508	X	163228	-0-	-194280	-0-	712	1	162516	2	N	-0-
03	238359	X	168686	-0-	-69673	-0-	765	1	167921	2	N	-0-
04	215340	X	146732	-0-	-68608	-0-	725	1	146007	2	N	-0-

C.M. ABNEY 'A' HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293470 COMPL. DATE 05/29/2022 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11296 - 22362												
11	655410	X	417721	-0-	-237689	-0-	1401	1	416320	2	N	-0-
12	677257	X	442683	-0-	-234574	-0-	1621	1	441062	2	N	-0-
01	677257	X	403673	-0-	-273584	-0-	1433	1	402240	2	N	-0-
02	494508	X	327404	-0-	-167104	-0-	1308	1	326096	2	N	-0-
03	499410	X	320073	-0-	-179337	-0-	1423	1	318650	2	N	-0-
04	428400	X	286966	-0-	-141434	-0-	1426	1	285540	2	N	-0-

BRYSON A1 HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 293505 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11332 - 20685												
11	514440	X	299636	-0-	-214804	-0-	1005	1	298631	2	N	-0-
12	531588	X	269882	-0-	-261706	-0-	1009	1	268873	2	N	-0-
01	531588	X	244557	-0-	-287031	-0-	898	1	243659	2	N	-0-
02	351316	X	213224	-0-	-138092	-0-	877	1	212347	2	N	-0-
03	349153	X	214290	-0-	-134863	-0-	968	1	213322	2	N	-0-
04	299640	X	193320	-0-	-106320	-0-	983	1	192337	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
BRYSON A1 HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 293512 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10656 PERF.11432 - 20912												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		0	356913	-0-	356913	2723641	1196	1	355717	2	N	-0-
12	3044394	X	320753	-0-	-2723641	-0-	1194	1	319559	2	N	-0-
01		0	290645	-0-	290645	290645	1065	1	289580	2	N	-0-
02	537605	X	246960	-0-	-290645	-0-	1016	1	245944	2	N	-0-
03	412486	X	246677	-0-	-165809	-0-	1115	1	245562	2	N	-0-
04	356910	X	221408	-0-	-135502	-0-	1124	1	220284	2	N	-0-

SANDERS 'A' HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293521 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11249 - 23333												
11	682110	X	433353	-0-	-248757	-0-	1400	1	431953	2	N	-0-
12	704847	X	419171	-0-	-285676	-0-	1491	1	417680	2	N	-0-
01	623038	X	389582	-0-	-233456	-0-	1371	1	388211	2	N	-0-
02	516684	X	330727	-0-	-185957	-0-	1283	1	329444	2	N	-0-
03	520304	X	331542	-0-	-188762	-0-	1420	1	330122	2	N	-0-
04	433350	X	311657	-0-	-121693	-0-	1663	1	309994	2	N	-0-

SANDERS 'A' HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 293524 COMPL. DATE 05/28/2022 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11376 - 23233												
11	634020	X	370318	-0-	-263702	-0-	1195	1	369123	2	N	-0-
12	655154	X	360102	-0-	-295052	-0-	1277	1	358825	2	N	-0-
01	545352	X	336354	-0-	-208998	-0-	1183	1	335171	2	N	-0-
02	438620	X	289929	-0-	-148691	-0-	1124	1	288805	2	N	-0-
03	439146	X	292653	-0-	-146493	-0-	1252	1	291401	2	N	-0-
04	370320	X	138142	-0-	-232178	-0-	634	1	137508	2	N	-0-

SANDERS 'A' HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 293525 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11188 - 23422												
11	763530	X	471251	-0-	-292279	-0-	1520	1	469731	2	N	-0-
12	788981	X	455513	-0-	-333468	-0-	1631	1	453882	2	N	-0-
01		0	432996	-0-	432996	432996	1523	1	431473	2	N	-0-
02	802012	X	369016	-0-	-432996	-0-	1433	1	367583	2	N	-0-
03	559147	X	368634	-0-	-190513	-0-	1604	1	367030	2	N	-0-
04	471240	X	175491	-0-	-295749	-0-	804	1	174687	2	N	-0-

C.M. ABNEY 'A' HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293647 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11103 - 22312												
11	690150	X	430094	-0-	-260056	-0-	1444	1	428650	2	N	-0-
12	713155	X	464316	-0-	-248839	-0-	1692	1	462624	2	N	-0-
01		0	413760	-0-	413760	413760	1469	1	412291	2	N	-0-
02	746454	X	332694	-0-	-413760	-0-	1328	1	331366	2	N	-0-
03	522133	X	319935	-0-	-202198	-0-	1422	1	318513	2	N	-0-
04	449340	X	281570	-0-	-167770	-0-	1400	1	280170	2	N	-0-

FIELDS-ISAACS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293655 COMPL. DATE 06/20/2022 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11161 - 22849												
11	644820	X	424699	-0-	-220121	-0-	1443	1	423256	2	N	-0-
12	666314	X	414493	-0-	-251821	-0-	1521	1	412972	2	N	-0-
01		0	369018	-0-	369018	369018	1331	1	367687	2	N	-0-
02	683397	X	314379	-0-	-369018	-0-	1269	1	313110	2	N	-0-
03	518568	X	311961	-0-	-206607	-0-	1398	1	310563	2	N	-0-
04	424710	X	282701	-0-	-142009	-0-	1415	1	281286	2	N	-0-

SPEIGHTS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293657 COMPL. DATE 06/21/2022 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11525 - 21570												
11		0	362619	-0-	362619	2409996	1247	1	361372	2	N	-0-
12	2751384	X	341388	-0-	-2409996	-0-	1270	1	340118	2	N	-0-
01		0	301742	-0-	301742	301742	1117	1	300625	2	N	-0-
02	548206	X	246464	-0-	-301742	-0-	1005	1	245459	2	N	-0-
03	445470	X	240004	-0-	-205466	-0-	1096	1	238908	2	N	-0-
04	362610	X	203534	-0-	-159076	-0-	1043	1	202491	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
C.M. ABNEY 'A' HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293733 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRYSON A1 HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293737 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 10959 PERF.11271 - 20873												
11	527640 X	300022	-0-	-227618	-0-	1006	1	299016	2	N	-0-	-0-
12	545228 X	270051	-0-	-275177	-0-	1008	1	269043	2	N	-0-	-0-
01	545228 X	245102	-0-	-300126	-0-	901	1	244201	2	N	-0-	-0-
02	492464 X	216139	-0-	-276325	-0-	890	1	215249	2	N	-0-	-0-
03	343635 X	217957	-0-	-125678	-0-	985	1	216972	2	N	-0-	-0-
04	300030 X	195511	-0-	-104519	-0-	993	1	194518	2	N	-0-	-0-

RICHARDSON-MORELOCK HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293754 COMPL. DATE 08/06/2022 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11118 - 21289												
11	0	464705	-0-	464705	1917760	1434	1	463271	2	N	-0-	-0-
12	2351209 X	433449	-0-	-1917760	-0-	1481	1	431968	2	N	-0-	-0-
01	0	397878	-0-	397878	397878	1327	1	396551	2	N	-0-	-0-
02	723432 X	325554	-0-	-397878	-0-	1220	1	324334	2	N	-0-	-0-
03	674405 X	326401	-0-	-348004	-0-	1342	1	325059	2	N	-0-	-0-
04	464700 X	300319	-0-	-164381	-0-	1389	1	298930	2	N	-0-	-0-

MOSELEY HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 293769 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11418 - 19813												
11	507090 X	227551	-0-	-279539	-0-	948	1	226603	2	N	-0-	-0-
12	523993 X	212124	-0-	-311869	-0-	824	1	211300	2	N	-0-	-0-
01	523993 X	198564	-0-	-325429	-0-	769	1	197795	2	N	-0-	-0-
02	473284 X	164659	-0-	-308625	-0-	723	1	163936	2	N	-0-	-0-
03	251596 X	169969	-0-	-81627	-0-	810	1	169159	2	N	-0-	-0-
04	227550 X	150092	-0-	-77458	-0-	846	1	149246	2	N	-0-	-0-

RICHARDSON-MORELOCK HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293784 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11247 - 21542												
11	1768354 X	455282	-0-	-1313072	-0-	1403	1	453879	2	N	-0-	-0-
12	645854 X	417653	-0-	-228201	-0-	1427	1	416226	2	N	-0-	-0-
01	0	372835	-0-	372835	372835	1241	1	371594	2	N	-0-	-0-
02	672707 X	299872	-0-	-372835	-0-	1123	1	298749	2	N	-0-	-0-
03	645854 X	297793	-0-	-348061	-0-	1222	1	296571	2	N	-0-	-0-
04	455280 X	270355	-0-	-184925	-0-	1250	1	269105	2	N	-0-	-0-

SPEIGHTS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293808 COMPL. DATE 06/20/2022 TOTAL DEPTH 10797 PERF.11334 - 21568												
11	0	364631	-0-	364631	2476667	1250	1	363381	2	N	-0-	-0-
12	2828649 X	351982	-0-	-2476667	-0-	1307	1	350675	2	N	-0-	-0-
01	0	315581	-0-	315581	315581	1168	1	314413	2	N	-0-	-0-
02	576054 X	260473	-0-	-315581	-0-	1062	1	259411	2	N	-0-	-0-
03	456444 X	251855	-0-	-204589	-0-	1152	1	250703	2	N	-0-	-0-
04	364620 X	229332	-0-	-135288	-0-	1175	1	228157	2	N	-0-	-0-

RICHARDSON-LAGRONE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293851 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11317 - 21070												
11	0	421292	-0-	421292	1698440	1364	1	419928	2	N	-0-	-0-
12	0	392042	-0-	392042	2090482	1403	1	390639	2	N	-0-	-0-
01	0	352196	-0-	352196	2442678	1231	1	350965	2	N	-0-	-0-
02	2739228 X	296550	-0-	-2442678	-0-	1161	1	295389	2	N	-0-	-0-
03	592999 X	296835	-0-	-296164	-0-	1278	1	295557	2	N	-0-	-0-
04	573870 X	274102	-0-	-299768	-0-	1330	1	272772	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
RICHARDSON-LAGRONE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293852 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11377 - 21162												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

11		0	480859	-0-	480859	1915450	1556	1	479303	2	N	-0-
12		0	459264	-0-	459264	2374714	1642	1	457622	2	N	-0-
01		0	421214	-0-	421214	2795928	1475	1	419739	2	N	-0-
02		3151861 X	355933	-0-	-2795928	-0-	1393	1	354540	2	N	-0-
03		687611 X	354233	-0-	-333378	-0-	1523	1	352710	2	N	-0-
04		665430 X	326084	-0-	-339346	-0-	1581	1	324503	2	N	-0-

FIELDS-ISAACS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293871 COMPL. DATE 06/24/2022 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11289 - 20236												

11		653610 X	402067	-0-	-251543	-0-	1363	1	400704	2	N	-0-
12		675397 X	376444	-0-	-298953	-0-	1380	1	375064	2	N	-0-
01		675397 X	331034	-0-	-344363	-0-	1196	1	329838	2	N	-0-
02		610036 X	273566	-0-	-336470	-0-	1103	1	272463	2	N	-0-
03		675397 X	268352	-0-	-407045	-0-	1202	1	267150	2	N	-0-
04		402060 X	239631	-0-	-162429	-0-	1200	1	238431	2	N	-0-

MINNIE BELL HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293915 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11503 - 25721												

11		0	770917	-0-	770917	770983	2308	1	768607	2	N	-0-
							2		9			
12		0	819559	-0-	819559	1590542	2955	1	816604	2	N	-0-
01		0 W	759062	-0-	759062	2349604	2704	1	756358	2	N	-0-
02		0 W	618203	-0-	618203	2967807	2451	1	615752	2	N	-0-
03		0 W	623967	-0-	623967	3591774	2741	1	621226	2	N	-0-
04		0 W	558268	-0-	558268	4150042	2750	1	555518	2	N	-0-

MINNIE BELL HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293929 COMPL. DATE 10/19/2022 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11365 - 26139												

11		0	834297	-0-	834297	834298	2479	1	831818	2	N	-0-
12		0	898327	-0-	898327	1732625	3244	1	895083	2	N	-0-
01		0	837306	-0-	837306	2569931	2982	1	834324	2	N	-0-
02		3259884 X	689953	-0-	-2569931	-0-	2737	1	687216	2	N	-0-
03		989117 X	696027	-0-	-293090	-0-	3058	1	692969	2	N	-0-
04		957210 X	606003	-0-	-351207	-0-	2985	1	603018	2	N	-0-

BRYSON A1 HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 293930 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11461 - 20354												

11		0	609094	-0-	609094	609434	1898	1	607196	2	N	-0-
12		0	620310	-0-	620310	1229744	2340	1	617970	2	N	-0-
01		0	572665	-0-	572665	1802409	2124	1	570541	2	N	-0-
02		2260192 X	457783	-0-	-1802409	-0-	1891	1	455892	2	N	-0-
03		701592 X	455657	-0-	-245935	-0-	2084	1	453573	2	N	-0-
04		678960 X	400429	-0-	-278531	-0-	2049	1	398380	2	N	-0-

BRYSON A1 HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 293931 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11353 - 22158												

11		0	549241	-0-	549241	549688	1724	1	547484	2	N	-0-
							33		9			
12		0	567007	-0-	567007	1116695	2132	1	564875	2	N	-0-
01		0	523829	-0-	523829	1640524	1944	1	521885	2	N	-0-
02		2060308 X	419784	-0-	-1640524	-0-	1736	1	418048	2	N	-0-
03		620310 X	421268	-0-	-199042	-0-	1926	1	419342	2	N	-0-
04		600300 X	370085	-0-	-230215	-0-	1894	1	368191	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
BRYSON A1 HV UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 293932 COMPL. DATE 10/16/2022 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11548 - 22288															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0	541820	-0-	541820	541906	1709	1	540111	2	N	-0-			-0-
12		0	549451	-0-	549451	1091357	2066	1	547385	2	N	-0-			-0-
01		0	521165	-0-	521165	1612522	1933	1	519232	2	N	-0-			-0-
02		2038065 X	425543	-0-	-1612522	-0-	1760	1	423783	2	N	-0-			-0-
03		607321 X	436121	-0-	-171200	-0-	1994	1	434127	2	N	-0-			-0-
04		587730 X	389118	-0-	-198612	-0-	1991	1	387127	2	N	-0-			-0-

HOOPER HV UNIT J WELL #: 10H RRCID -> 293941 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11656 - 22246															
11		0	533956	-0-	533956	1003083	1305	1	532651	2	N	-0-			-0-
12		0	503715	-0-	503715	1506798	1206	1	502509	2	N	-0-			-0-
01		0	449948	-0-	449948	1956746	1324	1	448624	2	N	-0-			-0-
02		2328141 X	371395	-0-	-1956746	-0-	1187	1	370208	2	N	-0-			-0-
03		597866 X	373859	-0-	-224007	-0-	171	1	373688	2	N	-0-			-0-
04		578580 X	336122	-0-	-242458	-0-	1082	1	335040	2	N	-0-			-0-

RICHARDSON-LAGRONE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294051 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11453 - 19653															
11		0	381526	-0-	381526	1560589	1235	1	380291	2	N	-0-			-0-
12		0	357060	-0-	357060	1917649	1279	1	355781	2	N	-0-			-0-
01		0	316954	-0-	316954	2234603	1109	1	315845	2	N	-0-			-0-
02		2502156 X	267553	-0-	-2234603	-0-	1047	1	266506	2	N	-0-			-0-
03		557101 X	264663	-0-	-292438	-0-	1139	1	263524	2	N	-0-			-0-
04		539130 X	241181	-0-	-297949	-0-	1170	1	240011	2	N	-0-			-0-

RICHARDSON-LAGRONE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 294061 COMPL. DATE 08/07/2022 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11377 - 21162															
11		0	369277	-0-	369277	1510334	1195	1	368082	2	N	-0-			-0-
12		0	349602	-0-	349602	1859936	1251	1	348351	2	N	-0-			-0-
01		0	314785	-0-	314785	2174721	1100	1	313685	2	N	-0-			-0-
02		2441255 X	266534	-0-	-2174721	-0-	1041	1	265493	2	N	-0-			-0-
03		551273 X	264654	-0-	-286619	-0-	1140	1	263514	2	N	-0-			-0-
04		533490 X	241113	-0-	-292377	-0-	1170	1	239943	2	N	-0-			-0-

HOOPER HV UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 294068 COMPL. DATE 09/07/2022 TOTAL DEPTH 11374 PERF.11819 - 22364															
11		0	620372	-0-	620372	1444895	1515	1	618856	2	N	1	1 8		-0-
12		0	591202	-0-	591202	2036097	1416	1	589786	2	N	-0-			-0-
01		2583949 X	547852	-0-	-2036097	-0-	1612	1	546240	2	N	-0-			-0-
02		702912 X	460006	-0-	-242906	-0-	1470	1	458536	2	N	-0-			-0-
03		778224 X	472211	-0-	-306013	-0-	216	1	471995	2	N	-0-			-0-
04		753120 X	429581	-0-	-323539	-0-	1382	1	428199	2	N	-0-			-0-

MINNIE BELL HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294619 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11302 - 25936															
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		450224 X	NO RPT	-0-	-450224	-0-					N	NO RPT			-0-
02		787892 X	NO RPT	-0-	-787892	-0-					N	NO RPT			-0-
03		872309 X	NO RPT	-0-	-872309	-0-					N	NO RPT			-0-
04		844170 X	NO RPT	-0-	-844170	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
MINNIE BELL HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 294620 COMPL. DATE 10/25/2022 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11385 - 20413															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		335552 X	NO RPT	-0-	-335552	-0-					N	NO RPT			-0-
02		587216 X	NO RPT	-0-	-587216	-0-					N	NO RPT			-0-
03		650132 X	NO RPT	-0-	-650132	-0-					N	NO RPT			-0-
04		629160 X	NO RPT	-0-	-629160	-0-					N	NO RPT			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143															
BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 238531 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 11500															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2616					N	-0-			28
12		14B2 EXT	1441	-0-	1441	4057	53	1	1388	2	N	-0-			28
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4057					N	-0-			28
02		4785 X	728	-0-	-4057	-0-	58	1	664	2	N	5	5	8	28
							6	9							
03		2015 X	815	-0-	-1200	-0-	92	1	723	2	N	-0-			28
04		1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-			28

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 242810 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 11370															
11		1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-			27
12		1364 X	1221	-0-	-143	-0-	1221	2			N	-0-			27
01		1767 X	1626	-0-	-141	-0-	1626	2			N	-0-			27
02		1596 X	1418	-0-	-178	-0-	1418	2			N	-0-			27
03		1674 X	1479	-0-	-195	-0-	1399	2	80	9	N	73			100
04		1620 X	1353	-0-	-267	-0-	1353	2			N	-0-			100

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 T RRCID -> 243230 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11667 - 11675															
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 244166 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11884 - 12070															
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244285 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11550 - 11630															
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT.//		742143								
JARRELL UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 244823		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 11575		PERF. 9942 - 11458	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11		0	1271	-0-	1271	1271	1271	2		N	-0-		-0-
12		0	1913	-0-	1913	3184	1913	2		N	-0-		-0-
01		0	2235	-0-	2235	5419	2235	2		N	-0-		-0-
02		7545 X	2126	-0-	-5419	-0-	2126	2		N	-0-		-0-
03		2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2		N	-0-		-0-
04		2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2		N	-0-		-0-

HEMBY GU			WELL #:		1	RRCID -> 244824		COMPL. DATE 12/27/2008		TOTAL DEPTH 11880		PERF.11430 - 11686	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WOOD TRUST			WELL #:		1	RRCID -> 244852		COMPL. DATE 02/02/2009		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11606 - 11710	
11		2490 X	2195	-0-	-295	-0-	2195	2		N	-0-		20
12		2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2		N	-0-		20
01		2666 X	2497	-0-	-169	-0-	2497	2		N	-0-		20
02		2408 X	1918	-0-	-490	-0-	1918	2		N	-0-		20
03		2728 X	2396	-0-	-332	-0-	2396	2		N	-0-		20
04		2640 X	2469	-0-	-171	-0-	2469	2		N	-0-		20

WORLEY			WELL #:		3	RRCID -> 245025		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 11647		PERF. 9346 - 11450	
11		3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	241	1	3011	2	Y	-0-	-0-
12		3162 X	1924	-0-	-1238	-0-	144	1	1780	2	Y	-0-	-0-
01		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	232	1	3052	2	Y	-0-	-0-
02		3024 X	1944	-0-	-1080	-0-	147	1	1797	2	Y	-0-	-0-
03		3348 X	1205	-0-	-2143	-0-	91	1	1114	2	Y	-0-	-0-
04		3240 X	1041	-0-	-2199	-0-	80	1	961	2	Y	-0-	-0-

LYNN			WELL #:		1	RRCID -> 245054		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9776 - 11360	
11		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-		23
12		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-		23
01		279 N	260	-0-	-19	-0-	260	2		N	-0-		23
02		252 N	237	-0-	-15	-0-	237	2		N	-0-		23
03		279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2		N	-0-		23
04		240 N	222	-0-	-18	-0-	222	2		N	-0-		23

MARTIN GUI			WELL #:		3	RRCID -> 245504		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11738 - 11920	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BARRON, PEARL			WELL #:		4	RRCID -> 245637		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 11680		PERF.10620 - 11000	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 245776 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 11350													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
11	2130 X	1400	-0-	-730	-0-	1400	2		N	-0-			70
12	1860 X	1745	-0-	-115	-0-	1745	2		N	-0-			70
01	1891 X	1680	-0-	-211	-0-	1680	2		N	-0-			70
02	1708 X	1618	-0-	-90	-0-	1618	2		N	-0-			70
03	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1789	2	66 9	N	60			127
04	1680 X	1425	-0-	-255	-0-	1412	2	13 9	N	12	3 8	115 1	24
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245791 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11342 - 11799													
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246366 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11416 - 11684													
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247500 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11560 - 11761													
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RAINS GUL WELL #: 2 RRCID -> 247759 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 11380													
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			40
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			40
01	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2		N	-0-			40
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			40
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			40
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			40
PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 247952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11980 PERF.11844 - 11864													
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GIBSON GUL WELL #: 6 RRCID -> 249380 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11810 - 11980													
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																		
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																		
MOHON GU WELL #: 13H RRCID -> 250246 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11559 - 15620																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252803 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11870																		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 252806 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11320 - 14836																		
11	55056	X	55056	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	55006	2	N	-0-					-0-
12	42969	X	42969	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	42920	2	N	-0-					-0-
01	25969	X	25969	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	25928	2	N	-0-					-0-
02	51380	X	19350	-0-	-32030	-0-	-0-	32	1	19318	2	N	-0-					-0-
03	56885	X	20655	-0-	-36230	-0-	-0-	35	1	20620	2	N	-0-					-0-
04	55050	X	17155	-0-	-37895	-0-	-0-	33	1	17122	2	N	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 14H RRCID -> 253549 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11479 - 15582																		
11	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	3100	N	5164	-0-	2064	-0-	2064	5164	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	1921	-0-	-1179	-0-	885	1921	2			Y	-0-					-0-
02	3732	X	2847	-0-	-885	-0-	-0-	2847	2			Y	-0-					-0-
03	5177	X	2167	-0-	-3010	-0-	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-
04	5010	X	1842	-0-	-3168	-0-	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-

MARTIN GU1 WELL #: 7H RRCID -> 254041 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12001 - 15464																		
11	3030	X	500	-0-	-2530	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
12	3131	X	582	-0-	-2549	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
01	3131	X	941	-0-	-2190	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
02	2044	X	805	-0-	-1239	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
03	905	X	905	-0-	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
04	900	X	838	-0-	-62	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-

PACE WELL #: 1H RRCID -> 254151 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11329 - 15672																		
11	20670	X	18702	-0-	-1968	-0-	-0-	18702	2			N	-0-					-0-
12	21049	X	18663	-0-	-2386	-0-	-0-	18663	2			N	-0-					-0-
01	19778	X	19206	-0-	-572	-0-	-0-	19206	2			N	-0-					-0-
02	17668	X	16372	-0-	-1296	-0-	-0-	16372	2			N	-0-					-0-
03	19313	X	17894	-0-	-1419	-0-	-0-	17894	2			N	-0-					-0-
04	18690	X	16292	-0-	-2398	-0-	-0-	16292	2			N	-0-					-0-

HEMBY GU WELL #: 3H RRCID -> 254417 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11668 - 15842																		
11	3870	X	3348	-0-	-522	-0-	-0-	3347	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3720	X	3523	-0-	-197	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3691	-0-	-29	-0-	-0-	3690	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3192	X	3055	-0-	-137	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3310	-0-	-224	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3184	-0-	-386	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
ROQUEMORE WELL #: 1H RRCID -> 254421 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 11051 PERF.14592 - 16193												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	9390 X	6990	-0-	-2400	-0-	6990	2			N	-0-	20
12	9021 X	6814	-0-	-2207	-0-	6814	2			N	-0-	20
01	8773 X	7384	-0-	-1389	-0-	7384	2			N	-0-	20
02	7476 X	6178	-0-	-1298	-0-	6178	2			N	-0-	20
03	8029 X	6708	-0-	-1321	-0-	6708	2			N	-0-	20
04	7140 X	6736	-0-	-404	-0-	6736	2			N	-0-	20

WERNER WELL #: 1H RRCID -> 254877 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11157 - 15407												
11	6900 X	4689	-0-	-2211	-0-	4689	2			N	-0-	-0-
12	5115 X	2994	-0-	-2121	-0-	2994	2			N	-0-	-0-
01	6014 X	5138	-0-	-876	-0-	5138	2			N	-0-	-0-
02	5432 X	3869	-0-	-1563	-0-	3869	2			N	-0-	-0-
03	6014 X	5641	-0-	-373	-0-	5641	2			N	-0-	-0-
04	4980 X	4355	-0-	-625	-0-	4355	2			N	-0-	-0-

WHITTAKER WELL #: 6H RRCID -> 256265 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11640 - 16404												
11	6150 X	5092	-0-	-1058	-0-	5092	2			Y	-0-	83
12	7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	7249	2			Y	-0-	83
01	6417 X	5741	-0-	-676	-0-	5741	2			Y	-0-	83
02	6772 X	6772	-0-	-0-	-0-	6772	2			Y	-0-	83
03	7254 X	5956	-0-	-1298	-0-	5954	2	2 9	2	Y	2 8	83
04	7020 X	5614	-0-	-1406	-0-	5614	2			Y	-0-	83

WIENER WELL #: 1H RRCID -> 256343 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11375 - 15007												
11	7530 X	7084	-0-	-446	-0-	7084	2			N	-0-	-0-
12	7502 X	6722	-0-	-780	-0-	6722	2			N	-0-	-0-
01	7564 X	6938	-0-	-626	-0-	6938	2			N	-0-	-0-
02	7097 X	7097	-0-	-0-	-0-	7097	2			N	-0-	-0-
03	7347 X	7148	-0-	-199	-0-	7148	2			N	-0-	-0-
04	7080 X	6623	-0-	-457	-0-	6623	2			N	-0-	-0-

HEMBY GU WELL #: 4H RRCID -> 256352 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11620 - 17196												
11	7800 X	6728	-0-	-1072	-0-	6726	2	2 9	2	N	2 8	-0-
12	8060 X	4730	-0-	-3330	-0-	4729	2	1 9	1	N	1 8	-0-
01	7781 X	6347	-0-	-1434	-0-	6347	2			N	-0-	-0-
02	7248 X	7248	-0-	-0-	-0-	7248	2			N	-0-	-0-
03	7409 X	7317	-0-	-92	-0-	7317	2			N	-0-	-0-
04	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	2			N	-0-	-0-

MILES BELL WELL #: 1H RRCID -> 257031 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10694 - 15395												
11	11 X	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-	-0-
12	11 X	-0-	-0-	-11	-0-	-11				N	-0-	-0-
01	12 X	1	-0-	-11	-0-	1	2			N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257365 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10919 - 15231												
11	3960 X	3591	-0-	-369	-0-	3591	2			N	-0-	-0-
12	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-	-0-
01	4092 X	3906	-0-	-186	-0-	3906	2			N	-0-	-0-
02	3640 X	3392	-0-	-248	-0-	3392	2			N	-0-	-0-
03	4154 X	4025	-0-	-129	-0-	4025	2			N	-0-	-0-
04	4020 X	3829	-0-	-191	-0-	3829	2			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PANOLA				
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 257780 COMPL. DATE 05/22/2010												TOTAL	DEPTH	11414	PERF.11717	- 15865
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2790 X	1551	-0-	-1239	-0-	83	1	1467	2	Y	1	1	8			-0-
12	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	286	1	3051	2	Y	-0-					-0-
01	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	180	1	2880	2	Y	-0-					-0-
02	2660 X	2240	-0-	-420	-0-	128	1	2111	2	Y	1	1	8			-0-
03	3348 X	2515	-0-	-833	-0-	177	1	2335	2	Y	3	3	8			-0-
04	3240 X	2741	-0-	-499	-0-	215	1	2525	2	Y	1	1	8			-0-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258162 COMPL. DATE 07/10/2010												TOTAL	DEPTH	11345	PERF.11581	- 16115
11	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4073	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	4123 X	3885	-0-	-238	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
01	4185 X	3566	-0-	-619	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
02	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	129	1	3983	2	N	-0-					-0-
03	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	322	1	4259	2	N	6	6	8			-0-
04	4080 X	3583	-0-	-497	-0-	281	1	3302	2	N	-0-					-0-

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 258360 COMPL. DATE 07/10/2010												TOTAL	DEPTH	11454	PERF.11650	- 15944
11	3300 X	832	-0-	-2468	-0-	44	1	787	2	Y	1	1	8			-0-
12	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	302	1	3223	2	Y	-0-					-0-
01	2945 X	2668	-0-	-277	-0-	157	1	2511	2	Y	-0-					-0-
02	2660 X	2228	-0-	-432	-0-	127	1	2100	2	Y	1	1	8			-0-
03	3534 X	2498	-0-	-1036	-0-	175	1	2320	2	Y	3	3	8			-0-
04	3420 X	2542	-0-	-878	-0-	199	1	2341	2	Y	2	2	8			-0-

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258519 COMPL. DATE 07/28/2010												TOTAL	DEPTH	11447	PERF.11666	- 14835
11	3120 X	2518	-0-	-602	-0-	2518	2			Y	-0-					-0-
12	3224 X	2403	-0-	-821	-0-	2403	2			Y	-0-					-0-
01	3224 X	2362	-0-	-862	-0-	2362	2			Y	-0-					-0-
02	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	167	1	3701	2	Y	-0-					-0-
03	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	332	1	4386	2	Y	7	7	8			-0-
04	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	286	1	3359	2	Y	-0-					-0-

MOSELEY GU WELL #: 3H RRCID -> 259775 COMPL. DATE 10/29/2010												TOTAL	DEPTH	11208	PERF.11340	- 16352
11	5460 X	5327	-0-	-133	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
12	5642 X	5266	-0-	-376	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
01	5642 X	5380	-0-	-262	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
02	5096 X	4707	-0-	-389	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
03	5518 X	5336	-0-	-182	-0-	5334	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5340 X	5011	-0-	-329	-0-	5011	2			N	-0-					-0-

LOWRY E. H. DEEP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260017 COMPL. DATE 12/09/2014												TOTAL	DEPTH	11593	PERF.12083	- 16985
11	11460 X	8767	-0-	-2693	-0-	8763	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	11842 X	10137	-0-	-1705	-0-	10137	2			N	-0-					-0-
01	11842 X	10819	-0-	-1023	-0-	321	1	10498	2	N	-0-					-0-
02	10192 X	9317	-0-	-875	-0-	325	1	8992	2	N	-0-					-0-
03	10881 X	10368	-0-	-513	-0-	317	1	10051	2	N	-0-					-0-
04	10470 X	10228	-0-	-242	-0-	313	1	9915	2	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
YOUNG GRACE GU WELL #: 2H RRCID -> 260018 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11484 - 15752														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	5610 X	4458	-0-	-1152	-0-	847	1	3608	2	Y	3	3	8	-0-
12	5797 X	4511	-0-	-1286	-0-	942	1	3566	2	Y	3	3	8	-0-
01	5797 X	5002	-0-	-795	-0-	906	1	4094	2	Y	2	2	8	-0-
02	6244 X	4947	-0-	-1297	-0-	805	1	4142	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5394 X	5158	-0-	-236	-0-	890	1	4268	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	871	1	4480	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260128 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11382 PERF.13228 - 16064														
11	2130 X	1636	-0-	-494	-0-	1636	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2170 X	1553	-0-	-617	-0-	1553	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2015 X	1383	-0-	-632	-0-	1383	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1820 X	1635	-0-	-185	-0-	1635	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2015 X	1934	-0-	-81	-0-	1934	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-

SWEPCO DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260338 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11773 - 16965														
11	8730 X	7592	-0-	-1138	-0-	7584	2	8	9	N	7	7	8	-0-
12	9368 X	9368	-0-	-0-	-0-	9349	2	19	9	N	17	17	8	-0-
01	9562 X	9562	-0-	-0-	-0-	562	1	9000	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	10414 X	10414	-0-	-0-	-0-	594	1	9794	2	N	24	24	8	-0-
03	10768 X	10768	-0-	-0-	-0-	754	1	9979	2	N	32	32	8	-0-
04	10342 X	10342	-0-	-0-	-0-	810	1	9507	2	N	23	23	8	-0-

BLALOCK "A" WELL #: 15H RRCID -> 260492 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11380 - 14832														
11	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	14
12	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	213	1	5571	2	Y	-0-	-0-	-0-	14
01	3193 X	2780	-0-	-413	-0-	303	1	2477	2	Y	-0-	-0-	-0-	14
02	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	271	1	3104	2	Y	1	1	8	14
03	5797 X	3591	-0-	-2206	-0-	406	1	3184	2	Y	1	1	8	14
04	5610 X	2977	-0-	-2633	-0-	349	1	2628	2	Y	-0-	-0-	-0-	14

CRUMP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260889 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10940 - 16090														
11	7320 X	6390	-0-	-930	-0-	6390	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	6944 X	5579	-0-	-1365	-0-	5579	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	6324 X	6285	-0-	-39	-0-	6285	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	5964 X	4847	-0-	-1117	-0-	4847	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	6603 X	4483	-0-	-2120	-0-	4483	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	6390 X	5772	-0-	-618	-0-	5772	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-

WELCH DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260971 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11834 - 16388														
11	9870 X	9073	-0-	-797	-0-	9071	2	2	9	N	2	2	8	-0-
12	10044 X	9341	-0-	-703	-0-	9338	2	3	9	N	3	3	8	-0-
01	9796 X	9060	-0-	-736	-0-	9060	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	8848 X	8211	-0-	-637	-0-	8211	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	9610 X	9170	-0-	-440	-0-	9162	2	8	9	N	7	7	8	-0-
04	9060 X	8751	-0-	-309	-0-	8751	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260976 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11712 - 15568												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)		AMT	AMT	AMT	M	
11		2880 X	2013	-0-	-867	-0-	2013	2			Y	-0-
12		2790 X	1654	-0-	-1136	-0-	1654	2			Y	-0-
01		2449 X	1657	-0-	-792	-0-	1657	2			Y	-0-
02		2184 X	1303	-0-	-881	-0-	41	1	1262	2	Y	-0-
03		2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	160	1	2119	2	Y	-0-
							3	9				
04		2010 X	1927	-0-	-83	-0-	151	1	1776	2	Y	-0-

BLALOCK "A" WELL #: 16H RRCID -> 261297 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11379 - 14872												
11		2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-
12		5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	186	1	4863	2	Y	-0-
01		3038 X	2272	-0-	-766	-0-	248	1	2024	2	Y	-0-
02		2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	237	1	2714	2	Y	-0-
03		5053 X	2111	-0-	-2942	-0-	239	1	1872	2	Y	-0-
04		4890 X	2930	-0-	-1960	-0-	344	1	2586	2	Y	-0-

FOOTE GU WELL #: 3H RRCID -> 261361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12350 - 17541												
11		7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	589	1	6796	2	N	-0-
							2	9				
12		7161 X	5555	-0-	-1606	-0-	555	1	4998	2	N	-0-
							2	9				
01		6913 X	6227	-0-	-686	-0-	556	1	5671	2	N	-0-
02		6888 X	5488	-0-	-1400	-0-	502	1	4986	2	N	-0-
03		7626 X	6030	-0-	-1596	-0-	564	1	5466	2	N	-0-
04		7380 X	5988	-0-	-1392	-0-	558	1	5430	2	N	-0-

DINKLE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 261578 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11512 - 15867												
11		11640 X	11561	-0-	-79	-0-	513	1	11048	2	Y	-0-
12		12028 X	11533	-0-	-495	-0-	553	1	10980	2	Y	-0-
01		12369 X	11815	-0-	-554	-0-	568	1	11247	2	Y	-0-
02		11172 X	10684	-0-	-488	-0-	526	1	10154	2	Y	-0-
							4	9				
03		11935 X	11777	-0-	-158	-0-	583	1	11190	2	Y	-0-
							4	9				
04		11588 X	11588	-0-	-0-	-0-	566	1	11020	2	Y	-0-
							2	9				

FOOTE GU WELL #: 4H RRCID -> 261618 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12828 - 16969												
11		7980 X	7657	-0-	-323	-0-	611	1	7044	2	N	-0-
							2	9				
12		7657 X	6848	-0-	-809	-0-	685	1	6161	2	N	-0-
							2	9				
01		7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	684	1	6976	2	N	-0-
02		7140 X	6761	-0-	-379	-0-	618	1	6143	2	N	-0-
03		7905 X	7232	-0-	-673	-0-	676	1	6556	2	N	-0-
04		7650 X	6888	-0-	-762	-0-	642	1	6246	2	N	-0-

PANOLA DEVELOPMENT GU WELL #: 1H RRCID -> 261846 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10788 - 14716												
11		10920 X	10230	-0-	-690	-0-	10230	2			N	-0-
12		11284 X	10707	-0-	-577	-0-	10707	2			N	-0-
01		11160 X	9065	-0-	-2095	-0-	9065	2			N	-0-
02		9744 X	9713	-0-	-31	-0-	9713	2			N	-0-
03		10710 X	10710	-0-	-0-	-0-	10710	2			N	-0-
04		10350 X	10321	-0-	-29	-0-	10321	2			N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
WELLS GU WELL #: 2H RRCID -> 261947 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11227 - 16270												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
11		14100 X	11034	-0-	-3066	-0-	11034	2			N	-0-
12		14570 X	9498	-0-	-5072	-0-	9498	2			N	-0-
01		13175 X	10862	-0-	-2313	-0-	10862	2			N	-0-
02		11480 X	7432	-0-	-4048	-0-	7431	2	1	9	N	-0-
03		11718 X	8671	-0-	-3047	-0-	8670	2	1	9	N	-0-
04		11040 X	8325	-0-	-2715	-0-	8325	2			N	-0-

DINKLE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 261948 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11522 - 15853												
11		6300 X	5331	-0-	-969	-0-	237	1	5094	2	Y	-0-
12		6324 X	4634	-0-	-1690	-0-	222	1	4412	2	Y	-0-
01		6386 X	4295	-0-	-2091	-0-	207	1	4088	2	Y	-0-
02		5768 X	3542	-0-	-2226	-0-	174	1	3367	2	Y	-0-
							1	9				
03		5518 X	3882	-0-	-1636	-0-	192	1	3689	2	Y	-0-
							1	9				
04		5340 X	3759	-0-	-1581	-0-	184	1	3575	2	Y	-0-

FOOTE GU WELL #: 5H RRCID -> 262134 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11814 - 16300												
11		5160 X	3258	-0-	-1902	-0-	619	1	2637	2	Y	-0-
							2	9				
12		5332 X	2672	-0-	-2660	-0-	558	1	2113	2	Y	-0-
							1	9				
01		4433 X	3017	-0-	-1416	-0-	546	1	2471	2	Y	-0-
02		3640 X	3402	-0-	-238	-0-	553	1	2849	2	Y	-0-
03		3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	660	1	3163	2	Y	-0-
04		3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	629	1	3238	2	Y	-0-

KEY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262310 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11238 - 14954												
11		2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-
12		2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-
01		2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-
02		T. A.	1716	-0-	1716	1716	25	1	1691	2	N	-0-
03		T. A.	9813	-0-	9813	11529	191	1	9620	2	N	-0-
							2	9				
04		T. A.	9059	-0-	9059	20588	24	1	9035	2	N	-0-

WERNER WELL #: 2H RRCID -> 262393 COMPL. DATE 02/17/2023 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11433 - 17302												
11		11190 X	4683	-0-	-6507	-0-	4682	2	1	9	N	-0-
12		266664 X	266664	-0-	-0-	-0-	81	1	266583	2	N	-0-
01		238302 X	238302	-0-	-0-	-0-	93	1	238188	2	N	-0-
							21	9				
02		188576 X	188576	-0-	-0-	-0-	81	1	188486	2	N	-0-
							9	9				
03		266662 X	198413	-0-	-68249	-0-	93	1	198300	2	N	-0-
							20	9				
04		258060 X	178122	-0-	-79938	-0-	90	1	177998	2	N	-0-
							34	9				

FURRH W.K. DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262827 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11384 - 16816												
11		5880 X	5706	-0-	-174	-0-	5	1	5701	2	N	-0-
12		7992 X	7992	-0-	-0-	-0-	9	1	7983	2	N	-0-
01		6479 X	5618	-0-	-861	-0-	9	1	5609	2	N	-0-
02		6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	11	1	6302	2	N	-0-
03		7998 X	5507	-0-	-2491	-0-	9	1	5498	2	N	-0-
04		7740 X	5246	-0-	-2494	-0-	10	1	5236	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
PRESTON SOUTH DEEP WELL #: 1H RRCID -> 264361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11612 - 15021																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
						(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	AMT	CODE			
11		2610 X	2390	-0-	-220	-0-		2388	2	2	9	N	2	2	8	-0-
12		2846 X	2846	-0-	-0-	-0-		2846	2			N	-0-			-0-
01		2615 X	2615	-0-	-0-	-0-		2614	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02		2352 X	2190	-0-	-162	-0-		2190	2			N	-0-			-0-
03		2852 X	2392	-0-	-460	-0-		2392	2			N	-0-			-0-
04		2760 X	2336	-0-	-424	-0-		2336	2			N	-0-			-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 264842 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11822 - 16161																
11		3695 X	3695	-0-	-0-	-0-		273	1	3422	2	N	-0-			37
12		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-		266	1	3279	2	N	-0-			37
01		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-		240	1	3151	2	N	-0-			37
02		3444 X	2909	-0-	-535	-0-		220	1	2689	2	N	-0-			37
03		3813 X	3104	-0-	-709	-0-		236	1	2868	2	N	-0-			37
04		3690 X	2939	-0-	-751	-0-		225	1	2714	2	N	-0-			37

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279437 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11150 - 15907																
11		11250 X	9996	-0-	-1254	-0-		9996	2			N	-0-			20
12		11501 X	8907	-0-	-2594	-0-		8907	2			N	-0-			20
01		10881 X	9380	-0-	-1501	-0-		9380	2			N	-0-			20
02		9800 X	7153	-0-	-2647	-0-		7153	2			N	-0-			20
03		10571 X	8181	-0-	-2390	-0-		8181	2			N	-0-			20
04		9990 X	7591	-0-	-2399	-0-		7591	2			N	-0-			20

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279441 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11166 - 16021																
11		17220 X	15781	-0-	-1439	-0-		15781	2			N	-0-			-0-
12		17794 X	13249	-0-	-4545	-0-		13249	2			N	-0-			-0-
01		17794 X	12762	-0-	-5032	-0-		12762	2			N	-0-			-0-
02		15344 X	13385	-0-	-1959	-0-		13385	2			N	-0-			-0-
03		16895 X	15428	-0-	-1467	-0-		15428	2			N	-0-			-0-
04		15780 X	14751	-0-	-1029	-0-		14751	2			N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279442 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF. N/A																
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279896 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10803 - 17779																
11		22140 X	21589	-0-	-551	-0-		21589	2			N	-0-			3
12		25964 X	25964	-0-	-0-	-0-		25964	2			N	-0-			3
01		22878 X	22414	-0-	-464	-0-		22414	2			N	-0-			3
02		21177 X	21177	-0-	-0-	-0-		21177	2			N	-0-			3
03		25978 X	23479	-0-	-2499	-0-		23479	2			N	-0-			3
04		25140 X	21792	-0-	-3348	-0-		21792	2			N	-0-			3

DUNAWAY-FURRH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284324 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11265 - 19646																
11		54060 X	46229	-0-	-7831	-0-		46229	2			N	-0-			-0-
12		52700 X	48552	-0-	-4148	-0-		48552	2			N	-0-			-0-
01		52018 X	43765	-0-	-8253	-0-		43765	2			N	-0-			-0-
02		45724 X	39417	-0-	-6307	-0-		39417	2			N	-0-			-0-
03		49321 X	43141	-0-	-6180	-0-		43141	2			N	-0-			-0-
04		46980 X	41334	-0-	-5646	-0-		41334	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
DUNAWAY-WIENER WB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284889 COMPL. DATE 06/08/2020 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11372 - 21652															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CENTENNIAL GU WELL #: 1H RRCID -> 285066 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11682 - 22929															
11	71880	X	56727	-0-	-15153	-0-	56	1	56671	2	Y	-0-			-0-
12	70277	X	51995	-0-	-18282	-0-	48	1	51947	2	Y	-0-			-0-
01	65193	X	50310	-0-	-14883	-0-	49	1	50261	2	Y	-0-			-0-
02	57708	X	52641	-0-	-5067	-0-	51	1	52590	2	Y	-0-			-0-
03	63891	X	54966	-0-	-8925	-0-	56	1	54910	2	Y	-0-			-0-
04	56730	X	51090	-0-	-5640	-0-	55	1	51035	2	Y	-0-			-0-

MAVERICK GU WELL #: 1H RRCID -> 285181 COMPL. DATE 09/16/2020 TOTAL DEPTH 11222 PERF.11960 - 19461															
11	49590	X	41450	-0-	-8140	-0-	207	1	41243	2	Y	-0-			-0-
12	49600	X	43389	-0-	-6211	-0-	249	1	43140	2	Y	-0-			-0-
01	47337	X	30386	-0-	-16951	-0-	190	1	30196	2	Y	-0-			-0-
02	41636	X	776	-0-	-40860	-0-	6	1	770	2	Y	-0-			-0-
03	59147	X	59147	-0-	-0-	-0-	347	1	58800	2	Y	-0-			-0-
04	46344	X	46344	-0-	-0-	-0-	296	1	46048	2	Y	-0-			-0-

MAVERICK GU WELL #: 2H RRCID -> 285231 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11863 - 19310															
11	59160	X	50232	-0-	-8928	-0-	251	1	49981	2	Y	-0-			-0-
12	59148	X	51799	-0-	-7349	-0-	297	1	51502	2	Y	-0-			-0-
01	56668	X	50769	-0-	-5899	-0-	317	1	50452	2	Y	-0-			-0-
02	48804	X	45036	-0-	-3768	-0-	336	1	44700	2	Y	-0-			-0-
03	51894	X	47493	-0-	-4401	-0-	278	1	47215	2	Y	-0-			-0-
04	50220	X	43052	-0-	-7168	-0-	275	1	42777	2	Y	-0-			-0-

RHOADES-ROSBOROUGH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285415 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11384 - 21245															
11	79800	X	72485	-0-	-7315	-0-	65	1	72407	2	N	12	12	8	-0-
							13	9							
12	80073	X	58627	-0-	-21446	-0-	66	1	58561	2	N	-0-			-0-
01	78089	X	46965	-0-	-31124	-0-	74	1	46891	2	N	-0-			-0-
02	67648	X	41238	-0-	-26410	-0-	69	1	41169	2	N	-0-			-0-
03	74896	X	46941	-0-	-27955	-0-	80	1	46861	2	N	-0-			-0-
04	72480	X	39876	-0-	-32604	-0-	77	1	39799	2	N	-0-			-0-

JESTER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286126 COMPL. DATE 06/03/2020 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11754 - 22355															
11	91770	X	71471	-0-	-20299	-0-	38	1	71433	2	Y	-0-			-0-
12	94829	X	79146	-0-	-15683	-0-	44	1	79102	2	Y	-0-			-0-
01	92132	X	76525	-0-	-15607	-0-	44	1	76481	2	Y	-0-			-0-
02	79100	X	22137	-0-	-56963	-0-	12	1	22125	2	Y	-0-			-0-
03	83731	X	73434	-0-	-10297	-0-	48	1	73386	2	Y	-0-			-0-
04	76590	X	71771	-0-	-4819	-0-	44	1	71727	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
JESTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286145 COMPL. DATE 05/31/2020 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11568 - 20929												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		123330 X	92807	-0-	-30523	-0-		49	1	92758	2	-0-
12		119660 X	93949	-0-	-25711	-0-		52	1	93897	2	-0-
01		112809 X	90205	-0-	-22604	-0-		52	1	90153	2	-0-
02		94640 X	26665	-0-	-67975	-0-		14	1	26651	2	-0-
03		101680 X	84352	-0-	-17328	-0-		55	1	84297	2	-0-
04		92820 X	87733	-0-	-5087	-0-		53	1	87680	2	-0-

STRONG-LOWRY DEEP (AW) WELL #: 1HR RRCID -> 286448 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 11571 PERF.11782 - 18762												
11		60330 X	51561	-0-	-8769	-0-		51546	2	15	9	-0-
12		60450 X	52385	-0-	-8065	-0-		52350	2	35	9	-0-
01		58652 X	50499	-0-	-8153	-0-		50499	2			-0-
02		50792 X	43956	-0-	-6836	-0-		43936	2	20	9	-0-
03		55211 X	47307	-0-	-7904	-0-		47278	2	29	9	-0-
04		51570 X	44876	-0-	-6694	-0-		44855	2	21	9	-0-

HUDSON GO WELL #: 1H RRCID -> 287834 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11546 - 20171												
11		81870 X	73507	-0-	-8363	-0-		243	1	73264	2	-0-
12		84599 X	73914	-0-	-10685	-0-		250	1	73664	2	-0-
01		80166 X	71135	-0-	-9031	-0-		251	1	70884	2	-0-
02		70084 X	61902	-0-	-8182	-0-		225	1	61677	2	-0-
03		75950 X	65768	-0-	-10182	-0-		357	1	65411	2	-0-
04		73500 X	67716	-0-	-5784	-0-		273	1	67443	2	-0-

HUDSON GO WELL #: 3H RRCID -> 287835 COMPL. DATE 03/30/2022 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11790 - 21390												
11		107640 X	89238	-0-	-18402	-0-		294	1	88944	2	-0-
12		111228 X	90580	-0-	-20648	-0-		307	1	90273	2	-0-
01		107260 X	86966	-0-	-20294	-0-		307	1	86659	2	-0-
02		93660 X	77146	-0-	-16514	-0-		281	1	76865	2	-0-
03		94519 X	77970	-0-	-16549	-0-		423	1	77547	2	-0-
04		89250 X	84876	-0-	-4374	-0-		343	1	84533	2	-0-

LEFOY-LEWIN (AW) WELL #: 2H RRCID -> 287836 COMPL. DATE 01/18/2021 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11470 - 22293												
11		136470 X	115557	-0-	-20913	-0-		625	1	114932	2	-0-
12		138167 X	116435	-0-	-21732	-0-		652	1	115783	2	-0-
01		132153 X	113198	-0-	-18955	-0-		655	1	112543	2	-0-
02		114016 X	98081	-0-	-15935	-0-		585	1	97496	2	-0-
03		124310 X	103993	-0-	-20317	-0-		644	1	103349	2	-0-
04		115560 X	97015	-0-	-18545	-0-		624	1	96391	2	-0-

LEFOY-LEWIN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287837 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11471 - 22421												
11		126630 X	106258	-0-	-20372	-0-		575	1	105683	2	-0-
12		124961 X	105073	-0-	-19888	-0-		588	1	104485	2	-0-
01		120032 X	101184	-0-	-18848	-0-		585	1	100599	2	-0-
02		105644 X	89835	-0-	-15809	-0-		535	1	89300	2	-0-
03		116963 X	96222	-0-	-20741	-0-		596	1	95626	2	-0-
04		106260 X	89508	-0-	-16752	-0-		576	1	88932	2	-0-

HUDSON GO WELL #: 2H RRCID -> 287876 COMPL. DATE 04/03/2022 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11526 - 20576												
11		111570 X	91865	-0-	-19705	-0-		303	1	91562	2	-0-
12		110143 X	91879	-0-	-18264	-0-		311	1	91568	2	-0-
01		105803 X	87580	-0-	-18223	-0-		309	1	87271	2	-0-
02		92624 X	76294	-0-	-16330	-0-		278	1	76016	2	-0-
03		99107 X	16190	-0-	-82917	-0-		88	1	16102	2	-0-
04		91860 X	-0-	-0-	-91860	-0-						-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
FURRH GR-FURRH WK (AW) WELL #: 2H RRCID -> 288851 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11383 - 22608												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE
11		187860 X	139846	-0-	-48014	-0-		888 1	138958	2	Y	-0-
12		184233 X	133663	-0-	-50570	-0-		885 1	132778	2	Y	-0-
01		175708 X	139800	-0-	-35908	-0-		938 1	138862	2	Y	-0-
02		151032 X	119012	-0-	-32020	-0-		985 1	118027	2	Y	-0-
03		150412 X	125520	-0-	-24892	-0-		889 1	124631	2	Y	-0-
04		139860 X	121251	-0-	-18609	-0-		889 1	120362	2	Y	-0-
FURRH GR-FURRH WK (AW) WELL #: 1H RRCID -> 288891 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11295 - 23168												
11		139320 X	114643	-0-	-24677	-0-		728 1	113915	2	Y	-0-
12		137361 X	109098	-0-	-28263	-0-		723 1	108375	2	Y	-0-
01		132959 X	105657	-0-	-27302	-0-		709 1	104948	2	Y	-0-
02		116900 X	71782	-0-	-45118	-0-		594 1	71188	2	Y	-0-
03		124093 X	103291	-0-	-20802	-0-		731 1	102560	2	Y	-0-
04		114630 X	93626	-0-	-21004	-0-		686 1	92940	2	Y	-0-
FURRH GR-FURRH WK (AW) WELL #: 3H RRCID -> 288894 COMPL. DATE 08/29/2021 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11170 - 23160												
11		150330 X	123519	-0-	-26811	-0-		784 1	122735	2	Y	-0-
12		149699 X	119622	-0-	-30077	-0-		792 1	118830	2	Y	-0-
01		142662 X	124085	-0-	-18577	-0-		833 1	123252	2	Y	-0-
02		123368 X	79945	-0-	-43423	-0-		661 1	79284	2	Y	-0-
03		131099 X	121475	-0-	-9624	-0-		860 1	120615	2	Y	-0-
04		123510 X	112603	-0-	-10907	-0-		825 1	111778	2	Y	-0-
TOLEDO BEND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289280 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11559 - 20134												
11		119820 X	104395	-0-	-15425	-0-		540 1	103855	2	Y	-0-
12		119753 X	105250	-0-	-14503	-0-		514 1	104736	2	Y	-0-
01		118358 X	103131	-0-	-15227	-0-		525 1	102606	2	Y	-0-
02		103040 X	61739	-0-	-41301	-0-		413 1	61326	2	Y	-0-
03		111259 X	32997	-0-	-78262	-0-		253 1	32744	2	Y	-0-
04		104400 X	59529	-0-	-44871	-0-		488 1	59041	2	Y	-0-
LAKE ALEXANDER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289467 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11305 - 20009												
11		150720 X	127807	-0-	-22913	-0-		660 1	127147	2	Y	-0-
12		149048 X	148446	-0-	-602	-0-		726 1	147720	2	Y	-0-
01		144491 X	140587	-0-	-3904	-0-		715 1	139872	2	Y	-0-
02		124852 X	99569	-0-	-25283	-0-		667 1	98902	2	Y	-0-
03		148459 X	71280	-0-	-77179	-0-		547 1	70733	2	Y	-0-
04		143670 X	86991	-0-	-56679	-0-		712 1	86279	2	Y	-0-
MAVERICK GU WELL #: 3H RRCID -> 289471 COMPL. DATE 09/25/2021 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11624 - 21209												
11		174780 X	133238	-0-	-41542	-0-		666 1	132572	2	Y	-0-
12		172763 X	148288	-0-	-24475	-0-		850 1	147438	2	Y	-0-
01		168051 X	142363	-0-	-25688	-0-		889 1	141474	2	Y	-0-
02		145964 X	123222	-0-	-22742	-0-		919 1	122303	2	Y	-0-
03		150319 X	131265	-0-	-19054	-0-		770 1	130495	2	Y	-0-
04		143490 X	121617	-0-	-21873	-0-		778 1	120839	2	Y	-0-
COLDA FARMS GU WELL #: 1H RRCID -> 289790 COMPL. DATE 03/04/2022 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11563 - 21883												
11		236730 X	142242	-0-	-94488	-0-		355 1	141887	2	N	-0-
12		258986 X	258986	-0-	-0-	-0-		694 1	258292	2	N	-0-
01		245824 X	245824	-0-	-0-	-0-		679 1	245145	2	N	-0-
02		193508 X	188904	-0-	-4604	-0-		617 1	188287	2	N	-0-
03		258974 X	190440	-0-	-68534	-0-		678 1	189762	2	N	-0-
04		250620 X	180242	-0-	-70378	-0-		659 1	179583	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
LAWLESS GU WELL #: 1H RRCID -> 289935 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11751 - 22263												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
11		225780 X	114156	-0-	-111624	-0-	285	1	113830	2	N	-0-
							41	9				37
12		221340 X	203846	-0-	-17494	-0-	546	1	203300	2	N	-0-
01		211017 X	203189	-0-	-7828	-0-	561	1	202626	2	N	-0-
							2	9				2
02		180796 X	154066	-0-	-26730	-0-	503	1	153563	2	N	-0-
03		203856 X	157972	-0-	-45884	-0-	562	1	157410	2	N	-0-
04		197280 X	147923	-0-	-49357	-0-	541	1	147382	2	N	-0-

FURRH-ELUM-HARPER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290162 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11458 - 22955												
11		130260 X	102159	-0-	-28101	-0-	168	1	101991	2	Y	-0-
12		128309 X	109773	-0-	-18536	-0-	212	1	109561	2	Y	-0-
01		124620 X	110576	-0-	-14044	-0-	221	1	110355	2	Y	-0-
02		108360 X	100752	-0-	-7608	-0-	207	1	100545	2	Y	-0-
03		116498 X	105532	-0-	-10966	-0-	237	1	105295	2	Y	-0-
04		107010 X	81292	-0-	-25718	-0-	203	1	81089	2	Y	-0-

LAKE FURRH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290191 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11366 - 21187												
11		168030 X	148634	-0-	-19396	-0-	477	1	148157	2	Y	-0-
12		173631 X	140466	-0-	-33165	-0-	490	1	139976	2	Y	-0-
01		166470 X	113233	-0-	-53237	-0-	426	1	112807	2	Y	-0-
02		147196 X	56750	-0-	-90446	-0-	374	1	56376	2	Y	-0-
03		162254 X	112431	-0-	-49823	-0-	545	1	111886	2	Y	-0-
04		148620 X	112941	-0-	-35679	-0-	509	1	112432	2	Y	-0-

FURRH-FINDLEY-HARPER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290198 COMPL. DATE 09/09/2020 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11288 - 21563												
11		336480 X	246660	-0-	-89820	-0-	405	1	246255	2	Y	-0-
12		337063 X	278005	-0-	-59058	-0-	537	1	277468	2	Y	-0-
01		322896 X	280295	-0-	-42601	-0-	560	1	279735	2	Y	-0-
02		283108 X	239186	-0-	-43922	-0-	492	1	238694	2	Y	-0-
03		304048 X	256441	-0-	-47607	-0-	577	1	255864	2	Y	-0-
04		271260 X	250982	-0-	-20278	-0-	627	1	250355	2	Y	-0-

CADDO LAKE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290199 COMPL. DATE 03/07/2023 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11766 - 21630												
11		215820 X	144823	-0-	-70997	-0-	465	1	144358	2	Y	-0-
12		207607 X	135988	-0-	-71619	-0-	474	1	135514	2	Y	-0-
01		189999 X	132062	-0-	-57937	-0-	497	1	131565	2	Y	-0-
02		155512 X	69634	-0-	-85878	-0-	459	1	69175	2	Y	-0-
03		162626 X	96942	-0-	-65684	-0-	470	1	96472	2	Y	-0-
04		144810 X	101881	-0-	-42929	-0-	459	1	101422	2	Y	-0-

CENTENNIAL GU WELL #: 2H RRCID -> 290310 COMPL. DATE 10/07/2021 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11693 - 22825												
11		242340 X	173438	-0-	-68902	-0-	172	1	173266	2	Y	-0-
12		239599 X	202015	-0-	-37584	-0-	187	1	201828	2	Y	-0-
01		228036 X	191695	-0-	-36341	-0-	187	1	191508	2	Y	-0-
02		189868 X	167538	-0-	-22330	-0-	162	1	167376	2	Y	-0-
03		202027 X	176933	-0-	-25094	-0-	180	1	176753	2	Y	-0-
04		195510 X	159634	-0-	-35876	-0-	173	1	159461	2	Y	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
WIENER WB-BOUNDS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290354 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11427 - 21966												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
									AMT	AMT	M	BALANCE
									CODE	CODE		
11		230700 X	191677	-0-	-39023	-0-		611	1	191066	2	-0-
12		229989 X	188818	-0-	-41171	-0-		634	1	188184	2	-0-
01		221340 X	181105	-0-	-40235	-0-		630	1	180475	2	-0-
02		188384 X	157797	-0-	-30587	-0-		571	1	157226	2	-0-
03		204135 X	165792	-0-	-38343	-0-		628	1	165164	2	-0-
04		191670 X	152386	-0-	-39284	-0-		601	1	151785	2	-0-
WIENER WB-BOUNDS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290355 COMPL. DATE 10/02/2021 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11578 - 22117												
11		228870 X	185061	-0-	-43809	-0-		589	1	184472	2	-0-
12		226765 X	180455	-0-	-46310	-0-		606	1	179849	2	-0-
01		215698 X	175419	-0-	-40279	-0-		610	1	174809	2	-0-
02		181524 X	151838	-0-	-29686	-0-		549	1	151289	2	-0-
03		198152 X	161327	-0-	-36825	-0-		612	1	160715	2	-0-
04		185070 X	151994	-0-	-33076	-0-		599	1	151395	2	-0-
HUDSON GO WELL #: 7H RRCID -> 290579 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 11327 PERF.11674 - 21407												
11		311460 X	217016	-0-	-94444	-0-		691	1	216325	2	-0-
12		293601 X	209919	-0-	-83682	-0-		670	1	209249	2	-0-
01		273420 X	197051	-0-	-76369	-0-		672	1	196379	2	-0-
02		226044 X	168088	-0-	-57956	-0-		665	1	167423	2	-0-
03		232190 X	165681	-0-	-66509	-0-		1490	1	164191	2	-0-
04		217020 X	169515	-0-	-47505	-0-		815	1	168700	2	-0-
HUDSON GO WELL #: 9H RRCID -> 290587 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11747 - 19809												
11		286410 X	200917	-0-	-85493	-0-		106	1	200811	2	-0-
12		270940 X	193418	-0-	-77522	-0-		106	1	193312	2	-0-
01		250728 X	180694	-0-	-70034	-0-		105	1	180589	2	-0-
02		211848 X	76569	-0-	-135279	-0-		41	1	76528	2	-0-
03		216969 X	160454	-0-	-56515	-0-		105	1	160349	2	-0-
04		200910 X	158083	-0-	-42827	-0-		96	1	157987	2	-0-
HUDSON GO WELL #: 4H RRCID -> 290594 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11615 - 21691												
11		247200 X	197915	-0-	-49285	-0-		630	1	197285	2	-0-
12		239227 X	187112	-0-	-52115	-0-		597	1	186515	2	-0-
01		222952 X	176263	-0-	-46689	-0-		601	1	175662	2	-0-
02		197596 X	123001	-0-	-74595	-0-		487	1	122514	2	-0-
03		207328 X	68761	-0-	-138567	-0-		618	1	68143	2	-0-
04		197910 X	165663	-0-	-32247	-0-		797	1	164866	2	-0-
HUDSON GO WELL #: 5H RRCID -> 290595 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11572 - 21181												
11		274920 X	175181	-0-	-99739	-0-		558	1	174623	2	-0-
12		264492 X	198999	-0-	-65493	-0-		635	1	198364	2	-0-
01		248713 X	186089	-0-	-62624	-0-		634	1	185455	2	-0-
02		209104 X	158413	-0-	-50691	-0-		627	1	157786	2	-0-
03		218705 X	22764	-0-	-195941	-0-		205	1	22559	2	-0-
04		192570 X	-0-	-0-	-192570	-0-						-0-
CADDO LAKE (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290918 COMPL. DATE 03/18/2023 TOTAL DEPTH 10321 PERF.11496 - 19489												
11		229860 X	162531	-0-	-67329	-0-		406	1	162125	2	-0-
12		215915 X	156329	-0-	-59586	-0-		425	1	155904	2	-0-
01		207731 X	149800	-0-	-57931	-0-		437	1	149363	2	-0-
02		172340 X	109563	-0-	-62777	-0-		223	1	109340	2	-0-
03		181257 X	42660	-0-	-138597	-0-		210	1	42450	2	-0-
04		162540 X	107771	-0-	-54769	-0-		403	1	107368	2	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
HUDSON GO		WELL #:		8H	RRCID ->	290919	COMPL. DATE	03/26/2023	TOTAL DEPTH	11303	PERF.12015 -	19575	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
11		191160 X	145702	-0-	-45458	-0-	77 1	145625	2	Y	-0-		-0-
12		183706 X	140866	-0-	-42840	-0-	77 1	140789	2	Y	-0-		-0-
01		173042 X	132526	-0-	-40516	-0-	77 1	132449	2	Y	-0-		-0-
02		151228 X	60623	-0-	-90605	-0-	32 1	60591	2	Y	-0-		-0-
03		158317 X	106839	-0-	-51478	-0-	70 1	106769	2	Y	-0-		-0-
04		145710 X	125894	-0-	-19816	-0-	77 1	125817	2	Y	-0-		-0-

CADDO LAKE (AW)		WELL #:		3H	RRCID ->	290920	COMPL. DATE	03/21/2023	TOTAL DEPTH	11000	PERF.11449 -	19984	
11		215160 X	147361	-0-	-67799	-0-	368 1	146993	2	Y	-0-		-0-
12		202492 X	136530	-0-	-65962	-0-	371 1	136159	2	Y	-0-		-0-
01		189906 X	118144	-0-	-71762	-0-	345 1	117799	2	Y	-0-		-0-
02		156492 X	94180	-0-	-62312	-0-	192 1	93988	2	Y	-0-		-0-
03		164827 X	60269	-0-	-104558	-0-	297 1	59972	2	Y	-0-		-0-
04		147360 X	95141	-0-	-52219	-0-	356 1	94785	2	Y	-0-		-0-

HUDSON GO		WELL #:		6H	RRCID ->	290924	COMPL. DATE	02/27/2021	TOTAL DEPTH	11235	PERF.11573 -	21091	
11		255450 X	163844	-0-	-91606	-0-	522 1	163322	2	Y	-0-		-0-
12		242265 X	180896	-0-	-61369	-0-	577 1	180319	2	Y	-0-		-0-
01		225680 X	168223	-0-	-57457	-0-	573 1	167650	2	Y	-0-		-0-
02		188440 X	116594	-0-	-71846	-0-	461 1	116133	2	Y	-0-		-0-
03		191487 X	18609	-0-	-172878	-0-	167 1	18442	2	Y	-0-		-0-
04		175050 X	163909	-0-	-11141	-0-	788 1	163121	2	Y	-0-		-0-

CADDO LAKE (AW)		WELL #:		4H	RRCID ->	290928	COMPL. DATE	03/18/2023	TOTAL DEPTH	10946	PERF.11666 -	20907	
11		247470 X	170590	-0-	-76880	-0-	426 1	170164	2	Y	-0-		-0-
12		230702 X	163650	-0-	-67052	-0-	445 1	163205	2	Y	-0-		-0-
01		219449 X	157142	-0-	-62307	-0-	458 1	156684	2	Y	-0-		-0-
02		181832 X	110376	-0-	-71456	-0-	225 1	110151	2	Y	-0-		-0-
03		191301 X	107948	-0-	-83353	-0-	532 1	107416	2	Y	-0-		-0-
04		170580 X	117901	-0-	-52679	-0-	441 1	117460	2	Y	-0-		-0-

FURRH-FINDLEY GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	291463	COMPL. DATE	04/22/2023	TOTAL DEPTH	11059	PERF.11735 -	20110	
11		242100 X	163396	-0-	-78704	-0-	269 1	163127	2	Y	-0-		-0-
12		233492 X	177794	-0-	-55698	-0-	343 1	177451	2	Y	-0-		-0-
01		220565 X	169479	-0-	-51086	-0-	338 1	169141	2	Y	-0-		-0-
02		187572 X	146051	-0-	-41521	-0-	301 1	145750	2	Y	-0-		-0-
03		196323 X	153263	-0-	-43060	-0-	345 1	152918	2	Y	-0-		-0-
04		172050 X	80597	-0-	-91453	-0-	201 1	80396	2	Y	-0-		-0-

FURRH-MIMS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	291464	COMPL. DATE	04/05/2023	TOTAL DEPTH	11124	PERF.11609 -	19095	
11		309300 X	223743	-0-	-85557	-0-	386 1	223357	2	Y	-0-		-0-
12		295740 X	216726	-0-	-79014	-0-	404 1	216322	2	Y	-0-		-0-
01		275342 X	202796	-0-	-72546	-0-	398 1	202398	2	Y	-0-		-0-
02		230300 X	172393	-0-	-57907	-0-	357 1	172036	2	Y	-0-		-0-
03		243102 X	150928	-0-	-92174	-0-	385 1	150543	2	Y	-0-		-0-
04		223740 X	93126	-0-	-130614	-0-	470 1	92656	2	Y	-0-		-0-

FURRH-MIMS (AW)		WELL #:		2H	RRCID ->	291465	COMPL. DATE	04/18/2023	TOTAL DEPTH	11225	PERF.11646 -	21106	
11		312030 X	227594	-0-	-84436	-0-	393 1	227201	2	Y	-0-		-0-
12		300576 X	215917	-0-	-84659	-0-	403 1	215514	2	Y	-0-		-0-
01		282162 X	209938	-0-	-72224	-0-	412 1	209526	2	Y	-0-		-0-
02		235116 X	180488	-0-	-54628	-0-	374 1	180114	2	Y	-0-		-0-
03		250542 X	179437	-0-	-71105	-0-	458 1	178979	2	Y	-0-		-0-
04		227580 X	58365	-0-	-169215	-0-	295 1	58070	2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
FURRH-TILLER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291476 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 11163 PERF.11595 - 21656												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
						(-)		UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	BALANCE
									CODE	CODE		
11		282330 X	160269	-0-	-122061	-0-			263	1	160006	-0-
12		266383 X	175999	-0-	-90384	-0-			340	1	175659	-0-
01		241893 X	161299	-0-	-80594	-0-			322	1	160977	-0-
02		189812 X	148345	-0-	-41467	-0-			305	1	148040	-0-
03		194928 X	153390	-0-	-41538	-0-			345	1	153045	-0-
04		170310 X	116156	-0-	-54154	-0-			290	1	115866	-0-

FURRH-COLLIER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291485 COMPL. DATE 08/21/2021 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11574 - 21744												
11		376740 X	267749	-0-	-108991	-0-			440	1	267309	-0-
12		369520 X	293508	-0-	-76012	-0-			567	1	292941	-0-
01		350982 X	282171	-0-	-68811	-0-			564	1	281607	-0-
02		301924 X	245633	-0-	-56291	-0-			506	1	245127	-0-
03		319269 X	245850	-0-	-73419	-0-			553	1	245297	-0-
04		284040 X	233635	-0-	-50405	-0-			584	1	233051	-0-

FURRH-COLLIER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291486 COMPL. DATE 08/21/2021 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11418 - 21758												
11		325470 X	227727	-0-	-97743	-0-			374	1	227353	-0-
12		314712 X	248689	-0-	-66023	-0-			480	1	248209	-0-
01		298685 X	237878	-0-	-60807	-0-			475	1	237403	-0-
02		256480 X	208168	-0-	-48312	-0-			429	1	207739	-0-
03		275001 X	188340	-0-	-86661	-0-			424	1	187916	-0-
04		240660 X	198277	-0-	-42383	-0-			495	1	197782	-0-

FURRH-MIMS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 291509 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11700 - 23914												
11		372900 X	243792	-0-	-129108	-0-			421	1	243371	-0-
12		363289 X	232240	-0-	-131049	-0-			433	1	231807	-0-
01		294221 X	219798	-0-	-74423	-0-			431	1	219367	-0-
02		246960 X	188046	-0-	-58914	-0-			389	1	187657	-0-
03		261423 X	155150	-0-	-106273	-0-			396	1	154754	-0-
04		243780 X	22856	-0-	-220924	-0-			115	1	22741	-0-

LAKE-FURRH (AW) WELL #: 2H RRCID -> 291731 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11412 - 21482												
11		338130 X	245994	-0-	-92136	-0-			790	1	245204	-0-
12		325903 X	234410	-0-	-91493	-0-			818	1	233592	-0-
01		303087 X	222931	-0-	-80156	-0-			839	1	222092	-0-
02		259252 X	132077	-0-	-127175	-0-			870	1	131207	-0-
03		277140 X	157105	-0-	-120035	-0-			762	1	156343	-0-
04		246000 X	167724	-0-	-78276	-0-			756	1	166968	-0-

LAKE-FURRH (AW) WELL #: 3H RRCID -> 291732 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11731 - 22072												
11		283380 X	208054	-0-	-75326	-0-			668	1	207386	-0-
12		280984 X	199908	-0-	-81076	-0-			698	1	199210	-0-
01		261206 X	190478	-0-	-70728	-0-			717	1	189761	-0-
02		218148 X	81670	-0-	-136478	-0-			538	1	81132	-0-
03		229834 X	144946	-0-	-84888	-0-			703	1	144243	-0-
04		208050 X	150047	-0-	-58003	-0-			676	1	149371	-0-

TOLEDO BEND (AW) WELL #: 2H RRCID -> 291733 COMPL. DATE 03/30/2023 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11574 - 20094												
11		290640 X	196405	-0-	-94235	-0-			685	1	195720	-0-
12		272552 X	188142	-0-	-84410	-0-			709	1	187433	-0-
01		249488 X	176098	-0-	-73390	-0-			707	1	175391	-0-
02		207452 X	98004	-0-	-109448	-0-			450	1	97554	-0-
03		219976 X	133823	-0-	-86153	-0-			654	1	133169	-0-
04		196410 X	42546	-0-	-153864	-0-			279	1	42267	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
TOLEDO BEND (AW) WELL #: 3H RRCID -> 291734 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11523 - 19763														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		215100 X	147422	-0-	-67678	-0-	515 1	146907 2	Y	-0-	-0-			-0-
12		205902 X	140760	-0-	-65142	-0-	531 1	140229 2	Y	-0-	-0-			-0-
01		191239 X	132921	-0-	-58318	-0-	533 1	132388 2	Y	-0-	-0-			-0-
02		156072 X	76462	-0-	-79610	-0-	351 1	76111 2	Y	-0-	-0-			-0-
03		164982 X	62735	-0-	-102247	-0-	306 1	62429 2	Y	-0-	-0-			-0-
04		147420 X	61737	-0-	-85683	-0-	405 1	61332 2	Y	-0-	-0-			-0-

MILES-DAVIS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292241 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11558 - 18644														
11		400140 X	307707	-0-	-92433	-0-	50 1	307657 2	Y	-0-	-0-			-0-
12		378944 X	292715	-0-	-86229	-0-	52 1	292663 2	Y	-0-	-0-			-0-
01		362204 X	273811	-0-	-88393	-0-	53 1	273758 2	Y	-0-	-0-			-0-
02		305536 X	229345	-0-	-76191	-0-	48 1	229297 2	Y	-0-	-0-			-0-
03		326926 X	177428	-0-	-149498	-0-	48 1	177380 2	Y	-0-	-0-			-0-
04		307710 X	233157	-0-	-74553	-0-	54 1	233103 2	Y	-0-	-0-			-0-

MILES-DAVIS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 292252 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11501 - 18492														
11		379050 X	254769	-0-	-124281	-0-	41 1	254728 2	Y	-0-	-0-			-0-
12		350703 X	236804	-0-	-113899	-0-	42 1	236762 2	Y	-0-	-0-			-0-
01		318463 X	213903	-0-	-104560	-0-	41 1	213862 2	Y	-0-	-0-			-0-
02		272328 X	176842	-0-	-95486	-0-	37 1	176805 2	Y	-0-	-0-			-0-
03		286409 X	185779	-0-	-100630	-0-	50 1	185729 2	Y	-0-	-0-			-0-
04		254760 X	164857	-0-	-89903	-0-	38 1	164819 2	Y	-0-	-0-			-0-

MILES-DAVIS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 292278 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11570 - 18801														
11		327930 X	238891	-0-	-89039	-0-	39 1	238852 2	Y	-0-	-0-			-0-
12		305226 X	226907	-0-	-78319	-0-	40 1	226867 2	Y	-0-	-0-			-0-
01		278690 X	203396	-0-	-75294	-0-	39 1	203357 2	Y	-0-	-0-			-0-
02		241864 X	167421	-0-	-74443	-0-	35 1	167386 2	Y	-0-	-0-			-0-
03		262260 X	180268	-0-	-81992	-0-	49 1	180219 2	Y	-0-	-0-			-0-
04		238890 X	167030	-0-	-71860	-0-	38 1	166992 2	Y	-0-	-0-			-0-

MILES-DAVIS (AW) WELL #: 4H RRCID -> 292279 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11844 - 18971														
11		411840 X	314683	-0-	-97157	-0-	51 1	314632 2	Y	-0-	-0-			-0-
12		388244 X	297517	-0-	-90727	-0-	53 1	297464 2	Y	-0-	-0-			-0-
01		367877 X	272120	-0-	-95757	-0-	53 1	272067 2	Y	-0-	-0-			-0-
02		307916 X	227685	-0-	-80231	-0-	48 1	227637 2	Y	-0-	-0-			-0-
03		336040 X	141809	-0-	-194231	-0-	38 1	141771 2	Y	-0-	-0-			-0-
04		314670 X	216603	-0-	-98067	-0-	50 1	216553 2	Y	-0-	-0-			-0-

IPCO-E JOHNSON (AW) WELL #: 3H RRCID -> 292341 COMPL. DATE 03/22/2022 TOTAL DEPTH 10439 PERF.11269 - 22382														
11		485760 X	385040	-0-	-100720	-0-	385040 2		Y	-0-	-0-			-0-
12		446679 X	383591	-0-	-63088	-0-	383591 2		Y	-0-	-0-			-0-
01		446679 X	359285	-0-	-87394	-0-	359285 2		Y	-0-	-0-			-0-
02		379540 X	298089	-0-	-81451	-0-	298089 2		Y	-0-	-0-			-0-
03		409603 X	307168	-0-	-102435	-0-	307168 2		Y	-0-	-0-			-0-
04		385050 X	273662	-0-	-111388	-0-	273662 2		Y	-0-	-0-			-0-

IPCO-E JOHNSON (AW) WELL #: 4H RRCID -> 292342 COMPL. DATE 03/22/2022 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11392 - 21341														
11		430650 X	307104	-0-	-123546	-0-	307104 2		Y	-0-	-0-			-0-
12		377301 X	283244	-0-	-94057	-0-	283244 2		Y	-0-	-0-			-0-
01		377301 X	260264	-0-	-117037	-0-	260264 2		Y	-0-	-0-			-0-
02		316932 X	216417	-0-	-100515	-0-	216417 2		Y	-0-	-0-			-0-
03		341744 X	220530	-0-	-121214	-0-	220530 2		Y	-0-	-0-			-0-
04		307110 X	195046	-0-	-112064	-0-	195046 2		Y	-0-	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
IPCO-E JOHNSON (AW) WELL #: 2H RRCID -> 292421 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 10564 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM
																	BALANCE
11		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

IPCO-E JOHNSON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292445 COMPL. DATE 03/21/2022 TOTAL DEPTH 10512 PERF.11310 - 22220																	
11	560400	X	406906	-0-	-153494	-0-	406906	2					Y	-0-			-0-
12	463109	X	403440	-0-	-59669	-0-	403440	2					Y	-0-			-0-
01	466085	X	388243	-0-	-77842	-0-	388243	2					Y	-0-			-0-
02	411964	X	329955	-0-	-82009	-0-	329955	2					Y	-0-			-0-
03	423770	X	337122	-0-	-86648	-0-	337122	2					Y	-0-			-0-
04	406920	X	233061	-0-	-173859	-0-	233061	2					Y	-0-			-0-

NORTH HICKEY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292623 COMPL. DATE 04/22/2022 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11745 - 22366																	
11	638940	X	404529	-0-	-234411	-0-	515	1	404014	2			Y	-0-			-0-
12	546840	X	374150	-0-	-172690	-0-	528	1	373622	2			Y	-0-			-0-
01	539555	X	342135	-0-	-197420	-0-	523	1	341612	2			Y	-0-			-0-
02	427560	X	283057	-0-	-144503	-0-	469	1	282588	2			Y	-0-			-0-
03	453003	X	289074	-0-	-163929	-0-	515	1	288559	2			Y	-0-			-0-
04	404520	X	-0-	-0-	-404520	-0-							Y	-0-			-0-

SALT CREEK (AW) WELL #: 3H RRCID -> 292633 COMPL. DATE 04/24/2022 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11440 - 22277																	
11	592410	X	486902	-0-	-105508	-0-	644	1	486258	2			Y	-0-			-0-
12	574058	X	456925	-0-	-117133	-0-	660	1	456265	2			Y	-0-			-0-
01	574058	X	424262	-0-	-149796	-0-	665	1	423597	2			Y	-0-			-0-
02	505820	X	354391	-0-	-151429	-0-	603	1	353788	2			Y	-0-			-0-
03	560015	X	362388	-0-	-197627	-0-	716	1	361672	2			Y	-0-			-0-
04	486900	X	261239	-0-	-225661	-0-	1255	1	259984	2			Y	-0-			-0-

SALT CREEK (AW) WELL #: 4H RRCID -> 292647 COMPL. DATE 04/24/2022 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11549 - 22450																	
11	504240	X	420696	-0-	-83544	-0-	556	1	420140	2			Y	-0-			-0-
12	521048	X	401287	-0-	-119761	-0-	580	1	400707	2			Y	-0-			-0-
01	506106	X	367072	-0-	-139034	-0-	575	1	366497	2			Y	-0-			-0-
02	436632	X	303753	-0-	-132879	-0-	517	1	303236	2			Y	-0-			-0-
03	483414	X	308068	-0-	-175346	-0-	608	1	307460	2			Y	-0-			-0-
04	420690	X	32241	-0-	-388449	-0-	155	1	32086	2			Y	-0-			-0-

NORTH HICKEY (AW) WELL #: 2H RRCID -> 292714 COMPL. DATE 04/22/2022 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11264 - 23281																	
11	720870	X	537797	-0-	-183073	-0-	685	1	537112	2			Y	-0-			-0-
12	638879	X	505242	-0-	-133637	-0-	712	1	504530	2			Y	-0-			-0-
01	638879	X	469500	-0-	-169379	-0-	717	1	468783	2			Y	-0-			-0-
02	538832	X	393333	-0-	-145499	-0-	651	1	392682	2			Y	-0-			-0-
03	596564	X	407530	-0-	-189034	-0-	725	1	406805	2			Y	-0-			-0-
04	537810	X	-0-	-0-	-537810	-0-							Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
MAYFIELD-HARRIS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293111 COMPL. DATE 09/11/2022 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11675 - 20642														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
11	0	377869	-0-	377869	377869	998	1	376809	2	Y	56	9	1	47
12	0	367939	-0-	367939	745808	1035	1	366904	2	Y	-0-			47
01	0	338586	-0-	338586	1084394	1024	1	337562	2	Y	-0-			47
02	1339602 X	255208	-0-	-1084394	-0-	1113	1	254095	2	Y	-0-			47
03	419213 X	387070	-0-	-32143	-0-	2174	1	384896	2	Y	-0-			47
04	377880 X	348005	-0-	-29875	-0-	1763	1	346242	2	Y	-0-			47

BERGIN C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 293122 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11894 - 22345														
11	708210 X	565617	-0-	-142593	-0-	565617	2			Y	-0-			-0-
12	0	504028	-0-	504028	504028	504028	2			Y	-0-			-0-
01	0	176947	-0-	176947	680975	484	1	176404	2	Y	54	54	8	-0-
02	680975 X	-0-	-0-	-680975	-0-	59	9			Y	37	37	8	-0-
03	595634 X	19137	-0-	-576497	-0-	63	1	19074	2	Y	-0-			-0-
04	565620 X	21184	-0-	-544436	-0-	13	1	21171	2	Y	-0-			-0-

MAYFIELD-HARRIS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293123 COMPL. DATE 09/11/2022 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11929 - 21215														
11	0	530904	-0-	530904	1112017	1402	1	529440	2	Y	56	9	1	47
12	0	512413	-0-	512413	1624430	1442	1	510971	2	Y	-0-			47
01	0	481263	-0-	481263	2105693	1456	1	479807	2	Y	-0-			47
02	2364055 X	258362	-0-	-2105693	-0-	1127	1	257235	2	Y	-0-			47
03	581126 X	54416	-0-	-526710	-0-	306	1	54110	2	Y	-0-			47
04	530910 X	125816	-0-	-405094	-0-	637	1	125179	2	Y	-0-			47

BERGIN B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293142 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11592 - 20913														
11	509280 X	466683	-0-	-42597	-0-	466683	2			Y	-0-			-0-
12	0	413613	-0-	413613	413613	413613	2			Y	-0-			-0-
01	0	158987	-0-	158987	572600	435	1	158552	2	Y	-0-			-0-
02	572715 X	115	-0-	-572600	-0-	1	1	114	2	Y	-0-			-0-
03	482236 X	330853	-0-	-151383	-0-	1093	1	329760	2	Y	-0-			-0-
04	466680 X	185690	-0-	-280990	-0-	118	1	185572	2	Y	-0-			-0-

BERGIN A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293178 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11882 - 22257														
11	708210 X	552708	-0-	-155502	-0-	552708	2			Y	-0-			-0-
12	0	534805	-0-	534805	534805	534786	2	19	9	Y	17	17	8	-0-
01	0	571289	-0-	571289	1106094	1562	1	569727	2	Y	-0-			-0-
02	1583787 X	477693	-0-	-1106094	-0-	2239	1	475454	2	Y	-0-			-0-
03	587512 X	400638	-0-	-186874	-0-	1324	1	399314	2	Y	-0-			-0-
04	552870 X	550097	-0-	-2773	-0-	349	1	549748	2	Y	-0-			-0-

FLOYD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293763 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11555 - 20001														
11	0	349702	-0-	349702	676175	789	1	348840	2	Y	66	66	8	-0-
12	0	318133	-0-	318133	994308	791	1	317269	2	Y	66	66	8	-0-
01	0	281962	-0-	281962	1276270	772	1	281117	2	Y	66	66	8	-0-
02	1511987 X	235717	-0-	-1276270	-0-	700	1	235017	2	Y	-0-			-0-
03	410626 X	109508	-0-	-301118	-0-	422	1	109086	2	Y	-0-			-0-
04	349710 X	-0-	-0-	-349710	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA					
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																		
FLOYD-HOPE B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293764													COMPL. DATE 10/04/2022		TOTAL DEPTH 11176		PERF.11658 - 20191	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		610464 X	321139	-0-	-289325		-0-	724	1	320354	2	Y	55	55	8			-0-
12		0	309547	-0-	309547		309547	61	9	769	1	Y	55	55	8			-0-
01		0	281305	-0-	281305		590852	61	9	770	1	Y	55	55	8			-0-
02		829353 X	238501	-0-	-590852		-0-	708	1	237793	2	Y	-0-					-0-
03		357399 X	150793	-0-	-206606		-0-	581	1	150212	2	Y	-0-					-0-
04		321150 X	119774	-0-	-201376		-0-	798	1	118976	2	Y	-0-					-0-
FLOYD-HOPE C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 293891													COMPL. DATE 10/04/2022		TOTAL DEPTH 11030		PERF.11365 - 21241	
11		752861 X	393195	-0-	-359666		-0-	887	1	392233	2	Y	68	68	8			-0-
12		460970 X	367593	-0-	-93377		-0-	75	9	914	1	Y	-0-					-0-
01		460970 X	342968	-0-	-118002		-0-	939	1	342029	2	Y	-0-					-0-
02		416360 X	280451	-0-	-135909		-0-	832	1	279619	2	Y	-0-					-0-
03		460970 X	175371	-0-	-285599		-0-	676	1	174695	2	Y	-0-					-0-
04		393210 X	132438	-0-	-260772		-0-	882	1	131556	2	Y	-0-					-0-
LAWLESS GU WELL #: 2H RRCID -> 293979													COMPL. DATE 11/17/2022		TOTAL DEPTH 11134		PERF.11730 - 22858	
11		0	146328	-0-	146328		146328	112	1	146216	2	Y	-0-					-0-
12		0	385193	-0-	385193		531521	252	1	384941	2	Y	-0-					-0-
01		0	383071	-0-	383071		914592	255	1	382816	2	Y	-0-					-0-
02		1261284 X	346692	-0-	-914592		-0-	252	1	346440	2	Y	-0-					-0-
03		363795 X	363795	-0-	-0-		-0-	268	1	363527	2	Y	-0-					-0-
04		345030 X	336183	-0-	-8847		-0-	260	1	335923	2	Y	-0-					-0-
LAWLESS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 294010													COMPL. DATE 11/17/2022		TOTAL DEPTH 11180		PERF.11821 - 22592	
11		0	211290	-0-	211290		211290	161	1	211129	2	Y	-0-					-0-
12		0	570710	-0-	570710		782000	373	1	570337	2	Y	-0-					-0-
01		0	570410	-0-	570410		1352410	380	1	570030	2	Y	-0-					-0-
02		1849448 X	497038	-0-	-1352410		-0-	361	1	496677	2	Y	-0-					-0-
03		529604 X	516452	-0-	-13152		-0-	380	1	516072	2	Y	-0-					-0-
04		512520 X	478728	-0-	-33792		-0-	370	1	478358	2	Y	-0-					-0-
RHOADES-ROSBOROUGH (AW) WELL #: 2H RRCID -> 294029													COMPL. DATE 11/17/2022		TOTAL DEPTH 10975		PERF.11640 - 19325	
11		0	156366	-0-	156366		156366	119	1	156247	2	Y	-0-					-0-
12		0	372812	-0-	372812		529178	244	1	372568	2	Y	-0-					-0-
01		DELO PR	350402	-0-	350402		879580	233	1	350169	2	Y	-0-					-0-
02		1114859 X	235279	-0-	-879580		-0-	171	1	235108	2	Y	-0-					-0-
03		347138 X	298245	-0-	-48893		-0-	220	1	298025	2	Y	-0-					-0-
04		335940 X	272082	-0-	-63858		-0-	210	1	271872	2	Y	-0-					-0-
BERGIN E (AW) WELL #: 5H RRCID -> 294735													COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
*04		363861 X	363861	-0-	-0-		-0-	363861	2			Y	-0-					-0-
BERGIN G (AW) WELL #: 7H RRCID -> 294765													COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC 773665												
CARZENAVA WELL #: 1H RRCID -> 255889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11474 - 16086												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2	N	-0-		-0-
12		1550 N	1085	-0-	-465	-0-	1085	2	N	-0-		-0-
01		0	1466	-0-	1466	1466	1466	2	N	-0-		-0-
02		2800 N	1909	-0-	-891	575	1909	2	N	-0-		-0-
03		2533 N	1958	-0-	-575	-0-	1958	2	N	-0-		-0-
04		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2	N	-0-		-0-

JARRY WELL #: 1H RRCID -> 256206 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12030 - 17533												
11		2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2	N	-0-		-0-
12		2883 X	2499	-0-	-384	-0-	2499	2	N	-0-		-0-
01		0	2081	-0-	2081	2081	2081	2	N	-0-		-0-
02		4870 X	2789	-0-	-2081	-0-	2789	2	N	-0-		-0-
03		3007 X	2380	-0-	-627	-0-	2380	2	N	-0-		-0-
04		2910 X	2241	-0-	-669	-0-	2241	2	N	-0-		-0-

PILOT WELL #: 1H RRCID -> 256836 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11958 PERF.12443 - 16950												
11		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2	N	-0-		-0-
12		0	2002	-0-	2002	2002	2002	2	N	-0-		-0-
01		0	1402	-0-	1402	3404	1402	2	N	-0-		-0-
02		2800 N	1432	-0-	-1368	2036	1432	2	N	-0-		-0-
03		3100 N	1675	-0-	-1425	611	1675	2	N	-0-		-0-
04		2210 N	1599	-0-	-611	-0-	1599	2	N	-0-		-0-

HURST WELL #: 1H RRCID -> 256920 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11997 - 17986												
11		4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2	N	-0-		-0-
12		4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2	N	-0-		-0-
01		0	3083	-0-	3083	3083	3083	2	N	-0-		-0-
02		5964 X	2881	-0-	-3083	-0-	2881	2	N	-0-		-0-
03		3782 X	3097	-0-	-685	-0-	3097	2	N	-0-		-0-
04		3660 X	2732	-0-	-928	-0-	2732	2	N	-0-		-0-

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 257366 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11804 - 14881												
11		1830 N	1377	-0-	-453	-0-	1377	2	N	-0-		-0-
12		1643 N	1597	-0-	-46	-0-	1597	2	N	-0-		-0-
01		0	1700	-0-	1700	1700	1700	2	N	-0-		-0-
02		2800 N	1151	-0-	-1649	51	1151	2	N	-0-		-0-
03		1745 N	1694	-0-	-51	-0-	1694	2	N	-0-		-0-
*04		1650 N	1476	-0-	-174	-0-	1476	2	N	-0-		-0-

NOBLES WELL #: 1H RRCID -> 257367 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 11770 PERF.12074 - 18409												
11		956 X	956	-0-	-0-	-0-	956	2	N	-0-		-0-
12		868 X	522	-0-	-346	-0-	522	2	N	-0-		-0-
01		0	3694	-0-	3694	3694	3694	2	N	-0-		-0-
02		2800 N	1183	-0-	-1617	2077	1183	2	N	-0-		-0-
03		3100 N	1582	-0-	-1518	559	1582	2	N	-0-		-0-
04		1770 X	977	-0-	-793	-0-	977	2	N	-0-		-0-

HERONE WELL #: 1H RRCID -> 258002 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11908 - 16161												
11		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2	N	-0-		-0-
12		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2	N	-0-		-0-
01		0	671	-0-	671	671	671	2	N	-0-		-0-
02		1070 N	399	-0-	-671	-0-	399	2	N	-0-		-0-
03		682 N	274	-0-	-408	-0-	274	2	N	-0-		-0-
04		660 N	173	-0-	-487	-0-	173	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC			//CONT.//		773665								
DAVIS			WELL #:		1H	RRCID ->	258149	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	11787	PERF.12121 - 16012	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)			AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
								CODE	CODE			CODE	BALANCE

11		1830 N	1434	-0-	-396	-0-		1434 2		N	-0-		-0-
12		1736 N	1195	-0-	-541	-0-		1195 2		N	-0-		-0-
01		0	1284	-0-	1284	1284		1284 2		N	-0-		-0-
02		2754 N	1470	-0-	-1284	-0-		1470 2		N	-0-		-0-
03		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-		1470 2		N	-0-		-0-
04		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-		1349 2		N	-0-		-0-

DUKE			WELL #:		1H	RRCID ->	258427	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL DEPTH	11914	PERF.12036 - 16125	
11		1890 X	838	-0-	-1052	-0-		838 2		N	-0-		-0-
12		1953 X	756	-0-	-1197	-0-		756 2		N	-0-		-0-
01		0	980	-0-	980	980		980 2		N	-0-		-0-
02		1879 N	899	-0-	-980	-0-		899 2		N	-0-		-0-
03		959 N	959	-0-	-0-	-0-		959 2		N	-0-		-0-
04		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-		1515 2		N	-0-		-0-

CATHERINE			WELL #:		1H	RRCID ->	258553	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	12440	PERF.12535 - 17055	
11		12653 X	12653	-0-	-0-	-0-		12653 2		N	-0-		-0-
12		12846 X	12846	-0-	-0-	-0-		12846 2		N	-0-		-0-
01		0	14534	-0-	14534	14534		14534 2		N	-0-		-0-
02		26267 X	11733	-0-	-14534	-0-		11733 2		N	-0-		-0-
03		12483 X	12483	-0-	-0-	-0-		12483 2		N	-0-		-0-
04		12645 X	12645	-0-	-0-	-0-		12645 2		N	-0-		-0-

HEZEKIAH			WELL #:		1H	RRCID ->	258784	COMPL. DATE	12/02/2010	TOTAL DEPTH	12582	PERF.12658 - 17440	
11		2447 X	2447	-0-	-0-	-0-		2447 2		N	-0-		-0-
12		1580 X	1580	-0-	-0-	-0-		1580 2		N	-0-		-0-
01		0	2631	-0-	2631	2631		2631 2		N	-0-		-0-
02		4553 X	1922	-0-	-2631	-0-		1922 2		N	-0-		-0-
03		2797 X	2797	-0-	-0-	-0-		2797 2		N	-0-		-0-
04		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-		2910 2		N	-0-		-0-

SAMFORD			WELL #:		1H	RRCID ->	259378	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	11904	PERF.12170 - 16420	
11		3330 X	3111	-0-	-219	-0-		3111 2		N	-0-		-0-
12		0	2561	-0-	2561	2561		2561 2		N	-0-		-0-
01		0	2133	-0-	2133	4694		2133 2		N	-0-		-0-
02		7499 X	2805	-0-	-4694	-0-		2805 2		N	-0-		-0-
03		3472 X	2478	-0-	-994	-0-		2478 2		N	-0-		-0-
04		3120 X	2839	-0-	-281	-0-		2839 2		N	-0-		-0-

KC GU			WELL #:		1H	RRCID ->	260774	COMPL. DATE	02/09/2011	TOTAL DEPTH	11603	PERF.12003 - 15526	
11		60 X	16	-0-	-44	-0-		16 2		N	-0-		-0-
12		7 X	-0-	-0-	-7	-0-		-7 2		N	-0-		-0-
01		0	3119	-0-	3119	3119		3119 2		N	-0-		-0-
02		6417 X	3298	-0-	-3119	-0-		3298 2		N	-0-		-0-
03		3379 X	2336	-0-	-1043	-0-		2336 2		N	-0-		-0-
*04		3030 X	2216	-0-	-814	-0-		2216 2		N	-0-		-0-

BRIDGES			WELL #:		1H	RRCID ->	260788	COMPL. DATE	02/27/2011	TOTAL DEPTH	12374	PERF.12465 - 15510	
11		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-		2198 2		N	-0-		-0-
12		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-		2478 2		N	-0-		-0-
01		0	1457	-0-	1457	1457		1457 2		N	-0-		-0-
02		2800 N	2165	-0-	-635	822		2165 2		N	-0-		-0-
03		3100 N	2534	-0-	-566	256		2534 2		N	-0-		-0-
04		1833 N	1577	-0-	-256	-0-		1577 2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC		//CONT.//		773665									
CHRISTINE		WELL #:		1H	RRCID ->	260887	COMPL. DATE	06/13/2011	TOTAL DEPTH	12294	PERF.12680	- 17536	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		160 X	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-		-0-
12		806 X	806	-0-	-0-	-0-	806	2		N	-0-		-0-
01		0	4045	-0-	4045	4045	4045	2		N	-0-		-0-
02		2800 N	2010	-0-	-790	3255	2010	2		N	-0-		-0-
03		3100 N	1417	-0-	-1683	1572	1417	2		N	-0-		-0-
04		3204 X	1632	-0-	-1572	-0-	1632	2		N	-0-		-0-

HORTON FED		WELL #:		1H	RRCID ->	260890	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	12623	PERF.12907	- 16500	
11		3660 X	3508	-0-	-152	-0-	3508	2		N	-0-		-0-
12		4123 X	3512	-0-	-611	-0-	3512	2		N	-0-		-0-
01		0	3264	-0-	3264	3264	3264	2		N	-0-		-0-
02		7712 X	4448	-0-	-3264	-0-	4448	2		N	-0-		-0-
03		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2		N	-0-		-0-
04		3510 X	3013	-0-	-497	-0-	3013	2		N	-0-		-0-

MCGUIRE		WELL #:		1H	RRCID ->	261149	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL DEPTH	12448	PERF.12696	- 17206	
11		2460 X	2335	-0-	-125	-0-	2335	2		N	-0-		-0-
12		2542 X	896	-0-	-1646	-0-	896	2		N	-0-		-0-
01		0	3049	-0-	3049	3049	3049	2		N	-0-		-0-
02		2800 N	2978	-0-	178	3227	2978	2		N	-0-		-0-
03		3100 N	3031	-0-	-69	3158	3031	2		N	-0-		-0-
04		3000 N	2439	-0-	-561	2597	2439	2		N	-0-		-0-

JEANNINE		WELL #:		1H	RRCID ->	261946	COMPL. DATE	08/29/2011	TOTAL DEPTH	12546	PERF.12850	- 17284	
11		3060 X	2733	-0-	-327	-0-	2733	2		N	-0-		-0-
12		3162 X	2725	-0-	-437	-0-	2725	2		N	-0-		-0-
01		0	2327	-0-	2327	2327	2327	2		N	-0-		-0-
02		4380 X	2053	-0-	-2327	-0-	2053	2		N	-0-		-0-
03		3317 X	2331	-0-	-986	-0-	2331	2		N	-0-		-0-
*04		2730 X	1779	-0-	-951	-0-	1779	2		N	-0-		-0-

FRAZIER FED		WELL #:		1H	RRCID ->	262116	COMPL. DATE	12/27/2011	TOTAL DEPTH	12346	PERF.13728	- 17375	
11		11850 X	10316	-0-	-1534	-0-	10316	2		N	-0-		-0-
12		12245 X	10634	-0-	-1611	-0-	10634	2		N	-0-		-0-
01		0	10659	-0-	10659	10659	10659	2		N	-0-		-0-
02		20470 X	9811	-0-	-10659	-0-	9811	2		N	-0-		-0-
03		11315 X	9190	-0-	-2125	-0-	9190	2		N	-0-		-0-
04		10408 X	10408	-0-	-0-	-0-	10408	2		N	-0-		-0-

HATCH GU SAG		WELL #:		1H	RRCID ->	262604	COMPL. DATE	11/30/2011	TOTAL DEPTH	13081	PERF.13918	- 18516	
11		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2		N	-0-		-0-
12		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2		N	-0-		-0-
01		0	2239	-0-	2239	2239	2239	2		N	-0-		-0-
02		2800 N	1667	-0-	-1133	1106	1667	2		N	-0-		-0-
03		3100 N	2159	-0-	-941	165	2159	2		N	-0-		-0-
04		2259 N	2094	-0-	-165	-0-	2094	2		N	-0-		-0-

DOUG SLB		WELL #:		1H	RRCID ->	262826	COMPL. DATE	12/27/2011	TOTAL DEPTH	12572	PERF.12706	- 18545	
11		4500 X	3335	-0-	-1165	-0-	3335	2		N	-0-		-0-
12		4588 X	2686	-0-	-1902	-0-	2686	2		N	-0-		-0-
01		0	4781	-0-	4781	4781	4781	2		N	-0-		-0-
02		8537 X	3756	-0-	-4781	-0-	3756	2		N	-0-		-0-
03		4464 X	3916	-0-	-548	-0-	3916	2		N	-0-		-0-
04		4620 X	2994	-0-	-1626	-0-	2994	2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665												
PETROLEUM CREEK WELL #: 1H RRCID -> 262871 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 14671 PERF.13899 - 17875												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2	N	-0-		-0-
12		1395 N	1106	-0-	-289	-0-	1106	2	N	-0-		-0-
01		0	1049	-0-	1049	1049	1049	2	N	-0-		-0-
02		2206 N	1157	-0-	-1049	-0-	1157	2	N	-0-		-0-
03		1116 N	1114	-0-	-2	-0-	1114	2	N	-0-		-0-
04		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2	N	-0-		-0-

WEST SPOON GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 262936 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13342 - 17367												
11		2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2	N	-0-		-0-
12		2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2	N	-0-		-0-
01		0	2444	-0-	2444	2444	2444	2	N	-0-		-0-
02		5094 X	2650	-0-	-2444	-0-	2650	2	N	-0-		-0-
03		1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2	N	-0-		-0-
04		2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2	N	-0-		-0-

DURHAM GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263086 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12728 - 16898												
11		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2	N	-0-		-0-
12		3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2	N	-0-		-0-
01		0	3397	-0-	3397	3397	3397	2	N	-0-		-0-
02		5848 X	2451	-0-	-3397	-0-	2451	2	N	-0-		-0-
03		3720 X	3313	-0-	-407	-0-	3313	2	N	-0-		-0-
04		3600 X	2795	-0-	-805	-0-	2795	2	N	-0-		-0-

ABNEY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263176 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12721 - 19417												
11		11247 X	11247	-0-	-0-	-0-	11247	2	N	-0-		-0-
12		11870 X	11870	-0-	-0-	-0-	11870	2	N	-0-		-0-
01		0	12092	-0-	12092	12092	12092	2	N	-0-		-0-
02		23359 X	11267	-0-	-12092	-0-	11267	2	N	-0-		-0-
03		12613 X	12613	-0-	-0-	-0-	12613	2	N	-0-		-0-
04		11968 X	11968	-0-	-0-	-0-	11968	2	N	-0-		-0-

WEST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263180 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13442 - 18575												
11		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2	N	-0-		-0-
12		2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2	N	-0-		-0-
01		0	2276	-0-	2276	2276	2276	2	N	-0-		-0-
02		3561 X	1285	-0-	-2276	-0-	1285	2	N	-0-		-0-
03		3131 X	1766	-0-	-1365	-0-	1766	2	N	-0-		-0-
04		3030 X	1135	-0-	-1895	-0-	1135	2	N	-0-		-0-

RICHARDS GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263384 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12749 - 17447												
11		2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2	N	-0-		-0-
12		1984 X	1849	-0-	-135	-0-	1849	2	N	-0-		-0-
01		0	2651	-0-	2651	2651	2651	2	N	-0-		-0-
02		2800 N	2342	-0-	-458	-0-	2193	2	N	-0-		-0-
03		3100 N	2509	-0-	-591	-0-	1602	2	N	-0-		-0-
04		3000 N	2764	-0-	-236	-0-	1366	2	N	-0-		-0-

STERLING GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263553 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13342 - 18189												
11		2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2	N	-0-		-0-
12		1705 X	1178	-0-	-527	-0-	1178	2	N	-0-		-0-
01		0	1385	-0-	1385	1385	1385	2	N	-0-		-0-
02		2800 N	1581	-0-	-1219	-0-	166	2	N	-0-		-0-
03		2423 N	2257	-0-	-166	-0-	2257	2	N	-0-		-0-
04		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC			//CONT.//		773665									
DOME FED GU SLB			WELL #:		1H	RRCID ->	263680	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	12262	PERF.12983 - 17928		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		2820 X	1975	-0-	-845	-0-	1975	2		N	-0-			-0-
12		2914 X	1405	-0-	-1509	-0-	1405	2		N	-0-			-0-
01		0	2323	-0-	2323	2323	2323	2		N	-0-			-0-
02		4160 X	1837	-0-	-2323	-0-	1837	2		N	-0-			-0-
03		4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2		N	-0-			-0-
04		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2		N	-0-			-0-

HARRIS GU SAG			WELL #:		1H	RRCID ->	263961	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	13358	PERF.13523 - 18199		
11		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2		N	-0-			-0-
12		992 N	887	-0-	-105	-0-	887	2		N	-0-			-0-
01		0	1667	-0-	1667	1667	1667	2		N	-0-			-0-
02		2695 N	1028	-0-	-1667	-0-	1028	2		N	-0-			-0-
03		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2		N	-0-			-0-
04		1620 N	716	-0-	-904	-0-	716	2		N	-0-			-0-

THRASH GU SLB			WELL #:		1H	RRCID ->	264002	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	12905	PERF.12724 - 16298		
11		1440 N	1240	-0-	-200	-0-	1240	2		N	-0-			-0-
12		1395 N	1292	-0-	-103	-0-	1292	2		N	-0-			-0-
01		0	1149	-0-	1149	1149	1149	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1849	-0-	-951	-0-	1849	2		N	-0-			-0-
03		2391 N	2193	-0-	-198	-0-	2193	2		N	-0-			-0-
04		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2		N	-0-			-0-

HARRY GU SLB			WELL #:		1H	RRCID ->	265978	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	12475	PERF.12500 - 18588		
11		4050 X	3338	-0-	-712	-0-	3338	2		N	-0-			-0-
12		3999 X	3721	-0-	-278	-0-	3721	2		N	-0-			-0-
01		0	3445	-0-	3445	3445	3445	2		N	-0-			-0-
02		7021 X	3576	-0-	-3445	-0-	3576	2		N	-0-			-0-
03		3720 X	3644	-0-	-76	-0-	3644	2		N	-0-			-0-
04		3600 X	2962	-0-	-638	-0-	2962	2		N	-0-			-0-

EAST INGRAM GU SBN			WELL #:		1H	RRCID ->	267957	COMPL. DATE	07/24/2012	TOTAL DEPTH	12767	PERF.12900 - 17823		
11		2280 X	1803	-0-	-477	-0-	1803	2		N	-0-			-0-
12		2480 X	1988	-0-	-492	-0-	1988	2		N	-0-			-0-
01		0	3559	-0-	3559	3559	3559	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	2419	-0-	-381	-0-	2419	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1238	-0-	-1862	-0-	1238	2		N	-0-			-0-
04		3572 X	2256	-0-	-1316	-0-	2256	2		N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC			775851											
WOOD UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	236369	COMPL. DATE	11/04/2017	TOTAL DEPTH	12488	PERF.12253 - 12500		
11		3810 X	3239	-0-	-571	-0-	361	1	2878	2	Y	-0-		-0-
12		4805 X	2737	-0-	-2068	-0-	270	1	2467	2	Y	-0-		-0-
01		4805 X	3532	-0-	-1273	-0-	390	1	3142	2	Y	-0-		-0-
02		4340 X	3057	-0-	-1283	-0-	375	1	2682	2	Y	-0-		-0-
03		4340 X	2894	-0-	-1446	-0-	196	1	2698	2	Y	-0-		-0-
04		3420 X	2510	-0-	-910	-0-	146	1	2364	2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 237861 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 11024																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		3090 X	2768	-0-	-322	-0-	2762	2	6	9	Y	5	5	1			2
12		3162 X	3053	-0-	-109	-0-	3049	2	4	9	Y	4	5	1			1
01		3100 X	3030	-0-	-70	-0-	3026	2	4	9	Y	4	4	1			1
02		3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3025	2	3	9	Y	3	3	1			1
03		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3273	2	4	9	Y	4	4	1			1
04		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3177	2	3	9	Y	3	3	1			1

CASE WELL #: 3 RRCID -> 242180 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12140 - 12200																	
11		2640 N	2316	-0-	-324	-0-	258	1	2058	2	Y	-0-					-0-
12		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	188	1	1715	2	Y	-0-					-0-
01		2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	308	1	2482	2	Y	-0-					-0-
02		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	292	1	2092	2	Y	-0-					-0-
03		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	160	1	2203	2	Y	-0-					-0-
04		2640 N	2335	-0-	-305	-0-	136	1	2199	2	Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 23 RRCID -> 245029 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9895 - 10820																	
11		0	310	-0-	310	-0-	626	310	2		Y	-0-					-0-
12		0	298	-0-	298	-0-	924	298	2		Y	-0-					-0-
01		0	288	-0-	288	-0-	1212	288	2		Y	-0-					-0-
02		1488 N	276	-0-	-1212	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
03		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
04		270 N	267	-0-	-3	-0-	267	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 246052 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 10570																	
11		0	2906	-0-	2906	-0-	6231	2899	2	7	9	Y	6	14	1		9
12		0	2588	-0-	2588	-0-	8819	2581	2	7	9	Y	6				15
01		0	2693	-0-	2693	-0-	11512	2686	2	7	9	Y	6	11	1		10
02		14120 X	2608	-0-	-11512	-0-	2600	2		8	9	Y	7				17
03		3317 X	2968	-0-	-349	-0-	2955	2	13	9	Y	12	12	1			17
04		2910 X	2805	-0-	-105	-0-	2802	2	3	9	Y	3	13	1			7

HULL UNIT A WELL #: A119H RRCID -> 247783 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 14200																	
11		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
12		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
01		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
02		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
03		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-
04		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 247853 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 11060																	
11		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	1933	2	101	9	Y	92	78	1			26
12		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	1913	2	89	9	Y	81	74	1			33
01		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	1846	2	166	9	Y	151	154	1			30
02		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1772	2	149	9	Y	135	155	1			10
03		2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2553	2	213	9	Y	194	190	1			14
04		3000 N	4977	-0-	1977	-0-	4923	2	54	9	Y	49					63

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 25H RRCID -> 248835 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10855 - 13892																	
11		5700 X	4777	-0-	-923	-0-	4777	2			Y	-0-					-0-
12		5859 X	4831	-0-	-1028	-0-	4831	2			Y	-0-					-0-
01		5735 X	4598	-0-	-1137	-0-	4598	2			Y	-0-					-0-
02		4704 X	3630	-0-	-1074	-0-	3630	2			Y	-0-					-0-
03		4960 X	4204	-0-	-756	-0-	4204	2			Y	-0-					-0-
04		4770 X	2726	-0-	-2044	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 22H RRCID -> 250716 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10601 PERF.11060 - 14218														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	6995	2		N	-0-			34
12		6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	6535	2		N	-0-			34
01		6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	6478	2		N	-0-			34
02		5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2		N	-0-			34
03		5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2		N	-0-			34
04		5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2		N	-0-			34

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251601 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11201 - 15289														
11		0	5163	-0-	5163	10843	5163	2		N	-0-			104
12		0	5275	-0-	5275	16118	5275	2		N	-0-			104
01		0	5083	-0-	5083	21201	5083	2		N	-0-			104
02		23528 X	2327	-0-	-21201	-0-	2327	2		N	-0-			104
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253023 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10850 - 14522														
11		0	923	-0-	923	1833	923	2		Y	-0-			-0-
12		0	833	-0-	833	2666	833	2		Y	-0-			-0-
01		0	772	-0-	772	3438	772	2		Y	-0-			-0-
02		2800 N	727	-0-	-2073	1365	727	2		Y	-0-			-0-
03		2057 N	692	-0-	-1365	-0-	692	2		Y	-0-			-0-
04		750 N	272	-0-	-478	-0-	272	2		Y	-0-			-0-

HULL UNIT A WELL #: A118H RRCID -> 253165 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10779 - 15020														
11		0	4126	-0-	4126	8549	4126	2		Y	-0-			-0-
12		0	4176	-0-	4176	12725	4176	2		Y	-0-			-0-
01		0	4258	-0-	4258	16983	4258	2		Y	-0-			-0-
02		20602 X	3619	-0-	-16983	-0-	3619	2		Y	-0-			-0-
03		4433 X	3769	-0-	-664	-0-	3769	2		Y	-0-			-0-
04		4140 X	3465	-0-	-675	-0-	3465	2		Y	-0-			-0-

KARDELL, S. GU WELL #: 1H RRCID -> 254271 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.14006 - 18323														
11		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2		N	-0-			-0-
12		1767 N	1512	-0-	-255	-0-	1512	2		N	-0-			-0-
01		1767 N	1291	-0-	-476	-0-	1291	2		N	-0-			-0-
02		1596 N	1295	-0-	-301	-0-	1295	2		N	-0-			-0-
03		1519 N	1359	-0-	-160	-0-	1359	2		N	-0-			-0-
04		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2		N	-0-			-0-

WARR WELL #: 1H RRCID -> 255363 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11921 - 16345														
11		2490 N	1329	-0-	-1161	-0-	307	1	1022	2	N	-0-		-0-
12		2418 N	1300	-0-	-1118	-0-	324	1	976	2	N	-0-		-0-
01		1922 N	1905	-0-	-17	-0-	412	1	1493	2	N	-0-		-0-
02		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	400	1	1544	2	N	-0-		-0-
03		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	415	1	1621	2	N	-0-		-0-
04		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	365	1	1644	2	N	-0-		-0-

WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255543 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12096 - 16363														
11		871 N	871	-0-	-0-	-0-	38	1	833	2	N	-0-		-0-
12		926 N	926	-0-	-0-	-0-	38	1	888	2	N	-0-		-0-
01		812 N	812	-0-	-0-	-0-	30	1	782	2	N	-0-		-0-
02		812 N	673	-0-	-139	-0-	24	1	649	2	N	-0-		-0-
03		930 N	324	-0-	-606	-0-	23	1	301	2	N	-0-		-0-
04		966 N	966	-0-	-0-	-0-	56	1	910	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
BARTON WELL #: 2H RRCID -> 255673 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12764 - 17621												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
11	1470 N	628	-0-	-842	-0-	28	1	600	2	N	-0-	-0-
12	651 N	450	-0-	-201	-0-	18	1	432	2	N	-0-	-0-
01	713 N	536	-0-	-177	-0-	20	1	516	2	N	-0-	-0-
02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	29	1	789	2	N	-0-	-0-
03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	81	1	1041	2	N	-0-	-0-
04	998 N	998	-0-	-0-	-0-	57	1	941	2	N	-0-	-0-

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 256382 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13099 - 17402												
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-	-0-
12	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-	-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-	-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	3	1	112	2	N	-0-	-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	-0-	-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-	-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 256648 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.12085 - 16114												
11	735 N	735	-0-	-0-	-0-	32	1	703	2	N	-0-	-0-
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	24	1	569	2	N	-0-	-0-
01	713 N	527	-0-	-186	-0-	19	1	508	2	N	-0-	-0-
02	700 N	366	-0-	-334	-0-	13	1	353	2	N	-0-	-0-
03	589 N	464	-0-	-125	-0-	33	1	431	2	N	-0-	-0-
04	510 N	473	-0-	-37	-0-	27	1	446	2	N	-0-	-0-

SUBLETT, J. GU WELL #: 1H RRCID -> 257565 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13750 - 18408												
11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-	-0-
12	1023 N	984	-0-	-39	-0-	984	2			N	-0-	-0-
01	1054 N	874	-0-	-180	-0-	874	2			N	-0-	-0-
02	924 N	875	-0-	-49	-0-	875	2			N	-0-	-0-
03	992 N	927	-0-	-65	-0-	927	2			N	-0-	-0-
04	840 N	838	-0-	-2	-0-	838	2			N	-0-	-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257783 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10559 - 15301												
11	2160 N	1904	-0-	-256	-0-	1902	2	2	9	N	2	155
12	2015 N	1989	-0-	-26	-0-	1974	2	15	9	N	14	169
01	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2099	2	9	9	N	8	177
02	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1760	2	6	9	N	5	182
03	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2034	2	3	9	N	3	185
04	2040 N	2026	-0-	-14	-0-	2026	2			N	-0-	185

BATTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258855 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.12127 - 17238												
11	1290 N	1277	-0-	-13	-0-	213	1	1064	2	N	-0-	-0-
12	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	220	1	1212	2	N	-0-	-0-
01	1178 N	1063	-0-	-115	-0-	240	1	823	2	N	-0-	-0-
02	1204 N	1052	-0-	-152	-0-	169	1	883	2	N	-0-	-0-
03	1426 N	1000	-0-	-426	-0-	252	1	748	2	N	-0-	-0-
04	1020 N	876	-0-	-144	-0-	204	1	672	2	N	-0-	-0-

GLASPIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259508 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11476 - 16341												
11	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	151	1	1390	2	N	-0-	-0-
12	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	156	1	1438	2	N	-0-	-0-
01	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	158	1	1429	2	N	-0-	-0-
02	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	144	1	1296	2	N	-0-	-0-
03	1581 N	1533	-0-	-48	-0-	155	1	1378	2	N	-0-	-0-
04	1530 N	1346	-0-	-184	-0-	139	1	1207	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
KING GU WELL #: 1 H RRCID -> 259512 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10774 - 16429													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		0	1047	-0-	1047	2349		370	1	677	2	N	-0-
12		0	248	-0-	248	2597		248	1			N	-0-
01		0	1506	-0-	1506	4103		281	1	1225	2	N	-0-
02		2800 N	1162	-0-	-1638	2465		250	1	912	2	N	-0-
03		3056 N	591	-0-	-2465	-0-		245	1	346	2	N	-0-
04		1470 N	1376	-0-	-94	-0-		245	1	1131	2	N	-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260188 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11341 PERF.12035 - 17996													
11		7 N	4	-0-	-3	-0-		4	2			N	-0-
12		7 N	3	-0-	-4	-0-		3	2			N	-0-
01		5 N	4	-0-	-1	-0-		4	2			N	-0-
02		4 N	1	-0-	-3	-0-		1	2			N	-0-
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2			N	-0-
04		4 N	3	-0-	-1	-0-		3	2			N	-0-

GILBERT WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260400 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11651 - 17258													
11		2430 X	2414	-0-	-16	-0-		2414	2			N	-0-
12		2523 X	2523	-0-	-0-	-0-		2523	2			N	-0-
01		2282 X	2282	-0-	-0-	-0-		2282	2			N	-0-
02		2240 N	1980	-0-	-260	-0-		1980	2			N	-0-
03		2511 N	2139	-0-	-372	-0-		2139	2			N	-0-
04		2220 N	1911	-0-	-309	-0-		1911	2			N	-0-

LOCKE, C. C. WELL #: 1H RRCID -> 260678 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12385 - 16888													
11		1080 N	992	-0-	-88	-0-		173	1	819	2	N	-0-
12		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-		242	1	1276	2	N	-0-
01		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-		218	1	1073	2	N	-0-
02		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-		212	1	973	2	N	-0-
03		1519 N	1124	-0-	-395	-0-		63	1	1061	2	N	-0-
04		1260 N	987	-0-	-273	-0-		49	1	938	2	N	-0-

BLOUNT MCFADDIN GU WELL #: 1H RRCID -> 260831 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13420 - 18303													
11		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-		450	1	690	2	N	-0-
12		1271 N	1167	-0-	-104	-0-		465	1	702	2	N	-0-
01		1178 N	1145	-0-	-33	-0-		465	1	680	2	N	-0-
02		1064 N	602	-0-	-462	-0-		602	2			N	-0-
03		1178 N	650	-0-	-528	-0-		650	2			N	-0-
04		1110 N	613	-0-	-497	-0-		613	2			N	-0-

WERNER, L. SAWMILL CO D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260964 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10979 - 15769													
11		9837 X	9837	-0-	-0-	-0-		9837	2			N	-0-
12		9663 X	9663	-0-	-0-	-0-		9663	2			N	-0-
01		9394 X	9394	-0-	-0-	-0-		9394	2			N	-0-
02		8331 X	8331	-0-	-0-	-0-		8331	2			N	-0-
03		8920 X	8920	-0-	-0-	-0-		8920	2			N	-0-
04		8201 X	8201	-0-	-0-	-0-		8201	2			N	-0-

RAMBIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260965 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13592 - 17762													
11		1620 N	1507	-0-	-113	-0-		1507	2			N	-0-
12		1519 N	1516	-0-	-3	-0-		1516	2			N	-0-
01		1581 N	1417	-0-	-164	-0-		1417	2			N	-0-
02		1400 N	1398	-0-	-2	-0-		1398	2			N	-0-
03		1519 N	1489	-0-	-30	-0-		1489	2			N	-0-
04		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-		1466	2			N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
HARVEY, ANNIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261079 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10608 - 15793														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0	1741	-0-	1741	3835	1724	2	17	9	Y	15	56	1	33
12	0	2153	-0-	2153	5988	2152	2	1	9	Y	1			34
01	0	2213	-0-	2213	8201	2161	2	52	9	Y	47			81
02	2800 N	2175	-0-	-625	7576	2142	2	33	9	Y	30			111
03	3100 N	2194	-0-	-906	6670	2174	2	20	9	Y	18	86	1	43
04	3000 N	2167	-0-	-833	5837	2144	2	23	9	Y	21			64

HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262099 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13443 PERF.13555 - 17755														
11	1110 N	875	-0-	-235	-0-	300	1	575	2	N	-0-			-0-
12	1209 N	1016	-0-	-193	-0-	306	1	710	2	N	-0-			-0-
01	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	310	1	894	2	N	-0-			-0-
02	812 N	470	-0-	-342	-0-	280	1	190	2	N	-0-			-0-
03	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	310	1	853	2	N	-0-			-0-
04	1170 N	1040	-0-	-130	-0-	295	1	745	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS-CHUMLEY WELL #: 1H RRCID -> 262442 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13778 - 18025														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	316	-0-	316	316	316	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	185	-0-	185	501	185	2			N	-0-			-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263943 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10962 - 16103														
11	8747 X	8747	-0-	-0-	-0-	8747	2			N	-0-			22
12	35763 X	35763	-0-	-0-	-0-	35763	2			N	-0-			22
01	32067 X	32067	-0-	-0-	-0-	32067	2			N	-0-			22
02	24348 X	24348	-0-	-0-	-0-	24348	2			N	-0-			22
03	21455 X	21455	-0-	-0-	-0-	21455	2			N	-0-			22
04	18497 X	18497	-0-	-0-	-0-	18497	2			N	-0-			22

TAYLOR "A" - TAYLOR (ALLOCATION) WELL #: 23 H RRCID -> 264141 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10964 - 16523														
11	11446 X	11446	-0-	-0-	-0-	11442	2	4	9	N	4	4	8	5
12	11534 X	11534	-0-	-0-	-0-	11534	2			N	-0-			5
01	10405 X	10405	-0-	-0-	-0-	10405	2			N	-0-			5
02	8755 X	8755	-0-	-0-	-0-	8755	2			N	-0-			5
03	9110 X	9110	-0-	-0-	-0-	9107	2	3	9	N	3	3	8	5
04	8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	8423	2			N	-0-			5

ALLISON UNIT WELL #: 26H RRCID -> 265513 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 10562 PERF.11115 - 15825														
11	6300 X	6214	-0-	-86	-0-	6214	2			N	-0-			-0-
12	6417 X	6287	-0-	-130	-0-	6287	2			N	-0-			-0-
01	6417 X	6210	-0-	-207	-0-	6210	2			N	-0-			-0-
02	5796 X	5361	-0-	-435	-0-	5361	2			N	-0-			-0-
03	6417 X	5956	-0-	-461	-0-	5956	2			N	-0-			-0-
04	6210 X	5737	-0-	-473	-0-	5737	2			N	-0-			-0-

WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283287 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12253 - 12500														
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863																	
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249121 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11200 - 14523																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		2760 X	2618	-0-	-142	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
12		2759 X	2587	-0-	-172	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
01		2728 X	2557	-0-	-171	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
02		2436 N	2227	-0-	-209	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
03		2573 N	2563	-0-	-10	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
04		2460 N	2349	-0-	-111	-0-	2349	2			N	-0-					-0-

STRATOCASTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252071 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10893 - 15405																	
11		3750 X	3682	-0-	-68	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
12		3875 X	2926	-0-	-949	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
01		3875 X	3004	-0-	-871	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
02		3444 X	2453	-0-	-991	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
03		3813 X	3280	-0-	-533	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
04		3690 X	2649	-0-	-1041	-0-	2649	2			N	-0-					-0-

RUDD WELL #: 1H RRCID -> 256446 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11207 - 15000																	
11		5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2			N	-0-					13
12		5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2			N	-0-					13
01		4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2			N	-0-					13
02		3556 X	1993	-0-	-1563	-0-	1993	2			N	-0-					13
03		3937 X	2582	-0-	-1355	-0-	2582	2			N	-0-					13
04		3810 X	834	-0-	-2976	-0-	834	2			N	-0-					13

SHARP WELL #: 1H RRCID -> 288806 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10805 - 18990																	
11		0	167823	-0-	167823	656211	167823	2			N	-0-					-0-
12		0	153514	-0-	153514	809725	153514	2			N	-0-					-0-
01		0	150311	-0-	150311	960036	150311	2			N	-0-					-0-
02		1067479 X	107443	-0-	-960036	-0-	107443	2			N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-					-0-
04		100074 X	100074	-0-	-0-	-0-	100074	2			N	-0-					-0-

STRATOCASTER-STACY HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289465 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11353 - 21924																	
11		166470 X	153635	-0-	-12835	-0-	1176	1	152459	2	N	-0-					-0-
12		172019 X	146953	-0-	-25066	-0-	1176	1	145777	2	N	-0-					-0-
01		172019 X	145252	-0-	-26767	-0-	1176	1	144076	2	N	-0-					-0-
02		149240 X	122591	-0-	-26649	-0-	845	1	121746	2	N	-0-					-0-
03		164827 X	131426	-0-	-33401	-0-	845	1	130581	2	N	-0-					-0-
04		153630 X	120938	-0-	-32692	-0-	1138	1	119800	2	N	-0-					-0-

CAVIN-LEWIS ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 291342 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10622 - 22031																	
11		367500 X	304109	-0-	-63391	-0-	304109	2			N	-0-					-0-
12		379750 X	269620	-0-	-110130	-0-	269620	2			N	-0-					-0-
01		379750 X	300478	-0-	-79272	-0-	300478	2			N	-0-					-0-
02		335216 X	56362	-0-	-278854	-0-	56362	2			N	-0-					-0-
03		347479 X	3843	-0-	-343636	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
04		304110 X	105437	-0-	-198673	-0-	105437	2			N	-0-					-0-

CAVIN-LEWIS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 291378 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10655 - 21424																	
11		349800 X	270064	-0-	-79736	-0-	270064	2			N	-0-					-0-
12		361460 X	318561	-0-	-42899	-0-	318561	2			N	-0-					-0-
01		361460 X	254837	-0-	-106623	-0-	254837	2			N	-0-					-0-
02		319060 X	46810	-0-	-272250	-0-	46810	2			N	-0-					-0-
03		318556 X	-0-	-0-	-318556	-0-	-0-	2			N	-0-					-0-
04		308280 X	157769	-0-	-150511	-0-	157769	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863												
MILES BELL ROBERSON-JD FURRH AL WELL #: 1H RRCID -> 292104 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10924 - 19823												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

11	374370 X	285502	-0-	-88868	-0-	285502	2			N	-0-	-0-
12	380556 X	251987	-0-	-128569	-0-	251987	2			N	-0-	-0-
01	333622 X	243126	-0-	-90496	-0-	243126	2			N	-0-	-0-
02	295652 X	170905	-0-	-124747	-0-	170905	2			N	-0-	-0-
03	327329 X	1	-0-	-327328	-0-	1	2			N	-0-	-0-
04	285510 X	148758	-0-	-136752	-0-	148758	2			N	-0-	-0-

MILES BELL ROBERSON- JD FURRH A WELL #: 2H RRCID -> 292139 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10917 - 19773												
11	400620 X	264311	-0-	-136309	-0-	264311	2			N	-0-	-0-
12	394816 X	280127	-0-	-114689	-0-	280127	2			N	-0-	-0-
01	350703 X	257282	-0-	-93421	-0-	257282	2			N	-0-	-0-
02	309568 X	179432	-0-	-130136	-0-	179432	2			N	-0-	-0-
03	280116 X	1022	-0-	-279094	-0-	1022	2			N	-0-	-0-
04	271080 X	115445	-0-	-155635	-0-	115445	2			N	-0-	-0-

SHARP WELL #: 3H RRCID -> 292628 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 10755 PERF.11068 - 17605												
11	0	301142	-0-	301142	1682687	301142	2			N	-0-	-0-
12	0	285222	-0-	285222	1967909	285222	2			N	-0-	-0-
01	0	260499	-0-	260499	2228408	260499	2			N	-0-	-0-
02	2411091 X	182683	-0-	-2228408	-0-	182683	2			N	-0-	-0-
03	355198 X	-0-	-0-	-355198	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-
04	301140 X	151248	-0-	-149892	-0-	151248	2			N	-0-	-0-

SHARP LEWIS - ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 292629 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11036 - 19277												
11	0	428886	-0-	428886	1712813	428886	2			N	-0-	-0-
12	0	416456	-0-	416456	2129269	416456	2			N	-0-	-0-
01	0	387651	-0-	387651	2516920	387651	2			N	-0-	-0-
02	2782033 X	265113	-0-	-2516920	-0-	265113	2			N	-0-	-0-
03	464194 X	-0-	-0-	-464194	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-
04	428880 X	93810	-0-	-335070	-0-	93810	2			N	-0-	-0-

TILLER CRENSHAW ALLOC 1H WELL #: 1H RRCID -> 292644 COMPL. DATE 04/04/2022 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10937 - 20512												
11	539970 X	319715	-0-	-220255	-0-	319715	2			N	-0-	-0-
12	471789 X	293947	-0-	-177842	-0-	293947	2			N	-0-	-0-
01	409665 X	283346	-0-	-126319	-0-	283346	2			N	-0-	-0-
02	333424 X	234576	-0-	-98848	-0-	234576	2			N	-0-	-0-
03	347603 X	242677	-0-	-104926	-0-	242677	2			N	-0-	-0-
04	319710 X	218285	-0-	-101425	-0-	218285	2			N	-0-	-0-

TILLER CRENSHAW ALLOC 3H WELL #: 3H RRCID -> 292779 COMPL. DATE 04/04/2022 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11082 - 20626												
11	556230 X	332249	-0-	-223981	-0-	332249	2			N	-0-	-0-
12	492962 X	311270	-0-	-181692	-0-	311270	2			N	-0-	-0-
01	449686 X	307170	-0-	-142516	-0-	307170	2			N	-0-	-0-
02	365988 X	256593	-0-	-109395	-0-	256593	2			N	-0-	-0-
03	370202 X	264594	-0-	-105608	-0-	264594	2			N	-0-	-0-
04	332250 X	241307	-0-	-90943	-0-	241307	2			N	-0-	-0-

TILLER CRENSHAW ALLOC 2H WELL #: 2H RRCID -> 292790 COMPL. DATE 03/30/2022 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11009 - 20560												
11	656880 X	384723	-0-	-272157	-0-	384723	2			N	-0-	-0-
12	586737 X	372210	-0-	-214527	-0-	372210	2			N	-0-	-0-
01	557256 X	363513	-0-	-193743	-0-	363513	2			N	-0-	-0-
02	453544 X	302312	-0-	-151232	-0-	302312	2			N	-0-	-0-
03	445160 X	311713	-0-	-133447	-0-	311713	2			N	-0-	-0-
04	384720 X	284859	-0-	-99861	-0-	284859	2			N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863												
CAVIN LEWIS WELL #: 3H RRCID -> 294487 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10801 - 19464												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643												
BREEDLOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260835 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 14255 PERF.13993 - 18519												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WALLACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261088 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14110 PERF.14400 - 19220												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SPONTE OPERATING, INC. 810277												
WAGSTAFF-BECKVILLE WELL #: 1HH RRCID -> 289054 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 11593 PERF.11895 - 20071												
11		132900 X	101839	-0-	-31061	-0-		101839	2	Y		83
12		130417 X	102532	-0-	-27885	-0-		102532	2	Y		83
01		124527 X	98633	-0-	-25894	-0-		98633	2	Y		83
02		DLQ G-10	87451	-0-	87451	87451		87451	2	Y		83
03		DLQ G-10	85191	-0-	85191	172642		85191	2	Y		83
04		DLQ G-10	98648	-0-	98648	271290		98648	2	Y		83

BLUE-TATUM WELL #: 5HH RRCID -> 290644 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 11634 PERF.12061 - 22227												
11		159300 X	-0-	-0-	-159300	-0-				Y		-0-
12		155961 X	-0-	-0-	-155961	-0-				Y		-0-
01		147839 X	-0-	-0-	-147839	-0-				Y		-0-
02		DLQ G-10	68592	-0-	68592	68592		68592	2	Y		-0-
03		DLQ G-10	187773	-0-	187773	256365		187773	2	Y		-0-
04		DLQ G-10	130720	-0-	130720	387085		130720	2	Y		-0-

BLUE-TATUM WELL #: 6HH RRCID -> 290649 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 11700 PERF.12429 - 23051												
11		233280 X	-0-	-0-	-233280	-0-				Y		-0-
12		227571 X	-0-	-0-	-227571	-0-				Y		-0-
01		215605 X	-0-	-0-	-215605	-0-				Y		-0-
02		DLQ G-10	100556	-0-	100556	100556		100556	2	Y		-0-
03		DLQ G-10	217649	-0-	217649	318205		217649	2	Y		-0-
04		DLQ G-10	170834	-0-	170834	489039		170834	2	Y		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
SPONTE OPERATING, INC.		//CONT.//		810277											
WAGSTAFF-BECKVILLE		WELL #:		3HH	RRCID ->	292344	COMPL. DATE	01/17/2022	TOTAL DEPTH	11600	PERF.12168 - 21644				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		0	201597	-0-	201597	1820046	201597	2		Y	-0-				-0-
12	2012869	X	192823	-0-	-1820046	-0-	192823	2		Y	-0-				-0-
01		0	179839	-0-	179839	179839	179839	2		Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10		152864	-0-	152864	332703	152864	2		Y	-0-				-0-
*03	482098	X	149395	-0-	-332703	-0-	149395	2		Y	-0-				-0-
04	142156	X	142156	-0-	-0-	-0-	142156	2		Y	-0-				-0-

WAGSTAFF-BECKVILLE		WELL #:		2HH	RRCID ->	292364	COMPL. DATE	01/17/2022	TOTAL DEPTH	11577	PERF.12137 - 22281				
11	202071	X	202071	-0-	-0-	-0-	202071	2		Y	-0-				-0-
12	195856	X	195856	-0-	-0-	-0-	195856	2		Y	-0-				-0-
01	194091	X	180212	-0-	-13879	-0-	180212	2		Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10		152294	-0-	152294	152294	152294	2		Y	-0-				-0-
*03	307015	X	154721	-0-	-152294	-0-	154721	2		Y	-0-				-0-
04	144052	X	144052	-0-	-0-	-0-	144052	2		Y	-0-				-0-

WAGSTAFF-BECKVILLE		WELL #:		4HH	RRCID ->	292607	COMPL. DATE	01/31/2022	TOTAL DEPTH	11400	PERF.12007 - 21192				
11	250530	X	226539	-0-	-23991	-0-	226539	2		Y	-0-				-0-
12	258881	X	222338	-0-	-36543	-0-	222338	2		Y	-0-				-0-
01	251348	X	220405	-0-	-30943	-0-	220405	2		Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10		186877	-0-	186877	186877	186877	2		Y	-0-				-0-
*03	341667	X	154790	-0-	-186877	-0-	154790	2		Y	-0-				-0-
04	142131	X	142131	-0-	-0-	-0-	142131	2		Y	-0-				-0-

BLUE-TATUM		WELL #:		7HH	RRCID ->	293335	COMPL. DATE	10/22/2022	TOTAL DEPTH	11690	PERF.12107 - 22026				
11	SHUT	IN	236270	-0-	236270	236270	236270	2		Y	-0-				-0-
12	SHUT	IN	389859	-0-	389859	626129	389859	2		Y	-0-				-0-
01	SHUT	IN	316889	-0-	316889	943018	316889	2		Y	-0-				-0-
02	SHUT	IN	251949	-0-	251949	1194967	251949	2		Y	-0-				-0-
*03	1429672	X	234705	-0-	-1194967	-0-	234705	2		Y	-0-				-0-
04	615060	X	216434	-0-	-398626	-0-	216434	2		Y	-0-				-0-

BLUE-TATUM		WELL #:		8HH	RRCID ->	293339	COMPL. DATE	04/30/2022	TOTAL DEPTH	11489	PERF. N/A				
11	SHUT	IN	316471	-0-	316471	316471	316471	2		Y	-0-				-0-
12	SHUT	IN	503405	-0-	503405	819876	503405	2		Y	-0-				-0-
01	SHUT	IN	419515	-0-	419515	1239391	419515	2		Y	-0-				-0-
02	SHUT	IN	330919	-0-	330919	1570310	330919	2		Y	-0-				-0-
03	SHUT	IN	314765	-0-	314765	1885075	314765	2		Y	-0-				-0-
04	SHUT	IN	295709	-0-	295709	2180784	295709	2		Y	-0-				-0-

BRUNE-HARRIS		WELL #:		1H	RRCID ->	293910	COMPL. DATE	11/15/2022	TOTAL DEPTH	11368	PERF.11870 - 22076				
11		0	W	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0	114262	-0-	114262	114262	114262	2		N	-0-				-0-
01		0	574417	-0-	574417	688679	574417	2		N	-0-				-0-
02		0	W	530422	-0-	530422	1219101	2		N	-0-				-0-
*03	1737994	X	518893	-0-	-1219101	-0-	518893	2		N	-0-				-0-
*04	717000	X	418131	-0-	-298869	-0-	418131	2		N	-0-				-0-

BRUNE-HARRIS		WELL #:		2H	RRCID ->	294197	COMPL. DATE	11/15/2022	TOTAL DEPTH	11369	PERF.11556 - 22050				
11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	SHUT	IN	122933	-0-	122933	122933	122933	2		N	-0-				-0-
01	SHUT	IN	567487	-0-	567487	690420	567487	2		N	-0-				-0-
02	SHUT	IN	518508	-0-	518508	1208928	518508	2		N	-0-				-0-
*03	1707680	X	498752	-0-	-1208928	-0-	498752	2		N	-0-				-0-
04	748380	X	401919	-0-	-346461	-0-	401919	2		N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
STROUD PETROLEUM, INC.			828082										
ROGERS LAKE			WELL #:	1	RRCID ->	245742	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	11690	PERF.10892 - 10984		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		0	2329	-0-	2329	2329	2		N	-0-			256
12		0	2085	-0-	2085	4414	2	3	N	3	8		256
01		0	2217	-0-	2217	6631	2	11	N	10	8		256
02		2800 N	1892	-0-	-908	5723	2	1	N	1	8		256
03		3100 N	2046	-0-	-1054	4669	2	3	N	3	8		256
04		3000 N	1905	-0-	-1095	3574	2	2	N	2	8		256

SYDRI OPERATING, LLC			833597										
LILLY			WELL #:	1H	RRCID ->	261817	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	13365	PERF.13758 - 19073		
11		0	1840	-0-	1840	3670	2	1578	Y	-0-			-0-
12		0	1172	-0-	1172	4842	1	980	Y	-0-			-0-
01		0	901	-0-	901	5743	1	758	Y	-0-			-0-
02		2800 N	922	-0-	-1878	3865	1	779	Y	-0-			-0-
03		3100 N	1283	-0-	-1817	2048	1	1089	Y	-0-			-0-
04		870 N	NO RPT	-0-	-870	1178			Y	NO RPT			-0-

BILLY			WELL #:	1H	RRCID ->	261850	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	13043	PERF.13020 - 18310		
11		0	2192	-0-	2192	4317	1	1880	Y	-0-			38
12		0	1846	-0-	1846	6163	1	1543	Y	-0-			38
01		0	1785	-0-	1785	7948	1	1492	Y	10			48
							9						
02		2800 N	1765	-0-	-1035	6913	1	1492	Y	-0-			48
03		3100 N	1723	-0-	-1377	5536	1	1463	Y	-0-			48
04		720 N	NO RPT	-0-	-720	4816			Y	NO RPT			48

TGNR EAST TEXAS LLC			850990										
LAKE GAS UNIT NO. 1			WELL #:	9	RRCID ->	244871	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	7639	PERF.11654 - 11756		
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 2			WELL #:	17	RRCID ->	248290	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	11903	PERF.11403 - 11423		
11		0	6999	-0-	6999	7006	3		N	-0-			-0-
12		0	16826	-0-	16826	23832	3		N	-0-			-0-
01		3100 N	14220	-0-	11120	34952	3		N	-0-			-0-
02		45422 X	10470	-0-	-34952	-0-	3		N	-0-			-0-
03		10382 X	10382	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-			-0-
04		8717 X	8717	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-			-0-

FROST UNIT 5			WELL #:	8H	RRCID ->	254269	COMPL. DATE	03/15/2009	TOTAL DEPTH	10809	PERF.10400 - 13031		
11		0	-0-	-0-	-0-	291			N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	291			N	-0-			-0-
01		291 N	-0-	-0-	-291	-0-			N	-0-			-0-
02		24 N	24	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-			-0-
03		9 N	9	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-			-0-
04		216 N	216	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990											
POSS, L.T. UNIT		WELL #:		15HH	RRCID ->	254613	COMPL. DATE	11/03/2009	TOTAL DEPTH	10517	PERF.10820	- 14199			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	0	28283	-0-	28283	29380	28283	3			N	-0-				-0-
12	0	25895	-0-	25895	55275	25895	3			N	-0-				-0-
01	80340 X	25065	-0-	-55275	-0-	25065	3			N	-0-				-0-
02	22836 X	22836	-0-	-0-	-0-	22836	3			N	-0-				-0-
03	13300 X	13300	-0-	-0-	-0-	13300	3			N	-0-				-0-
04	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-				-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 2		WELL #:		19HH	RRCID ->	255775	COMPL. DATE	08/09/2009	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11765	- 15711			
11	0	39777	-0-	39777	185345	39777	3			N	-0-				-0-
12	0	29922	-0-	29922	215267	29922	3			N	-0-				-0-
01	244372 X	29105	-0-	-215267	-0-	29105	3			N	-0-				-0-
02	27114 X	27114	-0-	-0-	-0-	27114	3			N	-0-				-0-
03	28612 X	28612	-0-	-0-	-0-	28612	3			N	-0-				-0-
04	25877 X	25877	-0-	-0-	-0-	25877	3			N	-0-				-0-

LETOURNEAU GU 3		WELL #:		23HH	RRCID ->	255887	COMPL. DATE	12/12/2009	TOTAL DEPTH	11389	PERF.11825	- 16017			
11	0	1894	-0-	1894	4063	1894	3			N	-0-				-0-
12	0	2141	-0-	2141	6204	2141	3			N	-0-				-0-
01	7953 X	1749	-0-	-6204	-0-	1749	3			N	-0-				-0-
02	1960 X	1087	-0-	-873	-0-	1087	3			N	-0-				-0-
03	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-				-0-
04	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-				-0-

BOREN UNIT 1		WELL #:		9HH	RRCID ->	256025	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	10684	PERF.10945	- 14165			
11	0	1205	-0-	1205	2574	1205	3			N	-0-				-0-
12	0	1368	-0-	1368	3942	1368	3			N	-0-				-0-
01	5190 X	1248	-0-	-3942	-0-	1248	3			N	-0-				-0-
02	957 X	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-				-0-
03	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-				-0-
04	969 X	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-				-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2		WELL #:		12HH	RRCID ->	256087	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL DEPTH	11339	PERF.11718	- 15690			
11	0	4477	-0-	4477	4477	4477	3			N	-0-				-0-
12	0	3002	-0-	3002	7479	3002	3			N	-0-				-0-
01	9381 X	1902	-0-	-7479	-0-	1902	3			N	-0-				-0-
02	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-				-0-
03	3255 X	2023	-0-	-1232	-0-	2023	3			N	-0-				-0-
04	3150 X	2197	-0-	-953	-0-	2197	3			N	-0-				-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		30HH	RRCID ->	256331	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	11376	PERF.11747	- 15597			
11	0	1059	-0-	1059	2146	1059	3			N	-0-				-0-
12	0	1130	-0-	1130	3276	1130	3			N	-0-				-0-
01	4323 X	1047	-0-	-3276	-0-	1047	3			N	-0-				-0-
02	999 X	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-				-0-
03	409 X	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-				-0-
04	239 X	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-				-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:		28HH	RRCID ->	258873	COMPL. DATE	02/13/2011	TOTAL DEPTH	11583	PERF.11978	- 17089			
11	0	5017	-0-	5017	10812	5017	3			N	-0-				-0-
12	0	4592	-0-	4592	15404	4592	3			N	-0-				-0-
01	20064 X	4660	-0-	-15404	-0-	4660	3			N	-0-				-0-
02	5236 X	4193	-0-	-1043	-0-	4193	3			N	-0-				-0-
03	5797 X	4107	-0-	-1690	-0-	4107	3			N	-0-				-0-
04	5010 X	4596	-0-	-414	-0-	4596	3			N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990										
LETOURNEAU GAS UNIT 7				WELL #:	29HH	RRCID ->	259136	COMPL. DATE	01/09/2011	TOTAL DEPTH	11584	PERF.12018 - 16379		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		0	4681	-0-	4681	9913	4681 3			N	-0-			-0-
12		0	4416	-0-	4416	14329	4416 3			N	-0-			-0-
01		18607 X	4278	-0-	-14329	-0-	4278 3			N	-0-			-0-
02		5768 X	4566	-0-	-1202	-0-	4566 3			N	-0-			-0-
03		5239 X	2970	-0-	-2269	-0-	2970 3			N	-0-			-0-
04		4680 X	4619	-0-	-61	-0-	4619 3			N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7				WELL #:	52HH	RRCID ->	259140	COMPL. DATE	01/09/2011	TOTAL DEPTH	11603	PERF.12027 - 16460		
11		0	5182	-0-	5182	10544	5182 3			N	-0-			-0-
12		0	5305	-0-	5305	15849	5305 3			N	-0-			-0-
01		21324 X	5475	-0-	-15849	-0-	5475 3			N	-0-			-0-
02		5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	5057 3			N	-0-			-0-
03		5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	5586 3			N	-0-			-0-
04		5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	5422 3			N	-0-			-0-

CGU 16				WELL #:	21HH	RRCID ->	261373	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	10604	PERF.11185 - 15234		
11		0	2956	-0-	2956	5636	2956 3			N	-0-			-0-
12		0	3043	-0-	3043	8679	3043 3			N	-0-			-0-
01		3100 N	2998	-0-	-102	8577	2998 3			N	-0-			-0-
02		2800 N	2918	-0-	118	8695	2918 3			N	-0-			-0-
03		3100 N	3312	-0-	212	8907	3312 3			N	-0-			-0-
04		3000 N	3107	-0-	107	9014	3107 3			N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6				WELL #:	30HH	RRCID ->	261466	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	11569	PERF.12052 - 16827		
11		0	1032	-0-	1032	2646	1032 3			N	-0-			-0-
12		0	2285	-0-	2285	4931	2285 3			N	-0-			-0-
01		7403 X	2472	-0-	-4931	-0-	2472 3			N	-0-			-0-
02		3752 X	2969	-0-	-783	-0-	2969 3			N	-0-			-0-
03		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504 3			N	-0-			-0-
04		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734 3			N	-0-			-0-

LETOURNEAU ET AL 5				WELL #:	25HH	RRCID ->	262297	COMPL. DATE	12/06/2010	TOTAL DEPTH	11637	PERF.11963 - 16876		
11		14B2 EXT	10150	-0-	10150	33196	10150 3			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	8247	-0-	8247	41443	8247 3			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	6810	-0-	6810	48253	6810 3			N	-0-			-0-
02		14B DENY	5465	-0-	5465	53718	5465 3			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	5656	-0-	5656	59374	5656 3			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	5207	-0-	5207	64581	5207 3			N	-0-			-0-

CGU 16				WELL #:	51HH	RRCID ->	262825	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	10586	PERF.11118 - 16458		
11		0	2220	-0-	2220	6266	2220 3			N	-0-			-0-
12		0	2045	-0-	2045	8311	2045 3			N	-0-			-0-
01		11058 X	2747	-0-	-8311	-0-	2747 3			N	-0-			-0-
02		3920 X	1580	-0-	-2340	-0-	1580 3			N	-0-			-0-
03		4061 X	866	-0-	-3195	-0-	866 3			N	-0-			-0-
04		3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789 3			N	-0-			-0-

CGU 12				WELL #:	51HH	RRCID ->	263332	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	10540	PERF.11143 - 14741		
11		0	2192	-0-	2192	4482	2192 3			N	-0-			-0-
12		0	2102	-0-	2102	6584	2102 3			N	-0-			-0-
01		8628 X	2044	-0-	-6584	-0-	2044 3			N	-0-			-0-
02		2128 X	1822	-0-	-306	-0-	1822 3			N	-0-			-0-
03		2294 X	2038	-0-	-256	-0-	2038 3			N	-0-			-0-
04		2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	2192 3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
CGU 12		WELL #:		16HH	RRCID ->	263418	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	10582	PERF.11137	- 14866	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		3805 X	1749	-0-	-2056	-0-	1749 3		N	-0-			-0-
12		0	1884	-0-	1884	1884	1884 3		N	-0-			-0-
01		3629 X	1745	-0-	-1884	-0-	1745 3		N	-0-			-0-
02		3024 X	1616	-0-	-1408	-0-	1616 3		N	-0-			-0-
03		2046 X	1353	-0-	-693	-0-	1353 3		N	-0-			-0-
04		1830 X	384	-0-	-1446	-0-	384 3		N	-0-			-0-

CGU 8		WELL #:		51HH	RRCID ->	263440	COMPL. DATE	12/17/2011	TOTAL DEPTH	10579	PERF.11041	- 13861	
11		2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-			N	-0-			-0-
12		0	85	-0-	85	85	85 3		N	-0-			-0-
01		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-			N	-0-			-0-
02		2296 X	62	-0-	-2234	-0-	62 3		N	-0-			-0-
03		2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2678 3		N	-0-			-0-
04		2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2629 3		N	-0-			-0-

CGU 8		WELL #:		54HH	RRCID ->	263457	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	10593	PERF.11053	- 15366	
11		0	4489	-0-	4489	9063	4489 3		N	-0-			-0-
12		0	4225	-0-	4225	13288	4225 3		N	-0-			-0-
01		16287 X	2999	-0-	-13288	-0-	2999 3		N	-0-			-0-
02		4200 X	2486	-0-	-1714	-0-	2486 3		N	-0-			-0-
03		4650 X	2933	-0-	-1717	-0-	2933 3		N	-0-			-0-
04		4500 X	2982	-0-	-1518	-0-	2982 3		N	-0-			-0-

CGU 8		WELL #:		55HH	RRCID ->	263458	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	10508	PERF.10872	- 15642	
11		0	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
12		0	736	-0-	736	739	736 3		N	-0-			-0-
01		8072 X	7333	-0-	-739	-0-	7333 3		N	-0-			-0-
02		5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	5203 3		N	-0-			-0-
03		5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	5439 3		N	-0-			-0-
04		5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	5109 3		N	-0-			-0-

CGU 8		WELL #:		53HH	RRCID ->	263555	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	10526	PERF.10918	- 14659	
11		0	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
01		1242 N	1239	-0-	-3	-0-	1239 3		N	-0-			-0-
02		2800 N	3588	-0-	788	788	3588 3		N	-0-			-0-
03		3100 N	2844	-0-	-256	-0-	2844 3		N	-0-			-0-
04		2701 N	2169	-0-	-532	-0-	2169 3		N	-0-			-0-

CGU 8		WELL #:		52HH	RRCID ->	263994	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	10611	PERF.11087	- 14564	
11		10064 X	5037	-0-	-5027	-0-	5037 3		N	-0-			-0-
12		0	6292	-0-	6292	6292	6292 3		N	-0-			-0-
01		11480 X	5188	-0-	-6292	-0-	5188 3		N	-0-			-0-
02		4704 X	3690	-0-	-1014	-0-	3690 3		N	-0-			-0-
03		5301 X	1950	-0-	-3351	-0-	1950 3		N	-0-			-0-
04		5130 X	362	-0-	-4768	-0-	362 3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		30HH	RRCID ->	263999	COMPL. DATE	01/30/2012	TOTAL DEPTH	11535	PERF.11802	- 15967	
11		0	2142	-0-	2142	4978	2142 3		Y	-0-			-0-
12		0	2335	-0-	2335	7313	2335 3		Y	-0-			-0-
01		11470 X	4157	-0-	-7313	-0-	4157 3		Y	-0-			-0-
02		3920 X	2180	-0-	-1740	-0-	2180 3		Y	-0-			-0-
03		2821 X	2128	-0-	-693	-0-	2128 3		Y	-0-			-0-
04		2250 X	1035	-0-	-1215	-0-	1035 3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 18		WELL #:		52HH	RRCID ->	265008	COMPL. DATE	03/25/2012	TOTAL DEPTH	10647	PERF.10908 - 15137	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0	2314	-0-	2314	4671	2314	3	Y	-0-			-0-
12	0	2322	-0-	2322	6993	2322	3	Y	-0-			-0-
01	9318 X	2325	-0-	-6993	-0-	2325	3	Y	-0-			-0-
02	2156 N	2062	-0-	-94	-0-	2062	3	Y	-0-			-0-
03	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3	Y	-0-			-0-
04	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3	Y	-0-			-0-

LETOURNEAU ET AL 5		WELL #:		24HH	RRCID ->	265011	COMPL. DATE	02/13/2012	TOTAL DEPTH	11440	PERF.11705 - 16670	
11	0	4963	-0-	4963	12887	4963	3	N	-0-			-0-
12	0	2778	-0-	2778	15665	2778	3	N	-0-			-0-
01	20906 X	5241	-0-	-15665	-0-	5241	3	N	-0-			-0-
02	7364 X	4872	-0-	-2492	-0-	4872	3	N	-0-			-0-
03	7936 X	6111	-0-	-1825	-0-	6111	3	N	-0-			-0-
04	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	3	N	-0-			-0-

CGU 18		WELL #:		53HH	RRCID ->	265641	COMPL. DATE	03/25/2012	TOTAL DEPTH	10529	PERF.10813 - 14970	
11	0	3263	-0-	3263	6629	3263	3	Y	-0-			-0-
12	0	3274	-0-	3274	9903	3274	3	Y	-0-			-0-
01	13219 X	3316	-0-	-9903	-0-	3316	3	Y	-0-			-0-
02	3052 X	2818	-0-	-234	-0-	2818	3	Y	-0-			-0-
03	3379 X	2964	-0-	-415	-0-	2964	3	Y	-0-			-0-
04	3270 X	2861	-0-	-409	-0-	2861	3	Y	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 3		WELL #:		26HH	RRCID ->	265832	COMPL. DATE	03/03/2012	TOTAL DEPTH	11448	PERF.11780 - 15741	
11	0	4101	-0-	4101	6002	4101	3	N	-0-			-0-
12	0	2688	-0-	2688	8690	2688	3	N	-0-			-0-
01	10181 X	1491	-0-	-8690	-0-	1491	3	N	-0-			-0-
02	3584 X	227	-0-	-3357	-0-	227	3	N	-0-			-0-
03	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	3	N	-0-			-0-
04	3840 X	2479	-0-	-1361	-0-	2479	3	N	-0-			-0-

CGU 8		WELL #:		56HH	RRCID ->	265853	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	10818	PERF. 0 - 15611	
11	0	4975	-0-	4975	10211	4975	3	N	-0-			-0-
12	0	4657	-0-	4657	14868	4657	3	N	-0-			-0-
01	18450 X	3582	-0-	-14868	-0-	3582	3	N	-0-			-0-
02	4732 X	3372	-0-	-1360	-0-	3372	3	N	-0-			-0-
03	5239 X	3525	-0-	-1714	-0-	3525	3	N	-0-			-0-
04	4980 X	3140	-0-	-1840	-0-	3140	3	N	-0-			-0-

CGU 8		WELL #:		58HH	RRCID ->	265854	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	11099	PERF.11061 - 13822	
11	3686 X	1829	-0-	-1857	-0-	1829	3	N	-0-			-0-
12	0	219	-0-	219	219	219	3	N	-0-			-0-
01	1860 X	499	-0-	-1361	-0-	499	3	N	-0-			-0-
02	1708 X	1145	-0-	-563	-0-	1145	3	N	-0-			-0-
03	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3	N	-0-			-0-
04	1830 X	1741	-0-	-89	-0-	1741	3	N	-0-			-0-

CGU 12		WELL #:		52HH	RRCID ->	265855	COMPL. DATE	01/15/2012	TOTAL DEPTH	10651	PERF.10990 - 14791	
11	0	3801	-0-	3801	7775	3801	3	N	-0-			-0-
12	0	3860	-0-	3860	11635	3860	3	N	-0-			-0-
01	15470 X	3835	-0-	-11635	-0-	3835	3	N	-0-			-0-
02	3724 X	3368	-0-	-356	-0-	3368	3	N	-0-			-0-
03	3968 X	3650	-0-	-318	-0-	3650	3	N	-0-			-0-
04	3810 X	3579	-0-	-231	-0-	3579	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 18		WELL #: 51HH		RRCID -> 265884		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 10598 PERF.10853 - 15094				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0	2973	-0-	2973	5642	2973	3	Y	-0-		-0-	
12	0	2840	-0-	2840	8482	2840	3	Y	-0-		-0-	
01	11296 X	2814	-0-	-8482	-0-	2814	3	Y	-0-		-0-	
02	2772 N	2400	-0-	-372	-0-	2400	3	Y	-0-		-0-	
03	2852 N	2716	-0-	-136	-0-	2716	3	Y	-0-		-0-	
04	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3	Y	-0-		-0-	

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #: 18HH		RRCID -> 265933		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 11625 PERF.11910 - 18297				
11	0	4867	-0-	4867	10303	4867	3	Y	-0-		-0-	
12	0	4520	-0-	4520	14823	4520	3	Y	-0-		-0-	
01	19770 X	4947	-0-	-14823	-0-	4947	3	Y	-0-		-0-	
02	4956 X	4812	-0-	-144	-0-	4812	3	Y	-0-		-0-	
03	5425 X	4906	-0-	-519	-0-	4906	3	Y	-0-		-0-	
04	4860 X	4771	-0-	-89	-0-	4771	3	Y	-0-		-0-	

CGU 10		WELL #: 51HH		RRCID -> 265936		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 10647 PERF.10843 - 16061				
11	0	4002	-0-	4002	8188	4002	3	Y	-0-		-0-	
12	0	3983	-0-	3983	12171	3983	3	Y	-0-		-0-	
01	16247 X	4076	-0-	-12171	-0-	4076	3	Y	-0-		-0-	
02	3780 X	3512	-0-	-268	-0-	3512	3	Y	-0-		-0-	
03	4185 X	3876	-0-	-309	-0-	3876	3	Y	-0-		-0-	
04	3990 X	3633	-0-	-357	-0-	3633	3	Y	-0-		-0-	

CGU 9		WELL #: 52HH		RRCID -> 265955		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 10561 PERF.10797 - 15842				
11	0	8244	-0-	8244	8259	8244	3	Y	-0-		-0-	
12	0	3681	-0-	3681	11940	3681	3	Y	-0-		-0-	
01	16544 X	4604	-0-	-11940	-0-	4604	3	Y	-0-		-0-	
02	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	3	Y	-0-		-0-	
03	4402 X	4002	-0-	-400	-0-	4002	3	Y	-0-		-0-	
04	4260 X	3766	-0-	-494	-0-	3766	3	Y	-0-		-0-	

CGU 9		WELL #: 53HH		RRCID -> 265956		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 10623 PERF.10840 - 15835				
11	0	1970	-0-	1970	4287	1970	3	Y	-0-		-0-	
12	0	1899	-0-	1899	6186	1899	3	Y	-0-		-0-	
01	3100 N	1891	-0-	-1209	4977	1891	3	Y	-0-		-0-	
02	2800 N	1620	-0-	-1180	3797	1620	3	Y	-0-		-0-	
03	3100 N	1782	-0-	-1318	2479	1782	3	Y	-0-		-0-	
04	3000 N	1721	-0-	-1279	1200	1721	3	Y	-0-		-0-	

CGU 10		WELL #: 52HH		RRCID -> 265972		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 10530 PERF.10762 - 15930				
11	0	2965	-0-	2965	6116	2965	3	Y	-0-		-0-	
12	0	2936	-0-	2936	9052	2936	3	Y	-0-		-0-	
01	12050 X	2998	-0-	-9052	-0-	2998	3	Y	-0-		-0-	
02	2912 X	2853	-0-	-59	-0-	2853	3	Y	-0-		-0-	
03	3162 X	3127	-0-	-35	-0-	3127	3	Y	-0-		-0-	
04	2970 X	2882	-0-	-88	-0-	2882	3	Y	-0-		-0-	

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #: 27HH		RRCID -> 266728		COMPL. DATE 05/26/2012		TOTAL DEPTH 11490 PERF.11742 - 18512				
11	0	3868	-0-	3868	10233	3868	3	Y	-0-		-0-	
12	0	5773	-0-	5773	16006	5773	3	Y	-0-		-0-	
01	22127 X	6121	-0-	-16006	-0-	6121	3	Y	-0-		-0-	
02	5740 X	5185	-0-	-555	-0-	5185	3	Y	-0-		-0-	
03	6355 X	5520	-0-	-835	-0-	5520	3	Y	-0-		-0-	
04	5580 X	5303	-0-	-277	-0-	5303	3	Y	-0-		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		51HH	RRCID ->	266917	COMPL. DATE	01/30/2012	TOTAL DEPTH	11535	PERF.11802 -	15967	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11	0	2664	-0-	2664	5811	2664 3			Y	-0-			-0-
12	0	2215	-0-	2215	8026	2215 3			Y	-0-			-0-
01	8604 X	578	-0-	-8026	-0-	578 3			Y	-0-			-0-
02	2856 X	1019	-0-	-1837	-0-	1019 3			Y	-0-			-0-
03	3162 X	910	-0-	-2252	-0-	910 3			Y	-0-			-0-
04	2670 X	554	-0-	-2116	-0-	554 3			Y	-0-			-0-

CGU 10		WELL #:		54HH	RRCID ->	267044	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	10525	PERF.10804 -	15665	
11	0	3029	-0-	3029	6309	3029 3			Y	-0-			-0-
12	0	2894	-0-	2894	9203	2894 3			Y	-0-			-0-
01	11707 X	2504	-0-	-9203	-0-	2504 3			Y	-0-			-0-
02	3024 X	2355	-0-	-669	-0-	2355 3			Y	-0-			-0-
03	3286 X	3032	-0-	-254	-0-	3032 3			Y	-0-			-0-
04	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153 3			Y	-0-			-0-

CGU 8		WELL #:		57HH	RRCID ->	267164	COMPL. DATE	06/03/2012	TOTAL DEPTH	10531	PERF.10763 -	14848	
11	0	3477	-0-	3477	7125	3477 3			N	-0-			-0-
12	0	3342	-0-	3342	10467	3342 3			N	-0-			-0-
01	13786 X	3319	-0-	-10467	-0-	3319 3			N	-0-			-0-
02	3304 X	2677	-0-	-627	-0-	2677 3			N	-0-			-0-
03	3658 X	2985	-0-	-673	-0-	2985 3			N	-0-			-0-
04	3480 X	2788	-0-	-692	-0-	2788 3			N	-0-			-0-

CGU 9		WELL #:		56HH	RRCID ->	267267	COMPL. DATE	09/20/2012	TOTAL DEPTH	10545	PERF.10791 -	16104	
11	0	4317	-0-	4317	8767	4317 3			Y	-0-			-0-
12	0	4146	-0-	4146	12913	4146 3			Y	-0-			-0-
01	17304 X	4391	-0-	-12913	-0-	4391 3			Y	-0-			-0-
02	4032 X	3727	-0-	-305	-0-	3727 3			Y	-0-			-0-
03	4464 X	4014	-0-	-450	-0-	4014 3			Y	-0-			-0-
04	4320 X	3862	-0-	-458	-0-	3862 3			Y	-0-			-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #:		51HH	RRCID ->	267380	COMPL. DATE	08/04/2012	TOTAL DEPTH	10582	PERF.10920 -	16066	
11	11479 X	6915	-0-	-4564	-0-	6915 3			Y	-0-			-0-
12	0	5368	-0-	5368	5368	5368 3			Y	-0-			-0-
01	8677 X	3309	-0-	-5368	-0-	3309 3			Y	-0-			-0-
02	6076 X	3553	-0-	-2523	-0-	3553 3			Y	-0-			-0-
03	6727 X	4204	-0-	-2523	-0-	4204 3			Y	-0-			-0-
04	6510 X	3039	-0-	-3471	-0-	3039 3			Y	-0-			-0-

CGU 10		WELL #:		53HH	RRCID ->	267415	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	10629	PERF.10915 -	17266	
11	0	5242	-0-	5242	10998	5242 3			Y	-0-			-0-
12	0	5228	-0-	5228	16226	5228 3			Y	-0-			-0-
01	21086 X	4860	-0-	-16226	-0-	4860 3			Y	-0-			-0-
02	5208 X	4503	-0-	-705	-0-	4503 3			Y	-0-			-0-
03	5766 X	5339	-0-	-427	-0-	5339 3			Y	-0-			-0-
04	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	5404 3			Y	-0-			-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #:		53HH	RRCID ->	267416	COMPL. DATE	08/03/2012	TOTAL DEPTH	10607	PERF.10867 -	17391	
11	0	677	-0-	677	1367	677 3			Y	-0-			-0-
12	0	548	-0-	548	1915	548 3			Y	-0-			-0-
01	2393 N	478	-0-	-1915	-0-	478 3			Y	-0-			-0-
02	644 N	441	-0-	-203	-0-	441 3			Y	-0-			-0-
03	558 N	519	-0-	-39	-0-	519 3			Y	-0-			-0-
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
KYLE, J. R. -A-		WELL #:		15HH	RRCID ->	267417	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	10561	PERF.10814 -	17254
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0	6756	-0-	6756	14162	6756	3	Y	-0-			-0-
12	0	6555	-0-	6555	20717	6555	3	Y	-0-			-0-
01	27955 X	7238	-0-	-20717	-0-	7238	3	Y	-0-			-0-
02	6804 X	6424	-0-	-380	-0-	6424	3	Y	-0-			-0-
03	7409 X	4996	-0-	-2413	-0-	4996	3	Y	-0-			-0-
04	6750 X	-0-	-0-	-6750	-0-			Y	-0-			-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #:		52HH	RRCID ->	267419	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	10496	PERF.10788 -	17282
11	0	5887	-0-	5887	11837	5887	3	Y	-0-			-0-
12	0	6149	-0-	6149	17986	6149	3	Y	-0-			-0-
01	24260 X	6274	-0-	-17986	-0-	6274	3	Y	-0-			-0-
02	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	3	Y	-0-			-0-
03	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	3	Y	-0-			-0-
04	6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	6953	3	Y	-0-			-0-

CGU 9		WELL #:		51HH	RRCID ->	267423	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	10663	PERF.10943 -	16023
11	0	2424	-0-	2424	5076	2424	3	Y	-0-			-0-
12	0	2452	-0-	2452	7528	2452	3	Y	-0-			-0-
01	3100 N	2468	-0-	-632	6896	2468	3	Y	-0-			-0-
02	2800 N	2178	-0-	-622	6274	2178	3	Y	-0-			-0-
03	3100 N	2405	-0-	-695	5579	2405	3	Y	-0-			-0-
04	3000 N	2274	-0-	-726	4853	2274	3	Y	-0-			-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		53HH	RRCID ->	267449	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	10456	PERF.10607 -	17307
11	0	7757	-0-	7757	16030	7757	3	Y	-0-			-0-
12	0	6553	-0-	6553	22583	6553	3	Y	-0-			-0-
01	30191 X	7608	-0-	-22583	-0-	7608	3	Y	-0-			-0-
02	7812 X	7167	-0-	-645	-0-	7167	3	Y	-0-			-0-
03	8277 X	7596	-0-	-681	-0-	7596	3	Y	-0-			-0-
04	7770 X	7079	-0-	-691	-0-	7079	3	Y	-0-			-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #:		16HH	RRCID ->	267494	COMPL. DATE	08/04/2012	TOTAL DEPTH	10482	PERF.10765 -	15965
11	5160 X	998	-0-	-4162	-0-	998	3	Y	-0-			-0-
12	0	4755	-0-	4755	4755	4755	3	Y	-0-			-0-
01	10365 X	5610	-0-	-4755	-0-	5610	3	Y	-0-			-0-
02	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	3	Y	-0-			-0-
03	4743 X	4622	-0-	-121	-0-	4622	3	Y	-0-			-0-
04	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	3	Y	-0-			-0-

CGU 14		WELL #:		52HH	RRCID ->	267683	COMPL. DATE	08/27/2012	TOTAL DEPTH	10513	PERF.10941 -	16415
11	0	4665	-0-	4665	9706	4665	3	Y	-0-			-0-
12	0	4668	-0-	4668	14374	4668	3	Y	-0-			-0-
01	18926 X	4552	-0-	-14374	-0-	4552	3	Y	-0-			-0-
02	4564 X	4120	-0-	-444	-0-	4120	3	Y	-0-			-0-
03	5053 X	4712	-0-	-341	-0-	4712	3	Y	-0-			-0-
04	4680 X	4666	-0-	-14	-0-	4666	3	Y	-0-			-0-

CGU 18		WELL #:		55HH	RRCID ->	267685	COMPL. DATE	11/17/2012	TOTAL DEPTH	10637	PERF.10902 -	16815
11	0	5425	-0-	5425	11026	5425	3	Y	-0-			-0-
12	0	5444	-0-	5444	16470	5444	3	Y	-0-			-0-
01	21999 X	5529	-0-	-16470	-0-	5529	3	Y	-0-			-0-
02	5096 X	5056	-0-	-40	-0-	5056	3	Y	-0-			-0-
03	5611 X	5517	-0-	-94	-0-	5517	3	Y	-0-			-0-
04	5430 X	5236	-0-	-194	-0-	5236	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
CGU 9		WELL #:		55HH	RRCID ->	267686	COMPL. DATE	11/17/2012	TOTAL DEPTH	10667	PERF.10980 -	16249	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		0	3188	-0-	3188	6316	3188	3	Y	-0-			-0-
12		0	3085	-0-	3085	9401	3085	3	Y	-0-			-0-
01		12741 X	3340	-0-	-9401	-0-	3340	3	Y	-0-			-0-
02		3080 X	2935	-0-	-145	-0-	2935	3	Y	-0-			-0-
03		3286 X	3158	-0-	-128	-0-	3158	3	Y	-0-			-0-
04		3180 X	3090	-0-	-90	-0-	3090	3	Y	-0-			-0-

CGU 17		WELL #:		51HH	RRCID ->	267719	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL DEPTH	10511	PERF.11496 -	17525	
11		0	5821	-0-	5821	11538	5821	3	Y	-0-			-0-
12		0	6228	-0-	6228	17766	6228	3	Y	-0-			-0-
01		23119 X	5353	-0-	-17766	-0-	5353	3	Y	-0-			-0-
02		5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	3	Y	-0-			-0-
03		6231 X	5414	-0-	-817	-0-	5414	3	Y	-0-			-0-
04		6030 X	5379	-0-	-651	-0-	5379	3	Y	-0-			-0-

CGU 23		WELL #:		53HH	RRCID ->	267750	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	10627	PERF. N/A		
11		0	63	-0-	63	2429	63	3	Y	-0-			-0-
12		0	1275	-0-	1275	3704	1275	3	Y	-0-			-0-
01		4866 X	1162	-0-	-3704	-0-	1162	3	Y	-0-			-0-
02		2128 X	84	-0-	-2044	-0-	84	3	Y	-0-			-0-
03		2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3	Y	-0-			-0-
04		4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	3	Y	-0-			-0-

CGU 6		WELL #:		52HH	RRCID ->	267782	COMPL. DATE	02/04/2013	TOTAL DEPTH	10608	PERF.10892 -	18255	
11		0	8019	-0-	8019	16430	8019	3	Y	-0-			-0-
12		0	7487	-0-	7487	23917	7487	3	Y	-0-			-0-
01		31666 X	7749	-0-	-23917	-0-	7749	3	Y	-0-			-0-
02		7588 X	6740	-0-	-848	-0-	6740	3	Y	-0-			-0-
03		8401 X	7458	-0-	-943	-0-	7458	3	Y	-0-			-0-
04		8010 X	7327	-0-	-683	-0-	7327	3	Y	-0-			-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		51HH	RRCID ->	267829	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	10420	PERF.10724 -	15773	
11		0	4803	-0-	4803	9943	4803	3	Y	-0-			-0-
12		0	4929	-0-	4929	14872	4929	3	Y	-0-			-0-
01		19997 X	5125	-0-	-14872	-0-	5125	3	Y	-0-			-0-
02		4648 X	4313	-0-	-335	-0-	4313	3	Y	-0-			-0-
03		5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	3	Y	-0-			-0-
04		4800 X	4739	-0-	-61	-0-	4739	3	Y	-0-			-0-

CGU 23		WELL #:		54HH	RRCID ->	267861	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	10741	PERF.10934 -	15821	
11		7444 X	4099	-0-	-3345	-0-	4099	3	Y	-0-			-0-
12		0	4553	-0-	4553	4553	4553	3	Y	-0-			-0-
01		9260 X	4707	-0-	-4553	-0-	4707	3	Y	-0-			-0-
02		4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	3	Y	-0-			-0-
03		4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	3	Y	-0-			-0-
04		4110 X	2731	-0-	-1379	-0-	2731	3	Y	-0-			-0-

CGU 6		WELL #:		51HH	RRCID ->	267901	COMPL. DATE	09/22/2012	TOTAL DEPTH	10587	PERF.10801 -	17150	
11		0	5977	-0-	5977	11961	5977	3	Y	-0-			-0-
12		0	5860	-0-	5860	17821	5860	3	Y	-0-			-0-
01		23801 X	5980	-0-	-17821	-0-	5980	3	Y	-0-			-0-
02		5684 X	5480	-0-	-204	-0-	5480	3	Y	-0-			-0-
03		6169 X	5707	-0-	-462	-0-	5707	3	Y	-0-			-0-
04		5970 X	5561	-0-	-409	-0-	5561	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 14		WELL #:		51HH	RRCID ->	267902	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	10649	PERF.11298	- 16898
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		0	5490	-0-	5490	11268	5490 3		Y	-0-		-0-
12		0	5405	-0-	5405	16673	5405 3		Y	-0-		-0-
01		22091 X	5418	-0-	-16673	-0-	5418 3		Y	-0-		-0-
02		5208 X	4962	-0-	-246	-0-	4962 3		Y	-0-		-0-
03		5766 X	5137	-0-	-629	-0-	5137 3		Y	-0-		-0-
04		5490 X	4861	-0-	-629	-0-	4861 3		Y	-0-		-0-

CGU 9		WELL #:		54HH	RRCID ->	267914	COMPL. DATE	11/17/2012	TOTAL DEPTH	10578	PERF.11012	- 16245
11		0	2464	-0-	2464	7098	2464 3		Y	-0-		-0-
12		0	1927	-0-	1927	9025	1927 3		Y	-0-		-0-
01		11214 X	2189	-0-	-9025	-0-	2189 3		Y	-0-		-0-
02		4172 X	1926	-0-	-2246	-0-	1926 3		Y	-0-		-0-
03		4619 X	2568	-0-	-2051	-0-	2568 3		Y	-0-		-0-
04		2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2462 3		Y	-0-		-0-

CGU 18		WELL #:		54HH	RRCID ->	267918	COMPL. DATE	11/17/2012	TOTAL DEPTH	10542	PERF.10747	- 16708
11		0	4990	-0-	4990	10120	4990 3		Y	-0-		-0-
12		0	4858	-0-	4858	14978	4858 3		Y	-0-		-0-
01		19659 X	4681	-0-	-14978	-0-	4681 3		Y	-0-		-0-
02		4648 X	4401	-0-	-247	-0-	4401 3		Y	-0-		-0-
03		5146 X	4972	-0-	-174	-0-	4972 3		Y	-0-		-0-
04		4980 X	4713	-0-	-267	-0-	4713 3		Y	-0-		-0-

CGU 6		WELL #:		53HH	RRCID ->	267953	COMPL. DATE	02/04/2013	TOTAL DEPTH	10472	PERF.10776	- 17147
11		0	5437	-0-	5437	11483	5437 3		Y	-0-		-0-
12		0	5901	-0-	5901	17384	5901 3		Y	-0-		-0-
01		23138 X	5754	-0-	-17384	-0-	5754 3		Y	-0-		-0-
02		5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	5844 3		Y	-0-		-0-
03		6045 X	5390	-0-	-655	-0-	5390 3		Y	-0-		-0-
04		5700 X	5017	-0-	-683	-0-	5017 3		Y	-0-		-0-

CGU 6		WELL #:		54HH	RRCID ->	267955	COMPL. DATE	02/04/2013	TOTAL DEPTH	10586	PERF.10881	- 17338
11		0	7405	-0-	7405	15307	7405 3		Y	-0-		-0-
12		0	7304	-0-	7304	22611	7304 3		Y	-0-		-0-
01		30243 X	7632	-0-	-22611	-0-	7632 3		Y	-0-		-0-
02		7224 X	7204	-0-	-20	-0-	7204 3		Y	-0-		-0-
03		7905 X	7783	-0-	-122	-0-	7783 3		Y	-0-		-0-
04		7410 X	6869	-0-	-541	-0-	6869 3		Y	-0-		-0-

CGU 6		WELL #:		55HH	RRCID ->	267960	COMPL. DATE	09/22/2012	TOTAL DEPTH	10612	PERF.10817	- 15891
11		0	5140	-0-	5140	10493	5140 3		Y	-0-		-0-
12		0	5145	-0-	5145	15638	5145 3		Y	-0-		-0-
01		20807 X	5169	-0-	-15638	-0-	5169 3		Y	-0-		-0-
02		5012 X	4749	-0-	-263	-0-	4749 3		Y	-0-		-0-
03		5363 X	5227	-0-	-136	-0-	5227 3		Y	-0-		-0-
04		5130 X	4967	-0-	-163	-0-	4967 3		Y	-0-		-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		52HH	RRCID ->	268142	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL DEPTH	10537	PERF.10633	- 17273
11		13548 X	6259	-0-	-7289	-0-	6259 3		Y	-0-		-0-
12		0	7388	-0-	7388	7388	7388 3		Y	-0-		-0-
01		14223 X	6835	-0-	-7388	-0-	6835 3		Y	-0-		-0-
02		8316 X	6586	-0-	-1730	-0-	6586 3		Y	-0-		-0-
03		7378 X	6466	-0-	-912	-0-	6466 3		Y	-0-		-0-
04		7140 X	6300	-0-	-840	-0-	6300 3		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
PRIESTLY HOLMES UNIT		WELL #:		51HH	RRCID ->	268255	COMPL. DATE	10/01/2012	TOTAL DEPTH	10476	PERF.10678	- 15023	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		0	5067	-0-	5067	10400	5067	3		Y	-0-		-0-
12		0	5155	-0-	5155	15555	5155	3		Y	-0-		-0-
01		20709 X	5154	-0-	-15555	-0-	5154	3		Y	-0-		-0-
02		4816 X	4626	-0-	-190	-0-	4626	3		Y	-0-		-0-
03		5332 X	5050	-0-	-282	-0-	5050	3		Y	-0-		-0-
04		5070 X	4854	-0-	-216	-0-	4854	3		Y	-0-		-0-

CGU 16		WELL #:		52HH	RRCID ->	268278	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL DEPTH	10679	PERF.10841	- 15466	
11		0	6802	-0-	6802	13440	6802	3		Y	-0-		-0-
12		0	7035	-0-	7035	20475	7035	3		Y	-0-		-0-
01		27159 X	6684	-0-	-20475	-0-	6684	3		Y	-0-		-0-
02		7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	7856	3		Y	-0-		-0-
03		8769 X	8769	-0-	-0-	-0-	8769	3		Y	-0-		-0-
04		8154 X	8154	-0-	-0-	-0-	8154	3		Y	-0-		-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #:		52HH	RRCID ->	268279	COMPL. DATE	09/30/2012	TOTAL DEPTH	10553	PERF.10678	- 15023	
11		0	2216	-0-	2216	3843	2216	3		Y	-0-		-0-
12		0	2221	-0-	2221	6064	2221	3		Y	-0-		-0-
01		8493 X	2429	-0-	-6064	-0-	2429	3		Y	-0-		-0-
02		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3		Y	-0-		-0-
03		2232 N	2141	-0-	-91	-0-	2141	3		Y	-0-		-0-
04		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3		Y	-0-		-0-

CGU 19		WELL #:		53HH	RRCID ->	268281	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	10657	PERF.10961	- 16198	
11		0	5098	-0-	5098	10864	5098	3		Y	-0-		-0-
12		0	5278	-0-	5278	16142	5278	3		Y	-0-		-0-
01		21581 X	5439	-0-	-16142	-0-	5439	3		Y	-0-		-0-
02		5292 X	4842	-0-	-450	-0-	4842	3		Y	-0-		-0-
03		5766 X	4446	-0-	-1320	-0-	4446	3		Y	-0-		-0-
04		5100 X	4784	-0-	-316	-0-	4784	3		Y	-0-		-0-

CGU 23		WELL #:		52HH	RRCID ->	268282	COMPL. DATE	10/26/2012	TOTAL DEPTH	10749	PERF.11020	- 15880	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CGU 19		WELL #:		52HH	RRCID ->	268284	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	10535	PERF.10744	- 15659	
11		0	3951	-0-	3951	8544	3951	3		Y	-0-		-0-
12		0	4074	-0-	4074	12618	4074	3		Y	-0-		-0-
01		16083 X	3465	-0-	-12618	-0-	3465	3		Y	-0-		-0-
02		4144 X	2934	-0-	-1210	-0-	2934	3		Y	-0-		-0-
03		4588 X	2812	-0-	-1776	-0-	2812	3		Y	-0-		-0-
04		3960 X	3880	-0-	-80	-0-	3880	3		Y	-0-		-0-

CGU 19		WELL #:		51HH	RRCID ->	268338	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	10638	PERF.10862	- 15699	
11		0	6177	-0-	6177	12828	6177	3		Y	-0-		-0-
12		0	6320	-0-	6320	19148	6320	3		Y	-0-		-0-
01		25337 X	6189	-0-	-19148	-0-	6189	3		Y	-0-		-0-
02		6020 X	5781	-0-	-239	-0-	5781	3		Y	-0-		-0-
03		6665 X	6493	-0-	-172	-0-	6493	3		Y	-0-		-0-
04		6180 X	6140	-0-	-40	-0-	6140	3		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
CGU 17		WELL #:		52HH	RRCID ->	268870	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	10596	PERF.10965 - 16135		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0	4171	-0-	4171	8831	4171	3		Y	-0-		-0-	
12	0	4033	-0-	4033	12864	4033	3		Y	-0-		-0-	
01	16292 X	3428	-0-	-12864	-0-	3428	3		Y	-0-		-0-	
02	4200 X	1814	-0-	-2386	-0-	1814	3		Y	-0-		-0-	
03	4650 X	4533	-0-	-117	-0-	4533	3		Y	-0-		-0-	
04	4170 X	1983	-0-	-2187	-0-	1983	3		Y	-0-		-0-	

CGU 14		WELL #:		55HH	RRCID ->	268873	COMPL. DATE	03/27/2013	TOTAL DEPTH	10582	PERF.10797 - 15401		
11	0	8280	-0-	8280	16856	8280	3		Y	-0-		-0-	
12	0	8434	-0-	8434	25290	8434	3		Y	-0-		-0-	
01	33841 X	8551	-0-	-25290	-0-	8551	3		Y	-0-		-0-	
02	7756 X	6885	-0-	-871	-0-	6885	3		Y	-0-		-0-	
03	8587 X	7449	-0-	-1138	-0-	7449	3		Y	-0-		-0-	
04	8280 X	7057	-0-	-1223	-0-	7057	3		Y	-0-		-0-	

CGU 17		WELL #:		54HH	RRCID ->	268924	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	10588	PERF.10969 - 15704		
11	0	4919	-0-	4919	10352	4919	3		Y	-0-		-0-	
12	0	4824	-0-	4824	15176	4824	3		Y	-0-		-0-	
01	19091 X	3915	-0-	-15176	-0-	3915	3		Y	-0-		-0-	
02	4900 X	3943	-0-	-957	-0-	3943	3		Y	-0-		-0-	
03	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	3		Y	-0-		-0-	
04	9331 X	9331	-0-	-0-	-0-	9331	3		Y	-0-		-0-	

CGU 17		WELL #:		53HH	RRCID ->	268925	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	10522	PERF.10790 - 15946		
11	0	2542	-0-	2542	5045	2542	3		Y	-0-		-0-	
12	0	2733	-0-	2733	7778	2733	3		Y	-0-		-0-	
01	11007 X	3229	-0-	-7778	-0-	3229	3		Y	-0-		-0-	
02	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	3		Y	-0-		-0-	
03	2728 X	2510	-0-	-218	-0-	2510	3		Y	-0-		-0-	
04	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	3		Y	-0-		-0-	

CGU 20		WELL #:		51HH	RRCID ->	269456	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10647	PERF.10976 - 14386		
11	0	4437	-0-	4437	9058	4437	3		Y	-0-		-0-	
12	0	4105	-0-	4105	13163	4105	3		Y	-0-		-0-	
01	17451 X	4288	-0-	-13163	-0-	4288	3		Y	-0-		-0-	
02	4228 X	3955	-0-	-273	-0-	3955	3		Y	-0-		-0-	
03	4619 X	4112	-0-	-507	-0-	4112	3		Y	-0-		-0-	
04	4440 X	3950	-0-	-490	-0-	3950	3		Y	-0-		-0-	

CGU 20		WELL #:		55HH	RRCID ->	269460	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10587	PERF.10828 - 14931		
11	0	4207	-0-	4207	8556	4207	3		Y	-0-		-0-	
12	0	4200	-0-	4200	12756	4200	3		Y	-0-		-0-	
01	16445 X	3689	-0-	-12756	-0-	3689	3		Y	-0-		-0-	
02	3920 X	3632	-0-	-288	-0-	3632	3		Y	-0-		-0-	
03	4340 X	4055	-0-	-285	-0-	4055	3		Y	-0-		-0-	
04	4200 X	3646	-0-	-554	-0-	3646	3		Y	-0-		-0-	

CGU 20		WELL #:		56HH	RRCID ->	269461	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10495	PERF.10702 - 14146		
11	0	31	-0-	31	61	31	3		Y	-0-		-0-	
12	0	9	-0-	9	70	9	3		Y	-0-		-0-	
01	75 N	5	-0-	-70	-0-	5	3		Y	-0-		-0-	
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-		-0-	
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-		-0-	
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		Y	-0-		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
CGU 20		WELL #:		57HH	RRCID ->	269462	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10598	PERF.10823 -	14330	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		0	5562	-0-	5562	11343	5562	3	Y	-0-			-0-
12		0	5619	-0-	5619	16962	5619	3	Y	-0-			-0-
01		22675 X	5713	-0-	-16962	-0-	5713	3	Y	-0-			-0-
02		5348 X	4853	-0-	-495	-0-	4853	3	Y	-0-			-0-
03		5766 X	5685	-0-	-81	-0-	5685	3	Y	-0-			-0-
04		5550 X	5184	-0-	-366	-0-	5184	3	Y	-0-			-0-

CGU 20		WELL #:		52HH	RRCID ->	269493	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10483	PERF.10884 -	15086	
11		5907 X	3083	-0-	-2824	-0-	3083	3	Y	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-			-0-
01		4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-	-0-	3	Y	-0-			-0-
02		3248 X	2861	-0-	-387	-0-	2861	3	Y	-0-			-0-
03		3193 X	739	-0-	-2454	-0-	739	3	Y	-0-			-0-
04		3090 X	866	-0-	-2224	-0-	866	3	Y	-0-			-0-

CGU 14		WELL #:		56HH	RRCID ->	269897	COMPL. DATE	03/27/2013	TOTAL DEPTH	10477	PERF.10723 -	15840	
11		0	4688	-0-	4688	9556	4688	3	Y	-0-			-0-
12		0	4723	-0-	4723	14279	4723	3	Y	-0-			-0-
01		18989 X	4710	-0-	-14279	-0-	4710	3	Y	-0-			-0-
02		4396 X	4222	-0-	-174	-0-	4222	3	Y	-0-			-0-
03		4867 X	4356	-0-	-511	-0-	4356	3	Y	-0-			-0-
04		4680 X	4272	-0-	-408	-0-	4272	3	Y	-0-			-0-

CGU 5		WELL #:		51HH	RRCID ->	270296	COMPL. DATE	04/20/2013	TOTAL DEPTH	10544	PERF.10833 -	16599	
11		16755 X	3618	-0-	-13137	-0-	3618	3	Y	-0-			-0-
12		0	5086	-0-	5086	5086	5086	3	Y	-0-			-0-
01		9286 X	4200	-0-	-5086	-0-	4200	3	Y	-0-			-0-
02		7504 X	1558	-0-	-5946	-0-	1558	3	Y	-0-			-0-
03		8308 X	5808	-0-	-2500	-0-	5808	3	Y	-0-			-0-
04		4920 X	4243	-0-	-677	-0-	4243	3	Y	-0-			-0-

CGU 5		WELL #:		53HH	RRCID ->	270318	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	10537	PERF.10910 -	16701	
11		0	4168	-0-	4168	9368	4168	3	Y	-0-			-0-
12		0	4430	-0-	4430	13798	4430	3	Y	-0-			-0-
01		18443 X	4645	-0-	-13798	-0-	4645	3	Y	-0-			-0-
02		4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	3	Y	-0-			-0-
03		5208 X	4971	-0-	-237	-0-	4971	3	Y	-0-			-0-
04		4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	3	Y	-0-			-0-

CGU 24		WELL #:		52HH	RRCID ->	270454	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL DEPTH	10678	PERF.10949 -	15053	
11		0	4131	-0-	4131	8733	4131	3	Y	-0-			-0-
12		0	4039	-0-	4039	12772	4039	3	Y	-0-			-0-
01		17078 X	4306	-0-	-12772	-0-	4306	3	Y	-0-			-0-
02		4172 X	3909	-0-	-263	-0-	3909	3	Y	-0-			-0-
03		4588 X	3931	-0-	-657	-0-	3931	3	Y	-0-			-0-
04		4140 X	4120	-0-	-20	-0-	4120	3	Y	-0-			-0-

CGU 24		WELL #:		51HH	RRCID ->	270462	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL DEPTH	10804	PERF.10907 -	15532	
11		0	6877	-0-	6877	14114	6877	3	Y	-0-			-0-
12		0	7018	-0-	7018	21132	7018	3	Y	-0-			-0-
01		27746 X	6614	-0-	-21132	-0-	6614	3	Y	-0-			-0-
02		6636 X	6125	-0-	-511	-0-	6125	3	Y	-0-			-0-
03		7223 X	6742	-0-	-481	-0-	6742	3	Y	-0-			-0-
04		6870 X	6415	-0-	-455	-0-	6415	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 5		WELL #:		52HH	RRCID ->	270475	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	10648	PERF.11060 - 16594	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		0	6266	-0-	6266	13103	6266	3	Y	-0-		-0-
12		0	5998	-0-	5998	19101	5998	3	Y	-0-		-0-
01		25435 X	6334	-0-	-19101	-0-	6334	3	Y	-0-		-0-
02		6328 X	5999	-0-	-329	-0-	5999	3	Y	-0-		-0-
03		6851 X	6190	-0-	-661	-0-	6190	3	Y	-0-		-0-
04		6270 X	5712	-0-	-558	-0-	5712	3	Y	-0-		-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT		WELL #:		20HH	RRCID ->	270793	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	10454	PERF.10888 - 15516	
11		12113 X	6060	-0-	-6053	-0-	6060	3	Y	-0-		-0-
12		0	6186	-0-	6186	6186	6186	3	Y	-0-		-0-
01		11860 X	5674	-0-	-6186	-0-	5674	3	Y	-0-		-0-
02		5656 X	4716	-0-	-940	-0-	4716	3	Y	-0-		-0-
03		6262 X	5250	-0-	-1012	-0-	5250	3	Y	-0-		-0-
04		6060 X	4556	-0-	-1504	-0-	4556	3	Y	-0-		-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #:		81HH	RRCID ->	270810	COMPL. DATE	03/19/2013	TOTAL DEPTH	10186	PERF.10306 - 16092	
11		0	5546	-0-	5546	11339	5546	3	N	-0-		-0-
12		0	5148	-0-	5148	16487	5148	3	N	-0-		-0-
01		22138 X	5651	-0-	-16487	-0-	5651	3	N	-0-		-0-
02		5320 X	4970	-0-	-350	-0-	4970	3	N	-0-		-0-
03		5797 X	5504	-0-	-293	-0-	5504	3	N	-0-		-0-
04		5550 X	5246	-0-	-304	-0-	5246	3	N	-0-		-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT		WELL #:		52HH	RRCID ->	271000	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	10551	PERF.10815 - 15719	
11		8016 X	3799	-0-	-4217	-0-	3799	3	Y	-0-		-0-
12		0	2767	-0-	2767	2767	2767	3	Y	-0-		-0-
01		7070 X	4303	-0-	-2767	-0-	4303	3	Y	-0-		-0-
02		15400 X	15400	-0-	-0-	-0-	15400	3	Y	-0-		-0-
03		16258 X	16258	-0-	-0-	-0-	16258	3	Y	-0-		-0-
04		11541 X	11541	-0-	-0-	-0-	11541	3	Y	-0-		-0-

CGU 11		WELL #:		53HH	RRCID ->	271287	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	10536	PERF.10935 - 17487	
11		0	9711	-0-	9711	19736	9711	3	Y	-0-		-0-
12		0	7706	-0-	7706	27442	7706	3	Y	-0-		-0-
01		36207 X	8765	-0-	-27442	-0-	8765	3	Y	-0-		-0-
02		9072 X	7811	-0-	-1261	-0-	7811	3	Y	-0-		-0-
03		10044 X	9233	-0-	-811	-0-	9233	3	Y	-0-		-0-
04		9720 X	8899	-0-	-821	-0-	8899	3	Y	-0-		-0-

CGU 11		WELL #:		51HH	RRCID ->	271328	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	10543	PERF.11032 - 17177	
11		0	9875	-0-	9875	20204	9875	3	Y	-0-		-0-
12		0	10196	-0-	10196	30400	10196	3	Y	-0-		-0-
01		40302 X	9902	-0-	-30400	-0-	9902	3	Y	-0-		-0-
02		9660 X	8841	-0-	-819	-0-	8841	3	Y	-0-		-0-
03		10323 X	9586	-0-	-737	-0-	9586	3	Y	-0-		-0-
04		9870 X	9056	-0-	-814	-0-	9056	3	Y	-0-		-0-

CGU 24		WELL #:		53HH	RRCID ->	271354	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	10764	PERF.11052 - 16007	
11		0	3845	-0-	3845	7017	3845	3	Y	-0-		-0-
12		0	3799	-0-	3799	10816	3799	3	Y	-0-		-0-
01		14124 X	3308	-0-	-10816	-0-	3308	3	Y	-0-		-0-
02		3584 X	2440	-0-	-1144	-0-	2440	3	Y	-0-		-0-
03		3968 X	2858	-0-	-1110	-0-	2858	3	Y	-0-		-0-
04		3840 X	2645	-0-	-1195	-0-	2645	3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 24		WELL #:		55HH	RRCID ->	271359	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	10783	PERF.10955 -	16075
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0	4412	-0-	4412		8976	4412 3	Y	-0-			-0-
12	0	4458	-0-	4458		13434	4458 3	Y	-0-			-0-
01	17815 X	4381	-0-	-13434		-0-	4381 3	Y	-0-			-0-
02	4256 X	4233	-0-	-23		-0-	4233 3	Y	-0-			-0-
03	4812 X	4812	-0-	-0-		-0-	4812 3	Y	-0-			-0-
04	5052 X	5052	-0-	-0-		-0-	5052 3	Y	-0-			-0-

CGU 23		WELL #:		57HH	RRCID ->	271360	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	10589	PERF.10798 -	15762
11	0	3378	-0-	3378		6892	3378 3	Y	-0-			-0-
12	0	3264	-0-	3264		10156	3264 3	Y	-0-			-0-
01	13460 X	3304	-0-	-10156		-0-	3304 3	Y	-0-			-0-
02	3276 X	3100	-0-	-176		-0-	3100 3	Y	-0-			-0-
03	3503 X	3254	-0-	-249		-0-	3254 3	Y	-0-			-0-
04	3390 X	3239	-0-	-151		-0-	3239 3	Y	-0-			-0-

CGU 23		WELL #:		55HH	RRCID ->	271361	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	10583	PERF.11000 -	15882
11	0	4168	-0-	4168		8513	4168 3	Y	-0-			-0-
12	0	3835	-0-	3835		12348	3835 3	Y	-0-			-0-
01	16807 X	4459	-0-	-12348		-0-	4459 3	Y	-0-			-0-
02	3501 X	3501	-0-	-0-		-0-	3501 3	Y	-0-			-0-
03	3343 X	3343	-0-	-0-		-0-	3343 3	Y	-0-			-0-
04	3720 X	3720	-0-	-0-		-0-	3720 3	Y	-0-			-0-

CGU 23		WELL #:		56HH	RRCID ->	271362	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	10721	PERF.11015 -	15462
11	0	3110	-0-	3110		6689	3110 3	Y	-0-			-0-
12	0	3436	-0-	3436		10125	3436 3	Y	-0-			-0-
01	13423 X	3298	-0-	-10125		-0-	3298 3	Y	-0-			-0-
02	2684 X	2684	-0-	-0-		-0-	2684 3	Y	-0-			-0-
03	3031 X	3031	-0-	-0-		-0-	3031 3	Y	-0-			-0-
04	3153 X	3153	-0-	-0-		-0-	3153 3	Y	-0-			-0-

CGU 11		WELL #:		52HH	RRCID ->	271882	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	10436	PERF.11060 -	17198
11	0	9717	-0-	9717		20023	9717 3	Y	-0-			-0-
12	0	9882	-0-	9882		29905	9882 3	Y	-0-			-0-
01	39520 X	9615	-0-	-29905		-0-	9615 3	Y	-0-			-0-
02	9380 X	8646	-0-	-734		-0-	8646 3	Y	-0-			-0-
03	10292 X	9542	-0-	-750		-0-	9542 3	Y	-0-			-0-
04	9720 X	9095	-0-	-625		-0-	9095 3	Y	-0-			-0-

CGU 27		WELL #:		53HH	RRCID ->	271885	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	10625	PERF.10997 -	15741
11	0	7495	-0-	7495		15477	7495 3	Y	-0-			-0-
12	0	7381	-0-	7381		22858	7381 3	Y	-0-			-0-
01	30063 X	7205	-0-	-22858		-0-	7205 3	Y	-0-			-0-
02	7196 X	7012	-0-	-184		-0-	7012 3	Y	-0-			-0-
03	8035 X	8035	-0-	-0-		-0-	8035 3	Y	-0-			-0-
04	7549 X	7549	-0-	-0-		-0-	7549 3	Y	-0-			-0-

CGU 13		WELL #:		53HH	RRCID ->	272000	COMPL. DATE	12/02/2013	TOTAL DEPTH	10468	PERF.11031 -	16360
11	0	6350	-0-	6350		13740	6350 3	Y	-0-			-0-
12	0	5537	-0-	5537		19277	5537 3	Y	-0-			-0-
01	25423 X	6146	-0-	-19277		-0-	6146 3	Y	-0-			-0-
02	6780 X	6780	-0-	-0-		-0-	6780 3	Y	-0-			-0-
03	7415 X	7415	-0-	-0-		-0-	7415 3	Y	-0-			-0-
04	6750 X	6750	-0-	-0-		-0-	6750 3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
CGU 13		WELL #:		55HH	RRCID ->	272024	COMPL. DATE	01/02/2014	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10808 -	16286	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		0	5116	-0-	5116	10370	5116	3	Y	-0-			-0-
12		0	5303	-0-	5303	15673	5303	3	Y	-0-			-0-
01		20995 X	5322	-0-	-15673	-0-	5322	3	Y	-0-			-0-
02		4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	3	Y	-0-			-0-
03		4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	3	Y	-0-			-0-
04		4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	3	Y	-0-			-0-

CGU 27		WELL #:		55HH	RRCID ->	272101	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	10608	PERF.11012 -	16523	
11		12556 X	6091	-0-	-6465	-0-	6091	3	Y	-0-			-0-
12		0	5915	-0-	5915	5915	5915	3	Y	-0-			-0-
01		11740 X	5825	-0-	-5915	-0-	5825	3	Y	-0-			-0-
02		5852 X	5675	-0-	-177	-0-	5675	3	Y	-0-			-0-
03		6479 X	6035	-0-	-444	-0-	6035	3	Y	-0-			-0-
04		6090 X	5686	-0-	-404	-0-	5686	3	Y	-0-			-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #:		81HH	RRCID ->	272221	COMPL. DATE	11/13/2013	TOTAL DEPTH	10058	PERF.10307 -	16658	
11		0	4933	-0-	4933	10223	4933	3	Y	-0-			-0-
12		0	4803	-0-	4803	15026	4803	3	Y	-0-			-0-
01		19906 X	4880	-0-	-15026	-0-	4880	3	Y	-0-			-0-
02		4788 X	4406	-0-	-382	-0-	4406	3	Y	-0-			-0-
03		5301 X	4816	-0-	-485	-0-	4816	3	Y	-0-			-0-
04		4920 X	4495	-0-	-425	-0-	4495	3	Y	-0-			-0-

CGU 24		WELL #:		54HH	RRCID ->	272517	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	10640	PERF.10838 -	15355	
11		0	2990	-0-	2990	5919	2990	3	Y	-0-			-0-
12		0	3328	-0-	3328	9247	3328	3	Y	-0-			-0-
01		12160 X	2913	-0-	-9247	-0-	2913	3	Y	-0-			-0-
02		2800 X	2205	-0-	-595	-0-	2205	3	Y	-0-			-0-
03		3317 X	3047	-0-	-270	-0-	3047	3	Y	-0-			-0-
04		3210 X	2594	-0-	-616	-0-	2594	3	Y	-0-			-0-

CGU 4		WELL #:		53HH	RRCID ->	272550	COMPL. DATE	10/20/2013	TOTAL DEPTH	10545	PERF.10814 -	17470	
11		0	8606	-0-	8606	17602	8606	3	Y	-0-			-0-
12		0	8658	-0-	8658	26260	8658	3	Y	-0-			-0-
01		34872 X	8612	-0-	-26260	-0-	8612	3	Y	-0-			-0-
02		8260 X	7729	-0-	-531	-0-	7729	3	Y	-0-			-0-
03		8990 X	8449	-0-	-541	-0-	8449	3	Y	-0-			-0-
04		8610 X	7996	-0-	-614	-0-	7996	3	Y	-0-			-0-

KYLE, J.R. -A-		WELL #:		82HH	RRCID ->	272562	COMPL. DATE	11/13/2013	TOTAL DEPTH	10130	PERF.10407 -	16766	
11		0	5256	-0-	5256	10407	5256	3	Y	-0-			-0-
12		0	5116	-0-	5116	15523	5116	3	Y	-0-			-0-
01		20998 X	5475	-0-	-15523	-0-	5475	3	Y	-0-			-0-
02		5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	3	Y	-0-			-0-
03		5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	3	Y	-0-			-0-
04		5250 X	3914	-0-	-1336	-0-	3914	3	Y	-0-			-0-

CGU 23		WELL #:		51HH	RRCID ->	272593	COMPL. DATE	11/21/2013	TOTAL DEPTH	10653	PERF.10881 -	14991	
11		0	5727	-0-	5727	12422	5727	3	Y	-0-			-0-
12		0	5656	-0-	5656	18078	5656	3	Y	-0-			-0-
01		24766 X	6688	-0-	-18078	-0-	6688	3	Y	-0-			-0-
02		6188 X	5868	-0-	-320	-0-	5868	3	Y	-0-			-0-
03		6696 X	6230	-0-	-466	-0-	6230	3	Y	-0-			-0-
04		5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
CGU 27		WELL #:		54HH	RRCID ->	272603	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	10700	PERF.11027 -	16464	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		8980 X	5365	-0-	-3615	-0-	5365	3	Y	-0-			-0-
12		0	5331	-0-	5331	5331	5331	3	Y	-0-			-0-
01		10429 X	5098	-0-	-5331	-0-	5098	3	Y	-0-			-0-
02		5012 X	4121	-0-	-891	-0-	4121	3	Y	-0-			-0-
03		5549 X	4777	-0-	-772	-0-	4777	3	Y	-0-			-0-
04		5370 X	4640	-0-	-730	-0-	4640	3	Y	-0-			-0-

CGU 4		WELL #:		52HH	RRCID ->	272604	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL DEPTH	10640	PERF.10905 -	17588	
11		0	12963	-0-	12963	26770	12963	3	Y	-0-			-0-
12		0	13204	-0-	13204	39974	13204	3	Y	-0-			-0-
01		53083 X	13109	-0-	-39974	-0-	13109	3	Y	-0-			-0-
02		12628 X	11870	-0-	-758	-0-	11870	3	Y	-0-			-0-
03		13795 X	13390	-0-	-405	-0-	13390	3	Y	-0-			-0-
04		12960 X	12415	-0-	-545	-0-	12415	3	Y	-0-			-0-

CGU 13		WELL #:		54HH	RRCID ->	272606	COMPL. DATE	12/02/2013	TOTAL DEPTH	10592	PERF.10889 -	16450	
11		0	8254	-0-	8254	17002	8254	3	Y	-0-			-0-
12		0	8204	-0-	8204	25206	8204	3	Y	-0-			-0-
01		33366 X	8160	-0-	-25206	-0-	8160	3	Y	-0-			-0-
02		7896 X	7384	-0-	-512	-0-	7384	3	Y	-0-			-0-
03		8742 X	8040	-0-	-702	-0-	8040	3	Y	-0-			-0-
04		8250 X	7902	-0-	-348	-0-	7902	3	Y	-0-			-0-

CGU 13		WELL #:		56HH	RRCID ->	272610	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	10591	PERF.10895 -	15062	
11		0	7177	-0-	7177	14720	7177	3	Y	-0-			-0-
12		0	6886	-0-	6886	21606	6886	3	Y	-0-			-0-
01		27678 X	6072	-0-	-21606	-0-	6072	3	Y	-0-			-0-
02		7392 X	5910	-0-	-1482	-0-	5910	3	Y	-0-			-0-
03		7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	3	Y	-0-			-0-
04		7170 X	7119	-0-	-51	-0-	7119	3	Y	-0-			-0-

CGU 28		WELL #:		51HH	RRCID ->	272624	COMPL. DATE	07/30/2014	TOTAL DEPTH	10706	PERF.11062 -	17143	
11		0	5526	-0-	5526	11558	5526	3	Y	-0-			-0-
12		0	5939	-0-	5939	17497	5939	3	Y	-0-			-0-
01		23249 X	5752	-0-	-17497	-0-	5752	3	Y	-0-			-0-
02		5880 X	5025	-0-	-855	-0-	5025	3	Y	-0-			-0-
03		6045 X	5531	-0-	-514	-0-	5531	3	Y	-0-			-0-
04		5760 X	5274	-0-	-486	-0-	5274	3	Y	-0-			-0-

CGU 21		WELL #:		51HH	RRCID ->	272630	COMPL. DATE	04/12/2014	TOTAL DEPTH	10716	PERF.10886 -	15174	
11		0	7122	-0-	7122	14529	7122	3	Y	-0-			-0-
12		0	7202	-0-	7202	21731	7202	3	Y	-0-			-0-
01		29222 X	7491	-0-	-21731	-0-	7491	3	Y	-0-			-0-
02		6804 X	6246	-0-	-558	-0-	6246	3	Y	-0-			-0-
03		7409 X	7168	-0-	-241	-0-	7168	3	Y	-0-			-0-
04		7110 X	6755	-0-	-355	-0-	6755	3	Y	-0-			-0-

CGU 21		WELL #:		52HH	RRCID ->	272636	COMPL. DATE	04/12/2014	TOTAL DEPTH	10605	PERF.10886 -	14911	
11		0	5376	-0-	5376	10656	5376	3	Y	-0-			-0-
12		0	5140	-0-	5140	15796	5140	3	Y	-0-			-0-
01		21284 X	5488	-0-	-15796	-0-	5488	3	Y	-0-			-0-
02		5012 X	4944	-0-	-68	-0-	4944	3	Y	-0-			-0-
03		5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	3	Y	-0-			-0-
04		5370 X	5083	-0-	-287	-0-	5083	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 28		WELL #:		52HH	RRCID ->	272638	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	10769	PERF.11032 -	17262
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	0	9806	-0-	9806	20048	9806	3	Y	-0-		-0-	
12	0	9594	-0-	9594	29642	9594	3	Y	-0-		-0-	
01	39646 X	10004	-0-	-29642	-0-	10004	3	Y	-0-		-0-	
02	9240 X	8939	-0-	-301	-0-	8939	3	Y	-0-		-0-	
03	10230 X	9692	-0-	-538	-0-	9692	3	Y	-0-		-0-	
04	9810 X	9280	-0-	-530	-0-	9280	3	Y	-0-		-0-	

CGU 31		WELL #:		51HH	RRCID ->	272643	COMPL. DATE	07/27/2014	TOTAL DEPTH	10698	PERF.10887 -	15896
11	0	11688	-0-	11688	23913	11688	3	Y	-0-		-0-	
12	0	11797	-0-	11797	35710	11797	3	Y	-0-		-0-	
01	47466 X	11756	-0-	-35710	-0-	11756	3	Y	-0-		-0-	
02	11312 X	10459	-0-	-853	-0-	10459	3	Y	-0-		-0-	
03	12214 X	11301	-0-	-913	-0-	11301	3	Y	-0-		-0-	
04	11700 X	10835	-0-	-865	-0-	10835	3	Y	-0-		-0-	

CGU 27		WELL #:		52HH	RRCID ->	272837	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	10717	PERF.10766 -	15861
11	0	5084	-0-	5084	9878	5084	3	Y	-0-		-0-	
12	0	5736	-0-	5736	15614	5736	3	Y	-0-		-0-	
01	20635 X	5021	-0-	-15614	-0-	5021	3	Y	-0-		-0-	
02	5600 X	4051	-0-	-1549	-0-	4051	3	Y	-0-		-0-	
03	5735 X	2050	-0-	-3685	-0-	2050	3	Y	-0-		-0-	
04	5550 X	4061	-0-	-1489	-0-	4061	3	Y	-0-		-0-	

CGU 4		WELL #:		51HH	RRCID ->	272845	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL DEPTH	10535	PERF.10809 -	17751
11	0	9372	-0-	9372	19726	9372	3	Y	-0-		-0-	
12	0	9507	-0-	9507	29233	9507	3	Y	-0-		-0-	
01	38836 X	9603	-0-	-29233	-0-	9603	3	Y	-0-		-0-	
02	9352 X	8335	-0-	-1017	-0-	8335	3	Y	-0-		-0-	
03	10354 X	8681	-0-	-1673	-0-	8681	3	Y	-0-		-0-	
04	9360 X	9252	-0-	-108	-0-	9252	3	Y	-0-		-0-	

CGU 20		WELL #:		53HH	RRCID ->	272849	COMPL. DATE	02/22/2014	TOTAL DEPTH	9877	PERF.10836 -	14574
11	0	5850	-0-	5850	11914	5850	3	Y	-0-		-0-	
12	0	5708	-0-	5708	17622	5708	3	Y	-0-		-0-	
01	23492 X	5870	-0-	-17622	-0-	5870	3	Y	-0-		-0-	
02	5488 X	5275	-0-	-213	-0-	5275	3	Y	-0-		-0-	
03	6076 X	5068	-0-	-1008	-0-	5068	3	Y	-0-		-0-	
04	5850 X	4770	-0-	-1080	-0-	4770	3	Y	-0-		-0-	

CGU 27		WELL #:		51HH	RRCID ->	272864	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	10636	PERF.10927 -	15616
11	0	6634	-0-	6634	13651	6634	3	Y	-0-		-0-	
12	0	6616	-0-	6616	20267	6616	3	Y	-0-		-0-	
01	26982 X	6715	-0-	-20267	-0-	6715	3	Y	-0-		-0-	
02	6328 X	6146	-0-	-182	-0-	6146	3	Y	-0-		-0-	
03	7006 X	6870	-0-	-136	-0-	6870	3	Y	-0-		-0-	
04	6630 X	6438	-0-	-192	-0-	6438	3	Y	-0-		-0-	

SOUTH GARY GAS UNIT 2		WELL #:		83HH	RRCID ->	272883	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	10337	PERF.11342 -	17565
11	0	4417	-0-	4417	9421	4417	3	N	-0-		-0-	
12	0	4356	-0-	4356	13777	4356	3	N	-0-		-0-	
01	18052 X	4275	-0-	-13777	-0-	4275	3	N	-0-		-0-	
02	4508 X	3748	-0-	-760	-0-	3748	3	N	-0-		-0-	
03	4991 X	4150	-0-	-841	-0-	4150	3	N	-0-		-0-	
04	4410 X	3798	-0-	-612	-0-	3798	3	N	-0-		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 27		WELL #:		56HH	RRCID ->	272932	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	10714	PERF.11093 -	15086
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0	3695	-0-	3695	7542	3695	3	Y	-0-			-0-
12	0	3983	-0-	3983	11525	3983	3	Y	-0-			-0-
01	15314 X	3789	-0-	-11525	-0-	3789	3	Y	-0-			-0-
02	3808 X	3221	-0-	-587	-0-	3221	3	Y	-0-			-0-
03	3968 X	3422	-0-	-546	-0-	3422	3	Y	-0-			-0-
04	3840 X	3416	-0-	-424	-0-	3416	3	Y	-0-			-0-

CGU 22		WELL #:		51HH	RRCID ->	273031	COMPL. DATE	05/18/2014	TOTAL DEPTH	10648	PERF.10917 -	16757
11	14422 X	5345	-0-	-9077	-0-	5345	3	Y	-0-			-0-
12	0	5237	-0-	5237	5237	5237	3	Y	-0-			-0-
01	10998 X	5761	-0-	-5237	-0-	5761	3	Y	-0-			-0-
02	7616 X	5224	-0-	-2392	-0-	5224	3	Y	-0-			-0-
03	8432 X	5996	-0-	-2436	-0-	5996	3	Y	-0-			-0-
04	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	3	Y	-0-			-0-

CGU 24		WELL #:		56HH	RRCID ->	273150	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	10682	PERF.10855 -	16176
11	0	4190	-0-	4190	8667	4190	3	Y	-0-			-0-
12	0	4637	-0-	4637	13304	4637	3	Y	-0-			-0-
01	17427 X	4123	-0-	-13304	-0-	4123	3	Y	-0-			-0-
02	4032 X	3984	-0-	-48	-0-	3984	3	Y	-0-			-0-
03	4650 X	4162	-0-	-488	-0-	4162	3	Y	-0-			-0-
04	4500 X	3096	-0-	-1404	-0-	3096	3	Y	-0-			-0-

CGU 14-15-19		WELL #:		75HH	RRCID ->	273153	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	10513	PERF.10752 -	20307
11	0	11080	-0-	11080	22734	11080	3	Y	-0-			-0-
12	0	11204	-0-	11204	33938	11204	3	Y	-0-			-0-
01	44891 X	10953	-0-	-33938	-0-	10953	3	Y	-0-			-0-
02	10528 X	9700	-0-	-828	-0-	9700	3	Y	-0-			-0-
03	11656 X	9478	-0-	-2178	-0-	9478	3	Y	-0-			-0-
04	11070 X	8753	-0-	-2317	-0-	8753	3	Y	-0-			-0-

CGU 10-11		WELL #:		73HH	RRCID ->	273534	COMPL. DATE	02/01/2014	TOTAL DEPTH	10528	PERF.10792 -	17810
11	12300 X	8397	-0-	-3903	-0-	8397	3	Y	-0-			-0-
12	0	10522	-0-	10522	10522	10522	3	Y	-0-			-0-
01	17823 X	7301	-0-	-10522	-0-	7301	3	Y	-0-			-0-
02	10388 X	7768	-0-	-2620	-0-	7768	3	Y	-0-			-0-
03	10509 X	9143	-0-	-1366	-0-	9143	3	Y	-0-			-0-
04	10170 X	8273	-0-	-1897	-0-	8273	3	Y	-0-			-0-

CGU 11-17		WELL #:		73HH	RRCID ->	273536	COMPL. DATE	02/09/2014	TOTAL DEPTH	10575	PERF.10852 -	17841
11	0	9135	-0-	9135	19225	9135	3	Y	-0-			-0-
12	0	8856	-0-	8856	28081	8856	3	Y	-0-			-0-
01	37084 X	9003	-0-	-28081	-0-	9003	3	Y	-0-			-0-
02	9352 X	7951	-0-	-1401	-0-	7951	3	Y	-0-			-0-
03	10075 X	8848	-0-	-1227	-0-	8848	3	Y	-0-			-0-
04	9150 X	8609	-0-	-541	-0-	8609	3	Y	-0-			-0-

CGU 05-15-18		WELL #:		77HH	RRCID ->	273537	COMPL. DATE	03/03/2014	TOTAL DEPTH	10661	PERF.10959 -	17294
11	0	7423	-0-	7423	15031	7423	3	Y	-0-			-0-
12	0	7504	-0-	7504	22535	7504	3	Y	-0-			-0-
01	30102 X	7567	-0-	-22535	-0-	7567	3	Y	-0-			-0-
02	6916 X	6190	-0-	-726	-0-	6190	3	Y	-0-			-0-
03	7657 X	6238	-0-	-1419	-0-	6238	3	Y	-0-			-0-
04	7410 X	5592	-0-	-1818	-0-	5592	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
CGU 11-17		WELL #:		74HH	RRCID ->	273539	COMPL. DATE	02/13/2014	TOTAL DEPTH	10698	PERF.10977	- 17976	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		0	8643	-0-	8643	17492	8643	3		Y	-0-		-0-
12		0	8480	-0-	8480	25972	8480	3		Y	-0-		-0-
01		34558 X	8586	-0-	-25972	-0-	8586	3		Y	-0-		-0-
02		8064 X	7647	-0-	-417	-0-	7647	3		Y	-0-		-0-
03		8928 X	8245	-0-	-683	-0-	8245	3		Y	-0-		-0-
04		8640 X	7850	-0-	-790	-0-	7850	3		Y	-0-		-0-

CGU 10-11		WELL #:		74HH	RRCID ->	273542	COMPL. DATE	02/01/2014	TOTAL DEPTH	10625	PERF.11054	- 17388	
11		0	12699	-0-	12699	25762	12699	3		Y	-0-		-0-
12		0	12792	-0-	12792	38554	12792	3		Y	-0-		-0-
01		51403 X	12849	-0-	-38554	-0-	12849	3		Y	-0-		-0-
02		11128 X	11128	-0-	-0-	-0-	11128	3		Y	-0-		-0-
03		12183 X	12150	-0-	-33	-0-	12150	3		Y	-0-		-0-
04		11790 X	11455	-0-	-335	-0-	11455	3		Y	-0-		-0-

CGU 05-09		WELL #:		71HH	RRCID ->	273543	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	10657	PERF.10970	- 16237	
11		0	7548	-0-	7548	15376	7548	3		Y	-0-		-0-
12		0	7637	-0-	7637	23013	7637	3		Y	-0-		-0-
01		30587 X	7574	-0-	-23013	-0-	7574	3		Y	-0-		-0-
02		6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	3		Y	-0-		-0-
03		7657 X	7242	-0-	-415	-0-	7242	3		Y	-0-		-0-
04		7410 X	6872	-0-	-538	-0-	6872	3		Y	-0-		-0-

CGU 14-15-19		WELL #:		73HH	RRCID ->	273544	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	10536	PERF.10816	- 20201	
11		0	11028	-0-	11028	22878	11028	3		Y	-0-		-0-
12		0	10972	-0-	10972	33850	10972	3		Y	-0-		-0-
01		45408 X	11558	-0-	-33850	-0-	11558	3		Y	-0-		-0-
02		10082 X	10082	-0-	-0-	-0-	10082	3		Y	-0-		-0-
03		10241 X	10241	-0-	-0-	-0-	10241	3		Y	-0-		-0-
04		9829 X	9829	-0-	-0-	-0-	9829	3		Y	-0-		-0-

CGU 14-15-19		WELL #:		72HH	RRCID ->	273545	COMPL. DATE	04/23/2014	TOTAL DEPTH	10645	PERF.10886	- 20118	
11		0	16167	-0-	16167	32823	16167	3		Y	-0-		-0-
12		0	15557	-0-	15557	48380	15557	3		Y	-0-		-0-
01		64008 X	15628	-0-	-48380	-0-	15628	3		Y	-0-		-0-
02		13748 X	13713	-0-	-35	-0-	13713	3		Y	-0-		-0-
03		15221 X	14603	-0-	-618	-0-	14603	3		Y	-0-		-0-
04		14997 X	14997	-0-	-0-	-0-	14997	3		Y	-0-		-0-

CGU 01-03		WELL #:		72HH	RRCID ->	273549	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	10602	PERF.10858	- 16233	
11		0	9249	-0-	9249	18744	9249	3		Y	-0-		-0-
12		0	9092	-0-	9092	27836	9092	3		Y	-0-		-0-
01		37047 X	9211	-0-	-27836	-0-	9211	3		Y	-0-		-0-
02		8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	3		Y	-0-		-0-
03		8427 X	8427	-0-	-0-	-0-	8427	3		Y	-0-		-0-
04		7357 X	7357	-0-	-0-	-0-	7357	3		Y	-0-		-0-

CGU 25-26		WELL #:		71HH	RRCID ->	273550	COMPL. DATE	06/28/2014	TOTAL DEPTH	10849	PERF.11113	- 19395	
11		0	6961	-0-	6961	14173	6961	3		Y	-0-		-0-
12		0	6992	-0-	6992	21165	6992	3		Y	-0-		-0-
01		27933 X	6768	-0-	-21165	-0-	6768	3		Y	-0-		-0-
02		6692 X	6610	-0-	-82	-0-	6610	3		Y	-0-		-0-
03		7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	7319	3		Y	-0-		-0-
04		6960 X	6946	-0-	-14	-0-	6946	3		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 26		WELL #:		51HH	RRCID ->	273556	COMPL. DATE	06/30/2014	TOTAL DEPTH	10712	PERF.11112 -	17176
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0	10777	-0-	10777	22369	10777	3	Y	-0-			-0-
12	0	11450	-0-	11450	33819	11450	3	Y	-0-			-0-
01	45157 X	11338	-0-	-33819	-0-	11338	3	Y	-0-			-0-
02	10752 X	10046	-0-	-706	-0-	10046	3	Y	-0-			-0-
03	11594 X	11331	-0-	-263	-0-	11331	3	Y	-0-			-0-
04	11070 X	10568	-0-	-502	-0-	10568	3	Y	-0-			-0-

CGU 15-18		WELL #:		76HH	RRCID ->	273618	COMPL. DATE	02/27/2014	TOTAL DEPTH	10564	PERF.10815 -	17154
11	0	9272	-0-	9272	18892	9272	3	Y	-0-			-0-
12	0	9084	-0-	9084	27976	9084	3	Y	-0-			-0-
01	37178 X	9202	-0-	-27976	-0-	9202	3	Y	-0-			-0-
02	8876 X	7788	-0-	-1088	-0-	7788	3	Y	-0-			-0-
03	9610 X	8566	-0-	-1044	-0-	8566	3	Y	-0-			-0-
04	9270 X	8207	-0-	-1063	-0-	8207	3	Y	-0-			-0-

CGU 17-19		WELL #:		71HH	RRCID ->	273624	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL DEPTH	10866	PERF.11009 -	16494
11	0	7163	-0-	7163	12895	7163	3	Y	-0-			-0-
12	0	6010	-0-	6010	18905	6010	3	Y	-0-			-0-
01	25160 X	6255	-0-	-18905	-0-	6255	3	Y	-0-			-0-
02	6692 X	5776	-0-	-916	-0-	5776	3	Y	-0-			-0-
03	7409 X	6988	-0-	-421	-0-	6988	3	Y	-0-			-0-
04	7170 X	6470	-0-	-700	-0-	6470	3	Y	-0-			-0-

CGU 14-15-19		WELL #:		71HH	RRCID ->	273638	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	10556	PERF.10992 -	20009
11	0	10365	-0-	10365	20339	10365	3	Y	-0-			-0-
12	0	10224	-0-	10224	30563	10224	3	Y	-0-			-0-
01	40553 X	9990	-0-	-30563	-0-	9990	3	Y	-0-			-0-
02	9688 X	9589	-0-	-99	-0-	9589	3	Y	-0-			-0-
03	10726 X	9530	-0-	-1196	-0-	9530	3	Y	-0-			-0-
04	10380 X	9566	-0-	-814	-0-	9566	3	Y	-0-			-0-

CGU 11-17		WELL #:		75HH	RRCID ->	273641	COMPL. DATE	02/15/2014	TOTAL DEPTH	10624	PERF.10853 -	16553
11	0	6331	-0-	6331	13875	6331	3	Y	-0-			-0-
12	0	5689	-0-	5689	19564	5689	3	Y	-0-			-0-
01	26400 X	6836	-0-	-19564	-0-	6836	3	Y	-0-			-0-
02	6944 X	5789	-0-	-1155	-0-	5789	3	Y	-0-			-0-
03	7533 X	6093	-0-	-1440	-0-	6093	3	Y	-0-			-0-
04	6330 X	5033	-0-	-1297	-0-	5033	3	Y	-0-			-0-

CGU 16-17-19		WELL #:		71HH	RRCID ->	273709	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL DEPTH	10692	PERF.11176 -	17698
11	0	15008	-0-	15008	30356	15008	3	N	-0-			-0-
12	0	15120	-0-	15120	45476	15120	3	N	-0-			-0-
01	60676 X	15200	-0-	-45476	-0-	15200	3	N	-0-			-0-
02	14000 X	13692	-0-	-308	-0-	13692	3	N	-0-			-0-
03	15500 X	13791	-0-	-1709	-0-	13791	3	N	-0-			-0-
04	15000 X	13243	-0-	-1757	-0-	13243	3	N	-0-			-0-

CGU 13		WELL #:		51HH	RRCID ->	274040	COMPL. DATE	05/28/2013	TOTAL DEPTH	10463	PERF.10733 -	14618
11	0	4003	-0-	4003	8228	4003	3	Y	-0-			-0-
12	0	4247	-0-	4247	12475	4247	3	Y	-0-			-0-
01	16748 X	4273	-0-	-12475	-0-	4273	3	Y	-0-			-0-
02	4312 X	3674	-0-	-638	-0-	3674	3	Y	-0-			-0-
03	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	3	Y	-0-			-0-
04	4110 X	3931	-0-	-179	-0-	3931	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 01-03		WELL #:		73HH	RRCID ->	274124	COMPL. DATE	08/22/2014	TOTAL DEPTH	10584	PERF.10920	- 17573
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0	12454	-0-	12454	25553	12454	3	Y	-0-			-0-
12	0	12657	-0-	12657	38210	12657	3	Y	-0-			-0-
01	50988 X	12778	-0-	-38210	-0-	12778	3	Y	-0-			-0-
02	13272 X	11453	-0-	-1819	-0-	11453	3	Y	-0-			-0-
03	13113 X	12513	-0-	-600	-0-	12513	3	Y	-0-			-0-
04	12450 X	12420	-0-	-30	-0-	12420	3	Y	-0-			-0-

CGU 01-03		WELL #:		74HH	RRCID ->	274125	COMPL. DATE	08/24/2014	TOTAL DEPTH	10465	PERF.10710	- 17749
11	0	10907	-0-	10907	22218	10907	3	Y	-0-			-0-
12	0	10953	-0-	10953	33171	10953	3	Y	-0-			-0-
01	44222 X	11051	-0-	-33171	-0-	11051	3	Y	-0-			-0-
02	8866 X	8866	-0-	-0-	-0-	8866	3	Y	-0-			-0-
03	9283 X	9283	-0-	-0-	-0-	9283	3	Y	-0-			-0-
04	9425 X	9425	-0-	-0-	-0-	9425	3	Y	-0-			-0-

CGU 22-23		WELL #:		71HH	RRCID ->	274143	COMPL. DATE	05/17/2014	TOTAL DEPTH	10752	PERF.10960	- 19544
11	0	11165	-0-	11165	22806	11165	3	N	-0-			-0-
12	0	11331	-0-	11331	34137	11331	3	N	-0-			-0-
01	44967 X	10830	-0-	-34137	-0-	10830	3	N	-0-			-0-
02	10668 X	9917	-0-	-751	-0-	9917	3	N	-0-			-0-
03	11656 X	11261	-0-	-395	-0-	11261	3	N	-0-			-0-
04	11160 X	10678	-0-	-482	-0-	10678	3	N	-0-			-0-

CGU 01-03		WELL #:		75HH	RRCID ->	274170	COMPL. DATE	08/29/2014	TOTAL DEPTH	10579	PERF.10872	- 17985
11	0	12856	-0-	12856	27505	12856	3	Y	-0-			-0-
12	0	11898	-0-	11898	39403	11898	3	Y	-0-			-0-
01	51112 X	11709	-0-	-39403	-0-	11709	3	Y	-0-			-0-
02	15008 X	10435	-0-	-4573	-0-	10435	3	Y	-0-			-0-
03	14663 X	10807	-0-	-3856	-0-	10807	3	Y	-0-			-0-
04	12870 X	10666	-0-	-2204	-0-	10666	3	Y	-0-			-0-

CGU 14-15-19		WELL #:		74HH	RRCID ->	274630	COMPL. DATE	10/20/2013	TOTAL DEPTH	10639	PERF.10865	- 20320
11	0	8111	-0-	8111	16744	8111	3	Y	-0-			-0-
12	0	7557	-0-	7557	24301	7557	3	Y	-0-			-0-
01	32291 X	7990	-0-	-24301	-0-	7990	3	Y	-0-			-0-
02	7924 X	7406	-0-	-518	-0-	7406	3	Y	-0-			-0-
03	8618 X	7516	-0-	-1102	-0-	7516	3	Y	-0-			-0-
04	8100 X	7179	-0-	-921	-0-	7179	3	Y	-0-			-0-

CGU 12-16		WELL #:		72HH	RRCID ->	274631	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	10848	PERF.11060	- 17217
11	0	12710	-0-	12710	26596	12710	3	Y	-0-			-0-
12	0	13319	-0-	13319	39915	13319	3	Y	-0-			-0-
01	52851 X	12936	-0-	-39915	-0-	12936	3	Y	-0-			-0-
02	12936 X	11664	-0-	-1272	-0-	11664	3	Y	-0-			-0-
03	13888 X	11845	-0-	-2043	-0-	11845	3	Y	-0-			-0-
04	12900 X	11313	-0-	-1587	-0-	11313	3	Y	-0-			-0-

CGU 06-10-13		WELL #:		71HH	RRCID ->	274632	COMPL. DATE	03/17/2014	TOTAL DEPTH	10475	PERF.10661	- 14809
11	0	6212	-0-	6212	12902	6212	3	Y	-0-			-0-
12	0	4400	-0-	4400	17302	4400	3	Y	-0-			-0-
01	21008 X	3706	-0-	-17302	-0-	3706	3	Y	-0-			-0-
02	5740 X	4145	-0-	-1595	-0-	4145	3	Y	-0-			-0-
03	6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	3	Y	-0-			-0-
04	6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
CGU 12-16		WELL #:		73HH	RRCID ->	274633	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	10728	PERF.10894	- 17010	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		0	6206	-0-	6206	13874	6206	3		Y	-0-		-0-
12		0	6709	-0-	6709	20583	6709	3		Y	-0-		-0-
01		27558 X	6975	-0-	-20583	-0-	6975	3		Y	-0-		-0-
02		6916 X	6335	-0-	-581	-0-	6335	3		Y	-0-		-0-
03		7657 X	6840	-0-	-817	-0-	6840	3		Y	-0-		-0-
04		6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	3		Y	-0-		-0-

CGU 18-21-22		WELL #:		73HH	RRCID ->	274748	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	10707	PERF.10842	- 14997	
11		0	5485	-0-	5485	11086	5485	3		Y	-0-		-0-
12		0	5195	-0-	5195	16281	5195	3		Y	-0-		-0-
01		21406 X	5125	-0-	-16281	-0-	5125	3		Y	-0-		-0-
02		4956 X	4376	-0-	-580	-0-	4376	3		Y	-0-		-0-
03		5487 X	5326	-0-	-161	-0-	5326	3		Y	-0-		-0-
04		5310 X	5114	-0-	-196	-0-	5114	3		Y	-0-		-0-

CGU 01-03-14		WELL #:		71HH	RRCID ->	274790	COMPL. DATE	03/28/2014	TOTAL DEPTH	10471	PERF.10727	- 18786	
11		0	14160	-0-	14160	29257	14160	3		N	-0-		-0-
12		0	13742	-0-	13742	42999	13742	3		N	-0-		-0-
01		57484 X	14485	-0-	-42999	-0-	14485	3		N	-0-		-0-
02		14364 X	12205	-0-	-2159	-0-	12205	3		N	-0-		-0-
03		15097 X	10685	-0-	-4412	-0-	10685	3		N	-0-		-0-
04		14160 X	12362	-0-	-1798	-0-	12362	3		N	-0-		-0-

CGU 18-21-22		WELL #:		72HH	RRCID ->	274817	COMPL. DATE	09/17/2014	TOTAL DEPTH	10623	PERF.10902	- 14847	
11		0	4432	-0-	4432	9104	4432	3		Y	-0-		-0-
12		0	4392	-0-	4392	13496	4392	3		Y	-0-		-0-
01		17733 X	4237	-0-	-13496	-0-	4237	3		Y	-0-		-0-
02		4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	3		Y	-0-		-0-
03		5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	3		Y	-0-		-0-
04		4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	3		Y	-0-		-0-

CGU 13		WELL #:		52HH	RRCID ->	275024	COMPL. DATE	05/28/2013	TOTAL DEPTH	10559	PERF.10823	- 14813	
11		0	4490	-0-	4490	8878	4490	3		Y	-0-		-0-
12		0	4325	-0-	4325	13203	4325	3		Y	-0-		-0-
01		17736 X	4533	-0-	-13203	-0-	4533	3		Y	-0-		-0-
02		4200 X	3725	-0-	-475	-0-	3725	3		Y	-0-		-0-
03		4650 X	4192	-0-	-458	-0-	4192	3		Y	-0-		-0-
04		4500 X	4056	-0-	-444	-0-	4056	3		Y	-0-		-0-

CGU 20		WELL #:		54HH	RRCID ->	275127	COMPL. DATE	02/22/2014	TOTAL DEPTH	10560	PERF.10866	- 14959	
11		0	5444	-0-	5444	11107	5444	3		Y	-0-		-0-
12		0	5037	-0-	5037	16144	5037	3		Y	-0-		-0-
01		21811 X	5667	-0-	-16144	-0-	5667	3		Y	-0-		-0-
02		5208 X	4625	-0-	-583	-0-	4625	3		Y	-0-		-0-
03		5673 X	5107	-0-	-566	-0-	5107	3		Y	-0-		-0-
04		5430 X	4479	-0-	-951	-0-	4479	3		Y	-0-		-0-

CGU 01-03		WELL #:		71HH	RRCID ->	275129	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	10495	PERF.10655	- 15550	
11		0	12465	-0-	12465	25561	12465	3		Y	-0-		-0-
12		0	12463	-0-	12463	38024	12463	3		Y	-0-		-0-
01		50521 X	12497	-0-	-38024	-0-	12497	3		Y	-0-		-0-
02		11788 X	11131	-0-	-657	-0-	11131	3		Y	-0-		-0-
03		13051 X	12381	-0-	-670	-0-	12381	3		Y	-0-		-0-
04		12480 X	12473	-0-	-7	-0-	12473	3		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
CGU 18-21-22		WELL #:		71HH	RRCID ->	275177	COMPL. DATE	11/03/2014	TOTAL DEPTH	10707	PERF.10995 -	15427	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		0	4407	-0-	4407	10106	4407	3	Y	-0-			-0-
12		0	5382	-0-	5382	15488	5382	3	Y	-0-			-0-
01		20517 X	5029	-0-	-15488	-0-	5029	3	Y	-0-			-0-
02		5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	3	Y	-0-			-0-
03		4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	3	Y	-0-			-0-
04		5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	3	Y	-0-			-0-

CGU 24-25-26		WELL #:		74HH	RRCID ->	275180	COMPL. DATE	11/25/2014	TOTAL DEPTH	10677	PERF.10963 -	18820	
11		0	9669	-0-	9669	19744	9669	3	Y	-0-			-0-
12		0	9707	-0-	9707	29451	9707	3	Y	-0-			-0-
01		39216 X	9765	-0-	-29451	-0-	9765	3	Y	-0-			-0-
02		9240 X	8978	-0-	-262	-0-	8978	3	Y	-0-			-0-
03		10075 X	9928	-0-	-147	-0-	9928	3	Y	-0-			-0-
04		9660 X	8905	-0-	-755	-0-	8905	3	Y	-0-			-0-

CGU 21-22		WELL #:		71HH	RRCID ->	275184	COMPL. DATE	11/05/2014	TOTAL DEPTH	10727	PERF.10762 -	16738	
11		0	8418	-0-	8418	17463	8418	3	Y	-0-			-0-
12		0	8337	-0-	8337	25800	8337	3	Y	-0-			-0-
01		34031 X	8231	-0-	-25800	-0-	8231	3	Y	-0-			-0-
02		7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	3	Y	-0-			-0-
03		8520 X	8520	-0-	-0-	-0-	8520	3	Y	-0-			-0-
04		9246 X	9246	-0-	-0-	-0-	9246	3	Y	-0-			-0-

CGU 21-22-26		WELL #:		71HH	RRCID ->	275326	COMPL. DATE	11/10/2014	TOTAL DEPTH	10743	PERF.10964 -	16470	
11		0	7708	-0-	7708	15175	7708	3	Y	-0-			-0-
12		0	7302	-0-	7302	22477	7302	3	Y	-0-			-0-
01		29770 X	7293	-0-	-22477	-0-	7293	3	Y	-0-			-0-
02		7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	7321	3	Y	-0-			-0-
03		8172 X	8172	-0-	-0-	-0-	8172	3	Y	-0-			-0-
04		7710 X	7661	-0-	-49	-0-	7661	3	Y	-0-			-0-

CGU 21-22		WELL #:		72HH	RRCID ->	275355	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	10636	PERF.10852 -	16510	
11		0	8479	-0-	8479	16969	8479	3	Y	-0-			-0-
12		0	8519	-0-	8519	25488	8519	3	Y	-0-			-0-
01		34841 X	9353	-0-	-25488	-0-	9353	3	Y	-0-			-0-
02		7924 X	7570	-0-	-354	-0-	7570	3	Y	-0-			-0-
03		8773 X	8733	-0-	-40	-0-	8733	3	Y	-0-			-0-
04		8490 X	7930	-0-	-560	-0-	7930	3	Y	-0-			-0-

CGU 28-29-31		WELL #:		71HH	RRCID ->	275495	COMPL. DATE	02/11/2015	TOTAL DEPTH	10859	PERF.11143 -	22289	
11		0	21953	-0-	21953	45237	21953	3	Y	-0-			-0-
12		0	22600	-0-	22600	67837	22600	3	Y	-0-			-0-
01		90224 X	22387	-0-	-67837	-0-	22387	3	Y	-0-			-0-
02		21308 X	19458	-0-	-1850	-0-	19458	3	Y	-0-			-0-
03		23281 X	21346	-0-	-1935	-0-	21346	3	Y	-0-			-0-
04		21960 X	20449	-0-	-1511	-0-	20449	3	Y	-0-			-0-

CGU 24-25-26		WELL #:		71HH	RRCID ->	275550	COMPL. DATE	11/18/2014	TOTAL DEPTH	10805	PERF.11208 -	18097	
11		0	9277	-0-	9277	19141	9277	3	Y	-0-			-0-
12		0	9493	-0-	9493	28634	9493	3	Y	-0-			-0-
01		38020 X	9386	-0-	-28634	-0-	9386	3	Y	-0-			-0-
02		9016 X	8738	-0-	-278	-0-	8738	3	Y	-0-			-0-
03		9858 X	9596	-0-	-262	-0-	9596	3	Y	-0-			-0-
04		9270 X	9011	-0-	-259	-0-	9011	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
CGU 24-25-26		WELL #:		73HH	RRCID ->	275724	COMPL. DATE	11/23/2014	TOTAL DEPTH	10795	PERF.10941	- 18283	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		0	7403	-0-	7403	15204	7403	3	Y	-0-			-0-
12		0	7235	-0-	7235	22439	7235	3	Y	-0-			-0-
01		29772 X	7333	-0-	-22439	-0-	7333	3	Y	-0-			-0-
02		7627 X	7627	-0-	-0-	-0-	7627	3	Y	-0-			-0-
03		8781 X	8781	-0-	-0-	-0-	8781	3	Y	-0-			-0-
04		7849 X	7849	-0-	-0-	-0-	7849	3	Y	-0-			-0-

CGU 24-25-26		WELL #:		72HH	RRCID ->	275781	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	10685	PERF.10932	- 17776	
11		0	8678	-0-	8678	17878	8678	3	Y	-0-			-0-
12		0	8821	-0-	8821	26699	8821	3	Y	-0-			-0-
01		35658 X	8959	-0-	-26699	-0-	8959	3	Y	-0-			-0-
02		8428 X	6196	-0-	-2232	-0-	6196	3	Y	-0-			-0-
03		9207 X	8698	-0-	-509	-0-	8698	3	Y	-0-			-0-
04		8670 X	8466	-0-	-204	-0-	8466	3	Y	-0-			-0-

CGU 01-03-06		WELL #:		72HH	RRCID ->	275793	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	10481	PERF.10692	- 17096	
11		0	7196	-0-	7196	15354	7196	3	Y	-0-			-0-
12		0	8041	-0-	8041	23395	8041	3	Y	-0-			-0-
01		30739 X	7344	-0-	-23395	-0-	7344	3	Y	-0-			-0-
02		7140 X	6189	-0-	-951	-0-	6189	3	Y	-0-			-0-
03		7905 X	7554	-0-	-351	-0-	7554	3	Y	-0-			-0-
04		7650 X	7386	-0-	-264	-0-	7386	3	Y	-0-			-0-

CGU 12-16		WELL #:		71HH	RRCID ->	275915	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	10675	PERF.10902	- 15688	
11		0	6863	-0-	6863	13454	6863	3	Y	-0-			-0-
12		0	6317	-0-	6317	19771	6317	3	Y	-0-			-0-
01		26415 X	6644	-0-	-19771	-0-	6644	3	Y	-0-			-0-
02		6496 X	6312	-0-	-184	-0-	6312	3	Y	-0-			-0-
03		7099 X	6719	-0-	-380	-0-	6719	3	Y	-0-			-0-
04		6870 X	6446	-0-	-424	-0-	6446	3	Y	-0-			-0-

CGU 06-10-13		WELL #:		72HH	RRCID ->	275950	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	10583	PERF.10902	- 15113	
11		0	6827	-0-	6827	13892	6827	3	Y	-0-			-0-
12		0	5776	-0-	5776	19668	5776	3	Y	-0-			-0-
01		25824 X	6156	-0-	-19668	-0-	6156	3	Y	-0-			-0-
02		6160 X	5589	-0-	-571	-0-	5589	3	Y	-0-			-0-
03		6820 X	5927	-0-	-893	-0-	5927	3	Y	-0-			-0-
04		6600 X	5574	-0-	-1026	-0-	5574	3	Y	-0-			-0-

CGU 28-29		WELL #:		74HH	RRCID ->	276475	COMPL. DATE	03/28/2015	TOTAL DEPTH	10735	PERF.11087	- 17091	
11		0	10684	-0-	10684	21636	10684	3	Y	-0-			-0-
12		0	11969	-0-	11969	33605	11969	3	Y	-0-			-0-
01		45559 X	11954	-0-	-33605	-0-	11954	3	Y	-0-			-0-
02		10206 X	10206	-0-	-0-	-0-	10206	3	Y	-0-			-0-
03		11687 X	10651	-0-	-1036	-0-	10651	3	Y	-0-			-0-
04		11310 X	8300	-0-	-3010	-0-	8300	3	Y	-0-			-0-

CGU 28-29		WELL #:		73HH	RRCID ->	276476	COMPL. DATE	03/25/2015	TOTAL DEPTH	10810	PERF.11021	- 16973	
11		0	8634	-0-	8634	17699	8634	3	Y	-0-			-0-
12		0	3772	-0-	3772	21471	3772	3	Y	-0-			-0-
01		27094 X	5623	-0-	-21471	-0-	5623	3	Y	-0-			-0-
02		8372 X	7113	-0-	-1259	-0-	7113	3	Y	-0-			-0-
03		9052 X	7584	-0-	-1468	-0-	7584	3	Y	-0-			-0-
04		8640 X	8607	-0-	-33	-0-	8607	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 01-03-06		WELL #: 71HH		RRCID ->	276478	COMPL. DATE	02/23/2015	TOTAL DEPTH	10593	PERF.10807 - 19275	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0	14072	-0-	14072	28785	14072	3	Y	-0-	-0-	
12	0	14629	-0-	14629	43414	14629	3	Y	-0-	-0-	
01	57986 X	14572	-0-	-43414	-0-	14572	3	Y	-0-	-0-	
02	13324 X	13324	-0-	-0-	-0-	13324	3	Y	-0-	-0-	
03	15136 X	15136	-0-	-0-	-0-	15136	3	Y	-0-	-0-	
04	14160 X	14041	-0-	-119	-0-	14041	3	Y	-0-	-0-	

CGU 01-03-13		WELL #: 71HH		RRCID ->	276484	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	10479	PERF.10786 - 19140	
11	0	12452	-0-	12452	25523	12452	3	Y	-0-	-0-	
12	0	12310	-0-	12310	37833	12310	3	Y	-0-	-0-	
01	50492 X	12659	-0-	-37833	-0-	12659	3	Y	-0-	-0-	
02	11816 X	11128	-0-	-688	-0-	11128	3	Y	-0-	-0-	
03	13082 X	11733	-0-	-1349	-0-	11733	3	Y	-0-	-0-	
04	12450 X	11251	-0-	-1199	-0-	11251	3	Y	-0-	-0-	

CGU 29-31		WELL #: 74HH		RRCID ->	276485	COMPL. DATE	03/11/2015	TOTAL DEPTH	10708	PERF.11052 - 15814	
11	0	8325	-0-	8325	17034	8325	3	Y	-0-	-0-	
12	0	7795	-0-	7795	24829	7795	3	Y	-0-	-0-	
01	33046 X	8217	-0-	-24829	-0-	8217	3	Y	-0-	-0-	
02	7420 X	7367	-0-	-53	-0-	7367	3	Y	-0-	-0-	
03	8215 X	8001	-0-	-214	-0-	8001	3	Y	-0-	-0-	
04	7950 X	7545	-0-	-405	-0-	7545	3	Y	-0-	-0-	

NEAL, JOHN S. GAS UNIT		WELL #: 83HH		RRCID ->	276491	COMPL. DATE	03/14/2015	TOTAL DEPTH	10151	PERF.10575 - 16850	
11	0	5359	-0-	5359	11501	5359	3	N	-0-	-0-	
12	0	5137	-0-	5137	16638	5137	3	N	-0-	-0-	
01	22593 X	5955	-0-	-16638	-0-	5955	3	N	-0-	-0-	
02	5544 X	5294	-0-	-250	-0-	5294	3	N	-0-	-0-	
03	6138 X	6047	-0-	-91	-0-	6047	3	N	-0-	-0-	
04	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	3	N	-0-	-0-	

NEAL, JOHN S. GAS UNIT		WELL #: 82HH		RRCID ->	276492	COMPL. DATE	03/12/2015	TOTAL DEPTH	10131	PERF.10462 - 16104	
11	0	3998	-0-	3998	8679	3998	3	N	-0-	-0-	
12	0	4588	-0-	4588	13267	4588	3	N	-0-	-0-	
01	17532 X	4265	-0-	-13267	-0-	4265	3	N	-0-	-0-	
02	4228 X	3735	-0-	-493	-0-	3735	3	N	-0-	-0-	
03	4681 X	4176	-0-	-505	-0-	4176	3	N	-0-	-0-	
04	4440 X	3998	-0-	-442	-0-	3998	3	N	-0-	-0-	

CGU 29-31		WELL #: 73HH		RRCID ->	276543	COMPL. DATE	03/30/2015	TOTAL DEPTH	10802	PERF.10982 - 16459	
11	0	14549	-0-	14549	29654	14549	3	Y	-0-	-0-	
12	0	14770	-0-	14770	44424	14770	3	Y	-0-	-0-	
01	59313 X	14889	-0-	-44424	-0-	14889	3	Y	-0-	-0-	
02	13097 X	13097	-0-	-0-	-0-	13097	3	Y	-0-	-0-	
03	14260 X	14110	-0-	-150	-0-	14110	3	Y	-0-	-0-	
04	13800 X	13483	-0-	-317	-0-	13483	3	Y	-0-	-0-	

CGU 30		WELL #: 51HH		RRCID ->	277374	COMPL. DATE	05/12/2015	TOTAL DEPTH	10783	PERF.11079 - 16621	
11	0	7268	-0-	7268	14664	7268	3	N	-0-	-0-	
12	0	6968	-0-	6968	21632	6968	3	N	-0-	-0-	
01	28623 X	6991	-0-	-21632	-0-	6991	3	N	-0-	-0-	
02	6776 X	6236	-0-	-540	-0-	6236	3	N	-0-	-0-	
03	7502 X	7123	-0-	-379	-0-	7123	3	N	-0-	-0-	
04	7260 X	6786	-0-	-474	-0-	6786	3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
FROST UNIT 5		WELL #:		11	RRCID ->	277375	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	11226	PERF. 8680 - 8740		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 30		WELL #:		52HH	RRCID ->	277383	COMPL. DATE	05/10/2015	TOTAL DEPTH	10701	PERF.11016 - 16592		
11	0	7750	-0-	7750	15798	7750	3		N	-0-			-0-
12	0	7740	-0-	7740	23538	7740	3		N	-0-			-0-
01	31142 X	7604	-0-	-23538	-0-	7604	3		N	-0-			-0-
02	7280 X	6935	-0-	-345	-0-	6935	3		N	-0-			-0-
03	8060 X	7932	-0-	-128	-0-	7932	3		N	-0-			-0-
04	7740 X	7208	-0-	-532	-0-	7208	3		N	-0-			-0-

CGU 7		WELL #:		51HH	RRCID ->	277389	COMPL. DATE	04/13/2015	TOTAL DEPTH	10709	PERF.11120 - 15843		
11	0	6183	-0-	6183	12809	6183	3		N	-0-			-0-
12	0	5422	-0-	5422	18231	5422	3		N	-0-			-0-
01	24571 X	6340	-0-	-18231	-0-	6340	3		N	-0-			-0-
02	5992 X	5397	-0-	-595	-0-	5397	3		N	-0-			-0-
03	6634 X	5598	-0-	-1036	-0-	5598	3		N	-0-			-0-
04	6180 X	5313	-0-	-867	-0-	5313	3		N	-0-			-0-

CGU 29-30		WELL #:		72HH	RRCID ->	277390	COMPL. DATE	05/08/2015	TOTAL DEPTH	10687	PERF.11029 - 16630		
11	0	6600	-0-	6600	13692	6600	3		N	-0-			-0-
12	0	6488	-0-	6488	20180	6488	3		N	-0-			-0-
01	26524 X	6344	-0-	-20180	-0-	6344	3		N	-0-			-0-
02	6412 X	5671	-0-	-741	-0-	5671	3		N	-0-			-0-
03	7099 X	6354	-0-	-745	-0-	6354	3		N	-0-			-0-
04	6600 X	6053	-0-	-547	-0-	6053	3		N	-0-			-0-

CGU 29-30		WELL #:		71HH	RRCID ->	277391	COMPL. DATE	05/05/2015	TOTAL DEPTH	10778	PERF.11031 - 16431		
11	0	7847	-0-	7847	13486	7847	3		N	-0-			-0-
12	0	7408	-0-	7408	20894	7408	3		N	-0-			-0-
01	28088 X	7194	-0-	-20894	-0-	7194	3		N	-0-			-0-
02	7336 X	4268	-0-	-3068	-0-	4268	3		N	-0-			-0-
03	8122 X	7790	-0-	-332	-0-	7790	3		N	-0-			-0-
04	7860 X	7817	-0-	-43	-0-	7817	3		N	-0-			-0-

CGU 20-21-22-23		WELL #:		71HH	RRCID ->	277409	COMPL. DATE	04/03/2015	TOTAL DEPTH	10745	PERF.11063 - 18585		
11	0	9023	-0-	9023	19623	9023	3		N	-0-			-0-
12	0	9025	-0-	9025	28648	9025	3		N	-0-			-0-
01	37334 X	8686	-0-	-28648	-0-	8686	3		N	-0-			-0-
02	9856 X	7998	-0-	-1858	-0-	7998	3		N	-0-			-0-
03	10602 X	8979	-0-	-1623	-0-	8979	3		N	-0-			-0-
04	9030 X	8528	-0-	-502	-0-	8528	3		N	-0-			-0-

CGU 7		WELL #:		52HH	RRCID ->	277410	COMPL. DATE	04/14/2015	TOTAL DEPTH	10609	PERF.10912 - 15720		
11	0	6004	-0-	6004	12453	6004	3		N	-0-			-0-
12	0	6090	-0-	6090	18543	6090	3		N	-0-			-0-
01	24541 X	5998	-0-	-18543	-0-	5998	3		N	-0-			-0-
02	5880 X	4799	-0-	-1081	-0-	4799	3		N	-0-			-0-
03	6448 X	5570	-0-	-878	-0-	5570	3		N	-0-			-0-
04	6000 X	5293	-0-	-707	-0-	5293	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 21-22		WELL #:		73HH	RRCID ->	277595	COMPL. DATE	04/05/2015	TOTAL DEPTH	10648	PERF.10884 -	18108
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0	7030	-0-	7030	14481	7030	3	Y	-0-			-0-
12	0	7057	-0-	7057	21538	7057	3	Y	-0-			-0-
01	28865 X	7327	-0-	-21538	-0-	7327	3	Y	-0-			-0-
02	6832 X	6587	-0-	-245	-0-	6587	3	Y	-0-			-0-
03	7440 X	6780	-0-	-660	-0-	6780	3	Y	-0-			-0-
04	7020 X	6577	-0-	-443	-0-	6577	3	Y	-0-			-0-

CGU 25-26		WELL #:		72HH	RRCID ->	277983	COMPL. DATE	06/08/2015	TOTAL DEPTH	10712	PERF.10962 -	18253
11	0	8926	-0-	8926	18269	8926	3	N	-0-			-0-
12	0	9073	-0-	9073	27342	9073	3	N	-0-			-0-
01	36135 X	8793	-0-	-27342	-0-	8793	3	N	-0-			-0-
02	8596 X	6858	-0-	-1738	-0-	6858	3	N	-0-			-0-
03	9331 X	8851	-0-	-480	-0-	8851	3	N	-0-			-0-
04	8940 X	8140	-0-	-800	-0-	8140	3	N	-0-			-0-

CGU 25-26		WELL #:		73HH	RRCID ->	277989	COMPL. DATE	06/10/2015	TOTAL DEPTH	10802	PERF.10983 -	18285
11	0	8217	-0-	8217	16942	8217	3	N	-0-			-0-
12	0	7727	-0-	7727	24669	7727	3	N	-0-			-0-
01	32993 X	8324	-0-	-24669	-0-	8324	3	N	-0-			-0-
02	8064 X	7836	-0-	-228	-0-	7836	3	N	-0-			-0-
03	8799 X	8799	-0-	-0-	-0-	8799	3	N	-0-			-0-
04	8361 X	8361	-0-	-0-	-0-	8361	3	N	-0-			-0-

KANGAROO GAS UNIT 16		WELL #:		51HH	RRCID ->	278814	COMPL. DATE	01/04/2017	TOTAL DEPTH	10798	PERF.11233 -	16233
11	0	16491	-0-	16491	33596	16491	3	N	-0-			-0-
12	0	16875	-0-	16875	50471	16875	3	N	-0-			-0-
01	67242 X	16771	-0-	-50471	-0-	16771	3	N	-0-			-0-
02	15456 X	15151	-0-	-305	-0-	15151	3	N	-0-			-0-
03	17112 X	15705	-0-	-1407	-0-	15705	3	N	-0-			-0-
04	16500 X	14908	-0-	-1592	-0-	14908	3	N	-0-			-0-

CGU 25-26		WELL #:		74HH	RRCID ->	278976	COMPL. DATE	07/29/2015	TOTAL DEPTH	10698	PERF.10882 -	18103
11	0	8380	-0-	8380	17158	8380	3	N	-0-			-0-
12	0	8386	-0-	8386	25544	8386	3	N	-0-			-0-
01	32934 X	7390	-0-	-25544	-0-	7390	3	N	-0-			-0-
02	8456 X	6876	-0-	-1580	-0-	6876	3	N	-0-			-0-
03	8773 X	8734	-0-	-39	-0-	8734	3	N	-0-			-0-
04	8370 X	8250	-0-	-120	-0-	8250	3	N	-0-			-0-

CGU 25-26		WELL #:		75HH	RRCID ->	278978	COMPL. DATE	07/27/2015	TOTAL DEPTH	10791	PERF.10926 -	17772
11	0	7670	-0-	7670	15762	7670	3	N	-0-			-0-
12	0	7689	-0-	7689	23451	7689	3	N	-0-			-0-
01	31026 X	7575	-0-	-23451	-0-	7575	3	N	-0-			-0-
02	7448 X	6909	-0-	-539	-0-	6909	3	N	-0-			-0-
03	8091 X	7831	-0-	-260	-0-	7831	3	N	-0-			-0-
04	7680 X	7409	-0-	-271	-0-	7409	3	N	-0-			-0-

CGU 21-22-26		WELL #:		72HH	RRCID ->	278979	COMPL. DATE	08/02/2015	TOTAL DEPTH	10598	PERF.10932 -	15689
11	0	4443	-0-	4443	9326	4443	3	N	-0-			-0-
12	0	4614	-0-	4614	13940	4614	3	N	-0-			-0-
01	17919 X	3979	-0-	-13940	-0-	3979	3	N	-0-			-0-
02	4424 X	3189	-0-	-1235	-0-	3189	3	N	-0-			-0-
03	4898 X	4785	-0-	-113	-0-	4785	3	N	-0-			-0-
04	4470 X	4096	-0-	-374	-0-	4096	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 29-31		WELL #:		71HH	RRCID ->	278995	COMPL. DATE	11/01/2015	TOTAL DEPTH	10709	PERF.10944	- 15880
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0	9862	-0-	9862	20218	9862	3	N	-0-			-0-
12	0	9966	-0-	9966	30184	9966	3	N	-0-			-0-
01	40044 X	9860	-0-	-30184	-0-	9860	3	N	-0-			-0-
02	9464 X	8731	-0-	-733	-0-	8731	3	N	-0-			-0-
03	10354 X	9290	-0-	-1064	-0-	9290	3	N	-0-			-0-
04	9870 X	8599	-0-	-1271	-0-	8599	3	N	-0-			-0-

CGU 28-29		WELL #:		71HH	RRCID ->	278998	COMPL. DATE	10/31/2015	TOTAL DEPTH	10719	PERF.10964	- 17119
11	0	13112	-0-	13112	27103	13112	3	N	-0-			-0-
12	0	13449	-0-	13449	40552	13449	3	N	-0-			-0-
01	53769 X	13217	-0-	-40552	-0-	13217	3	N	-0-			-0-
02	12768 X	11616	-0-	-1152	-0-	11616	3	N	-0-			-0-
03	13981 X	12554	-0-	-1427	-0-	12554	3	N	-0-			-0-
04	13110 X	12004	-0-	-1106	-0-	12004	3	N	-0-			-0-

KANGAROO GAS UNIT 16		WELL #:		52HH	RRCID ->	279003	COMPL. DATE	01/04/2017	TOTAL DEPTH	10719	PERF.11232	- 17082
11	0	23936	-0-	23936	48657	23936	3	N	-0-			-0-
12	0	24217	-0-	24217	72874	24217	3	N	-0-			-0-
01	96715 X	23841	-0-	-72874	-0-	23841	3	N	-0-			-0-
02	22932 X	21143	-0-	-1789	-0-	21143	3	N	-0-			-0-
03	24738 X	22074	-0-	-2664	-0-	22074	3	N	-0-			-0-
04	23940 X	21088	-0-	-2852	-0-	21088	3	N	-0-			-0-

CGU 7		WELL #:		53HH	RRCID ->	279015	COMPL. DATE	11/30/2015	TOTAL DEPTH	10681	PERF.11172	- 16819
11	0	8835	-0-	8835	18138	8835	3	N	-0-			-0-
12	0	8673	-0-	8673	26811	8673	3	N	-0-			-0-
01	35517 X	8706	-0-	-26811	-0-	8706	3	N	-0-			-0-
02	8400 X	7979	-0-	-421	-0-	7979	3	N	-0-			-0-
03	9300 X	8664	-0-	-636	-0-	8664	3	N	-0-			-0-
04	8850 X	8303	-0-	-547	-0-	8303	3	N	-0-			-0-

CGU 7		WELL #:		54HH	RRCID ->	279016	COMPL. DATE	11/30/2015	TOTAL DEPTH	10584	PERF.10733	- 16267
11	0	10571	-0-	10571	20864	10571	3	N	-0-			-0-
12	0	11215	-0-	11215	32079	11215	3	N	-0-			-0-
01	43143 X	11064	-0-	-32079	-0-	11064	3	N	-0-			-0-
02	9856 X	9847	-0-	-9	-0-	9847	3	N	-0-			-0-
03	11222 X	11030	-0-	-192	-0-	11030	3	N	-0-			-0-
04	10860 X	10721	-0-	-139	-0-	10721	3	N	-0-			-0-

CGU 7		WELL #:		55HH	RRCID ->	279017	COMPL. DATE	11/30/2015	TOTAL DEPTH	10664	PERF.10950	- 16331
11	0	4039	-0-	4039	11193	4039	3	N	-0-			-0-
12	0	3741	-0-	3741	14934	3741	3	N	-0-			-0-
01	17713 X	2779	-0-	-14934	-0-	2779	3	N	-0-			-0-
02	8512 X	2739	-0-	-5773	-0-	2739	3	N	-0-			-0-
03	7161 X	2971	-0-	-4190	-0-	2971	3	N	-0-			-0-
04	4050 X	2657	-0-	-1393	-0-	2657	3	N	-0-			-0-

CGU 29-30		WELL #:		73HH	RRCID ->	279023	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	10820	PERF.11303	- 17269
11	0	7945	-0-	7945	15420	7945	3	N	-0-			-0-
12	0	7955	-0-	7955	23375	7955	3	N	-0-			-0-
01	31520 X	8145	-0-	-23375	-0-	8145	3	N	-0-			-0-
02	7644 X	7175	-0-	-469	-0-	7175	3	N	-0-			-0-
03	8215 X	7811	-0-	-404	-0-	7811	3	N	-0-			-0-
04	7950 X	7511	-0-	-439	-0-	7511	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
CGU 29-30		WELL #:		74HH	RRCID ->	279028	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	10729	PERF.11041	-	16980
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	0	8268	-0-	8268	16966	8268	3	N	-0-			-0-	
12	0	8197	-0-	8197	25163	8197	3	N	-0-			-0-	
01	33455 X	8292	-0-	-25163	-0-	8292	3	N	-0-			-0-	
02	7924 X	7229	-0-	-695	-0-	7229	3	N	-0-			-0-	
03	8711 X	8262	-0-	-449	-0-	8262	3	N	-0-			-0-	
04	8280 X	7651	-0-	-629	-0-	7651	3	N	-0-			-0-	

CGU 29-30		WELL #:		75HH	RRCID ->	279030	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	10831	PERF.11140	-	21241
11	0	14292	-0-	14292	29211	14292	3	N	-0-			-0-	
12	0	14396	-0-	14396	43607	14396	3	N	-0-			-0-	
01	57825 X	14218	-0-	-43607	-0-	14218	3	N	-0-			-0-	
02	13832 X	12666	-0-	-1166	-0-	12666	3	N	-0-			-0-	
03	14911 X	13788	-0-	-1123	-0-	13788	3	N	-0-			-0-	
04	14280 X	12397	-0-	-1883	-0-	12397	3	N	-0-			-0-	

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		31HH	RRCID ->	283741	COMPL. DATE	07/20/2017	TOTAL DEPTH	11423	PERF.11659	-	18855
11	0	22467	-0-	22467	44844	22467	3	N	-0-			-0-	
12	0	22524	-0-	22524	67368	22524	3	N	-0-			-0-	
01	89885 X	22517	-0-	-67368	-0-	22517	3	N	-0-			-0-	
02	20972 X	20081	-0-	-891	-0-	20081	3	N	-0-			-0-	
03	23219 X	21651	-0-	-1568	-0-	21651	3	N	-0-			-0-	
04	22470 X	20842	-0-	-1628	-0-	20842	3	N	-0-			-0-	

FROST BOREN GU		WELL #:		1HH	RRCID ->	284150	COMPL. DATE	11/13/2017	TOTAL DEPTH	10601	PERF.10872	-	19082
11	0	36154	-0-	36154	75476	36154	3	N	-0-			-0-	
12	0	38572	-0-	38572	114048	38572	3	N	-0-			-0-	
01	148420 X	34372	-0-	-114048	-0-	34372	3	N	-0-			-0-	
02	35560 X	32111	-0-	-3449	-0-	32111	3	N	-0-			-0-	
03	39308 X	33988	-0-	-5320	-0-	33988	3	N	-0-			-0-	
04	37320 X	33036	-0-	-4284	-0-	33036	3	N	-0-			-0-	

FROST BOREN GU		WELL #:		2HH	RRCID ->	284151	COMPL. DATE	11/13/2017	TOTAL DEPTH	10732	PERF.10902	-	20198
11	0	46437	-0-	46437	95485	46437	3	N	-0-			-0-	
12	0	47667	-0-	47667	143152	47667	3	N	-0-			-0-	
01	189367 X	46215	-0-	-143152	-0-	46215	3	N	-0-			-0-	
02	45416 X	40957	-0-	-4459	-0-	40957	3	N	-0-			-0-	
03	49042 X	44470	-0-	-4572	-0-	44470	3	N	-0-			-0-	
04	46440 X	42082	-0-	-4358	-0-	42082	3	N	-0-			-0-	

FROST BOREN GU		WELL #:		3HH	RRCID ->	284152	COMPL. DATE	11/14/2017	TOTAL DEPTH	10685	PERF.10850	-	19463
11	0	40683	-0-	40683	83520	40683	3	N	-0-			-0-	
12	0	47433	-0-	47433	130953	47433	3	N	-0-			-0-	
01	187234 X	56281	-0-	-130953	-0-	56281	3	N	-0-			-0-	
02	48840 X	48840	-0-	-0-	-0-	48840	3	N	-0-			-0-	
03	51371 X	51371	-0-	-0-	-0-	51371	3	N	-0-			-0-	
04	47746 X	47746	-0-	-0-	-0-	47746	3	N	-0-			-0-	

CGU 25-26		WELL #:		76HH	RRCID ->	284158	COMPL. DATE	09/10/2017	TOTAL DEPTH	10732	PERF.10635	-	18949
11	0	30579	-0-	30579	62658	30579	3	N	-0-			-0-	
12	0	31038	-0-	31038	93696	31038	3	N	-0-			-0-	
01	124603 X	30907	-0-	-93696	-0-	30907	3	N	-0-			-0-	
02	29372 X	26540	-0-	-2832	-0-	26540	3	N	-0-			-0-	
03	32085 X	29770	-0-	-2315	-0-	29770	3	N	-0-			-0-	
04	30570 X	28314	-0-	-2256	-0-	28314	3	N	-0-			-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990											
MAJOR KENNEDY EST BUFORD BLOW 3		WELL #:		32HH	RRCID ->	284170	COMPL. DATE	07/19/2017	TOTAL DEPTH	11541	PERF.11800	- 17821			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	0	16310	-0-	16310	33695	16310	3			N	-0-				-0-
12	0	16033	-0-	16033	49728	16033	3			N	-0-				-0-
01	66044 X	16316	-0-	-49728	-0-	16316	3			N	-0-				-0-
02	15792 X	14415	-0-	-1377	-0-	14415	3			N	-0-				-0-
03	17391 X	15479	-0-	-1912	-0-	15479	3			N	-0-				-0-
04	16320 X	14442	-0-	-1878	-0-	14442	3			N	-0-				-0-

FROST SPRR 4 GU		WELL #:		4HH	RRCID ->	284178	COMPL. DATE	11/18/2017	TOTAL DEPTH	10659	PERF.10816	- 17558			
11	0	33134	-0-	33134	68333	33134	3			N	-0-				-0-
12	0	34712	-0-	34712	103045	34712	3			N	-0-				-0-
01	136825 X	33780	-0-	-103045	-0-	33780	3			N	-0-				-0-
02	32368 X	30284	-0-	-2084	-0-	30284	3			N	-0-				-0-
03	35185 X	33385	-0-	-1800	-0-	33385	3			N	-0-				-0-
04	33600 X	32085	-0-	-1515	-0-	32085	3			N	-0-				-0-

BUFORD BLOW 2 MAJOR KENNEDY EST		WELL #:		1HH	RRCID ->	284781	COMPL. DATE	12/10/2017	TOTAL DEPTH	11464	PERF.11573	- 19385			
11	0	49582	-0-	49582	102223	49582	3			N	-0-				-0-
12	0	49769	-0-	49769	151992	49769	3			N	-0-				-0-
01	200716 X	48724	-0-	-151992	-0-	48724	3			N	-0-				-0-
02	48708 X	48708	-0-	-0-	-0-	48708	3			N	-0-				-0-
03	52638 X	49263	-0-	-3375	-0-	49263	3			N	-0-				-0-
04	49590 X	43358	-0-	-6232	-0-	43358	3			N	-0-				-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3A		WELL #:		2HH	RRCID ->	284906	COMPL. DATE	03/02/2018	TOTAL DEPTH	11510	PERF.11685	- 18036			
11	0	38915	-0-	38915	73361	38915	3			N	-0-				-0-
12	0	38763	-0-	38763	112124	38763	3			N	-0-				-0-
01	148233 X	36109	-0-	-112124	-0-	36109	3			N	-0-				-0-
02	36316 X	35734	-0-	-582	-0-	35734	3			N	-0-				-0-
03	40207 X	38413	-0-	-1794	-0-	38413	3			N	-0-				-0-
04	38910 X	34562	-0-	-4348	-0-	34562	3			N	-0-				-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3B		WELL #:		3HH	RRCID ->	284926	COMPL. DATE	04/21/2018	TOTAL DEPTH	11363	PERF.11720	- 20243			
11	0	59712	-0-	59712	115522	59712	3			N	-0-				-0-
12	0	58099	-0-	58099	173621	58099	3			N	-0-				-0-
01	231819 X	58198	-0-	-173621	-0-	58198	3			N	-0-				-0-
02	55720 X	52442	-0-	-3278	-0-	52442	3			N	-0-				-0-
03	61690 X	56060	-0-	-5630	-0-	56060	3			N	-0-				-0-
04	59700 X	52649	-0-	-7051	-0-	52649	3			N	-0-				-0-

SN3 FROST ALEXANDER		WELL #:		2HH	RRCID ->	284929	COMPL. DATE	06/20/2018	TOTAL DEPTH	10862	PERF.10920	- 18183			
11	0	38737	-0-	38737	79934	38737	3			N	-0-				-0-
12	0	39387	-0-	39387	119321	39387	3			N	-0-				-0-
01	157979 X	38658	-0-	-119321	-0-	38658	3			N	-0-				-0-
02	38892 X	34332	-0-	-4560	-0-	34332	3			N	-0-				-0-
03	41199 X	35231	-0-	-5968	-0-	35231	3			N	-0-				-0-
04	38730 X	33209	-0-	-5521	-0-	33209	3			N	-0-				-0-

SN3 FATB		WELL #:		3HH	RRCID ->	284930	COMPL. DATE	06/20/2018	TOTAL DEPTH	10810	PERF.10940	- 21483			
11	0	48870	-0-	48870	99615	48870	3			N	-0-				-0-
12	0	48415	-0-	48415	148030	48415	3			N	-0-				-0-
01	194259 X	46229	-0-	-148030	-0-	46229	3			N	-0-				-0-
02	48104 X	40389	-0-	-7715	-0-	40389	3			N	-0-				-0-
03	50747 X	41272	-0-	-9475	-0-	41272	3			N	-0-				-0-
04	48870 X	38787	-0-	-10083	-0-	38787	3			N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
SN3 FROST ALEXANDER		WELL #:		1HH	RRCID ->	284965	COMPL. DATE	06/20/2018	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10856	- 19457	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11		0	49330	-0-	49330	101540	49330	3		N	-0-		-0-
12		0	48842	-0-	48842	150382	48842	3		N	-0-		-0-
01		199041 X	48659	-0-	-150382	-0-	48659	3		N	-0-		-0-
02		47152 X	42605	-0-	-4547	-0-	42605	3		N	-0-		-0-
03		52204 X	45550	-0-	-6654	-0-	45550	3		N	-0-		-0-
04		49320 X	43419	-0-	-5901	-0-	43419	3		N	-0-		-0-

BUFORD BLOW 3A		WELL #:		1HH	RRCID ->	284975	COMPL. DATE	04/21/2018	TOTAL DEPTH	11513	PERF.11500	- 19530	
11		0	55022	-0-	55022	109626	55022	3		N	-0-		-0-
12		0	55028	-0-	55028	164654	55028	3		N	-0-		-0-
01		216129 X	51475	-0-	-164654	-0-	51475	3		N	-0-		-0-
02		51352 X	46060	-0-	-5292	-0-	46060	3		N	-0-		-0-
03		56854 X	48800	-0-	-8054	-0-	48800	3		N	-0-		-0-
04		55020 X	45139	-0-	-9881	-0-	45139	3		N	-0-		-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3		WELL #:		1HH	RRCID ->	285045	COMPL. DATE	12/04/2017	TOTAL DEPTH	11388	PERF.11640	- 18314	
11		0	42339	-0-	42339	81461	42339	3		N	-0-		-0-
12		0	43407	-0-	43407	124868	43407	3		N	-0-		-0-
01		166259 X	41391	-0-	-124868	-0-	41391	3		N	-0-		-0-
02		41748 X	37550	-0-	-4198	-0-	37550	3		N	-0-		-0-
03		43741 X	40264	-0-	-3477	-0-	40264	3		N	-0-		-0-
04		42330 X	37385	-0-	-4945	-0-	37385	3		N	-0-		-0-

BUFORD BLOW 3B		WELL #:		2HH	RRCID ->	285069	COMPL. DATE	02/04/2018	TOTAL DEPTH	11359	PERF.11610	- 18545	
11		0	37508	-0-	37508	73934	37508	3		N	-0-		-0-
12		0	45625	-0-	45625	119559	45625	3		N	-0-		-0-
01		164776 X	45217	-0-	-119559	-0-	45217	3		N	-0-		-0-
02		46857 X	46857	-0-	-0-	-0-	46857	3		N	-0-		-0-
03		49711 X	49711	-0-	-0-	-0-	49711	3		N	-0-		-0-
04		45775 X	45775	-0-	-0-	-0-	45775	3		N	-0-		-0-

BUFORD BLOW GU 2-4A		WELL #:		1HH	RRCID ->	285093	COMPL. DATE	08/17/2018	TOTAL DEPTH	11517	PERF.11650	- 18090	
11		0	25650	-0-	25650	51227	25650	3		N	-0-		-0-
12		0	25844	-0-	25844	77071	25844	3		N	-0-		-0-
01		102608 X	25537	-0-	-77071	-0-	25537	3		N	-0-		-0-
02		23940 X	22857	-0-	-1083	-0-	22857	3		N	-0-		-0-
03		26505 X	25065	-0-	-1440	-0-	25065	3		N	-0-		-0-
04		25650 X	23739	-0-	-1911	-0-	23739	3		N	-0-		-0-

OH18 BBMKE		WELL #:		1HH	RRCID ->	285267	COMPL. DATE	06/30/2018	TOTAL DEPTH	11382	PERF.11650	- 18397	
11		0	27171	-0-	27171	56088	27171	3		N	-0-		-0-
12		0	26890	-0-	26890	82978	26890	3		N	-0-		-0-
01		110115 X	27137	-0-	-82978	-0-	27137	3		N	-0-		-0-
02		26124 X	21400	-0-	-4724	-0-	21400	3		N	-0-		-0-
03		28923 X	24907	-0-	-4016	-0-	24907	3		N	-0-		-0-
04		27180 X	24412	-0-	-2768	-0-	24412	3		N	-0-		-0-

BUFORD BLOW GU 2-4B		WELL #:		2HH	RRCID ->	285422	COMPL. DATE	04/10/2018	TOTAL DEPTH	11617	PERF.11985	- 18760	
11		0	27449	-0-	27449	56657	27449	3		N	-0-		-0-
12		0	25765	-0-	25765	82422	25765	3		N	-0-		-0-
01		107965 X	25543	-0-	-82422	-0-	25543	3		N	-0-		-0-
02		28672 X	27614	-0-	-1058	-0-	27614	3		N	-0-		-0-
03		29588 X	29588	-0-	-0-	-0-	29588	3		N	-0-		-0-
04		27450 X	25596	-0-	-1854	-0-	25596	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
SN2 AFTFB		WELL #:		1HH	RRCID ->	285665	COMPL. DATE	10/02/2018	TOTAL DEPTH	10693	PERF.10800	- 19506
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		0	36092	-0-	36092	69946	36092	3	N	-0-		-0-
12		0	38451	-0-	38451	108397	38451	3	N	-0-		-0-
01		143561 X	35164	-0-	-108397	-0-	35164	3	N	-0-		-0-
02		35812 X	28016	-0-	-7796	-0-	28016	3	N	-0-		-0-
03		38440 X	31392	-0-	-7048	-0-	31392	3	N	-0-		-0-
04		37200 X	29769	-0-	-7431	-0-	29769	3	N	-0-		-0-

SN2 AFTB		WELL #:		2HH	RRCID ->	285806	COMPL. DATE	10/03/2018	TOTAL DEPTH	10867	PERF.10743	- 19829
11		0	36293	-0-	36293	75528	36293	3	N	-0-		-0-
12		0	35924	-0-	35924	111452	35924	3	N	-0-		-0-
01		160658 X	49206	-0-	-111452	-0-	49206	3	N	-0-		-0-
02		44416 X	44416	-0-	-0-	-0-	44416	3	N	-0-		-0-
03		49105 X	49105	-0-	-0-	-0-	49105	3	N	-0-		-0-
04		47087 X	47087	-0-	-0-	-0-	47087	3	N	-0-		-0-

SN4 HILL LAKE		WELL #:		5HH	RRCID ->	286420	COMPL. DATE	03/29/2019	TOTAL DEPTH	10730	PERF.10823	- 17536
11		0	40769	-0-	40769	83429	40769	3	N	-0-		-0-
12		0	41312	-0-	41312	124741	41312	3	N	-0-		-0-
01		164095 X	39354	-0-	-124741	-0-	39354	3	N	-0-		-0-
02		40684 X	34672	-0-	-6012	-0-	34672	3	N	-0-		-0-
03		42656 X	37675	-0-	-4981	-0-	37675	3	N	-0-		-0-
04		40770 X	37395	-0-	-3375	-0-	37395	3	N	-0-		-0-

SN4 HILL LAKE		WELL #:		4HH	RRCID ->	286421	COMPL. DATE	03/30/2019	TOTAL DEPTH	10847	PERF.12680	- 17925
11		0	34203	-0-	34203	69153	34203	3	N	-0-		-0-
12		0	33714	-0-	33714	102867	33714	3	N	-0-		-0-
01		134678 X	31811	-0-	-102867	-0-	31811	3	N	-0-		-0-
02		33852 X	28843	-0-	-5009	-0-	28843	3	N	-0-		-0-
03		35340 X	30856	-0-	-4484	-0-	30856	3	N	-0-		-0-
04		34200 X	31282	-0-	-2918	-0-	31282	3	N	-0-		-0-

SN1 AGC		WELL #:		1HH	RRCID ->	288194	COMPL. DATE	05/15/2019	TOTAL DEPTH	10865	PERF.10900	- 20808
11		0	90854	-0-	90854	189521	90854	3	N	-0-		-0-
12		0	82471	-0-	82471	271992	82471	3	N	-0-		-0-
01		363675 X	91683	-0-	-271992	-0-	91683	3	N	-0-		-0-
02		89124 X	77388	-0-	-11736	-0-	77388	3	N	-0-		-0-
03		98673 X	83097	-0-	-15576	-0-	83097	3	N	-0-		-0-
04		90840 X	79101	-0-	-11739	-0-	79101	3	N	-0-		-0-

SN1 AGC		WELL #:		2HH	RRCID ->	288209	COMPL. DATE	04/29/2019	TOTAL DEPTH	10877	PERF.11118	- 20968
11		0	104857	-0-	104857	215747	104857	3	N	-0-		-0-
12		0	100581	-0-	100581	316328	100581	3	N	-0-		-0-
01		419327 X	102999	-0-	-316328	-0-	102999	3	N	-0-		-0-
02		103572 X	90497	-0-	-13075	-0-	90497	3	N	-0-		-0-
03		110887 X	95743	-0-	-15144	-0-	95743	3	N	-0-		-0-
04		104850 X	90869	-0-	-13981	-0-	90869	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209												
JONES WELL #: 1H RRCID -> 290302 COMPL. DATE 08/06/2020 TOTAL DEPTH 10636 PERF.11022 - 20793												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		228000 X	161995	-0-	-66005	-0-	3124	2	158871	3	N	-0-
12		222828 X	181513	-0-	-41315	-0-	3232	2	178281	3	N	-0-
01		205871 X	176364	-0-	-29507	-0-	1257	2	175107	3	N	-0-
02		185948 X	153196	-0-	-32752	-0-	1033	2	152163	3	N	-0-
03		195486 X	179198	-0-	-16288	-0-	2265	2	176933	3	N	-0-
04		177054 X	177054	-0-	-0-	-0-	2392	2	174662	3	N	-0-

JONES WELL #: 2H RRCID -> 290528 COMPL. DATE 11/03/2020 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11210 - 20942												
11		225720 X	135062	-0-	-90658	-0-	2605	2	132457	3	N	-0-
12		214241 X	148335	-0-	-65906	-0-	2641	2	145694	3	N	-0-
01		194401 X	139606	-0-	-54795	-0-	995	2	138611	3	N	-0-
02		175588 X	121754	-0-	-53834	-0-	821	2	120933	3	N	-0-
03		184450 X	130270	-0-	-54180	-0-	1646	2	128624	3	N	-0-
04		143550 X	123000	-0-	-20550	-0-	1662	2	121338	3	N	-0-

JONES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 292046 COMPL. DATE 10/26/2021 TOTAL DEPTH 10694 PERF.11113 - 19213												
11		253290 X	150841	-0-	-102449	-0-	2909	2	147932	3	N	-0-
12		236716 X	161936	-0-	-74780	-0-	2883	2	159053	3	N	-0-
01		217155 X	151832	-0-	-65323	-0-	1082	2	150750	3	N	-0-
02		189252 X	128931	-0-	-60321	-0-	870	2	128061	3	N	-0-
03		194990 X	144164	-0-	-50826	-0-	1822	2	142342	3	N	-0-
04		156720 X	134424	-0-	-22296	-0-	1816	2	132608	3	N	-0-

JONES UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 292047 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 10809 PERF.11188 - 19328												
11		248820 X	140874	-0-	-107946	-0-	2717	2	138157	3	N	-0-
12		230547 X	151998	-0-	-78549	-0-	2706	2	149292	3	N	-0-
01		210118 X	144140	-0-	-65978	-0-	1027	2	143113	3	N	-0-
02		183652 X	124179	-0-	-59473	-0-	838	2	123341	3	N	-0-
03		187922 X	131876	-0-	-56046	-0-	1667	2	130209	3	N	-0-
04		147090 X	122596	-0-	-24494	-0-	1657	2	120939	3	N	-0-

JONES UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 292048 COMPL. DATE 11/01/2021 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11078 - 19016												
11		149370 X	91787	-0-	-57583	-0-	1770	2	90017	3	N	-0-
12		139748 X	99090	-0-	-40658	-0-	1764	2	97326	3	N	-0-
01		127937 X	95064	-0-	-32873	-0-	677	2	94387	3	N	-0-
02		113400 X	81600	-0-	-31800	-0-	550	2	81050	3	N	-0-
03		116281 X	87758	-0-	-28523	-0-	1109	2	86649	3	N	-0-
04		95880 X	81833	-0-	-14047	-0-	1106	2	80727	3	N	-0-

TJT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293431 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 10582 PERF.11019 - 21328												
*11		581040 X	325229	-0-	-255811	-0-	6246	2	318983	3	N	-0-
*12		600408 X	299637	-0-	-300771	-0-	5307	2	294330	3	N	-0-
*01		600408 X	281658	-0-	-318750	-0-	2007	2	279651	3	N	-0-
*02		542304 X	236324	-0-	-305980	-0-	1594	2	234730	3	N	-0-
*03		600408 X	303339	-0-	-297069	-0-	3833	2	299506	3	N	-0-
04		581040 X	280002	-0-	-301038	-0-	3784	2	276218	3	N	-0-

TJT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293503 COMPL. DATE 05/05/2022 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11169 - 21445												
11		457200 X	395376	-0-	-61824	-0-	7593	2	387783	3	N	-0-
12		472440 X	387898	-0-	-84542	-0-	6870	2	381028	3	N	-0-
01		472440 X	359163	-0-	-113277	-0-	2559	2	356604	3	N	-0-
02		144907 X	144907	-0-	-0-	-0-	977	2	143930	3	N	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04		395370 X	249113	-0-	-146257	-0-	3366	2	245747	3	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TRINITY OPERATING (USG), LLC			//CONT.//		870209									
TJT UNIT			WELL #:		2H	RRCID ->	293640	COMPL. DATE	08/02/2022	TOTAL DEPTH	10676	PERF.11158 - 21346		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		372769 X	372769	-0-	-0-	-0-	7159	2	365610	3	N	-0-	-0-	
12		343492 X	343492	-0-	-0-	-0-	6083	2	337409	3	N	-0-	-0-	
01		322603 X	322603	-0-	-0-	-0-	2299	2	320304	3	N	-0-	-0-	
02		268913 X	268913	-0-	-0-	-0-	1814	2	267099	3	N	-0-	-0-	
03		274997 X	274997	-0-	-0-	-0-	3475	2	271522	3	N	-0-	-0-	
04		243995 X	243995	-0-	-0-	-0-	3297	2	240698	3	N	-0-	-0-	

VALENCE OPERATING COMPANY					881167									
MARTIN HEIRS					WELL #:	3	RRCID ->	228437	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	11786	PERF.10420 - 11674	

11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

TUTT, W. R.					WELL #:	4	RRCID ->	229461	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	12345	PERF.11404 - 12190	

11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

STERRETT					WELL #:	18	RRCID ->	230782	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	11705	PERF.10938 - 11174	

11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

BIVINS GAS UNIT 1					WELL #:	4	RRCID ->	230783	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	12310	PERF.11306 - 12146	

11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

MARTIN HEIRS					WELL #:	4	RRCID ->	230786	COMPL. DATE	03/11/2007	TOTAL DEPTH	11904	PERF.10340 - 11756	

11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA			
VALENCIA OPERATING COMPANY //CONT.// 881167													
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230787 COMPL. DATE 04/13/2007										TOTAL DEPTH	12268	PERF.11346	- 12150
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 230788 COMPL. DATE 04/30/2007										TOTAL DEPTH	12343	PERF.11421	- 12190
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CULLEN, J.B. WELL #: 9 RRCID -> 231364 COMPL. DATE 06/05/2007										TOTAL DEPTH	12355	PERF.11352	- 12160
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231385 COMPL. DATE 01/19/2007										TOTAL DEPTH	11946	PERF.11204	- 11800
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 233783 COMPL. DATE 07/20/2007										TOTAL DEPTH	12706	PERF.11694	- 12570
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REESE WELL #: 1 RRCID -> 233787 COMPL. DATE 09/11/2007										TOTAL DEPTH	11977	PERF.11117	- 11772
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTSON, OMIE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 233855 COMPL. DATE 10/19/2007										TOTAL DEPTH	12596	PERF.11034	- 12474
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 235168		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 11963 PERF.10392 - 11804		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 236662		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 11980 PERF.10302 - 11859		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BARKER-BOTTER		WELL #: 1		RRCID -> 238085		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 12310 PERF.10621 - 12249		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LOFTIS		WELL #: 3		RRCID -> 238183		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 12675 PERF.10861 - 12579		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 242973		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 12690 PERF.11071 - 12634		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 243192		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 12814 PERF. 9570 - 10902		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
FOX		WELL #:		1	RRCID -> 245738		COMPL. DATE 05/15/2009			TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 11970				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	24	1	989	2	Y	4			27
12	886 N	886	-0-	-0-	-0-	4	9	861	2	Y	4			31
01	899 N	556	-0-	-343	-0-	21	1	539	2	Y	2	22	1	11
02	952 N	594	-0-	-358	-0-	4	9	576	2	Y	2			13
03	919 N	919	-0-	-0-	-0-	15	1	894	2	Y	4			17
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	2	9	613	2	Y	2			19

PETEET		WELL #:		1	RRCID -> 245748		COMPL. DATE 06/18/2009			TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 11980				
11	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	42	1	1780	2	Y	12			88
12	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	13	9	1570	2	Y	12			100
01	1581 N	1505	-0-	-76	-0-	39	1	1454	2	Y	9	71	1	38
02	1484 N	1352	-0-	-132	-0-	41	1	1306	2	Y	9			47
03	1612 N	1477	-0-	-135	-0-	10	9	1432	2	Y	11			58
04	1470 N	1370	-0-	-100	-0-	36	1	1324	2	Y	8			66

MCCOWAN		WELL #:		1	RRCID -> 247569		COMPL. DATE 09/14/2009			TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 11980				
11	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	26	1	1111	2	Y	29	15	8	90
12	961 N	956	-0-	-5	-0-	32	9	921	2	Y	11			101
01	961 N	915	-0-	-46	-0-	23	1	877	2	Y	12	72	1	38
02	924 N	841	-0-	-83	-0-	12	9	809	2	Y	9			47
03	961 N	931	-0-	-30	-0-	25	1	897	2	Y	12			59
04	900 N	857	-0-	-43	-0-	13	9	825	2	Y	8			67

MOBLEY GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID -> 248297		COMPL. DATE 06/28/2009			TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 11925				
11	3000 N	3526	-0-	526	1552	68	1	3452	2	Y	5			14
12	3100 N	2247	-0-	-853	699	42	1	2199	2	Y	5	11	1	8
01	3873 X	3174	-0-	-699	-0-	6	9	3120	2	Y	19			27
02	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	33	1	4384	2	Y	13	23	1	17
03	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	21	9	4369	2	Y	18	15	1	20
04	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	85	1	4845	2	Y	8			28

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
GARRETT HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	252245	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	11620	PERF.	6209 - 11507
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	2010 X	717	-0-	-1293	-0-	12	1	698	2	Y	6	12
12	2077 X	1868	-0-	-209	-0-	25	1	1807	2	Y	33	33
01	2077 X	290	-0-	-1787	-0-	2	1	281	2	Y	6	6
02	1008 X	528	-0-	-480	-0-	7	1	510	2	Y	10	9
03	1860 X	837	-0-	-1023	-0-	11	1	813	2	Y	12	9
04	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	15	1	998	2	Y	16	8

STEWART, RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	254120	COMPL. DATE	06/26/2010	TOTAL DEPTH	13330	PERF.	9590 - 13240
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CORGEY		WELL #:		1R	RRCID ->	254153	COMPL. DATE	07/19/2009	TOTAL DEPTH	13605	PERF.	12751 - 13301
11	10680 X	10322	-0-	-358	-0-	219	1	10103	2	Y	-0-	93
12	11191 X	10169	-0-	-1022	-0-	242	1	9927	2	Y	-0-	93
01	11191 X	8625	-0-	-2566	-0-	139	1	8480	2	Y	5	93
02	9855 X	9855	-0-	-0-	-0-	230	1	9625	2	Y	-0-	93
03	10686 X	10686	-0-	-0-	-0-	264	1	10397	2	Y	23	116
04	10471 X	10471	-0-	-0-	-0-	253	1	10190	2	Y	25	141

WALTON, HOLLIS		WELL #:		1	RRCID ->	254155	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	14073	PERF.	8140 - 13714
11	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	43	1	1971	2	Y	40	110
12	2139 N	1840	-0-	-299	-0-	44	1	1796	2	Y	-0-	110
01	1302 N	1089	-0-	-213	-0-	18	1	1068	2	Y	3	110
02	1932 N	1727	-0-	-205	-0-	40	1	1687	2	Y	-0-	110
03	1829 N	1632	-0-	-197	-0-	40	1	1592	2	Y	-0-	110
04	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	38	1	1521	2	Y	-0-	110

PATZAKIS		WELL #:		1	RRCID ->	254418	COMPL. DATE	09/24/2009	TOTAL DEPTH	13560	PERF.	12857 - 13527
11	5340 X	4974	-0-	-366	-0-	105	1	4869	2	Y	-0-	203
12	5549 X	5268	-0-	-281	-0-	125	1	5143	2	Y	-0-	203
01	5549 X	4453	-0-	-1096	-0-	72	1	4375	2	Y	5	203
02	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	111	1	4642	2	Y	-0-	203
03	5053 X	4775	-0-	-278	-0-	118	1	4657	2	Y	-0-	203
04	4890 X	4556	-0-	-334	-0-	110	1	4446	2	Y	-0-	203

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
WALLACE		WELL #:		3	RRCID ->	254419	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	9128 - 12070		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1380 N	1256	-0-	-124	-0-	49	1	1174	2	Y	30	3	8	51
12	1426 N	903	-0-	-523	-0-	33	9	861	2	Y	13	45	1	18
01	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	28	1	1763	2	Y	22	3	8	37
02	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	14	9	1409	2	Y	19	45	1	11
03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-	36	1			Y	-0-			11
04	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-	24	9			Y	-0-	11	1	-0-
						58	1							
						21	9							

MOBLEY GAS UNIT				WELL #:	13	RRCID ->	254647	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	6652 - 11912	
11	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			-0-
12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARRETT "E"				WELL #:	12	RRCID ->	255202	COMPL. DATE	08/05/2010	TOTAL DEPTH	11610	PERF.	8433 - 11540	
11	3600 X	2330	-0-	-1270	-0-	39	1	2285	2	Y	5			7
12	3720 X	2954	-0-	-766	-0-	6	9	2901	2	Y	12	7	1	12
01	2945 X	2691	-0-	-254	-0-	40	1	2620	2	Y	44	13	1	12
02	2184 X	2127	-0-	-57	-0-	13	9	2088	2	Y	9	13	1	8
03	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	23	1	3368	2	Y	11	11	1	8
04	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	48	9	3024	2	Y	11	14	1	5
						29	1							
						10	9							
						46	1							
						12	9							
						45	1							
						12	9							

BARBO				WELL #:	1	RRCID ->	257043	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	13885	PERF.	8020 - 13796	
11	2790 X	2746	-0-	-44	-0-	58	1	2688	2	Y	-0-			50
12	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	108	1	4438	2	Y	-0-			50
01	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	60	1	3688	2	Y	8	8	8	50
02	2800 N	3087	-0-	287	287	9	9	3015	2	Y	-0-			50
03	3226 X	2939	-0-	-287	-0-	72	1	2866	2	Y	-0-			50
04	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	73	1	2843	2	Y	-0-			50
						71	1							

WALLACE				WELL #:	4	RRCID ->	257118	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	12132	PERF.	6850 - 12008	
11	2790 X	2531	-0-	-259	-0-	101	1	2397	2	Y	30	4	8	55
12	2883 X	1389	-0-	-1494	-0-	33	9	1328	2	Y	16	49	1	21
01	2759 X	711	-0-	-2048	-0-	43	1	693	2	Y	4	4	8	21
02	2296 N	995	-0-	-1301	-0-	18	9	938	2	Y	17	29	1	9
03	1395 N	1115	-0-	-280	-0-	14	1	1059	2	Y	11			20
04	690 N	605	-0-	-85	-0-	4	9	572	2	Y	7	23	1	4
						38	1							
						19	9							
						44	1							
						12	9							
						25	1							
						8	9							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
CARGILL		WELL #: 1		RRCID -> 257125		COMPL. DATE 02/10/2011		TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2	N	-0-		140
12	1767 X	1049	-0-	-718	-0-	1049	2	N	-0-		140
01	1798 X	1592	-0-	-206	-0-	1592	2	N	-0-		140
02	2044 N	1517	-0-	-527	-0-	1489	2	N	25		165
03	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2	N	-0-		165
04	1530 N	788	-0-	-742	-0-	788	2	N	-0-		165

TEUTSCH		WELL #: 1		RRCID -> 259383		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792			
11	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	35	1	Y	8		63
12	2046 N	1724	-0-	-322	-0-	41	1	Y	17		80
01	1953 N	1708	-0-	-245	-0-	27	1	Y	13	5 8	88
02	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	39	1	Y	7		95
03	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	43	1	Y	5		100
04	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	43	1	Y	10		110

W. R. TUTT		WELL #: 6		RRCID -> 260801		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 12110			
11	3000 N	3884	-0-	884	884	120	1	Y	45	34 1	22
12	3100 N	4069	-0-	969	1853	124	1	Y	43	48 1	17
01	3991 X	2138	-0-	-1853	-0-	42	1	Y	25	26 1	16
02	2912 X	2469	-0-	-443	-0-	44	1	Y	38	43 1	11
03	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	94	1	Y	30	23 1	18
04	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	85	1	Y	33	25 1	26

TUTT, W. R.		WELL #: 5		RRCID -> 261093		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 12108			
11	3600 X	3436	-0-	-164	-0-	106	1	Y	52	43 1	25
12	3720 X	3419	-0-	-301	-0-	104	1	Y	26	41 1	10
01	3627 X	2860	-0-	-767	-0-	57	1	Y	24	19 1	15
02	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	90	1	Y	57	54 1	18
03	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	142	1	Y	33	31 1	20
04	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	121	1	Y	25	25 1	20

BATH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 261364		COMPL. DATE 07/16/2011		TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 12141			
11	1080 N	633	-0-	-447	-0-	633	2	N	-0-		108
12	961 N	668	-0-	-293	-0-	668	2	N	-0-		108
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	497	2	N	8		116
02	588 N	577	-0-	-11	-0-	577	2	N	-0-		116
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-		116
04	480 N	365	-0-	-115	-0-	365	2	N	-0-		116

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
BREWSTER, NANCY GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	261787	COMPL. DATE	07/25/2011	TOTAL DEPTH	12228	PERF.	8840 - 11885			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

11		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1642	2	1	9	N	1	1	-0-	
12		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1578	2	2	9	N	2	1	-0-	
01		1581 N	1463	-0-	-118	-0-	1457	2	6	9	N	5	1	-0-	
02		1540 N	1074	-0-	-466	-0-	1072	2	2	9	N	2	1	-0-	
03		1581 N	1143	-0-	-438	-0-	1139	2	4	9	N	4	1	-0-	
04		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1445	2	1	9	N	1	1	-0-	

BATH GAS UNIT B				WELL #:	10	RRCID ->	263550	COMPL. DATE	03/14/2012	TOTAL DEPTH	11995	PERF.	8770 - 11830		
11		480 N	412	-0-	-68	-0-	411	2	1	9	N	1	1	-0-	
12		417 N	417	-0-	-0-	-0-	416	2	1	9	N	1	1	-0-	
01		487 N	487	-0-	-0-	-0-	486	2	1	9	N	1	1	-0-	
02		392 N	353	-0-	-39	-0-	352	2	1	9	N	1	1	-0-	
03		403 N	308	-0-	-95	-0-	307	2	1	9	N	1	1	-0-	
04		611 N	611	-0-	-0-	-0-	610	2	1	9	N	1	1	-0-	

RUNNELS, MACK V.				WELL #:	9	RRCID ->	263551	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	12075	PERF.	6727 - 11990		
11		3540 X	1941	-0-	-1599	-0-	1941	2			N	-0-		-0-	
12		3658 X	2097	-0-	-1561	-0-	2097	2			N	-0-		-0-	
01		3658 X	2122	-0-	-1536	-0-	2119	2	3	9	N	3	1	-0-	
02		3304 X	1524	-0-	-1780	-0-	1522	2	2	9	N	2	1	-0-	
03		3658 X	1735	-0-	-1923	-0-	1732	2	3	9	N	3	1	-0-	
04		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3182	2	1	9	N	1	1	-0-	

BAILEY				WELL #:	2	RRCID ->	263642	COMPL. DATE	08/14/2012	TOTAL DEPTH	11915	PERF.	8748 - 11740		
11		7843 X	7843	-0-	-0-	-0-	357	1	7436	2	Y	45	46	1	15
							50	9							
12		6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	308	1	5953	2	Y	38	36	1	17
							42	9							
01		5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	166	1	5335	2	Y	35	38	1	14
							39	9							
02		6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	287	1	6433	2	Y	64	57	1	21
							70	9							
03		7808 X	7808	-0-	-0-	-0-	285	1	7477	2	Y	42	57	1	6
							46	9							
04		6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	258	1	6439	2	Y	33	36	1	3
							36	9							

ROBERTSON, GEORGE				WELL #:	3	RRCID ->	263910	COMPL. DATE	10/31/2012	TOTAL DEPTH	11948	PERF.	6469 - 11816		
11		10258 X	10258	-0-	-0-	-0-	466	1	9712	2	Y	73	70	1	24
							80	9							
12		10913 X	10913	-0-	-0-	-0-	528	1	10203	2	Y	165	114	1	75
							182	9							
01		7857 X	7857	-0-	-0-	-0-	233	1	7486	2	Y	125	151	1	49
							138	9							
02		10716 X	10716	-0-	-0-	-0-	446	1	9994	2	Y	251	219	1	81
							276	9							
03		11934 X	11934	-0-	-0-	-0-	431	1	11325	2	Y	162	219	1	24
							178	9							
04		12087 X	12087	-0-	-0-	-0-	460	1	11462	2	Y	150	157	1	17
							165	9							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
JORDAN		WELL #:		3	RRCID ->	263912	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	11935	PERF.	8768	-	11744	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
11		4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4523	2	31	9	Y	28	30	1	9
12		4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4101	2	20	9	Y	18	19	1	8
01		3131 X	2696	-0-	-435	-0-	2682	2	14	9	Y	13	16	1	5
02		5348 X	4520	-0-	-828	-0-	4486	2	34	9	Y	31	26	1	10
03		5921 X	4582	-0-	-1339	-0-	4562	2	20	9	Y	18	26	1	2
04		4560 X	3828	-0-	-732	-0-	3813	2	15	9	Y	14	14	1	2

RHODES		WELL #:		6	RRCID ->	265372	COMPL. DATE	03/10/2013	TOTAL DEPTH	11640	PERF.	8658	-	11500	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
11		7405 X	7405	-0-	-0-	-0-	130	1	7078	2	Y	179	142	1	25
12		6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	121	1	6385	2	Y	87	67	1	18
01		5301 X	5244	-0-	-57	-0-	96	1	5098	2	Y	80	56	1	18
02		5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	88	1	5179	2	Y	55	51	1	22
03		5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	94	1	5588	2	Y	55	68	1	9
04		5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	61	1	5315	2	Y	100	79	1	30
							97	1							
							110	1							

STOKER HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	265407	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	12690	PERF.	7234	-	12490	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
11		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	63	1	1430	2	Y	16	1	8	84
12		1860 N	1723	-0-	-137	-0-	18	1	1669	2	Y	1	1	8	84
01		2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	53	1	2643	2	Y	5	5	8	84
02		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1	1	1851	2	Y	-0-	-0-	-0-	84
03		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	99	1	2016	2	Y	-0-	72	1	12
04		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	6	1	1977	2	Y	-0-	-0-	-0-	12
							44	1							

RHODES		WELL #:		5	RRCID ->	268327	COMPL. DATE	07/27/2013	TOTAL DEPTH	11652	PERF.	8580	-	11450	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
11		6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	116	1	6286	2	Y	40	43	1	7
12		6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	44	1	5876	2	Y	44	38	1	13
01		4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	111	1	4747	2	Y	42	42	1	13
02		5180 X	4900	-0-	-280	-0-	48	1	4768	2	Y	41	38	1	16
03		5735 X	5048	-0-	-687	-0-	54	1	4916	2	Y	39	49	1	6
04		5550 X	4444	-0-	-1106	-0-	46	1	4331	2	Y	31	27	1	10
							87	1							
							45	1							
							43	1							
							79	1							
							34	1							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167											
CARTHAGE GAS UNIT 17			WELL #: 9		RRCID -> 268886			COMPL. DATE 09/21/2013			TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	4890 X	3665	-0-	-1225	-0-	84	1	3518	2	Y	57	56	1	26
12	4433 X	2725	-0-	-1708	-0-	63	9	2616	2	Y	46	55	1	17
01	4092 X	2747	-0-	-1345	-0-	51	9	2658	2	Y	45	39	1	23
02	3528 X	3391	-0-	-137	-0-	39	1	3257	2	Y	55	54	1	24
03	3906 X	2834	-0-	-1072	-0-	50	9	2724	2	Y	45	51	1	18
04	3660 X	3149	-0-	-511	-0-	73	1	3022	2	Y	51	42	1	27
						61	9							
						60	1							
						50	9							
						71	1							
						56	9							

RHODES			WELL #: 7		RRCID -> 269480			COMPL. DATE 02/08/2013			TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483			
11	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	45	1	2426	2	Y	33	38	1	6
12	3090 N	3090	-0-	-0-	-0-	36	9	2981	2	Y	48	39	1	15
01	2356 N	1665	-0-	-691	-0-	56	1	1612	2	Y	31	36	1	10
02	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	19	1	2175	2	Y	40	34	1	16
03	2356 N	1935	-0-	-421	-0-	34	9	1866	2	Y	32	42	1	6
04	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	34	1	1842	2	Y	28	25	1	9
						35	9							
						34	1							
						31	9							

CARTHAGE GAS UNIT 17			WELL #: 14		RRCID -> 271417			COMPL. DATE 03/20/2014			TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207			
11	4050 X	3600	-0-	-450	-0-	81	1	3405	2	Y	104	99	1	48
12	3968 X	2955	-0-	-1013	-0-	114	9	2792	2	Y	92	107	1	33
01	3751 X	2757	-0-	-994	-0-	62	1	2627	2	Y	83	74	1	42
02	3388 X	2589	-0-	-799	-0-	101	9	2448	2	Y	78	85	1	35
03	3751 X	3107	-0-	-644	-0-	39	1	2941	2	Y	92	90	1	37
04	3600 X	2998	-0-	-602	-0-	91	9	2833	2	Y	89	80	1	46
						55	1							
						86	9							
						65	1							
						101	9							
						67	1							
						98	9							

CARTHAGE GAS UNIT 17			WELL #: 15		RRCID -> 271418			COMPL. DATE 12/05/2013			TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205			
11	6780 X	5458	-0-	-1322	-0-	126	1	5284	2	Y	44	42	1	20
12	7006 X	5512	-0-	-1494	-0-	48	9	5339	2	Y	49	51	1	18
01	7006 X	3811	-0-	-3195	-0-	119	1	3720	2	Y	33	34	1	17
02	6328 X	4657	-0-	-1671	-0-	54	9	4512	2	Y	40	39	1	18
03	5642 X	5241	-0-	-401	-0-	55	1	5081	2	Y	44	44	1	18
04	5460 X	4906	-0-	-554	-0-	36	9	4749	2	Y	41	38	1	21
						101	1							
						44	9							
						112	1							
						48	9							
						112	1							
						45	9							

 CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 10 RRCID -> 271778 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	3930 X	2934	-0-	-996	-0-	67 1	2799 2	Y	62	59 1		29
12	4061 X	3498	-0-	-563	-0-	68 9						
01	4061 X	1983	-0-	-2078	-0-	74 1	3336 2	Y	80	80 1		29
02	3192 X	2202	-0-	-990	-0-	88 9						
03	3503 X	2694	-0-	-809	-0-	28 1	1907 2	Y	44	50 1		23
04	3390 X	2711	-0-	-679	-0-	48 9						
						47 1	2101 2	Y	49	50 1		22
						54 9						
						57 1	2573 2	Y	58	57 1		23
						64 9						
						61 1	2585 2	Y	59	51 1		31
						65 9						

 J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271987 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280

11	3780 X	3256	-0-	-524	-0-	75 1	3120 2	Y	55	53 1		26
12	3689 X	3087	-0-	-602	-0-	61 9						
01	3596 X	2662	-0-	-934	-0-	66 1	2959 2	Y	56	62 1		20
02	3248 X	2993	-0-	-255	-0-	62 9						
03	3596 X	3232	-0-	-364	-0-	38 1	2572 2	Y	47	43 1		24
04	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	52 9						
						64 1	2871 2	Y	53	53 1		24
						58 9						
						69 1	3101 2	Y	56	57 1		23
						62 9						
						74 1	3157 2	Y	57	50 1		30
						63 9						

 J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274351 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280

11	1770 X	1098	-0-	-672	-0-	25 1	1066 2	Y	6	6 1		3
12	1829 X	1465	-0-	-364	-0-	7 9						
01	1829 X	1764	-0-	-65	-0-	32 1	1423 2	Y	9	9 1		3
02	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	10 9						
03	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	26 1	1727 2	Y	10	8 1		5
04	1710 N	1562	-0-	-148	-0-	11 9						
						31 1	1401 2	Y	8	10 1		3
						9 9						
						44 1	1989 2	Y	11	10 1		4
						12 9						
						36 1	1516 2	Y	9	8 1		5
						10 9						

 COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281085 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6650 - 11276

11	1770 X	1255	-0-	-515	-0-	26 1	1193 2	Y	33	71 1		27
12	1829 X	1361	-0-	-468	-0-	36 9						
01	2635 X	1842	-0-	-793	-0-	32 1	1285 2	Y	40	48 1		19
02	2380 X	1893	-0-	-487	-0-	44 9						
03	2635 X	1150	-0-	-1485	-0-	23 1	1769 2	Y	45			64
04	1770 X	1347	-0-	-423	-0-	50 9						
						45 1	1790 2	Y	53	60 1		57
						58 9						
						26 1	1083 2	Y	37	63 1		31
						41 9						
						31 1	1272 2	Y	40	45 1		26
						44 9						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
COLEMAN		WELL #:		2	RRCID ->	282457	COMPL. DATE	07/21/2017	TOTAL DEPTH	11378	PERF.	6668 - 11496
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	138 1		66	74 1		53	
12	6882 X	6469	-0-	-413	-0-	73 9		75	93 1		35	
01	6882 X	4390	-0-	-2492	-0-	153 1		42			77	
02	6216 X	5627	-0-	-589	-0-	83 9		61	73 1		65	
03	6727 X	6271	-0-	-456	-0-	57 1		79	78 1		66	
04	6510 X	5807	-0-	-703	-0-	46 9		67	88 1		45	
						135 1						
						67 9						
						148 1						
						87 9						
						137 1						
						74 9						

COLEMAN		WELL #:		3	RRCID ->	282479	COMPL. DATE	09/22/2017	TOTAL DEPTH	11413	PERF.	8844 - 11506
11	5970 X	4667	-0-	-1303	-0-	99 1		37	44 1		30	
12	6138 X	5312	-0-	-826	-0-	41 9		48	55 1		23	
01	6138 X	4144	-0-	-1994	-0-	126 1		31			54	
02	5208 X	4464	-0-	-744	-0-	53 9		38	51 1		41	
03	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	54 1		53	49 1		45	
04	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	34 9		47	61 1		31	
						107 1						
						42 9						
						126 1						
						58 9						
						122 1						
						52 9						

XTO ENERGY INC.		945936			RRCID ->	246535	COMPL. DATE	01/27/2009	TOTAL DEPTH	11161	PERF.	11547 - 16801
RUDMAN, DUKE GAS UNIT		WELL #:		K 01H								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	55		N	-0-		-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	55		N	-0-		-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	55		N	-0-		-0-	
02	87 N	32	-0-	-55	-0-	32 2		N	-0-		-0-	
03	2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	2958 2		N	-0-		-0-	
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-		-0-	

FLOYD GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	247714	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	12323	PERF.	8080 - 10455
11	0	725	-0-	725	-0-	1471		Y	-0-		15	
12	0	689	-0-	689	-0-	2160		Y	-0-		15	
01	0	975	-0-	975	-0-	3135		Y	-0-		15	
02	2800 N	1047	-0-	-1753	-0-	1382		Y	-0-		15	
03	2980 N	1598	-0-	-1382	-0-	1598 2		Y	-0-		15	
04	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 2		Y	-0-		15	

MIDYETT-GULLEY		WELL #:		12H	RRCID ->	250016	COMPL. DATE	04/25/2009	TOTAL DEPTH	10609	PERF.	10572 - 17780
11	0	9577	-0-	9577	-0-	21626		N	-0-		-0-	
12	0	10562	-0-	10562	-0-	32188		N	-0-		-0-	
01	0	11442	-0-	11442	-0-	43630		N	-0-		-0-	
02	52561 X	8931	-0-	-43630	-0-	8931 2		N	-0-		-0-	
03	9398 X	9398	-0-	-0-	-0-	9398 2		N	-0-		-0-	
04	8565 X	8565	-0-	-0-	-0-	8565 2		N	-0-		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
NEW HORIZONS		WELL #:		3H	RRCID ->	251259	COMPL. DATE	07/20/2009	TOTAL DEPTH	11242	PERF.11349	- 17174	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		0	3983	-0-	3983	7759	3983	2		N	-0-		-0-
12		0	4365	-0-	4365	12124	4365	2		N	-0-		-0-
01		0	4115	-0-	4115	16239	4115	2		N	-0-		-0-
02		19823 X	3584	-0-	-16239	-0-	3584	2		N	-0-		-0-
03		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2		N	-0-		-0-
04		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2		N	-0-		-0-

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT II		WELL #:		3H	RRCID ->	251539	COMPL. DATE	02/23/2009	TOTAL DEPTH	11062	PERF.11151	- 15066	
11		0	1957	-0-	1957	4247	1957	2		N	-0-		-0-
12		0	1429	-0-	1429	5676	1429	2		N	-0-		-0-
01		0	605	-0-	605	6281	605	2		N	-0-		-0-
02		2800 N	1757	-0-	-1043	5238	1757	2		N	-0-		-0-
03		3100 N	1666	-0-	-1434	3804	1666	2		N	-0-		-0-
04		3000 N	1674	-0-	-1326	2478	1674	2		N	-0-		-0-

RUDMAN, DUKE GAS UNIT		WELL #:		S 01H	RRCID ->	251599	COMPL. DATE	01/31/2014	TOTAL DEPTH	11194	PERF.11550	- 15218	
11		0	3454	-0-	3454	6300	3454	2		N	-0-		-0-
12		0	1984	-0-	1984	8284	1984	2		N	-0-		-0-
01		0	3070	-0-	3070	11354	3070	2		N	-0-		-0-
02		14028 X	2674	-0-	-11354	-0-	2674	2		N	-0-		-0-
03		3565 X	2685	-0-	-880	-0-	2685	2		N	-0-		-0-
04		3450 X	2691	-0-	-759	-0-	2691	2		N	-0-		-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2		WELL #:		2H	RRCID ->	253021	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	11014	PERF.11105	- 15071	
11		0	6310	-0-	6310	14526	6310	2		Y	-0-		54
12		0	6479	-0-	6479	21005	6479	2		Y	-0-		54
01		0	6045	-0-	6045	27050	6045	2		Y	-0-		54
02		32144 X	5094	-0-	-27050	-0-	5094	2		Y	-0-		54
03		8215 X	4975	-0-	-3240	-0-	4975	2		Y	-0-		54
04		6300 X	3752	-0-	-2548	-0-	3752	2		Y	-0-		54

GULLEY, MARVIN		WELL #:		21H	RRCID ->	253513	COMPL. DATE	09/23/2015	TOTAL DEPTH	10635	PERF.10580	- 14953	
11		0	2502	-0-	2502	5231	2502	2		N	-0-		-0-
12		0	2744	-0-	2744	7975	2744	2		N	-0-		-0-
01		0	2569	-0-	2569	10544	2569	2		N	-0-		-0-
02		2800 N	2410	-0-	-390	10154	2410	2		N	-0-		-0-
03		3100 N	2526	-0-	-574	9580	2526	2		N	-0-		-0-
04		3000 N	2566	-0-	-434	9146	2566	2		N	-0-		-0-

CORDRAY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	254408	COMPL. DATE	10/02/2011	TOTAL DEPTH	11855	PERF. 8956	- 10227	
11		0	1498	-0-	1498	2835	1498	2		N	-0-		113
12		0	1880	-0-	1880	4715	1792	2	88	9	N	80	193
01		0	2166	-0-	2166	6881	2126	2	40	9	N	36	38
02		2800 N	1960	-0-	-840	6041	1960	2		N	-0-	191 1	38
03		3100 N	2176	-0-	-924	5117	2176	2		N	-0-		38
04		3000 N	2101	-0-	-899	4218	2101	2		N	-0-		38

MITCHELL, RUDY		WELL #:		1H	RRCID ->	255050	COMPL. DATE	11/07/2009	TOTAL DEPTH	12754	PERF.13050	- 15563	
11		4829 X	2473	-0-	-2356	-0-	2473	2		N	-0-		-0-
12		2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2		N	-0-		-0-
01		2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2		N	-0-		-0-
02		2296 X	-0-	-0-	-2296	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
03		2759 X	663	-0-	-2096	-0-	663	2		N	-0-		-0-
04		2670 X	562	-0-	-2108	-0-	562	2		N	-0-		-0-

 CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 NEW HORIZONS WELL #: 2H RRCID -> 255072 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11372 - 17486

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	5927	-0-	5927	12917	5927	2			N	-0-					-0-
12	0	5132	-0-	5132	18049	5132	2			N	-0-					-0-
01	0	4822	-0-	4822	22871	4822	2			N	-0-					-0-
02	27789 X	4918	-0-	-22871	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
03	3038 X	1032	-0-	-2006	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
04	2940 X	1118	-0-	-1822	-0-	1118	2			N	-0-					-0-

 PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3H RRCID -> 255073 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10971 - 15243

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	183	-0-	183	183	183	2			N	-0-					-0-
02	183 X	-0-	-0-	-183	-0-					N	-0-					-0-
03	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

 SCOTT R. MCGEE WELL #: 12H RRCID -> 255139 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10827 - 16556

11	0	4113	-0-	4113	8389	4	1	4109	2	N	-0-					-0-
12	0	4204	-0-	4204	12593	4	1	4200	2	N	-0-					-0-
01	0	4077	-0-	4077	16670	4	1	4073	2	N	-0-					-0-
02	20646 X	3976	-0-	-16670	-0-	4	1	3972	2	N	-0-					-0-
03	4278 X	3983	-0-	-295	-0-	4	1	3978	2	N	1	1	8			-0-
04	4110 X	4032	-0-	-78	-0-	4	1	4028	2	N	-0-					-0-

 RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 255159 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11844 - 12297

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 PARKER-HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 255160 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 12641 PERF.12518 - 12556

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 BAGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255209 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12441 - 12486

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HORNED FROGS DU WELL #: 1H RRCID -> 255578 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12600 - 18303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	2081	-0-	2081	5099	286	1	1795	2	N	-0-			-0-
12	0	1509	-0-	1509	6608	196	1	1313	2	N	-0-			-0-
01	0	325	-0-	325	6933	71	1	254	2	N	-0-			-0-
02	7200 X	267	-0-	-6933	-0-	35	1	232	2	N	-0-			-0-
03	3007 X	1505	-0-	-1502	-0-	169	1	1336	2	N	-0-			-0-
04	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	431	1	2622	2	N	-0-			-0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 12H RRCID -> 255579 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10884 - 17144

11	0	7557	-0-	7557	16136	7557	2			N	-0-			-0-
12	0	7309	-0-	7309	23445	7309	2			N	-0-			-0-
01	0	7186	-0-	7186	30631	7186	2			N	-0-			-0-
02	36415 X	5784	-0-	-30631	-0-	5784	2			N	-0-			-0-
03	8648 X	8648	-0-	-0-	-0-	8648	2			N	-0-			-0-
04	7560 X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	2			N	-0-			-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 11H RRCID -> 256421 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10923 - 15507

11	0	3988	-0-	3988	7634	4	1	3984	2	N	-0-			3
12	0	3321	-0-	3321	10955	3	1	3318	2	N	-0-			3
01	0	3238	-0-	3238	14193	3	1	3235	2	N	-0-			3
02	16996 X	2803	-0-	-14193	-0-	3	1	2800	2	N	-0-			3
03	4123 X	3139	-0-	-984	-0-	3	1	3136	2	N	-0-			3
04	3990 X	3145	-0-	-845	-0-	3	1	3141	2	N	-0-	1	8	3
						1	9							

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 13H RRCID -> 257105 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10843 - 14947

11	0	4365	-0-	4365	9267	4365	2			N	-0-			-0-
12	0	4358	-0-	4358	13625	4358	2			N	-0-			-0-
01	0	5055	-0-	5055	18680	5055	2			N	-0-			-0-
02	23126 X	4446	-0-	-18680	-0-	4446	2			N	-0-			-0-
03	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	2			N	-0-			-0-
04	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			N	-0-			-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 257642 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 17673 PERF.10966 - 17568

11	0	7764	-0-	7764	15841	7764	2			N	-0-			-0-
12	0	7478	-0-	7478	23319	7478	2			N	-0-			-0-
01	0	7357	-0-	7357	30676	7357	2			N	-0-			-0-
02	37089 X	6413	-0-	-30676	-0-	6413	2			N	-0-			-0-
03	6851 X	5633	-0-	-1218	-0-	5633	2			N	-0-			-0-
04	7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	7717	2			N	-0-			-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 15H RRCID -> 258068 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11505 - 18027

11	0	-0-	-0-	-0-	1269					N	-0-			-0-
12	0	2341	-0-	2341	3610	61	1	2280	2	N	-0-			-0-
01	0	4550	-0-	4550	8160	175	1	4375	2	N	-0-			-0-
02	11713 X	3553	-0-	-8160	-0-	172	1	3381	2	N	-0-			-0-
03	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	172	1	3360	2	N	-0-			-0-
04	4410 X	3321	-0-	-1089	-0-	164	1	3157	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HOLCOMBE		WELL #:		10H	RRCID ->	258109	COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL DEPTH	11008	PERF.11582 -	15059
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

11	0	3467	-0-	3467	4253	4	1	3463	2	N	-0-	5
12	0	6807	-0-	6807	11060	7	1	6800	2	N	-0-	5
01	0	5311	-0-	5311	16371	5	1	5306	2	N	-0-	5
02	19192 X	2821	-0-	-16371	-0-	3	1	2818	2	N	-0-	5
03	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	4	1	3696	2	N	-0-	5
04	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	3	1	2498	2	N	-0-	5

BS BRODERICK GU 2		WELL #:		3H	RRCID ->	258161	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	10608	PERF.10710 -	16035
11	0	3136	-0-	3136	6523	3136	2		Y	-0-	-0-	
12	0	3371	-0-	3371	9894	3371	2		Y	-0-	-0-	
01	0	3149	-0-	3149	13043	3149	2		Y	-0-	-0-	
02	16015 X	2972	-0-	-13043	-0-	2972	2		Y	-0-	-0-	
03	3379 X	2976	-0-	-403	-0-	2976	2		Y	-0-	-0-	
04	3270 X	3042	-0-	-228	-0-	3042	2		Y	-0-	-0-	

LISTON, W. L.		WELL #:		7H	RRCID ->	258415	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL DEPTH	10892	PERF.10887 -	16763
11	0	4239	-0-	4239	8882	4	1	4235	2	N	-0-	-0-
12	0	4587	-0-	4587	13469	4	1	4583	2	N	-0-	-0-
01	0	4169	-0-	4169	17638	4	1	4165	2	N	-0-	-0-
02	21331 X	3693	-0-	-17638	-0-	4	1	3689	2	N	-0-	-0-
03	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4	1	4281	2	N	2	2 8
04	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4	1	4261	2	N	3	3 8

FLOYD GAS UNIT		WELL #:		26H	RRCID ->	258416	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL DEPTH	10430	PERF.10573 -	14879
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

DUCKS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	259584	COMPL. DATE	09/06/2010	TOTAL DEPTH	12280	PERF.12380 -	19323
11	0	65275	-0-	65275	132867	130	1	65145	2	N	-0-	-0-
12	0	64931	-0-	64931	197798	129	1	64802	2	N	-0-	-0-
01	0	63503	-0-	63503	261301	127	1	63376	2	N	-0-	-0-
02	315879 X	54578	-0-	-261301	-0-	109	1	54469	2	N	-0-	-0-
03	62749 X	62749	-0-	-0-	-0-	124	1	62625	2	N	-0-	-0-
04	60004 X	60004	-0-	-0-	-0-	119	1	59885	2	N	-0-	-0-

LUMBERJACKS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	259585	COMPL. DATE	05/17/2010	TOTAL DEPTH	11855	PERF.12605 -	17578
11	0	1817	-0-	1817	4400	4	1	1813	2	N	-0-	-0-
12	0	3359	-0-	3359	7759	7	1	3352	2	N	-0-	-0-
01	0	3102	-0-	3102	10861	6	1	3096	2	N	-0-	-0-
02	14055 X	3194	-0-	-10861	-0-	6	1	3188	2	N	-0-	-0-
03	3348 X	1947	-0-	-1401	-0-	4	1	1943	2	N	-0-	-0-
04	3240 X	1628	-0-	-1612	-0-	3	1	1625	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BRUINS DU		WELL #: 1H		RRCID ->	259597	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	12225	PERF.12550 - 18320		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0	3637	-0-	3637	4214	7 1	3630 2	N	-0-		-0-	
12	0	2001	-0-	2001	6215	4 1	1997 2	N	-0-		-0-	
01	0	2723	-0-	2723	8938	5 1	2718 2	N	-0-		-0-	
02	11556 X	2618	-0-	-8938	-0-	5 1	2613 2	N	-0-		-0-	
03	3751 X	3036	-0-	-715	-0-	6 1	3030 2	N	-0-		-0-	
04	3630 X	1216	-0-	-2414	-0-	2 1	1214 2	N	-0-		-0-	

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2H		RRCID ->	259599	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	10816	PERF.10931 - 17399		
11	0	10926	-0-	10926	24090	10926 2		N	-0-		-0-	
12	0	10138	-0-	10138	34228	10138 2		N	-0-		-0-	
01	0	10394	-0-	10394	44622	10394 2		N	-0-		-0-	
02	52712 X	8090	-0-	-44622	-0-	8090 2		N	-0-		-0-	
03	11253 X	8919	-0-	-2334	-0-	8919 2		N	-0-		-0-	
04	10890 X	8198	-0-	-2692	-0-	8198 2		N	-0-		-0-	

UTES DU		WELL #: 1H		RRCID ->	259646	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	13146	PERF.13205 - 17963		
11	0	762	-0-	762	3370	1 1	761 2	N	-0-		-0-	
12	0	3520	-0-	3520	6890	7 1	3513 2	N	-0-		-0-	
01	0	1842	-0-	1842	8732	3 1	1839 2	N	-0-		-0-	
02	10395 X	1663	-0-	-8732	-0-	3 1	1660 2	N	-0-		-0-	
03	3317 X	2684	-0-	-633	-0-	5 1	2679 2	N	-0-		-0-	
04	3210 X	1712	-0-	-1498	-0-	3 1	1709 2	N	-0-		-0-	

SUN DEVILS DU		WELL #: 1SL		RRCID ->	259687	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	12413	PERF.12810 - 19743		
11	0	14286	-0-	14286	25713	14 1	14272 2	N	-0-		-0-	
12	0	13340	-0-	13340	39053	13 1	13327 2	N	-0-		-0-	
01	0	12495	-0-	12495	51548	12 1	12483 2	N	-0-		-0-	
02	60692 X	9144	-0-	-51548	-0-	9 1	9135 2	N	-0-		-0-	
03	15377 X	15377	-0-	-0-	-0-	15 1	15362 2	N	-0-		-0-	
04	12594 X	12594	-0-	-0-	-0-	12 1	12582 2	N	-0-		-0-	

BS BRODERICK G U 2		WELL #: 6H		RRCID ->	259744	COMPL. DATE	01/31/2011	TOTAL DEPTH	10617	PERF.10000 - 15480		
11	0	2764	-0-	2764	5690	2764 2		Y	-0-		-0-	
12	0	2716	-0-	2716	8406	2716 2		Y	-0-		-0-	
01	0	2842	-0-	2842	11248	2842 2		Y	-0-		-0-	
02	13816 X	2568	-0-	-11248	-0-	2568 2		Y	-0-		-0-	
03	2914 X	2568	-0-	-346	-0-	2568 2		Y	-0-		-0-	
04	2760 X	2105	-0-	-655	-0-	2105 2		Y	-0-		-0-	

VERA BLACK		WELL #: 10H		RRCID ->	259745	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	10879	PERF.10769 - 15883		
11	0	2093	-0-	2093	4193	2 1	2091 2	N	-0-		-0-	
12	0	2132	-0-	2132	6325	2 1	2130 2	N	-0-		-0-	
01	0	1998	-0-	1998	8323	2 1	1996 2	N	-0-		-0-	
02	2800 N	1639	-0-	-1161	7162	2 1	1637 2	N	-0-		-0-	
03	3100 N	1841	-0-	-1259	5903	2 1	1839 2	N	-0-		-0-	
04	3000 N	1862	-0-	-1138	4765	2 1	1860 2	N	-0-		-0-	

COUGARS DU		WELL #: 1		RRCID ->	259748	COMPL. DATE	07/03/2010	TOTAL DEPTH	14244	PERF.11178 - 11260		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
MIDYETT-GULLEY		WELL #:		13H	RRCID ->	259846	COMPL. DATE	05/18/2010	TOTAL DEPTH	10451	PERF.10608	- 17894			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	

11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	2	N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		6	-0-	-0-	-0-		6	2	N	-0-				-0-

ROADRUNNERS DU		WELL #:		1HR	RRCID ->	260001	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	11890	PERF.12635	- 18443			
11		0	2196	-0-	2196	5715	4	1	2192	2	N	-0-			-0-
12		0	3854	-0-	3854	9569	8	1	3846	2	N	-0-			-0-
01		0	1973	-0-	1973	11542	4	1	1969	2	N	-0-			-0-
02		17210 X	5668	-0-	-11542	-0-	11	1	5657	2	N	-0-			-0-
03		3844 X	176	-0-	-3668	-0-	176	2			N	-0-			-0-
04		3720 X	3449	-0-	-271	-0-	7	1	3442	2	N	-0-			-0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT 1-SL		WELL #:		1SL	RRCID ->	260142	COMPL. DATE	08/30/2010	TOTAL DEPTH	12531	PERF.12920	- 16882			
11		0	11979	-0-	11979	21734	11979	2			N	-0-			-0-
12		0	8146	-0-	8146	29880	8146	2			N	-0-			-0-
01		0	14705	-0-	14705	44585	14705	2			N	-0-			-0-
02		55670 X	11085	-0-	-44585	-0-	11085	2			N	-0-			-0-
03		14802 X	14802	-0-	-0-	-0-	14802	2			N	-0-			-0-
04		9535 X	9535	-0-	-0-	-0-	9535	2			N	-0-			-0-

MOUNTAINEERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	260222	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	11855	PERF.12530	- 17853			
11		0	2519	-0-	2519	5160	5	1	2514	2	N	-0-			-0-
12		0	2741	-0-	2741	7901	5	1	2736	2	N	-0-			-0-
01		0	1771	-0-	1771	9672	4	1	1767	2	N	-0-			-0-
02		12689 X	3017	-0-	-9672	-0-	6	1	3011	2	N	-0-			-0-
03		2728 X	2383	-0-	-345	-0-	5	1	2378	2	N	-0-			-0-
04		2640 X	1099	-0-	-1541	-0-	2	1	1097	2	N	-0-			-0-

BRNCOS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	260251	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	13166	PERF.13550	- 17603			
11		0	955	-0-	955	4835	2	1	953	2	N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	4835					N	-0-			-0-
01		0	5242	-0-	5242	10077	10	1	5232	2	N	-0-			-0-
02		18306 X	8229	-0-	-10077	-0-	16	1	8213	2	N	-0-			-0-
03		10956 X	10956	-0-	-0-	-0-	22	1	10934	2	N	-0-			-0-
04		6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	13	1	6727	2	N	-0-			-0-

BLACK STONE UNIT A-43		WELL #:		1H	RRCID ->	260252	COMPL. DATE	05/01/2010	TOTAL DEPTH	14372	PERF.14726	- 18562			
11	14B2 EXT		139	-0-	139	399	139	2			N	-0-			-0-
12		0	71	-0-	71	470	71	2			N	-0-			-0-
01		0	24	-0-	24	494	24	2			N	-0-			-0-
02		505 N	11	-0-	-494	-0-	11	2			N	-0-			-0-
03		62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-			-0-
04		30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-			-0-

NEW HORIZONS		WELL #:		D 1H	RRCID ->	260253	COMPL. DATE	06/19/2010	TOTAL DEPTH	11286	PERF.11189	- 17568			
11		0	3842	-0-	3842	7940	3842	2			N	-0-			-0-
12		0	3968	-0-	3968	11908	3968	2			N	-0-			-0-
01		0	4291	-0-	4291	16199	4291	2			N	-0-			-0-
02		19768 X	3569	-0-	-16199	-0-	3569	2			N	-0-			-0-
03		4092 X	3790	-0-	-302	-0-	3790	2			N	-0-			-0-
04		4140 X	3672	-0-	-468	-0-	3672	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
BUTLER ROONEY GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	260254	COMPL. DATE	10/06/2010	TOTAL DEPTH	13713	PERF.13620 - 18843		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		0	1674	-0-	1674	3299	1674	2		N	-0-			-0-
12		0	2404	-0-	2404	5703	2404	2		N	-0-			-0-
01		0	2411	-0-	2411	8114	2411	2		N	-0-			-0-
02		10456 X	2342	-0-	-8114	-0-	2342	2		N	-0-			-0-
03		2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2		N	-0-			-0-
04		2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2		N	-0-			-0-

BUCKEYES DU				WELL #:	1H	RRCID ->	260673	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	12924	PERF.12975 - 18478		
11		0	4301	-0-	4301	8994	4	1	4297	2	N	-0-		-0-
12		0	3846	-0-	3846	12840	4	1	3842	2	N	-0-		-0-
01		0	3859	-0-	3859	16699	4	1	3855	2	N	-0-		-0-
02		20681 X	3982	-0-	-16699	-0-	4	1	3978	2	N	-0-		-0-
03		4681 X	3544	-0-	-1137	-0-	4	1	3540	2	N	-0-		-0-
04		4290 X	4154	-0-	-136	-0-	4	1	4150	2	N	-0-		-0-

BRIGGS-MORELAND				WELL #:	14H	RRCID ->	260784	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	10682	PERF.10680 - 16155		
11		0	2597	-0-	2597	7906	3	1	2594	2	N	-0-		-0-
12		0	1932	-0-	1932	9838	2	1	1930	2	N	-0-		-0-
01		0	2702	-0-	2702	12540	3	1	2699	2	N	-0-		-0-
02		15682 X	3142	-0-	-12540	-0-	3	1	3139	2	N	-0-		-0-
03		5301 X	3240	-0-	-2061	-0-	3	1	3237	2	N	-0-		-0-
04		2610 X	2219	-0-	-391	-0-	2	1	2217	2	N	-0-		-0-

FIGHTIN' ILLINI DU				WELL #:	1H	RRCID ->	260785	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	12777	PERF.12890 - 17663		
11		0	102940	-0-	102940	214470	100	1	102840	2	N	-0-		-0-
12		0	94844	-0-	94844	309314	93	1	94751	2	N	-0-		-0-
01		0	101907	-0-	101907	411221	96	1	101811	2	N	-0-		-0-
02		494500 X	83279	-0-	-411221	-0-	82	1	83197	2	N	-0-		-0-
03		83540 X	83540	-0-	-0-	-0-	82	1	83458	2	N	-0-		-0-
04		82483 X	82483	-0-	-0-	-0-	82	1	82401	2	N	-0-		-0-

CRIMSON TIDE DU				WELL #:	1H	RRCID ->	260786	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	12337	PERF.12400 - 17604		
11		0	2007	-0-	2007	3707	4	1	2003	2	N	-0-		-0-
12		0	2007	-0-	2007	5714	4	1	2003	2	N	-0-		-0-
01		0	1835	-0-	1835	7549	4	1	1831	2	N	-0-		-0-
02		2800 N	1691	-0-	-1109	6440	3	1	1688	2	N	-0-		-0-
03		3100 N	1988	-0-	-1112	5328	4	1	1984	2	N	-0-		-0-
04		3000 N	1870	-0-	-1130	4198	4	1	1866	2	N	-0-		-0-

MAVERICKS DU				WELL #:	1H	RRCID ->	260795	COMPL. DATE	10/19/2010	TOTAL DEPTH	13084	PERF.13135 - 17423		
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	11	1	5679	2	N	-0-		-0-
03		4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	10	1	4835	2	N	-0-		-0-
04		1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	2	1	1075	2	N	-0-		-0-

BEARCATS DU				WELL #:	1H	RRCID ->	260832	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	12263	PERF.12445 - 16733		
11		0	146	-0-	146	1007	146	2		N	-0-			-0-
12		0	2808	-0-	2808	3815	6	1	2802	2	N	-0-		-0-
01		0	3479	-0-	3479	7294	7	1	3472	2	N	-0-		-0-
02		10504 X	3210	-0-	-7294	-0-	6	1	3204	2	N	-0-		-0-
03		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	7	1	3385	2	N	-0-		-0-
04		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	7	1	3647	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BLACK STONE A398		WELL #:		1H	RRCID ->	260895	COMPL. DATE	07/21/2010	TOTAL DEPTH	14352	PERF.14524	- 19880
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

11	0	7181	-0-	7181	14799	7181	2			N	-0-	-0-
12	0	7312	-0-	7312	22111	7312	2			N	-0-	-0-
01	0	7207	-0-	7207	29318	7207	2			N	-0-	-0-
02	35274 X	5956	-0-	-29318	-0-	5956	2			N	-0-	-0-
03	7626 X	5087	-0-	-2539	-0-	5087	2			N	-0-	-0-
04	7170 X	6851	-0-	-319	-0-	6851	2			N	-0-	-0-

HARRIS B		WELL #:		1 H	RRCID ->	260896	COMPL. DATE	02/10/2011	TOTAL DEPTH	13037	PERF.12780	- 16212
11	0	1458	-0-	1458	3342	1458	2			N	-0-	-0-
12	0	418	-0-	418	3760	418	2			N	-0-	-0-
01	0	1695	-0-	1695	5455	1695	2			N	-0-	-0-
02	2800 N	1467	-0-	-1333	4122	1467	2			N	-0-	-0-
03	3100 N	399	-0-	-2701	1421	399	2			N	-0-	-0-
04	2906 N	1485	-0-	-1421	-0-	1485	2			N	-0-	-0-

CREST C		WELL #:		1H	RRCID ->	260917	COMPL. DATE	03/11/2011	TOTAL DEPTH	12584	PERF.13210	- 17273
11	0	1323	-0-	1323	2980	1323	2			N	-0-	-0-
12	0	760	-0-	760	3740	760	2			N	-0-	-0-
01	0	1900	-0-	1900	5640	1900	2			N	-0-	-0-
02	2800 N	1663	-0-	-1137	4503	1663	2			N	-0-	-0-
03	3100 N	1496	-0-	-1604	2899	1496	2			N	-0-	-0-
04	3000 N	1437	-0-	-1563	1336	1437	2			N	-0-	-0-

CREST E		WELL #:		1HB	RRCID ->	260921	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	17454	PERF.12450	- 17313
11	0	5397	-0-	5397	11435	5397	2			N	-0-	-0-
12	0	4048	-0-	4048	15483	4048	2			N	-0-	-0-
01	0	6848	-0-	6848	22331	6848	2			N	-0-	-0-
02	25567 X	3236	-0-	-22331	-0-	3236	2			N	-0-	-0-
03	6045 X	5142	-0-	-903	-0-	5142	2			N	-0-	-0-
04	6630 X	4812	-0-	-1818	-0-	4812	2			N	-0-	-0-

NEW HORIZONS		WELL #:		E 1H	RRCID ->	260926	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	11704	PERF.11180	- 18305
11	0	6518	-0-	6518	13480	6518	2			N	-0-	-0-
12	0	7099	-0-	7099	20579	7099	2			N	-0-	-0-
01	0	7011	-0-	7011	27590	7011	2			N	-0-	-0-
02	33343 X	5753	-0-	-27590	-0-	5753	2			N	-0-	-0-
03	7099 X	7081	-0-	-18	-0-	7081	2			N	-0-	-0-
04	6870 X	6499	-0-	-371	-0-	6499	2			N	-0-	-0-

WYNN TRUST H		WELL #:		1HB	RRCID ->	260967	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	12212	PERF.12420	- 16697
11	0	7607	-0-	7607	18017	7607	2			N	-0-	-0-
12	0	7516	-0-	7516	25533	7516	2			N	-0-	-0-
01	0	7782	-0-	7782	33315	7782	2			N	-0-	-0-
02	40008 X	6693	-0-	-33315	-0-	6693	2			N	-0-	-0-
03	8096 X	8096	-0-	-0-	-0-	8096	2			N	-0-	-0-
04	6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	2			N	-0-	-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	260972	COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL DEPTH	13005	PERF.12940	- 19183
11	0	9554	-0-	9554	18530	9	1	9545	2	N	-0-	-0-
12	0	14124	-0-	14124	32654	14	1	14110	2	N	-0-	-0-
01	0	10780	-0-	10780	43434	11	1	10769	2	N	-0-	-0-
02	51734 X	8300	-0-	-43434	-0-	8	1	8292	2	N	-0-	-0-
03	9858 X	8265	-0-	-1593	-0-	8	1	8257	2	N	-0-	-0-
04	9540 X	7880	-0-	-1660	-0-	8	1	7872	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
OREDIGGERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261059	COMPL. DATE	02/18/2011	TOTAL DEPTH	12921	PERF.12980	- 17543		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE		CODE	M			CODE	
11	0	759	-0-	759	1770	1	1	758	2	N	-0-			-0-
12	0	780	-0-	780	2550	1	1	779	2	N	-0-			-0-
01	0	614	-0-	614	3164	1	1	613	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	364					N	-0-			-0-
03	775 N	20	-0-	-755	-0-	20	2			N	-0-			-0-
04	600 N	22	-0-	-578	-0-	22	2			N	-0-			-0-

PANTHERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261077	COMPL. DATE	10/19/2010	TOTAL DEPTH	13104	PERF.13135	- 17257		
11	0	574	-0-	574	2392	1	1	573	2	N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	2392					N	-0-			-0-
01	0	4828	-0-	4828	7220	9	1	4819	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	6402	-0-	3602	10822	13	1	6389	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	4403	-0-	1303	12125	9	1	4394	2	N	-0-			-0-
04	21282 X	9157	-0-	-12125	-0-	18	1	9139	2	N	-0-			-0-

VANDALS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261110	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	13010	PERF.12950	- 17493		
11	0	80749	-0-	80749	167855	78	1	80671	2	N	-0-			-0-
12	0	81335	-0-	81335	249190	80	1	81255	2	N	-0-			-0-
01	0	80563	-0-	80563	329753	76	1	80487	2	N	-0-			-0-
02	396846 X	67093	-0-	-329753	-0-	66	1	67027	2	N	-0-			-0-
03	73803 X	73803	-0-	-0-	-0-	73	1	73730	2	N	-0-			-0-
04	66845 X	66845	-0-	-0-	-0-	66	1	66779	2	N	-0-			-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 3		WELL #:		1H	RRCID ->	261111	COMPL. DATE	01/12/2011	TOTAL DEPTH	10854	PERF.10719	- 15394		
11	0	6768	-0-	6768	14630	6768	2			N	-0-			-0-
12	0	6277	-0-	6277	20907	6277	2			N	-0-			-0-
01	0	8066	-0-	8066	28973	8066	2			N	-0-			-0-
02	31870 X	2897	-0-	-28973	-0-	2897	2			N	-0-			-0-
03	8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	8527	2			N	-0-			-0-
04	6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	6913	2			N	-0-			-0-

SCORPIONS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261119	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	13658	PERF.13920	- 17758		
11	0	951	-0-	951	2073	951	2			N	-0-			-0-
12	0	2320	-0-	2320	4393	2320	2			N	-0-			-0-
01	0	8605	-0-	8605	12998	8605	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	4946	-0-	2146	15144	4946	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	4156	-0-	1056	16200	4156	2			N	-0-			-0-
04	20607 X	4407	-0-	-16200	-0-	4407	2			N	-0-			-0-

BORDERS Q		WELL #:		1H	RRCID ->	261377	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	13089	PERF.13350	- 18460		
11	0	2227	-0-	2227	4853	2227	2			N	-0-			-0-
12	0	1044	-0-	1044	5897	1044	2			N	-0-			-0-
01	0	2963	-0-	2963	8860	2963	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1971	-0-	-829	8031	1971	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	2833	-0-	-267	7764	2833	2			N	-0-			-0-
04	3000 N	2835	-0-	-165	7599	2835	2			N	-0-			-0-

OWLS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261572	COMPL. DATE	02/27/2011	TOTAL DEPTH	12254	PERF.13020	- 17973		
11	0	7558	-0-	7558	16453	324	1	7234	2	N	-0-			-0-
12	0	7304	-0-	7304	23757	317	1	6987	2	N	-0-			-0-
01	0	6764	-0-	6764	30521	282	1	6482	2	N	-0-			-0-
02	34473 X	3952	-0-	-30521	-0-	171	1	3781	2	N	-0-			-0-
03	7099 X	4643	-0-	-2456	-0-	202	1	4441	2	N	-0-			-0-
04	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	317	1	6960	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HUSKIES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261582	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	12575	PERF.12640	- 17573
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0	1603	-0-	1603	2733	3	1	1600	2	N	-0-	-0-
12	0	2088	-0-	2088	4821	4	1	2084	2	N	-0-	-0-
01	0	1494	-0-	1494	6315	3	1	1491	2	N	-0-	-0-
02	2800 N	3286	-0-	486	6801	7	1	3279	2	N	-0-	-0-
03	3100 N	2365	-0-	-735	6066	5	1	2360	2	N	-0-	-0-
04	3000 N	2129	-0-	-871	5195	4	1	2125	2	N	-0-	-0-

TAR HEELS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261591	COMPL. DATE	02/19/2011	TOTAL DEPTH	12722	PERF.12890	- 18563
11	0	2144	-0-	2144	4274	4	1	2140	2	N	-0-	-0-
12	0	2192	-0-	2192	6466	4	1	2188	2	N	-0-	-0-
01	0	1764	-0-	1764	8230	4	1	1760	2	N	-0-	-0-
02	2800 N	2058	-0-	-742	7488	4	1	2054	2	N	-0-	-0-
03	3100 N	1504	-0-	-1596	5892	3	1	1501	2	N	-0-	-0-
04	3000 N	2072	-0-	-928	4964	4	1	2068	2	N	-0-	-0-

COYOTES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261794	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	12700	PERF.13160	- 17393
11	0	106114	-0-	106114	227375	206	1	105908	2	N	-0-	-0-
12	0	103279	-0-	103279	330654	203	1	103076	2	N	-0-	-0-
01	0	81958	-0-	81958	412612	155	1	81803	2	N	-0-	-0-
02	434334 X	21722	-0-	-412612	-0-	43	1	21679	2	N	-0-	-0-
03	112289 X	112289	-0-	-0-	-0-	221	1	112068	2	N	-0-	-0-
04	74979 X	74979	-0-	-0-	-0-	148	1	74831	2	N	-0-	-0-

HOOSIERS DU		WELL #:		2H	RRCID ->	261809	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	12635	PERF.12985	- 18853
11	0	9740	-0-	9740	20095	9	1	9731	2	N	-0-	-0-
12	0	9229	-0-	9229	29324	9	1	9220	2	N	-0-	-0-
01	0	9838	-0-	9838	39162	9	1	9829	2	N	-0-	-0-
02	47414 X	8252	-0-	-39162	-0-	8	1	8244	2	N	-0-	-0-
03	9362 X	8812	-0-	-550	-0-	9	1	8803	2	N	-0-	-0-
04	9060 X	8313	-0-	-747	-0-	8	1	8305	2	N	-0-	-0-

VOLS DU SL		WELL #:		1SL	RRCID ->	261810	COMPL. DATE	03/22/2011	TOTAL DEPTH	12942	PERF.12890	- 19053
11	0	12945	-0-	12945	23563	26	1	12919	2	N	-0-	-0-
12	0	12528	-0-	12528	36091	25	1	12503	2	N	-0-	-0-
01	0	14005	-0-	14005	50096	28	1	13977	2	N	-0-	-0-
02	60522 X	10426	-0-	-50096	-0-	21	1	10405	2	N	-0-	-0-
03	14274 X	14274	-0-	-0-	-0-	28	1	14246	2	N	-0-	-0-
04	11474 X	11474	-0-	-0-	-0-	23	1	11451	2	N	-0-	-0-

GAMECOCKS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261822	COMPL. DATE	04/03/2011	TOTAL DEPTH	12445	PERF.12435	- 19003
11	0	1224	-0-	1224	1657	2	1	1222	2	N	-0-	-0-
12	0	1895	-0-	1895	3552	4	1	1891	2	N	-0-	-0-
01	0	1460	-0-	1460	5012	3	1	1457	2	N	-0-	-0-
02	2800 N	476	-0-	-2324	2688	1	1	475	2	N	-0-	-0-
03	3100 N	1916	-0-	-1184	1504	4	1	1912	2	N	-0-	-0-
04	3000 N	1543	-0-	-1457	47	3	1	1540	2	N	-0-	-0-

CORNHUSKERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261904	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	12860	PERF.13010	- 17573
11	0	537	-0-	537	699	1	1	536	2	N	-0-	-0-
12	0	765	-0-	765	1464	2	1	763	2	N	-0-	-0-
01	0	330	-0-	330	1794	1	1	329	2	N	-0-	-0-
02	2679 N	885	-0-	-1794	-0-	2	1	883	2	N	-0-	-0-
03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	2	1	816	2	N	-0-	-0-
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	1	1	521	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 RISINGER P GU WELL #: 1HB RRCID -> 261909 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 17650 PERF.12270 - 17550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	9317	-0-	9317	18789	9317	2			N	-0-			-0-
12	0	8288	-0-	8288	27077	8288	2			N	-0-			-0-
01	0	10932	-0-	10932	38009	10932	2			N	-0-			-0-
02	47110 X	9101	-0-	-38009	-0-	9101	2			N	-0-			-0-
03	9665 X	9665	-0-	-0-	-0-	9665	2			N	-0-			-0-
04	10590 X	9847	-0-	-743	-0-	9847	2			N	-0-			-0-

RAGIN CAJUNS DU WELL #: 1H RRCID -> 261930 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13180 - 18283

11	0	12233	-0-	12233	25610	24	1	12209	2	N	-0-			-0-
12	0	10040	-0-	10040	35650	20	1	10020	2	N	-0-			-0-
01	0	6774	-0-	6774	42424	13	1	6761	2	N	-0-			-0-
02	46354 X	3930	-0-	-42424	-0-	8	1	3922	2	N	-0-			-0-
03	8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	17	1	8547	2	N	-0-			-0-
04	11940 X	11940	-0-	-0-	-0-	24	1	11916	2	N	-0-			-0-

WARRIORS DU WELL #: 1H RRCID -> 261931 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12950 - 18593

11	0	1548	-0-	1548	2738	2	1	1546	2	N	-0-			-0-
12	0	1997	-0-	1997	4735	2	1	1995	2	N	-0-			-0-
01	0	1346	-0-	1346	6081	1	1	1345	2	N	-0-			-0-
02	7471 X	1390	-0-	-6081	-0-	1	1	1389	2	N	-0-			-0-
03	1984 X	996	-0-	-988	-0-	1	1	995	2	N	-0-			-0-
04	1920 X	481	-0-	-1439	-0-	481	2			N	-0-			-0-

HALEY G WELL #: 1HB RRCID -> 261943 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12290 - 18250

11	0	8338	-0-	8338	14591	8338	2			N	-0-			-0-
12	0	2897	-0-	2897	17488	2897	2			N	-0-			-0-
01	0	10747	-0-	10747	28235	10747	2			N	-0-			-0-
02	34969 X	6734	-0-	-28235	-0-	6734	2			N	-0-			-0-
03	12358 X	12358	-0-	-0-	-0-	12358	2			N	-0-			-0-
04	8550 X	8522	-0-	-28	-0-	8522	2			N	-0-			-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261953 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12585 PERF.13220 - 19613

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261954 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	4244	-0-	4244	8001	8	1	4236	2	N	-0-			-0-
12	0	6515	-0-	6515	14516	13	1	6502	2	N	-0-			-0-
01	0	2433	-0-	2433	16949	5	1	2428	2	N	-0-			-0-
02	21556 X	4607	-0-	-16949	-0-	9	1	4598	2	N	-0-			-0-
03	6510 X	4816	-0-	-1694	-0-	10	1	4806	2	N	-0-			-0-
04	6300 X	4845	-0-	-1455	-0-	10	1	4835	2	N	-0-			-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	8275	-0-	8275	17555	8	1	8267	2	N	-0-			-0-
12	0	9069	-0-	9069	26624	9	1	9060	2	N	-0-			-0-
01	0	6409	-0-	6409	33033	6	1	6403	2	N	-0-			-0-
02	37527 X	4494	-0-	-33033	-0-	4	1	4490	2	N	-0-			-0-
03	9269 X	4955	-0-	-4314	-0-	5	1	4950	2	N	-0-			-0-
04	8790 X	4515	-0-	-4275	-0-	4	1	4511	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
WOLFPACK (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261957	COMPL. DATE	03/13/2011	TOTAL DEPTH	12842	PERF.13030	- 19333	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HAWKEYES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261979	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	12457	PERF.12860	- 17638	
11	0	3156	-0-	3156	7398		3 1	3153 2	N	-0-		-0-	
12	0	4585	-0-	4585	11983		5 1	4580 2	N	-0-		-0-	
01	0	3608	-0-	3608	15591		3 1	3605 2	N	-0-		-0-	
02	18317 X	2726	-0-	-15591	-0-		3 1	2723 2	N	-0-		-0-	
03	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-		6 1	5622 2	N	-0-		-0-	
04	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-		5 1	4666 2	N	-0-		-0-	

JAYHAWKS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261984	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	13222	PERF.13340	- 19183	
11	0	872	-0-	872	2112		2 1	870 2	N	-0-		-0-	
12	0	1264	-0-	1264	3376		2 1	1262 2	N	-0-		-0-	
01	0	689	-0-	689	4065		1 1	688 2	N	-0-		-0-	
02	5057 X	992	-0-	-4065	-0-		2 1	990 2	N	-0-		-0-	
03	1733 X	1733	-0-	-0-	-0-		3 1	1730 2	N	-0-		-0-	
04	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-		2 1	1251 2	N	-0-		-0-	

RISINGER J GU		WELL #:		1HB	RRCID ->	262044	COMPL. DATE	03/24/2013	TOTAL DEPTH	12076	PERF.12509	- 17550	
11	0	3686	-0-	3686	17510		3686 2		N	-0-		-0-	
12	0	396	-0-	396	17906		396 2		N	-0-		-0-	
01	0	12153	-0-	12153	30059		12153 2		N	-0-		-0-	
02	35582 X	5523	-0-	-30059	-0-		5523 2		N	-0-		-0-	
03	9982 X	6226	-0-	-3756	-0-		6226 2		N	-0-		-0-	
04	9660 X	4836	-0-	-4824	-0-		4836 2		N	-0-		-0-	

BLACK, C. O.		WELL #:		9H	RRCID ->	262098	COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH	10775	PERF.10802	- 15303	
11	0	6494	-0-	6494	14336		7 1	6487 2	N	-0-		-0-	
12	0	7130	-0-	7130	21466		7 1	7123 2	N	-0-		-0-	
01	0	5812	-0-	5812	27278		6 1	5806 2	N	-0-		-0-	
02	31094 X	3816	-0-	-27278	-0-		4 1	3812 2	N	-0-		-0-	
03	5611 X	4175	-0-	-1436	-0-		4 1	4171 2	N	-0-		-0-	
04	5430 X	3538	-0-	-1892	-0-		4 1	3534 2	N	-0-		-0-	

BLACK STONE UNIT A-17		WELL #:		1H	RRCID ->	262107	COMPL. DATE	01/28/2011	TOTAL DEPTH	13959	PERF.14365	- 19932	
11	0	607	-0-	607	748		607 2		N	-0-		-0-	
12	0	558	-0-	558	1306		558 2		N	-0-		-0-	
01	0	271	-0-	271	1577		271 2		N	-0-		-0-	
02	1670 N	93	-0-	-1577	-0-		93 2		N	-0-		-0-	
03	558 N	89	-0-	-469	-0-		89 2		N	-0-		-0-	
04	270 N	30	-0-	-240	-0-		30 2		N	-0-		-0-	

NEW HORIZONS EAST UNIT		WELL #:		W 1H	RRCID ->	262113	COMPL. DATE	03/19/2011	TOTAL DEPTH	11168	PERF.11185	- 16431	
11	0	5752	-0-	5752	11696		5752 2		N	-0-		-0-	
12	0	6185	-0-	6185	17881		6185 2		N	-0-		-0-	
01	0	5868	-0-	5868	23749		5868 2		N	-0-		-0-	
02	28858 X	5109	-0-	-23749	-0-		5109 2		N	-0-		-0-	
03	6200 X	5632	-0-	-568	-0-		5632 2		N	-0-		-0-	
04	6000 X	5471	-0-	-529	-0-		5471 2		N	-0-		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HIGGINBOTHAM U UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262114	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	13182	PERF.13665 -	18613
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
11	0	510	-0-	510	1116	510	2	N	-0-			-0-
12	0	610	-0-	610	1726	610	2	N	-0-			-0-
01	0	1949	-0-	1949	3675	1949	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	995	-0-	-1805	1870	995	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1509	-0-	-1591	279	1509	2	N	-0-			-0-
04	1890 N	977	-0-	-913	-0-	977	2	N	-0-			-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	262227	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	12144	PERF.12840 -	18843
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CREST F GU		WELL #:		1HB	RRCID ->	262298	COMPL. DATE	11/26/2012	TOTAL DEPTH	12314	PERF.12580 -	17660
11	0	4404	-0-	4404	7999	4404	2	N	-0-			-0-
12	0	3225	-0-	3225	11224	3225	2	N	-0-			-0-
01	0	3911	-0-	3911	15135	3911	2	N	-0-			-0-
02	18348 X	3213	-0-	-15135	-0-	3213	2	N	-0-			-0-
03	4557 X	4288	-0-	-269	-0-	4288	2	N	-0-			-0-
04	4410 X	4140	-0-	-270	-0-	4140	2	N	-0-			-0-

BLACK STONE UNIT A-43		WELL #:		2H	RRCID ->	262300	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	14015	PERF.14271 -	18357
11	0	88	-0-	88	136	88	2	N	-0-			-0-
12	0	48	-0-	48	184	48	2	N	-0-			-0-
01	0	79	-0-	79	263	79	2	N	-0-			-0-
02	346 N	83	-0-	-263	-0-	83	2	N	-0-			-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			-0-
04	90 N	18	-0-	-72	-0-	18	2	N	-0-			-0-

CYCLONES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262304	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	12448	PERF.12840 -	18743
11	0	5509	-0-	5509	10850	5	1	5504	2	N	-0-	-0-
12	0	5553	-0-	5553	16403	5	1	5548	2	N	-0-	-0-
01	0	4766	-0-	4766	21169	5	1	4761	2	N	-0-	-0-
02	24948 X	3779	-0-	-21169	-0-	4	1	3775	2	N	-0-	-0-
03	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	6	1	5788	2	N	-0-	-0-
04	5520 X	4799	-0-	-721	-0-	5	1	4794	2	N	-0-	-0-

TIGERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262306	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	12837	PERF.13160 -	17933
11	0	2386	-0-	2386	4932	5	1	2381	2	N	-0-	-0-
12	0	2498	-0-	2498	7430	5	1	2493	2	N	-0-	-0-
01	0	2398	-0-	2398	9828	5	1	2393	2	N	-0-	-0-
02	11015 X	1187	-0-	-9828	-0-	2	1	1185	2	N	-0-	-0-
03	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	6	1	3103	2	N	-0-	-0-
04	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	5	1	2760	2	N	-0-	-0-

BEAVERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262321	COMPL. DATE	06/04/2011	TOTAL DEPTH	12394	PERF.12670 -	18963
11	0	320	-0-	320	349	320	2	N	-0-			-0-
12	0	44	-0-	44	393	44	2	N	-0-			-0-
01	0	260	-0-	260	653	260	2	N	-0-			-0-
02	665 N	12	-0-	-653	-0-	12	2	N	-0-			-0-
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-			-0-
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
GATORS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262323	COMPL. DATE	05/28/2011	TOTAL DEPTH	12497	PERF.12660	- 19033		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		0	5386	-0-	5386	10000	11 1	5375	2	N	-0-			-0-
12		0	4941	-0-	4941	14941	10 1	4931	2	N	-0-			-0-
01		0	5754	-0-	5754	20695	11 1	5743	2	N	-0-			-0-
02		25551 X	4856	-0-	-20695	-0-	10 1	4846	2	N	-0-			-0-
03		5580 X	4787	-0-	-793	-0-	9 1	4778	2	N	-0-			-0-
04		5490 X	4889	-0-	-601	-0-	10 1	4879	2	N	-0-			-0-

COMMODORES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262332	COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL DEPTH	12489	PERF.12700	- 17463		
11		0	3440	-0-	3440	7327	7 1	3433	2	N	-0-			-0-
12		0	6024	-0-	6024	13351	12 1	6012	2	N	-0-			-0-
01		0	7254	-0-	7254	20605	14 1	7240	2	N	-0-			-0-
02		23827 X	3222	-0-	-20605	-0-	6 1	3216	2	N	-0-			-0-
03		6014 X	5192	-0-	-822	-0-	10 1	5182	2	N	-0-			-0-
04		6870 X	5134	-0-	-1736	-0-	10 1	5124	2	N	-0-			-0-

CARDINALS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262353	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	12676	PERF.12985	- 17803		
11		0	2427	-0-	2427	4710	5 1	2422	2	N	-0-			-0-
12		0	2880	-0-	2880	7590	6 1	2874	2	N	-0-			-0-
01		0	2618	-0-	2618	10208	5 1	2613	2	N	-0-			-0-
02		13354 X	3146	-0-	-10208	-0-	6 1	3140	2	N	-0-			-0-
03		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	6 1	3262	2	N	-0-			-0-
04		2790 X	2400	-0-	-390	-0-	5 1	2395	2	N	-0-			-0-

COWBOYS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	262392	COMPL. DATE	01/29/2011	TOTAL DEPTH	13280	PERF.13045	- 13210		
11		0	2	-0-	2	352	2 2			N	-0-			-0-
12		0	267	-0-	267	619	12 1	255	2	N	-0-			-0-
01		0	762	-0-	762	1381	32 1	730	2	N	-0-			-0-
02		1787 N	406	-0-	-1381	-0-	18 1	388	2	N	-0-			-0-
03		349 N	349	-0-	-0-	-0-	15 1	334	2	N	-0-			-0-
04		660 N	337	-0-	-323	-0-	15 1	322	2	N	-0-			-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262491	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL DEPTH	13869	PERF.14180	- 18593		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BULLS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262578	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	12615	PERF.12840	- 17801		
11		0	3234	-0-	3234	6555	6 1	3228	2	N	-0-			-0-
12		0	4307	-0-	4307	10862	9 1	4298	2	N	-0-			-0-
01		0	2780	-0-	2780	13642	6 1	2774	2	N	-0-			-0-
02		16527 X	2885	-0-	-13642	-0-	6 1	2879	2	N	-0-			-0-
03		3720 X	3681	-0-	-39	-0-	7 1	3674	2	N	-0-			-0-
04		3600 X	2998	-0-	-602	-0-	6 1	2992	2	N	-0-			-0-

SEMPRA ENERGY GAS UNIT II		WELL #:		1H	RRCID ->	262657	COMPL. DATE	07/23/2011	TOTAL DEPTH	10518	PERF.11087	- 16493		
11		0	3583	-0-	3583	8123	3583 2			N	-0-			-0-
12		0	3472	-0-	3472	11595	3472 2			N	-0-			-0-
01		0	3416	-0-	3416	15011	3416 2			N	-0-			-0-
02		17936 X	2925	-0-	-15011	-0-	2925 2			N	-0-			-0-
03		4526 X	3079	-0-	-1447	-0-	3079 2			N	-0-			-0-
04		4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4453 2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
DANUBE		WELL #:		1H	RRCID ->	262743	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	11814	PERF.11849	- 19152		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	96	-0-	96	227	96	2			N	-0-			-0-
12	0	84	-0-	84	311	84	2			N	-0-			-0-
01	0	172	-0-	172	483	172	2			N	-0-			-0-
02	527 N	44	-0-	-483	-0-	44	2			N	-0-			-0-
03	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-			-0-
04	120 N	35	-0-	-85	-0-	35	2			N	-0-			-0-

DEMON DEACONS DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	262751	COMPL. DATE	08/15/2011	TOTAL DEPTH	12131	PERF.12252	- 20690		
11	0	8126	-0-	8126	15195	8126	2			N	-0-			-0-
12	0	7421	-0-	7421	22616	7421	2			N	-0-			-0-
01	0	6594	-0-	6594	29210	6594	2			N	-0-			-0-
02	34747 X	5537	-0-	-29210	-0-	5537	2			N	-0-			-0-
03	8401 X	7035	-0-	-1366	-0-	7035	2			N	-0-			-0-
04	8130 X	5647	-0-	-2483	-0-	5647	2			N	-0-			-0-

TEXANS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262757	COMPL. DATE	08/13/2011	TOTAL DEPTH	13671	PERF.14120	- 18383		
11	0	6811	-0-	6811	13719	6811	2			N	-0-			-0-
12	0	4045	-0-	4045	17764	4045	2			N	-0-			-0-
01	0	8536	-0-	8536	26300	8536	2			N	-0-			-0-
02	31075 X	4775	-0-	-26300	-0-	4775	2			N	-0-			-0-
03	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	2			N	-0-			-0-
04	7560 X	6738	-0-	-822	-0-	6738	2			N	-0-			-0-

ZIPS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262840	COMPL. DATE	08/29/2011	TOTAL DEPTH	11943	PERF.12394	- 17353		
11	0	3096	-0-	3096	6995	3	1	3093	2	N	-0-			-0-
12	0	2399	-0-	2399	9394	2	1	2397	2	N	-0-			-0-
01	0	1854	-0-	1854	11248	2	1	1852	2	N	-0-			-0-
02	12480 X	1232	-0-	-11248	-0-	1	1	1231	2	N	-0-			-0-
03	3906 X	2365	-0-	-1541	-0-	2	1	2363	2	N	-0-			-0-
04	3090 X	1591	-0-	-1499	-0-	2	1	1589	2	N	-0-			-0-

BARCOO		WELL #:		1H	RRCID ->	262898	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	12185	PERF.12420	- 18951		
11	0	45546	-0-	45546	90108	45546	2			N	-0-			-0-
12	0	47660	-0-	47660	137768	47660	2			N	-0-			-0-
01	0	42856	-0-	42856	180624	42856	2			N	-0-			-0-
02	217292 X	36668	-0-	-180624	-0-	36668	2			N	-0-			-0-
03	42286 X	42286	-0-	-0-	-0-	42286	2			N	-0-			-0-
04	36538 X	36538	-0-	-0-	-0-	36538	2			N	-0-			-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262935	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	10921	PERF.10908	- 16305		
11	0	4817	-0-	4817	9811	5	1	4812	2	N	-0-			-0-
12	0	4514	-0-	4514	14325	4	1	4510	2	N	-0-			-0-
01	0	3764	-0-	3764	18089	4	1	3760	2	N	-0-			-0-
02	24209 X	6120	-0-	-18089	-0-	6	1	6114	2	N	-0-			-0-
03	4991 X	4402	-0-	-589	-0-	4	1	4395	2	N	3	3	8	-0-
04	4830 X	4132	-0-	-698	-0-	4	1	4122	2	N	5	5	8	-0-
						6	9							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
JERNIGAN DEEP GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	262938	COMPL. DATE	08/10/2011	TOTAL DEPTH	10877	PERF.11312 - 15791	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		0	3102	-0-	3102	6436	3 1	3099 2	N	-0-			-0-
12		0	3177	-0-	3177	9613	3 1	3174 2	N	-0-			-0-
01		0	5252	-0-	5252	14865	5 1	5247 2	N	-0-			-0-
02		17576 X	2711	-0-	-14865	-0-	3 1	2708 2	N	-0-			-0-
03		3348 X	3052	-0-	-296	-0-	3 1	3048 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
04		4920 X	2991	-0-	-1929	-0-	3 1	2986 2	N	2	2 8		-0-
							2 9						

SOONERS DU				WELL #:	1H	RRCID ->	262939	COMPL. DATE	09/17/2011	TOTAL DEPTH	13925	PERF.13898 - 18320	
11		0	4923	-0-	4923	10239	4923 2		N	-0-			-0-
12		0	4266	-0-	4266	14505	4266 2		N	-0-			-0-
01		0	5503	-0-	5503	20008	5503 2		N	-0-			-0-
02		24407 X	4399	-0-	-20008	-0-	4399 2		N	-0-			-0-
03		4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4734 2		N	-0-			-0-
04		4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4463 2		N	-0-			-0-

LOBOS DU				WELL #:	1H	RRCID ->	262954	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL DEPTH	12898	PERF.13120 - 19063	
11		0	4365	-0-	4365	8873	8 1	4357 2	N	-0-			-0-
12		0	4051	-0-	4051	12924	8 1	4043 2	N	-0-			-0-
01		0	3543	-0-	3543	16467	7 1	3536 2	N	-0-			-0-
02		19186 X	2719	-0-	-16467	-0-	5 1	2714 2	N	-0-			-0-
03		4526 X	4325	-0-	-201	-0-	9 1	4316 2	N	-0-			-0-
04		4380 X	3379	-0-	-1001	-0-	7 1	3372 2	N	-0-			-0-

GRIZZLIES DU				WELL #:	1H	RRCID ->	263047	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	13669	PERF.13790 - 20212	
11		0	47223	-0-	47223	97507	47223 2		N	-0-			-0-
12		0	31993	-0-	31993	129500	31993 2		N	-0-			-0-
01		0	54130	-0-	54130	183630	54130 2		N	-0-			-0-
02		221474 X	37844	-0-	-183630	-0-	37844 2		N	-0-			-0-
03		41417 X	41417	-0-	-0-	-0-	41417 2		N	-0-			-0-
04		37500 X	37500	-0-	-0-	-0-	37500 2		N	-0-			-0-

MEAN GREEN DU				WELL #:	1HB	RRCID ->	263048	COMPL. DATE	05/15/2022	TOTAL DEPTH	12040	PERF. 3870 - 4017	
11		0	3479	-0-	3479	5813	3479 2		N	-0-			-0-
12		0	9526	-0-	9526	15339	9526 2		N	-0-			-0-
01		0	2100	-0-	2100	17439	2100 2		N	-0-			-0-
02		25220 X	7781	-0-	-17439	-0-	7781 2		N	-0-			-0-
03		8587 X	4728	-0-	-3859	-0-	4728 2		N	-0-			-0-
04		8310 X	1414	-0-	-6896	-0-	1414 2		N	-0-			-0-

PEC MINERALS GAS UNIT 4				WELL #:	2H	RRCID ->	263056	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	10708	PERF.10929 - 15791	
11		0	7058	-0-	7058	13563	7058 2		N	-0-			-0-
12		0	5283	-0-	5283	18846	5283 2		N	-0-			-0-
01		0	7057	-0-	7057	25903	7057 2		N	-0-			-0-
02		31292 X	5389	-0-	-25903	-0-	5389 2		N	-0-			-0-
03		7285 X	6047	-0-	-1238	-0-	6047 2		N	-0-			-0-
04		7050 X	5539	-0-	-1511	-0-	5539 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
ORANGEMEN DU		WELL #:		1H	RRCID ->	263057	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	13070	PERF.13750	- 20383			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
11	0	5834	-0-	5834	11262		12	1	5822	2	N	-0-			-0-
12	0	5544	-0-	5544	16806		11	1	5533	2	N	-0-			-0-
01	0	6442	-0-	6442	23248		13	1	6429	2	N	-0-			-0-
02	28583 X	5335	-0-	-23248	-0-		11	1	5324	2	N	-0-			-0-
03	6158 X	6158	-0-	-0-	-0-		12	1	6146	2	N	-0-			-0-
04	5940 X	3131	-0-	-2809	-0-		6	1	3125	2	N	-0-			-0-

BADGERS DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	263073	COMPL. DATE	10/15/2010	TOTAL DEPTH	12207	PERF.12110	- 16342			
11	0	2026	-0-	2026	4600		4	1	2022	2	N	-0-			-0-
12	0	3030	-0-	3030	7630		6	1	3024	2	N	-0-			-0-
01	0	2406	-0-	2406	10036		5	1	2401	2	N	-0-			-0-
02	12506 X	2470	-0-	-10036	-0-		5	1	2465	2	N	-0-			-0-
03	3038 X	1954	-0-	-1084	-0-		4	1	1950	2	N	-0-			-0-
04	2940 X	713	-0-	-2227	-0-		1	1	712	2	N	-0-			-0-

BOILERMAKERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	263170	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	12749	PERF.13010	- 19203			
11	0	6855	-0-	6855	14146		300	1	6555	2	N	-0-			-0-
12	0	4514	-0-	4514	18660		200	1	4314	2	N	-0-			-0-
01	0	5996	-0-	5996	24656		255	1	5741	2	N	-0-			-0-
02	25406 X	750	-0-	-24656	-0-		33	1	717	2	N	-0-			-0-
03	7285 X	6373	-0-	-912	-0-		283	1	6090	2	N	-0-			-0-
04	8292 X	8292	-0-	-0-	-0-		369	1	7923	2	N	-0-			-0-

PIRATES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	263171	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL DEPTH	12991	PERF.13220	- 18743			
11	0	2039	-0-	2039	3862		4	1	2035	2	N	-0-			-0-
12	0	1755	-0-	1755	5617		3	1	1752	2	N	-0-			-0-
01	0	1537	-0-	1537	7154		3	1	1534	2	N	-0-			-0-
02	7154 X	-0-	-0-	-7154	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-		5	1	2678	2	N	-0-			-0-
04	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-		4	1	2093	2	N	-0-			-0-

GOLDEN EAGLES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	263174	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	13142	PERF.13350	- 19023			
11	0	61	-0-	61	13356		61	2			N	-0-			-0-
12	0	32	-0-	32	13388		32	2			N	-0-			-0-
01	0	37	-0-	37	13425		37	2			N	-0-			-0-
02	13428 X	3	-0-	-13425	-0-		3	2			N	-0-			-0-
03	7936 X	74	-0-	-7862	-0-		74	2			N	-0-			-0-
04	134 X	134	-0-	-0-	-0-		134	2			N	-0-			-0-

TUCKER GAS UNIT II		WELL #:		1H	RRCID ->	263178	COMPL. DATE	11/05/2011	TOTAL DEPTH	10997	PERF.10806	- 15585			
11	0	7058	-0-	7058	7058		7058	2			N	-0-			-0-
12	0	8759	-0-	8759	15817		8759	2			N	-0-			-0-
01	0	9365	-0-	9365	25182		9365	2			N	-0-			-0-
02	32047 X	6865	-0-	-25182	-0-		6865	2			N	-0-			-0-
03	6576 X	6576	-0-	-0-	-0-		6576	2			N	-0-			-0-
04	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-		5539	2			N	-0-			-0-

BSI UNIT A47		WELL #:		1H	RRCID ->	263298	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	14767	PERF.16138	- 22104			
11	0	8917	-0-	8917	19056		8917	2			N	-0-			-0-
12	0	10986	-0-	10986	30042		10986	2			N	-0-			-0-
01	0	8545	-0-	8545	38587		8545	2			N	-0-			-0-
02	45340 X	6753	-0-	-38587	-0-		6753	2			N	-0-			-0-
03	11370 X	11370	-0-	-0-	-0-		11370	2			N	-0-			-0-
04	10620 X	9100	-0-	-1520	-0-		9100	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
BSI UNIT A47 WELL #: 2H RRCID -> 263358 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14717 PERF.16027 - 22154															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		0	14373	-0-	14373	26962	14373	2			N	-0-			-0-
12		0	13000	-0-	13000	39962	13000	2			N	-0-			-0-
01		0	12811	-0-	12811	52773	12811	2			N	-0-			-0-
02		64159 X	11386	-0-	-52773	-0-	11386	2			N	-0-			-0-
03		14849 X	6921	-0-	-7928	-0-	6921	2			N	-0-			-0-
04		17012 X	17012	-0-	-0-	-0-	17012	2			N	-0-			-0-

BSM UNIT A19 WELL #: 1H RRCID -> 263426 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13807 PERF.14080 - 19004															
11		0	2919	-0-	2919	3068	2919	2			N	-0-			-0-
12		0	116	-0-	116	3184	116	2			N	-0-			-0-
01		0	80	-0-	80	3264	80	2			N	-0-			-0-
02		2800 N	35	-0-	-2765	499	35	2			N	-0-			-0-
03		530 N	31	-0-	-499	-0-	31	2			N	-0-			-0-
04		90 N	31	-0-	-59	-0-	31	2			N	-0-			-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: 0 1H RRCID -> 263441 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11297 - 17789															
11		0	5916	-0-	5916	12090	5916	2			N	-0-			-0-
12		0	6575	-0-	6575	18665	6575	2			N	-0-			-0-
01		0	6936	-0-	6936	25601	6936	2			N	-0-			-0-
02		31352 X	5751	-0-	-25601	-0-	5751	2			N	-0-			-0-
03		6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	6740	2			N	-0-			-0-
04		6720 X	5821	-0-	-899	-0-	5821	2			N	-0-			-0-

HURRICANES DU WELL #: 1H RRCID -> 263796 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13040 - 17103															
11		0	1632	-0-	1632	3093	3	1	1629	2	N	-0-			-0-
12		0	1496	-0-	1496	4589	3	1	1493	2	N	-0-			-0-
01		0	1363	-0-	1363	5952	3	1	1360	2	N	-0-			-0-
02		2800 N	1768	-0-	-1032	4920	3	1	1765	2	N	-0-			-0-
03		3100 N	1835	-0-	-1265	3655	4	1	1831	2	N	-0-			-0-
04		3000 N	1092	-0-	-1908	1747	2	1	1090	2	N	-0-			-0-

CREST D GU WELL #: 1HB RRCID -> 264262 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 17860 PERF.12570 - 17750															
11		0	5572	-0-	5572	12302	5572	2			N	-0-			-0-
12		0	4341	-0-	4341	16643	4341	2			N	-0-			-0-
01		0	7052	-0-	7052	23695	7052	2			N	-0-			-0-
02		29209 X	5514	-0-	-23695	-0-	5514	2			N	-0-			-0-
03		6727 X	6005	-0-	-722	-0-	6005	2			N	-0-			-0-
04		6810 X	4435	-0-	-2375	-0-	4435	2			N	-0-			-0-

VIKINGS DU WELL #: 1H RRCID -> 264330 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13900 - 18993															
11		0	4552	-0-	4552	9081	4552	2			N	-0-			-0-
12		0	4034	-0-	4034	13115	4034	2			N	-0-			-0-
01		0	4497	-0-	4497	17612	4497	2			N	-0-			-0-
02		20918 X	3306	-0-	-17612	-0-	3306	2			N	-0-			-0-
03		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-			-0-
04		2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-			-0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 14H RRCID -> 264332 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10777 - 15029															
11		0	7987	-0-	7987	12807	7987	2			N	-0-			-0-
12		0	6216	-0-	6216	19023	6216	2			N	-0-			-0-
01		0	7550	-0-	7550	26573	7550	2			N	-0-			-0-
02		31727 X	5154	-0-	-26573	-0-	5154	2			N	-0-			-0-
03		8246 X	6455	-0-	-1791	-0-	6455	2			N	-0-			-0-
04		7980 X	6698	-0-	-1282	-0-	6698	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
THUNDERING HERD (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID ->	264547	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0	12049	-0-	12049	25067	12049	2	N	-0-		-0-	
12	0	10892	-0-	10892	35959	10892	2	N	-0-		-0-	
01	0	13593	-0-	13593	49552	13593	2	N	-0-		-0-	
02	59439 X	9887	-0-	-49552	-0-	9887	2	N	-0-		-0-	
03	13020 X	12705	-0-	-315	-0-	12705	2	N	-0-		-0-	
04	13140 X	10288	-0-	-2852	-0-	10288	2	N	-0-		-0-	

THUNDERING HERD (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	264548	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	14075	PERF.14565 - 19153
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THUNDERING HERD (SL) DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	264549	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	13769	PERF.14055 - 18903
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WESTERNERS (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID ->	264551	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	0	2670	-0-	2670	5866	2670	2	N	-0-		-0-
12	0	1675	-0-	1675	7541	1675	2	N	-0-		-0-
01	0	4689	-0-	4689	12230	4689	2	N	-0-		-0-
02	14968 X	2738	-0-	-12230	-0-	2738	2	N	-0-		-0-
03	3193 X	3019	-0-	-174	-0-	3019	2	N	-0-		-0-
04	3840 X	2984	-0-	-856	-0-	2984	2	N	-0-		-0-

WESTERNERS (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	264552	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	13720	PERF.13760 - 18838
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT		WELL #:		R 1H	RRCID ->	264553	COMPL. DATE	11/29/2010	TOTAL DEPTH	11131	PERF.11338 - 16260
11	0	20288	-0-	20288	49814	20288	2	N	-0-		-0-
12	0	17422	-0-	17422	67236	17422	2	N	-0-		-0-
01	0	15599	-0-	15599	82835	15599	2	N	-0-		-0-
02	96901 X	14066	-0-	-82835	-0-	14066	2	N	-0-		-0-
03	15711 X	15711	-0-	-0-	-0-	15711	2	N	-0-		-0-
04	13294 X	13294	-0-	-0-	-0-	13294	2	N	-0-		-0-

WESTERNERS (SL) DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	264555	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	13319	PERF.13820 - 18322
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
GREER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264683										COMPL. DATE	03/11/2012	TOTAL DEPTH	10997	PERF.	10947 - 15401
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
11		0	5203	-0-	5203	10411	5 1	5198	2	N	-0-	-0-			
12		0	8169	-0-	8169	18580	8 1	8161	2	N	-0-	-0-			
01		0	6917	-0-	6917	25497	7 1	6910	2	N	-0-	-0-			
02		31176 X	5679	-0-	-25497	-0-	6 1	5673	2	N	-0-	-0-			
03		8184 X	4799	-0-	-3385	-0-	5 1	4794	2	N	-0-	-0-			
04		7920 X	4691	-0-	-3229	-0-	5 1	4686	2	N	-0-	-0-			

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 265093										COMPL. DATE	03/31/2012	TOTAL DEPTH	10876	PERF.	10938 - 15532
11		0	14025	-0-	14025	29932	14025 2			Y	-0-	54			
12		0	13216	-0-	13216	43148	13216 2			Y	-0-	54			
01		0	13051	-0-	13051	56199	13051 2			Y	-0-	54			
02		67471 X	11272	-0-	-56199	-0-	11272 2			Y	-0-	54			
03		15159 X	11323	-0-	-3836	-0-	11323 2			Y	-0-	54			
04		14040 X	10973	-0-	-3067	-0-	10973 2			Y	-0-	54			

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: X 2H RRCID -> 265172										COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	11155	PERF.	11203 - 15775
11		0	5903	-0-	5903	12127	5903 2			N	-0-	-0-			
12		0	6034	-0-	6034	18161	6034 2			N	-0-	-0-			
01		0	6066	-0-	6066	24227	6066 2			N	-0-	-0-			
02		29522 X	5295	-0-	-24227	-0-	5295 2			N	-0-	-0-			
03		6231 X	6038	-0-	-193	-0-	6038 2			N	-0-	-0-			
04		5910 X	5672	-0-	-238	-0-	5672 2			N	-0-	-0-			

DNIEPER WELL #: 1HB RRCID -> 265223										COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	11425	PERF.	11639 - 17429
11		0	2847	-0-	2847	6238	2847 2			N	-0-	-0-			
12		0	3333	-0-	3333	9571	3333 2			N	-0-	-0-			
01		0	3397	-0-	3397	12968	3397 2			N	-0-	-0-			
02		15969 X	3001	-0-	-12968	-0-	3001 2			N	-0-	-0-			
03		3379 X	3051	-0-	-328	-0-	3051 2			N	-0-	-0-			
04		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389 2			N	-0-	-0-			

PIRATES (SL) DU WELL #: 2SL RRCID -> 265419										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11		0	9366	-0-	9366	14222	18 1	9348	2	N	-0-	-0-			
12		0	21536	-0-	21536	35758	42 1	21494	2	N	-0-	-0-			
01		0	8477	-0-	8477	44235	16 1	8461	2	N	-0-	-0-			
02		53997 X	9762	-0-	-44235	-0-	19 1	9743	2	N	-0-	-0-			
03		16058 X	3810	-0-	-12248	-0-	8 1	3802	2	N	-0-	-0-			
04		15540 X	14861	-0-	-679	-0-	29 1	14832	2	N	-0-	-0-			

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2SL RRCID -> 265423										COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11		0	18062	-0-	18062	36419	37 1	18025	2	N	-0-	-0-			
12		0	15565	-0-	15565	51984	31 1	15534	2	N	-0-	-0-			
01		0	17691	-0-	17691	69675	35 1	17656	2	N	-0-	-0-			
02		85428 X	15753	-0-	-69675	-0-	31 1	15722	2	N	-0-	-0-			
03		18662 X	16190	-0-	-2472	-0-	32 1	16158	2	N	-0-	-0-			
04		18060 X	17066	-0-	-994	-0-	34 1	17032	2	N	-0-	-0-			

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265424										COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	12092	PERF.	12830 - 19583
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 265425 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12040 - 19083

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	C	COND	DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	EOM
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265426 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	6051	-0-	6051	11174	6051	2							N	-0-				-0-
12	0	6369	-0-	6369	17543	6369	2							N	-0-				-0-
01	0	5991	-0-	5991	23534	5991	2							N	-0-				-0-
02	28984	X	5450	-0-	-23534	-0-	5450	2						N	-0-				-0-
03	6355	X	6182	-0-	-173	-0-	6182	2						N	-0-				-0-
04	6150	X	5427	-0-	-723	-0-	5427	2						N	-0-				-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265427 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	2629	-0-	2629	8173	2629	2							N	-0-				-0-
12	0	11175	-0-	11175	19348	11175	2							N	-0-				-0-
01	0	7233	-0-	7233	26581	7233	2							N	-0-				-0-
02	37066	X	10485	-0-	-26581	-0-	10485	2						N	-0-				-0-
03	11160	X	2585	-0-	-8575	-0-	2585	2						N	-0-				-0-
04	10800	X	2156	-0-	-8644	-0-	2156	2						N	-0-				-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	5441	-0-	5441	7014	233	1	5208	2	N					-0-				-0-
12	0	7770	-0-	7770	14784	337	1	7433	2	N					-0-				-0-
01	0	5694	-0-	5694	20478	238	1	5456	2	N					-0-				-0-
02	27913	X	7435	-0-	-20478	-0-	321	1	7114	2	N				-0-				-0-
03	7781	X	4428	-0-	-3353	-0-	192	1	4236	2	N				-0-				-0-
04	7530	X	3606	-0-	-3924	-0-	157	1	3449	2	N				-0-				-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 265448 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13975 - 18728

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-

WOMACK WELL #: 9H RRCID -> 265485 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10722 - 16916

11	0	8860	-0-	8860	18303	9	1	8851	2	N					-0-				-0-
12	0	7515	-0-	7515	25818	7	1	7508	2	N					-0-				-0-
01	0	9123	-0-	9123	34941	9	1	9114	2	N					-0-				-0-
02	41871	X	6930	-0-	-34941	-0-	7	1	6923	2	N				-0-				-0-
03	9455	X	7784	-0-	-1671	-0-	8	1	7775	2	N				1		1	8	-0-
04	8850	X	7059	-0-	-1791	-0-	7	1	7051	2	N				1		1	8	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265514 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12600 - 19173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDEN GOPHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265518 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13050 - 19083

11	0	3747	-0-	3747	6270	4	1	3743	2	N		-0-					-0-
12	0	2571	-0-	2571	8841	3	1	2568	2	N		-0-					-0-
01	0	2618	-0-	2618	11459	2	1	2616	2	N		-0-					-0-
02	13447 X	1988	-0-	-11459	-0-	2	1	1986	2	N		-0-					-0-
03	3875 X	3559	-0-	-316	-0-	4	1	3555	2	N		-0-					-0-
04	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	5	1	4700	2	N		-0-					-0-

HILLTOPPERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265543 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14320 - 20253

11	0	4263	-0-	4263	9196	4	2	4263	2	N		-0-					-0-
12	0	4138	-0-	4138	13334	4	2	4138	2	N		-0-					-0-
01	0	4391	-0-	4391	17725	4	2	4391	2	N		-0-					-0-
02	21641 X	3916	-0-	-17725	-0-	3	2	3916	2	N		-0-					-0-
03	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3	2	3893	2	N		-0-					-0-
04	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3	2	3519	2	N		-0-					-0-

CONGO WELL #: B 1 RRCID -> 265649 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11434 - 19421

11	0	137884	-0-	137884	286802	13	2	137884	2	N		-0-					-0-
12	0	143604	-0-	143604	430406	14	2	143604	2	N		-0-					-0-
01	0	131583	-0-	131583	561989	13	2	131583	2	N		-0-					-0-
02	675916 X	11327	-0-	-561989	-0-	11	2	11327	2	N		-0-					-0-
03	120863 X	120863	-0-	-0-	-0-	12	2	120863	2	N		-0-					-0-
04	111049 X	111049	-0-	-0-	-0-	11	2	111049	2	N		-0-					-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2H RRCID -> 265830 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.13340 - 18728

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2HB RRCID -> 265831 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 12545 PERF.12840 - 18453

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHINE WELL #: 1H RRCID -> 265835 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12056 - 18105

11	0	22	-0-	22	26	22	2	22	2	N		-0-					-0-
12	0	10	-0-	10	36	10	2	10	2	N		-0-					-0-
01	0	3	-0-	3	39	3	2	3	2	N		-0-					-0-
02	51 N	12	-0-	-39	-0-	12	2	12	2	N		-0-					-0-
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-		-0-		N		-0-					-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	5	2	N		-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
NEW HORIZONS EAST UNIT		WELL #: Q 1H		RRCID ->	265836	COMPL. DATE	09/03/2011	TOTAL DEPTH	11113 PERF.11196 - 16818			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0	7067	-0-	7067	14444	7067	2	N	-0-			-0-
12	0	6767	-0-	6767	21211	6767	2	N	-0-			-0-
01	0	7244	-0-	7244	28455	7244	2	N	-0-			-0-
02	34091 X	5636	-0-	-28455	-0-	5636	2	N	-0-			-0-
03	7378 X	6181	-0-	-1197	-0-	6181	2	N	-0-			-0-
04	7080 X	6100	-0-	-980	-0-	6100	2	N	-0-			-0-

MIDSHIPMEN DU		WELL #: 1H		RRCID ->	265837	COMPL. DATE	12/11/2011	TOTAL DEPTH	12879 PERF.13245 - 18721			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU		WELL #: 1HB		RRCID ->	265904	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	13621 PERF.13860 - 18003			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCATS DU		WELL #: 1H		RRCID ->	265981	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	12960 PERF.13300 - 17783			
11	0	5268	-0-	5268	12313	10	1	5258	2	N	-0-	-0-
12	0	3755	-0-	3755	16068	7	1	3748	2	N	-0-	-0-
01	0	5523	-0-	5523	21591	10	1	5513	2	N	-0-	-0-
02	23556 X	1965	-0-	-21591	-0-	4	1	1961	2	N	-0-	-0-
03	9668 X	9668	-0-	-0-	-0-	19	1	9649	2	N	-0-	-0-
04	6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	13	1	6490	2	N	-0-	-0-

HOLCOMBE		WELL #: 11H		RRCID ->	266016	COMPL. DATE	03/11/2012	TOTAL DEPTH	10918 PERF.11006 - 17245			
11	0	14021	-0-	14021	27050	14	1	14007	2	N	-0-	-0-
12	0	25267	-0-	25267	52317	25	1	25242	2	N	-0-	-0-
01	0	20317	-0-	20317	72634	20	1	20297	2	N	-0-	-0-
02	88659 X	16025	-0-	-72634	-0-	16	1	16009	2	N	-0-	-0-
03	11172 X	11172	-0-	-0-	-0-	11	1	11161	2	N	-0-	-0-
04	9540 X	8420	-0-	-1120	-0-	9	1	8411	2	N	-0-	-0-

MUSTANGS DU		WELL #: 1H		RRCID ->	266655	COMPL. DATE	07/23/2011	TOTAL DEPTH	12749 PERF.13020 - 19048			
11	0	8947	-0-	8947	17671	9	1	8938	2	N	-0-	-0-
12	0	9210	-0-	9210	26881	9	1	9201	2	N	-0-	-0-
01	0	9215	-0-	9215	36096	9	1	9206	2	N	-0-	-0-
02	43323 X	7227	-0-	-36096	-0-	7	1	7220	2	N	-0-	-0-
03	9238 X	6579	-0-	-2659	-0-	6	1	6573	2	N	-0-	-0-
04	8940 X	7246	-0-	-1694	-0-	7	1	7239	2	N	-0-	-0-

AGGIES (SL) DU		WELL #: 1HB		RRCID ->	266659	COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL DEPTH	13384 PERF.13650 - 18843			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936										
TERRAPINS DU			WELL #: B 1		RRCID ->	266812	COMPL. DATE	01/13/2021	TOTAL DEPTH	13649	PERF.	13735 - 18673			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TERRAPINS DU			WELL #:		1H	RRCID ->	266813	COMPL. DATE	12/05/2012	TOTAL DEPTH	13985	PERF.	14380 - 18378		
11		0	114830	-0-	114830	239343	114830	2			N	-0-			-0-
12		0	92498	-0-	92498	331841	92498	2			N	-0-			-0-
01		0	111440	-0-	111440	443281	111440	2			N	-0-			-0-
02		530516 X	87235	-0-	-443281	-0-	87235	2			N	-0-			-0-
03		92103 X	92103	-0-	-0-	-0-	92103	2			N	-0-			-0-
04		82964 X	82964	-0-	-0-	-0-	82964	2			N	-0-			-0-

SEMINOLES DU			WELL #:		1H	RRCID ->	267166	COMPL. DATE	11/13/2012	TOTAL DEPTH	12737	PERF.	12755 - 20063		
11		0	9421	-0-	9421	19357	19	1	9402	2	N	-0-			-0-
12		0	7882	-0-	7882	27239	16	1	7866	2	N	-0-			-0-
01		0	534	-0-	534	27773	1	1	533	2	N	-0-			-0-
02		44289 X	16516	-0-	-27773	-0-	33	1	16483	2	N	-0-			-0-
03		12903 X	12903	-0-	-0-	-0-	26	1	12877	2	N	-0-			-0-
04		11071 X	11071	-0-	-0-	-0-	22	1	11049	2	N	-0-			-0-

BUFFALOES DU			WELL #:		1H	RRCID ->	267289	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL DEPTH	12754	PERF.	12940 - 21093		
11		0	7523	-0-	7523	15462	7	1	7516	2	N	-0-			-0-
12		0	1849	-0-	1849	17311	2	1	1847	2	N	-0-			-0-
01		0	16873	-0-	16873	34184	16	1	16857	2	N	-0-			-0-
02		41820 X	7636	-0-	-34184	-0-	7	1	7629	2	N	-0-			-0-
03		7936 X	4893	-0-	-3043	-0-	5	1	4888	2	N	-0-			-0-
04		15660 X	8568	-0-	-7092	-0-	8	1	8560	2	N	-0-			-0-

BLACK, C. O.			WELL #:		12H	RRCID ->	267691	COMPL. DATE	01/18/2013	TOTAL DEPTH	10796	PERF.	10857 - 17571		
11		0	8469	-0-	8469	17629	9	1	8460	2	N	-0-			-0-
12		0	7678	-0-	7678	25307	8	1	7670	2	N	-0-			-0-
01		0	9070	-0-	9070	34377	9	1	9061	2	N	-0-			-0-
02		41142 X	6765	-0-	-34377	-0-	7	1	6758	2	N	-0-			-0-
03		9145 X	6897	-0-	-2248	-0-	7	1	6889	2	N	1	1 8		-0-
04		8790 X	7668	-0-	-1122	-0-	8	1	7656	2	N	4	4 8		-0-

HOLCOMBE			WELL #:		15H	RRCID ->	267749	COMPL. DATE	01/12/2013	TOTAL DEPTH	11024	PERF.	10991 - 16465		
11		0	11363	-0-	11363	18012	12	1	11351	2	N	-0-			-0-
12		0	26432	-0-	26432	44444	26	1	26406	2	N	-0-			-0-
01		0	21288	-0-	21288	65732	21	1	21267	2	N	-0-			-0-
02		81579 X	15847	-0-	-65732	-0-	15	1	15832	2	N	-0-			-0-
03		14404 X	14404	-0-	-0-	-0-	15	1	14389	2	N	-0-			-0-
04		12390 X	10778	-0-	-1612	-0-	11	1	10767	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BEARS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	267814	COMPL. DATE	12/23/2012	TOTAL DEPTH	12862	PERF.12900	- 20453
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		0	19408	-0-	19408	42832	19 1	19389	2	N	-0-	-0-
12		0	24491	-0-	24491	67323	24 1	24467	2	N	-0-	-0-
01		0	13490	-0-	13490	80813	13 1	13477	2	N	-0-	-0-
02		92819 X	12006	-0-	-80813	-0-	12 1	11994	2	N	-0-	-0-
03		12861 X	12861	-0-	-0-	-0-	12 1	12849	2	N	-0-	-0-
04		11939 X	11939	-0-	-0-	-0-	12 1	11927	2	N	-0-	-0-

EVANS, CORNELIUS		WELL #:		7H	RRCID ->	267827	COMPL. DATE	06/02/2012	TOTAL DEPTH	10781	PERF.10718	- 16370
11		0	6469	-0-	6469	14729	7 1	6462	2	Y	-0-	19
12		0	4693	-0-	4693	19422	5 1	4688	2	Y	-0-	19
01		0	7361	-0-	7361	26783	7 1	7354	2	Y	-0-	19
02		32014 X	5231	-0-	-26783	-0-	5 1	5226	2	Y	-0-	19
03		8246 X	6183	-0-	-2063	-0-	6 1	6174	2	Y	3	19
							3 9					
04		7110 X	5519	-0-	-1591	-0-	6 1	5506	2	Y	6	19
							7 9					

EVANS, CORNELIUS		WELL #:		9H	RRCID ->	267833	COMPL. DATE	06/02/2012	TOTAL DEPTH	10889	PERF.11600	- 16352
11		0	9822	-0-	9822	20105	10 1	9812	2	Y	-0-	-0-
12		0	12490	-0-	12490	32595	12 1	12478	2	Y	-0-	-0-
01		0	9111	-0-	9111	41706	9 1	9102	2	Y	-0-	-0-
02		49830 X	8124	-0-	-41706	-0-	8 1	8116	2	Y	-0-	-0-
03		10168 X	9456	-0-	-712	-0-	10 1	9437	2	Y	8	-0-
							9 9				8 8	
04		9995 X	9995	-0-	-0-	-0-	10 1	9973	2	Y	11	-0-
							12 9				11 8	

NEW HORIZONS EAST UNIT		WELL #:		P 1H	RRCID ->	267912	COMPL. DATE	12/09/2012	TOTAL DEPTH	11130	PERF.11229	- 16681
11		0	13541	-0-	13541	30023	13541	2	N	-0-	-0-	-0-
12		0	11874	-0-	11874	41897	11874	2	N	-0-	-0-	-0-
01		0	11221	-0-	11221	53118	11221	2	N	-0-	-0-	-0-
02		62821 X	9703	-0-	-53118	-0-	9703	2	N	-0-	-0-	-0-
03		11243 X	11243	-0-	-0-	-0-	11243	2	N	-0-	-0-	-0-
04		9370 X	9370	-0-	-0-	-0-	9370	2	N	-0-	-0-	-0-

RED RAIDERS (SL) DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	268116	COMPL. DATE	08/18/2012	TOTAL DEPTH	12210	PERF.12580	- 20083
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	268121	COMPL. DATE	07/07/2013	TOTAL DEPTH	12676	PERF.12730	- 18763
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LONGHORNS DU WELL #: 4H RRCID -> 268154 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13725 - 18278

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0	5123	-0-	5123	9900	5123	2			N	-0-				-0-
12	0	5752	-0-	5752	15652	5752	2			N	-0-				-0-
01	0	8148	-0-	8148	23800	8148	2			N	-0-				-0-
02	29594 X	5794	-0-	-23800	-0-	5794	2			N	-0-				-0-
03	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	2			N	-0-				-0-
04	7890 X	5136	-0-	-2754	-0-	5136	2			N	-0-				-0-

SMITH I GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 268191 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 17695

11	0	4230	-0-	4230	8654	4230	2			N	-0-				-0-
12	0	3434	-0-	3434	12088	3434	2			N	-0-				-0-
01	0	6263	-0-	6263	18351	6263	2			N	-0-				-0-
02	21974 X	3623	-0-	-18351	-0-	3623	2			N	-0-				-0-
03	4433 X	4038	-0-	-395	-0-	4038	2			N	-0-				-0-
04	6060 X	3811	-0-	-2249	-0-	3811	2			N	-0-				-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 3 RRCID -> 268322 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13310 - 19263

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 3SL RRCID -> 268324 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12800 - 18680

11	0	12466	-0-	12466	21257	12	1	12454	2	N	-0-				-0-
12	0	15101	-0-	15101	36358	15	1	15086	2	N	-0-				-0-
01	0	14574	-0-	14574	50932	14	1	14560	2	N	-0-				-0-
02	64930 X	13998	-0-	-50932	-0-	14	1	13984	2	N	-0-				-0-
03	15097 X	14543	-0-	-554	-0-	14	1	14529	2	N	-0-				-0-
04	14610 X	13605	-0-	-1005	-0-	14	1	13591	2	N	-0-				-0-

NEW HORIZONS WELL #: I 1H RRCID -> 268385 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11361 - 18463

11	0	11306	-0-	11306	23142	11306	2			N	-0-				-0-
12	0	10733	-0-	10733	33875	10733	2			N	-0-				-0-
01	0	11800	-0-	11800	45675	11800	2			N	-0-				-0-
02	56023 X	10348	-0-	-45675	-0-	10348	2			N	-0-				-0-
03	11842 X	11574	-0-	-268	-0-	11574	2			N	-0-				-0-
04	11430 X	11257	-0-	-173	-0-	11257	2			N	-0-				-0-

WARRIORS DU WELL #: 1HB RRCID -> 268406 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12630 - 19163

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
ROBERT WALTON			WELL #: 10H		RRCID -> 268862	COMPL. DATE 01/18/2013	TOTAL DEPTH 10822	PERF.10932	- 18246					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		0	11705	-0-	11705	21121	12	1	11693	2	N	-0-		-0-
12		0	12826	-0-	12826	33947	13	1	12813	2	N	-0-		-0-
01		0	10250	-0-	10250	44197	10	1	10240	2	N	-0-		-0-
02		52976 X	8779	-0-	-44197	-0-	9	1	8770	2	N	-0-		-0-
03		12834 X	9298	-0-	-3536	-0-	9	1	9279	2	N	9	9 8	-0-
							10	9						
04		12420 X	7550	-0-	-4870	-0-	8	1	7534	2	N	7	7 8	-0-
							8	9						

HOGG, ALLIE MARIE			WELL #: 14H		RRCID -> 268871	COMPL. DATE 04/23/2013	TOTAL DEPTH 10890	PERF.11042	- 18594					
11		0	17343	-0-	17343	17492	18	1	17325	2	N	-0-		-0-
12		0	40101	-0-	40101	57593	39	1	40062	2	N	-0-		-0-
01		0	26441	-0-	26441	84034	26	1	26415	2	N	-0-		-0-
02		97407 X	13373	-0-	-84034	-0-	13	1	13360	2	N	-0-		-0-
03		17918 X	9021	-0-	-8897	-0-	9	1	9012	2	N	-0-		-0-
04		17340 X	11078	-0-	-6262	-0-	11	1	11067	2	N	-0-		-0-

BANANA SLUGS DU			WELL #: 1H		RRCID -> 269459	COMPL. DATE 05/08/2013	TOTAL DEPTH 14580	PERF.14655	- 21193					
11		0	66587	-0-	66587	137233	66587	2			N	-0-		-0-
12		0	66782	-0-	66782	204015	66782	2			N	-0-		-0-
01		0	62329	-0-	62329	266344	62329	2			N	-0-		-0-
02		321264 X	54920	-0-	-266344	-0-	54920	2			N	-0-		-0-
03		57639 X	57639	-0-	-0-	-0-	57639	2			N	-0-		-0-
04		54514 X	54514	-0-	-0-	-0-	54514	2			N	-0-		-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU			WELL #: 4SL		RRCID -> 269635	COMPL. DATE 07/08/2013	TOTAL DEPTH 12397	PERF.12790	- 18630					
11		0	20847	-0-	20847	25680	21	1	20826	2	N	-0-		-0-
12		0	23187	-0-	23187	48867	24	1	23163	2	N	-0-		-0-
01		0	24297	-0-	24297	73164	24	1	24273	2	N	-0-		-0-
02		95557 X	22393	-0-	-73164	-0-	22	1	22371	2	N	-0-		-0-
03		23180 X	23180	-0-	-0-	-0-	23	1	23157	2	N	-0-		-0-
04		22058 X	22058	-0-	-0-	-0-	22	1	22036	2	N	-0-		-0-

LISTON, W. L.			WELL #: 8H		RRCID -> 270238	COMPL. DATE 01/20/2013	TOTAL DEPTH 10847	PERF.10933	- 18685					
11		0	13041	-0-	13041	25590	13	1	13028	2	N	-0-		-0-
12		0	11868	-0-	11868	37458	12	1	11856	2	N	-0-		-0-
01		0	11611	-0-	11611	49069	11	1	11600	2	N	-0-		-0-
02		58866 X	9797	-0-	-49069	-0-	10	1	9787	2	N	-0-		-0-
03		13485 X	6388	-0-	-7097	-0-	7	1	6378	2	N	3	3 8	-0-
							3	9						
04		13050 X	106	-0-	-12944	-0-	106	2			N	-0-		-0-

GOLDEN FLASHES DU			WELL #: 1H		RRCID -> 271137	COMPL. DATE 07/27/2013	TOTAL DEPTH 12430	PERF.12470	- 17023					
11		0	5275	-0-	5275	11093	5	1	5270	2	N	-0-		-0-
12		0	8252	-0-	8252	19345	8	1	8244	2	N	-0-		-0-
01		0	7968	-0-	7968	27313	8	1	7960	2	N	-0-		-0-
02		33090 X	5777	-0-	-27313	-0-	6	1	5771	2	N	-0-		-0-
03		8246 X	6425	-0-	-1821	-0-	6	1	6419	2	N	-0-		-0-
04		7980 X	5647	-0-	-2333	-0-	6	1	5641	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BULLDOGS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	271215	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	14369	PERF.14460	- 20813	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	0	6535	-0-	6535	18240	6535	2		N	-0-			-0-
12	0	11003	-0-	11003	29243	11003	2		N	-0-			-0-
01	0	8261	-0-	8261	37504	8261	2		N	-0-			-0-
02	45500 X	7996	-0-	-37504	-0-	7996	2		N	-0-			-0-
03	11718 X	11233	-0-	-485	-0-	11233	2		N	-0-			-0-
04	10650 X	6674	-0-	-3976	-0-	6674	2		N	-0-			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU		WELL #:		H 4	RRCID ->	271230	COMPL. DATE	05/11/2014	TOTAL DEPTH	12788	PERF.13120	- 19383	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REDHAWKS (SL) DU		WELL #:		B 1	RRCID ->	271698	COMPL. DATE	08/11/2014	TOTAL DEPTH	12395	PERF.12520	- 19135	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

URAL		WELL #:		B 1SL	RRCID ->	271986	COMPL. DATE	05/18/2014	TOTAL DEPTH	11665	PERF.11950	- 17526	
11	0	15067	-0-	15067	26318	15067	2		N	-0-			-0-
12	0	11691	-0-	11691	38009	11691	2		N	-0-			-0-
01	0	13213	-0-	13213	51222	13213	2		N	-0-			-0-
02	61082 X	9860	-0-	-51222	-0-	9860	2		N	-0-			-0-
03	15562 X	6926	-0-	-8636	-0-	6926	2		N	-0-			-0-
04	15244 X	15244	-0-	-0-	-0-	15244	2		N	-0-			-0-

TERRIERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	272019	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	14366	PERF.14550	- 20703	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MURRAY		WELL #:		B 1	RRCID ->	272020	COMPL. DATE	08/28/2014	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11930	- 20480	
11	0	59160	-0-	59160	122951	59160	2		N	-0-			-0-
12	0	58229	-0-	58229	181180	58229	2		N	-0-			-0-
01	0	60418	-0-	60418	241598	60418	2		N	-0-			-0-
02	293037 X	51439	-0-	-241598	-0-	51439	2		N	-0-			-0-
03	56235 X	56235	-0-	-0-	-0-	56235	2		N	-0-			-0-
04	54099 X	54099	-0-	-0-	-0-	54099	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	272212	COMPL. DATE	07/26/2014	TOTAL DEPTH	10917	PERF.11282 -	17316	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		0	7546	-0-	7546	15424	8 1	7538 2	N	-0-			-0-
12		0	4891	-0-	4891	20315	5 1	4886 2	N	-0-			-0-
01		0	8349	-0-	8349	28664	8 1	8341 2	N	-0-			-0-
02		35923 X	7259	-0-	-28664	-0-	7 1	7252 2	N	-0-			-0-
03		7874 X	7287	-0-	-587	-0-	7 1	7276 2	N	4	4 8		-0-
							4 9						
04		8070 X	7076	-0-	-994	-0-	7 1	7061 2	N	7	7 8		-0-
							8 9						

RUDMAN, DUKE GAS UNIT		WELL #:		N 1H	RRCID ->	272222	COMPL. DATE	03/02/2014	TOTAL DEPTH	11180	PERF.11275 -	17377	

11		0	7472	-0-	7472	16426	7472 2		N	-0-			-0-
12		0	8456	-0-	8456	24882	8456 2		N	-0-			-0-
01		0	8067	-0-	8067	32949	8067 2		N	-0-			-0-
02		40205 X	7256	-0-	-32949	-0-	7256 2		N	-0-			-0-
03		8959 X	8720	-0-	-239	-0-	8720 2		N	-0-			-0-
04		8190 X	7371	-0-	-819	-0-	7371 2		N	-0-			-0-

BISON DU		WELL #:		1SL	RRCID ->	272548	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	12947	PERF.13670 -	22203	

11		0	32024	-0-	32024	46777	62 1	31962 2	N	-0-			-0-
12		0	29806	-0-	29806	76583	59 1	29747 2	N	-0-			-0-
01		0	22161	-0-	22161	98744	42 1	22119 2	N	-0-			-0-
02		113384 X	14640	-0-	-98744	-0-	29 1	14611 2	N	-0-			-0-
03		34247 X	34247	-0-	-0-	-0-	68 1	34179 2	N	-0-			-0-
04		31543 X	31543	-0-	-0-	-0-	62 1	31481 2	N	-0-			-0-

EVANS, CORNELIUS		WELL #:		11H	RRCID ->	272552	COMPL. DATE	01/25/2014	TOTAL DEPTH	10764	PERF.10845 -	14710	

11		0	10798	-0-	10798	21790	11 1	10787 2	N	-0-			-0-
12		0	11871	-0-	11871	33661	12 1	11859 2	N	-0-			-0-
01		0	11014	-0-	11014	44675	11 1	11003 2	N	-0-			-0-
02		54837 X	10162	-0-	-44675	-0-	10 1	10152 2	N	-0-			-0-
03		11873 X	10772	-0-	-1101	-0-	11 1	10753 2	N	7	7 8		-0-
							8 9						
04		11490 X	10416	-0-	-1074	-0-	11 1	10393 2	N	11	11 8		-0-
							12 9						

PECHORA		WELL #:		B 1	RRCID ->	273068	COMPL. DATE	07/19/2014	TOTAL DEPTH	11897	PERF.12100 -	18820	

11		0	17252	-0-	17252	38194	17252 2		N	-0-			-0-
12		0	16035	-0-	16035	54229	16035 2		N	-0-			-0-
01		0	17433	-0-	17433	71662	17433 2		N	-0-			-0-
02		88062 X	16400	-0-	-71662	-0-	16400 2		N	-0-			-0-
03		20956 X	19109	-0-	-1847	-0-	19109 2		N	-0-			-0-
04		17325 X	17325	-0-	-0-	-0-	17325 2		N	-0-			-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	273076	COMPL. DATE	07/30/2014	TOTAL DEPTH	10891	PERF.10917 -	16372	

11		0	8235	-0-	8235	16827	8 1	8227 2	N	-0-			-0-
12		0	6906	-0-	6906	23733	7 1	6899 2	N	-0-			-0-
01		0	9102	-0-	9102	32835	9 1	9093 2	N	-0-			-0-
02		39023 X	6188	-0-	-32835	-0-	6 1	6182 2	N	-0-			-0-
03		8587 X	7281	-0-	-1306	-0-	7 1	7270 2	N	4	4 8		-0-
							4 9						
04		8820 X	5745	-0-	-3075	-0-	6 1	5735 2	N	4	4 8		-0-
							4 9						

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273125	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL DEPTH	10951	PERF.11183 -	16769	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		0	6055	-0-	6055	12923	6 1	6049 2	N	-0-			-0-
12		0	7311	-0-	7311	20234	7 1	7304 2	N	-0-			-0-
01		0	6405	-0-	6405	26639	6 1	6399 2	N	-0-			-0-
02		30338 X	3699	-0-	-26639	-0-	4 1	3695 2	N	-0-			-0-
03		7316 X	6088	-0-	-1228	-0-	6 1	6079 2	N	3	3 8		-0-
							3 9						
04		7080 X	5249	-0-	-1831	-0-	5 1	5238 2	N	5	5 8		-0-
							6 9						

DUKE RUDMAN GAS UNIT		WELL #:		A 1H	RRCID ->	273138	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	11249	PERF.11273 -	15660	
11		0	11573	-0-	11573	24048	11573 2		N	-0-			-0-
12		0	11446	-0-	11446	35494	11446 2		N	-0-			-0-
01		0	11189	-0-	11189	46683	11189 2		N	-0-			-0-
02		57045 X	10362	-0-	-46683	-0-	10362 2		N	-0-			-0-
03		12462 X	12161	-0-	-301	-0-	12161 2		N	-0-			-0-
04		11580 X	10773	-0-	-807	-0-	10773 2		N	-0-			-0-

BSI/USFS F6 DU		WELL #:		1H	RRCID ->	273555	COMPL. DATE	11/18/2014	TOTAL DEPTH	14071	PERF.14795 -	21353	
11		0	3176	-0-	3176	5451	3176 2		N	-0-			-0-
12		0	3189	-0-	3189	8640	3189 2		N	-0-			-0-
01		0	4044	-0-	4044	12684	4044 2		N	-0-			-0-
02		23124 X	10440	-0-	-12684	-0-	10440 2		N	-0-			-0-
03		39282 X	39282	-0-	-0-	-0-	39282 2		N	-0-			-0-
04		37312 X	37312	-0-	-0-	-0-	37312 2		N	-0-			-0-

MINUTEMEN DU		WELL #:		1H	RRCID ->	274122	COMPL. DATE	05/28/2014	TOTAL DEPTH	12574	PERF.12580 -	20133	
11		0	17031	-0-	17031	34134	34 1	16997 2	N	-0-			-0-
12		0	15974	-0-	15974	50108	32 1	15942 2	N	-0-			-0-
01		0	15962	-0-	15962	66070	32 1	15930 2	N	-0-			-0-
02		80505 X	14435	-0-	-66070	-0-	29 1	14406 2	N	-0-			-0-
03		17608 X	16316	-0-	-1292	-0-	32 1	16284 2	N	-0-			-0-
04		17040 X	16053	-0-	-987	-0-	32 1	16021 2	N	-0-			-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	274250	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL DEPTH	10917	PERF.11238 -	16414	
11		0	7463	-0-	7463	16450	8 1	7455 2	N	-0-			-0-
12		0	7910	-0-	7910	24360	8 1	7902 2	N	-0-			-0-
01		0	7750	-0-	7750	32110	8 1	7742 2	N	-0-			-0-
02		38920 X	6810	-0-	-32110	-0-	7 1	6803 2	N	-0-			-0-
03		8990 X	7565	-0-	-1425	-0-	8 1	7554 2	N	3	3 8		-0-
							3 9						
04		9243 X	9243	-0-	-0-	-0-	9 1	9224 2	N	9	9 8		-0-
							10 9						

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	274545	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL DEPTH	10938	PERF.11049 -	16717	
11		0	5102	-0-	5102	10567	5 1	5097 2	N	-0-			-0-
12		0	4878	-0-	4878	15445	5 1	4873 2	N	-0-			-0-
01		0	5279	-0-	5279	20724	5 1	5274 2	N	-0-			-0-
02		27478 X	6754	-0-	-20724	-0-	7 1	6747 2	N	-0-			-0-
03		5456 X	4785	-0-	-671	-0-	5 1	4778 2	N	2	2 8		-0-
							2 9						
04		5100 X	4509	-0-	-591	-0-	5 1	4495 2	N	8	8 8		-0-
							9 9						

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936								
REDHAWKS (SL) DU			WELL #: H 1SL		RRCID -> 274822	COMPL. DATE	02/06/2014	TOTAL DEPTH	12766	PERF.	12885 - 19593		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		0	37790	-0-	37790	48244	76 1	37714 2	N	-0-			-0-
12		0	46429	-0-	46429	94673	93 1	46336 2	N	-0-			-0-
01		0	39416	-0-	39416	134089	79 1	39337 2	N	-0-			-0-
02		159909 X	25820	-0-	-134089	-0-	51 1	25769 2	N	-0-			-0-
03		56119 X	56119	-0-	-0-	-0-	111 1	56008 2	N	-0-			-0-
04		46250 X	46250	-0-	-0-	-0-	92 1	46158 2	N	-0-			-0-

GASCOYNE			WELL #: B 1		RRCID -> 274871	COMPL. DATE	07/20/2014	TOTAL DEPTH	11705	PERF.	12127 - 18950		
11		0	12148	-0-	12148	25113	12148 2		N	-0-			-0-
12		0	12830	-0-	12830	37943	12830 2		N	-0-			-0-
01		0	13358	-0-	13358	51301	13358 2		N	-0-			-0-
02		63046 X	11745	-0-	-51301	-0-	11745 2		N	-0-			-0-
03		12958 X	12902	-0-	-56	-0-	12902 2		N	-0-			-0-
04		12930 X	12504	-0-	-426	-0-	12504 2		N	-0-			-0-

DUKE RUDMAN GAS UNIT			WELL #: M 1H		RRCID -> 274952	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	11187	PERF.	11288 - 15900		
11		0	8900	-0-	8900	18292	8900 2		N	-0-			-0-
12		0	8841	-0-	8841	27133	8841 2		N	-0-			-0-
01		0	8451	-0-	8451	35584	8451 2		N	-0-			-0-
02		42988 X	7404	-0-	-35584	-0-	7404 2		N	-0-			-0-
03		9393 X	8489	-0-	-904	-0-	8489 2		N	-0-			-0-
04		8910 X	8283	-0-	-627	-0-	8283 2		N	-0-			-0-

BISON DU SL			WELL #: B 1		RRCID -> 275005	COMPL. DATE	06/14/2014	TOTAL DEPTH	12582	PERF.	12980 - 22163		
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUN DEVILS (SL) DU			WELL #: B 1		RRCID -> 275210	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	12514	PERF.	12600 - 20203		
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT NO. 1			WELL #: B 1		RRCID -> 275212	COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL DEPTH	12094	PERF.	12506 - 18020		
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
LISTON, W. L.		WELL #: 9H		RRCID -> 275216		COMPL. DATE 09/02/2015		TOTAL DEPTH 10902 PERF.11598 - 19144			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	0	14800	-0-	14800	30402	15	1	14785	2	N	-0-
12	0	15020	-0-	15020	45422	15	1	15005	2	N	-0-
01	0	14629	-0-	14629	60051	14	1	14615	2	N	-0-
02	73056 X	13005	-0-	-60051	-0-	13	1	12992	2	N	-0-
03	15593 X	14208	-0-	-1385	-0-	14	1	14191	2	N	-0-
04	14790 X	14084	-0-	-706	-0-	3	9	14068	2	N	-0-
						2	9				

HAGLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: H 2		RRCID -> 275230		COMPL. DATE 09/28/2014		TOTAL DEPTH 12425 PERF.12760 - 20533			
11	0	19173	-0-	19173	39477	38	1	19135	2	N	-0-
12	0	18069	-0-	18069	57546	36	1	18033	2	N	-0-
01	0	18150	-0-	18150	75696	36	1	18114	2	N	-0-
02	92655 X	16959	-0-	-75696	-0-	34	1	16925	2	N	-0-
03	20305 X	17780	-0-	-2525	-0-	35	1	17745	2	N	-0-
04	19170 X	18004	-0-	-1166	-0-	36	1	17968	2	N	-0-

VOLS DU SL		WELL #: B 1		RRCID -> 275323		COMPL. DATE 09/20/2014		TOTAL DEPTH 12610 PERF.12480 - 19450			
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BSI/USFS UNIT F11		WELL #: 1H		RRCID -> 275722		COMPL. DATE 04/09/2015		TOTAL DEPTH 14383 PERF.14440 - 20823			
11	0	8580	-0-	8580	17144	8580	2	N	-0-	-0-	
12	0	8335	-0-	8335	25479	8335	2	N	-0-	-0-	
01	0	7186	-0-	7186	32665	7186	2	N	-0-	-0-	
02	41012 X	8347	-0-	-32665	-0-	8347	2	N	-0-	-0-	
03	8866 X	8542	-0-	-324	-0-	8542	2	N	-0-	-0-	
04	8580 X	8236	-0-	-344	-0-	8236	2	N	-0-	-0-	

BRAHMAPUTRA		WELL #: 1HB		RRCID -> 276190		COMPL. DATE 10/16/2015		TOTAL DEPTH 12094 PERF.12204 - 20898			
11	0	32210	-0-	32210	66372	32210	2	N	-0-	-0-	
12	0	31712	-0-	31712	98084	31712	2	N	-0-	-0-	
01	0	32112	-0-	32112	130196	32112	2	N	-0-	-0-	
02	157650 X	27454	-0-	-130196	-0-	27454	2	N	-0-	-0-	
03	34162 X	31871	-0-	-2291	-0-	31871	2	N	-0-	-0-	
04	32220 X	29786	-0-	-2434	-0-	29786	2	N	-0-	-0-	

BSI HAWKS DU		WELL #: H 1SL		RRCID -> 276443		COMPL. DATE 12/30/2015		TOTAL DEPTH 14473 PERF.14865 - 21753			
11	0	18	-0-	18	31	18	2	N	-0-	-0-	
12	0	8	-0-	8	39	8	2	N	-0-	-0-	
01	0	17	-0-	17	56	17	2	N	-0-	-0-	
02	74 N	18	-0-	-56	-0-	18	2	N	-0-	-0-	
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-	-0-	
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
NEW HORIZONS		WELL #:		6H	RRCID ->	276639	COMPL. DATE	11/27/2015	TOTAL DEPTH	11135	PERF.11263	- 18175	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0	10910	-0-	10910	22397	10910	2		N	-0-			-0-
12	0	10511	-0-	10511	32908	10511	2		N	-0-			-0-
01	0	10201	-0-	10201	43109	10201	2		N	-0-			-0-
02	52425 X	9316	-0-	-43109	-0-	9316	2		N	-0-			-0-
03	11501 X	10494	-0-	-1007	-0-	10494	2		N	-0-			-0-
04	10920 X	9996	-0-	-924	-0-	9996	2		N	-0-			-0-

NANOOKS DU		WELL #:		H 3	RRCID ->	276778	COMPL. DATE	11/14/2015	TOTAL DEPTH	12552	PERF.12580	- 18332	
11	0	11255	-0-	11255	24476	11	1	11244	2	N	-0-		-0-
12	0	11876	-0-	11876	36352	12	1	11864	2	N	-0-		-0-
01	0	12444	-0-	12444	48796	12	1	12432	2	N	-0-		-0-
02	59193 X	10397	-0-	-48796	-0-	10	1	10387	2	N	-0-		-0-
03	13206 X	10754	-0-	-2452	-0-	11	1	10743	2	N	-0-		-0-
04	12030 X	11117	-0-	-913	-0-	11	1	11106	2	N	-0-		-0-

BEARS (SL) DU		WELL #:		H 2	RRCID ->	276827	COMPL. DATE	01/25/2016	TOTAL DEPTH	12885	PERF.13150	- 21103	
11	0	16882	-0-	16882	48238	17	1	16865	2	N	-0-		-0-
12	0	34014	-0-	34014	82252	34	1	33980	2	N	-0-		-0-
01	0	15404	-0-	15404	97656	15	1	15389	2	N	-0-		-0-
02	126213 X	28557	-0-	-97656	-0-	28	1	28529	2	N	-0-		-0-
03	24751 X	24751	-0-	-0-	-0-	24	1	24727	2	N	-0-		-0-
04	27072 X	27072	-0-	-0-	-0-	27	1	27045	2	N	-0-		-0-

PENGUINS DU		WELL #:		H 2	RRCID ->	277600	COMPL. DATE	12/19/2015	TOTAL DEPTH	14482	PERF.14530	- 20423	
11	0	97812	-0-	97812	204059	97812	2		N	-0-			-0-
12	0	89869	-0-	89869	293928	89869	2		N	-0-			-0-
01	0	86720	-0-	86720	380648	86720	2		N	-0-			-0-
02	424847 X	44199	-0-	-380648	-0-	44199	2		N	-0-			-0-
03	85114 X	85114	-0-	-0-	-0-	85114	2		N	-0-			-0-
04	95912 X	95912	-0-	-0-	-0-	95912	2		N	-0-			-0-

LISTON, W. L.		WELL #:		11H	RRCID ->	277993	COMPL. DATE	09/02/2015	TOTAL DEPTH	10866	PERF.11269	- 17711	
11	0	12474	-0-	12474	25827	13	1	12461	2	N	-0-		-0-
12	0	9819	-0-	9819	35646	10	1	9809	2	N	-0-		-0-
01	0	10712	-0-	10712	46358	11	1	10701	2	N	-0-		-0-
02	57563 X	11205	-0-	-46358	-0-	11	1	11194	2	N	-0-		-0-
03	13361 X	10050	-0-	-3311	-0-	10	1	10038	2	N	2	2 8	-0-
04	12480 X	9952	-0-	-2528	-0-	10	1	9941	2	N	1	1 8	-0-
						2	9						
						1	9						

BSI HAWKS DU SL		WELL #:		B 1	RRCID ->	278102	COMPL. DATE	12/30/2015	TOTAL DEPTH	14159	PERF.14530	- 22063	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
NEW HORIZONS EAST UNIT				WELL #:	0 2H	RRCID ->	278115	COMPL. DATE	11/02/2015	TOTAL DEPTH	11176	PERF.11367 - 19319		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		0	16148	-0-	16148	33136	16148	2		N	-0-			-0-
12		0	15575	-0-	15575	48711	15575	2		N	-0-			-0-
01		0	14954	-0-	14954	63665	14954	2		N	-0-			-0-
02		77637 X	13972	-0-	-63665	-0-	13972	2		N	-0-			-0-
03		16988 X	15740	-0-	-1248	-0-	15740	2		N	-0-			-0-
04		16271 X	16271	-0-	-0-	-0-	16271	2		N	-0-			-0-

BEARS DU				WELL #:	B 1SL	RRCID ->	278285	COMPL. DATE	01/24/2016	TOTAL DEPTH	12470	PERF.12635 - 19963		
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BSI KEYDETS DU				WELL #:	H 1	RRCID ->	279897	COMPL. DATE	02/10/2016	TOTAL DEPTH	14309	PERF.14565 - 20903		
11		0	373	-0-	373	520	373	2		N	-0-			-0-
12		0	390	-0-	390	910	390	2		N	-0-			-0-
01		0	395	-0-	395	1305	395	2		N	-0-			-0-
02		1961 N	656	-0-	-1305	-0-	656	2		N	-0-			-0-
03		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			-0-
04		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-

BAGGETT GAS UNIT				WELL #:	H 2	RRCID ->	279898	COMPL. DATE	01/01/2016	TOTAL DEPTH	12295	PERF.12595 - 16873		
11		0	81160	-0-	81160	167230	82	1	81078	2	N	-0-		-0-
12		0	77949	-0-	77949	245179	79	1	77870	2	N	-0-		-0-
01		0	76989	-0-	76989	322168	76	1	76913	2	N	-0-		-0-
02		390540 X	68372	-0-	-322168	-0-	68	1	68304	2	N	-0-		-0-
03		77779 X	72451	-0-	-5328	-0-	72	1	72379	2	N	-0-		-0-
04		75270 X	69434	-0-	-5836	-0-	70	1	69364	2	N	-0-		-0-

BSI BOLL WEEVILS DU				WELL #:	H 1	RRCID ->	279900	COMPL. DATE	02/10/2016	TOTAL DEPTH	14850	PERF.14700 - 22033		
11		0	48523	-0-	48523	100488	48523	2		N	-0-			-0-
12		0	50294	-0-	50294	150782	50294	2		N	-0-			-0-
01		0	47069	-0-	47069	197851	47069	2		N	-0-			-0-
02		243059 X	45208	-0-	-197851	-0-	45208	2		N	-0-			-0-
03		42899 X	42899	-0-	-0-	-0-	42899	2		N	-0-			-0-
04		41576 X	41576	-0-	-0-	-0-	41576	2		N	-0-			-0-

MINERS				WELL #:	H 1	RRCID ->	279902	COMPL. DATE	06/15/2016	TOTAL DEPTH	14301	PERF.14575 - 21535		
11		0	51372	-0-	51372	100909	51372	2		N	-0-			-0-
12		0	46659	-0-	46659	147568	46659	2		N	-0-			-0-
01		0	45886	-0-	45886	193454	45886	2		N	-0-			-0-
02		233821 X	40367	-0-	-193454	-0-	40367	2		N	-0-			-0-
03		43872 X	43872	-0-	-0-	-0-	43872	2		N	-0-			-0-
04		41874 X	41874	-0-	-0-	-0-	41874	2		N	-0-			-0-

VOLGA				WELL #:	B 1	RRCID ->	279960	COMPL. DATE	06/02/2016	TOTAL DEPTH	11760	PERF.12089 - 18805		
11		0	35732	-0-	35732	73147	35732	2		N	-0-			-0-
12		0	33887	-0-	33887	107034	33887	2		N	-0-			-0-
01		0	37913	-0-	37913	144947	37913	2		N	-0-			-0-
02		175900 X	30953	-0-	-144947	-0-	30953	2		N	-0-			-0-
03		37417 X	33597	-0-	-3820	-0-	33597	2		N	-0-			-0-
04		36690 X	32178	-0-	-4512	-0-	32178	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279966 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14915 - 21188															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		0	65846	-0-	65846	126834	65846	2			N	-0-			-0-
12		0	46981	-0-	46981	173815	46981	2			N	-0-			-0-
01		0	38268	-0-	38268	212083	38268	2			N	-0-			-0-
02		225466 X	13383	-0-	-212083	-0-	13383	2			N	-0-			-0-
03		46708 X	46708	-0-	-0-	-0-	46708	2			N	-0-			-0-
04		88646 X	88646	-0-	-0-	-0-	88646	2			N	-0-			-0-

CHIPPEWAS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279967 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13100 - 19193															

11		0	9334	-0-	9334	19306	9	1	9325	2	N	-0-			-0-
12		0	9889	-0-	9889	29195	10	1	9879	2	N	-0-			-0-
01		0	10257	-0-	10257	39452	10	1	10247	2	N	-0-			-0-
02		48305 X	8853	-0-	-39452	-0-	9	1	8844	2	N	-0-			-0-
03		9982 X	9756	-0-	-226	-0-	10	1	9746	2	N	-0-			-0-
04		9930 X	9403	-0-	-527	-0-	9	1	9394	2	N	-0-			-0-

BEARS DU WELL #: B 2SL RRCID -> 279968 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12710 - 20443															

11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: H 1 RRCID -> 280285 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14495 - 21743															

11		0	757	-0-	757	1159	757	2			N	-0-			-0-
12		0	574	-0-	574	1733	574	2			N	-0-			-0-
01		0	334	-0-	334	2067	334	2			N	-0-			-0-
02		2298 X	231	-0-	-2067	-0-	231	2			N	-0-			-0-
03		354 X	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-			-0-
04		318 X	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			-0-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 280286 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14800 - 21363															

11		0	25755	-0-	25755	53720	25755	2			N	-0-			-0-
12		0	24930	-0-	24930	78650	24930	2			N	-0-			-0-
01		0	24371	-0-	24371	103021	24371	2			N	-0-			-0-
02		117532 X	14511	-0-	-103021	-0-	14511	2			N	-0-			-0-
03		27962 X	19843	-0-	-8119	-0-	19843	2			N	-0-			-0-
04		33397 X	33397	-0-	-0-	-0-	33397	2			N	-0-			-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: B 1SL RRCID -> 280378 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 14045 PERF.14065 - 21343															

11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK STONE A398 WELL #: H 2 RRCID -> 281466 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 14004 PERF.14465 - 21260															

11		0	9169	-0-	9169	16114	9169	2			N	-0-			-0-
12		0	14816	-0-	14816	30930	14816	2			N	-0-			-0-
01		0	13034	-0-	13034	43964	13034	2			N	-0-			-0-
02		52912 X	8948	-0-	-43964	-0-	8948	2			N	-0-			-0-
03		14818 X	9030	-0-	-5788	-0-	9030	2			N	-0-			-0-
04		15976 X	15976	-0-	-0-	-0-	15976	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BLACK STONE A398		WELL #:		H 3	RRCID ->	281467	COMPL. DATE	02/15/2017	TOTAL DEPTH	14004	PERF.14410 -	21403	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	0	31339	-0-	31339	62209	31339	2		N	-0-			-0-
12	0	32541	-0-	32541	94750	32541	2		N	-0-			-0-
01	0	31754	-0-	31754	126504	31754	2		N	-0-			-0-
02	148822 X	22318	-0-	-126504	-0-	22318	2		N	-0-			-0-
03	32550 X	29848	-0-	-2702	-0-	29848	2		N	-0-			-0-
04	31500 X	28696	-0-	-2804	-0-	28696	2		N	-0-			-0-

BSI EAGLES DU		WELL #:		H 1	RRCID ->	281584	COMPL. DATE	02/02/2017	TOTAL DEPTH	14340	PERF.14295 -	22173	
11	0	109040	-0-	109040	228823	109040	2		N	-0-			-0-
12	0	105436	-0-	105436	334259	105436	2		N	-0-			-0-
01	0	99990	-0-	99990	434249	99990	2		N	-0-			-0-
02	521046 X	86797	-0-	-434249	-0-	86797	2		N	-0-			-0-
03	91188 X	91188	-0-	-0-	-0-	91188	2		N	-0-			-0-
04	85155 X	85155	-0-	-0-	-0-	85155	2		N	-0-			-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU		WELL #:		B 1	RRCID ->	281720	COMPL. DATE	04/21/2018	TOTAL DEPTH	14148	PERF.14600 -	20678	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACK STONE A398		WELL #:		B 4	RRCID ->	281729	COMPL. DATE	02/14/2017	TOTAL DEPTH	14069	PERF.14145 -	20378	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BSI MOCS DU		WELL #:		H 1	RRCID ->	281885	COMPL. DATE	01/06/2017	TOTAL DEPTH	14717	PERF.15010 -	21228	
11	0	27698	-0-	27698	72821	27698	2		N	-0-			-0-
12	0	18982	-0-	18982	91803	18982	2		N	-0-			-0-
01	0	15128	-0-	15128	106931	15128	2		N	-0-			-0-
02	118746 X	11815	-0-	-106931	-0-	11815	2		N	-0-			-0-
03	12214 X	11820	-0-	-394	-0-	11820	2		N	-0-			-0-
04	11820 X	11108	-0-	-712	-0-	11108	2		N	-0-			-0-

THUNDERING HERD-BP FEE ALLOC.		WELL #:		H 2	RRCID ->	282000	COMPL. DATE	04/14/2017	TOTAL DEPTH	14091	PERF.14555 -	22273	
11	0	35891	-0-	35891	65883	35891	2		N	-0-			-0-
12	0	28195	-0-	28195	94078	28195	2		N	-0-			-0-
01	0	34554	-0-	34554	128632	34554	2		N	-0-			-0-
02	151507 X	22875	-0-	-128632	-0-	22875	2		N	-0-			-0-
03	37076 X	30142	-0-	-6934	-0-	30142	2		N	-0-			-0-
04	35880 X	30986	-0-	-4894	-0-	30986	2		N	-0-			-0-

BSI EAGLES DU		WELL #:		H 2	RRCID ->	282065	COMPL. DATE	02/03/2017	TOTAL DEPTH	14317	PERF.14295 -	21812	
11	0	106864	-0-	106864	225702	106864	2		N	-0-			-0-
12	0	102756	-0-	102756	328458	102756	2		N	-0-			-0-
01	0	96771	-0-	96771	425229	96771	2		N	-0-			-0-
02	510766 X	85537	-0-	-425229	-0-	85537	2		N	-0-			-0-
03	89157 X	89157	-0-	-0-	-0-	89157	2		N	-0-			-0-
04	83009 X	83009	-0-	-0-	-0-	83009	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BSI MOCS DU WELL #: H 3 RRCID -> 282368 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14941 PERF.15120 - 21833														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE

11		0	35272	-0-	35272	87430		35272	2	N	-0-			-0-
12		0	35161	-0-	35161	122591		35161	2	N	-0-			-0-
01		0	13579	-0-	13579	136170		13579	2	N	-0-			-0-
02		162657 X	26487	-0-	-136170	-0-		26487	2	N	-0-			-0-
03		52173 X	26582	-0-	-25591	-0-		26582	2	N	-0-			-0-
04		35280 X	24862	-0-	-10418	-0-		24862	2	N	-0-			-0-

BSI HOKIES DU WELL #: H 1 RRCID -> 282369 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 14693 PERF.15170 - 23103														

11		0	21823	-0-	21823	21823		21823	2	N	-0-			-0-
12		0	21983	-0-	21983	43806		21983	2	N	-0-			-0-
01		0	23240	-0-	23240	67046		23240	2	N	-0-			-0-
02		76072 X	9026	-0-	-67046	-0-		9026	2	N	-0-			-0-
03		22537 X	12494	-0-	-10043	-0-		12494	2	N	-0-			-0-
04		21810 X	11481	-0-	-10329	-0-		11481	2	N	-0-			-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 282470 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14453 PERF.14900 - 21063														

11		0	623	-0-	623	1495		623	2	N	-0-			-0-
12		0	688	-0-	688	2183		688	2	N	-0-			-0-
01		0	701	-0-	701	2884		701	2	N	-0-			-0-
02		3474 X	590	-0-	-2884	-0-		590	2	N	-0-			-0-
03		868 X	253	-0-	-615	-0-		253	2	N	-0-			-0-
04		690 X	191	-0-	-499	-0-		191	2	N	-0-			-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 282471 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14448 PERF.14950 - 21223														

11		0	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
02		39209 X	39209	-0-	-0-	-0-		39209	2	N	-0-			-0-
03		64295 X	64295	-0-	-0-	-0-		64295	2	N	-0-			-0-
04		71036 X	71036	-0-	-0-	-0-		71036	2	N	-0-			-0-

THUNDERING HERD-BP FEE ALLOC. WELL #: H 3 RRCID -> 282520 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 14044 PERF.14445 - 21803														

11		0	11634	-0-	11634	27122		11634	2	N	-0-			-0-
12		0	18884	-0-	18884	46006		18884	2	N	-0-			-0-
01		0	24211	-0-	24211	70217		24211	2	N	-0-			-0-
02		84138 X	13921	-0-	-70217	-0-		13921	2	N	-0-			-0-
03		18879 X	12911	-0-	-5968	-0-		12911	2	N	-0-			-0-
04		23430 X	17581	-0-	-5849	-0-		17581	2	N	-0-			-0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: H 4 RRCID -> 282612 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 14183 PERF.14600 - 22593														

11		0	123901	-0-	123901	256999		123901	2	N	-0-			-0-
12		0	121578	-0-	121578	378577		121578	2	N	-0-			-0-
01		0	120219	-0-	120219	498796		120219	2	N	-0-			-0-
02		602303 X	103507	-0-	-498796	-0-		103507	2	N	-0-			-0-
03		133083 X	107368	-0-	-25715	-0-		107368	2	N	-0-			-0-
04		123900 X	97710	-0-	-26190	-0-		97710	2	N	-0-			-0-

BSI SKYHAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 282715 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14770 - 22473														

11		0	20045	-0-	20045	20045		20045	2	N	-0-			-0-
12		0	57028	-0-	57028	77073		57028	2	N	-0-			-0-
01		0	110919	-0-	110919	187992		110919	2	N	-0-			-0-
02		242402 X	54410	-0-	-187992	-0-		54410	2	N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
04		61963 X	61963	-0-	-0-	-0-		61963	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032	300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BSI MOCS DU		WELL #:		H 2	RRCID ->	283062	COMPL. DATE	04/06/2018	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15055 - 22363	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11		0	38242	-0-	38242	95714	38242	2	N	-0-		-0-
12		0	24806	-0-	24806	120520	24806	2	N	-0-		-0-
01		0	16380	-0-	16380	136900	16380	2	N	-0-		-0-
02		150929 X	14029	-0-	-136900	-0-	14029	2	N	-0-		-0-
03		57474 X	16532	-0-	-40942	-0-	16532	2	N	-0-		-0-
04		38250 X	13361	-0-	-24889	-0-	13361	2	N	-0-		-0-

BSI/USFS F6 DU		WELL #:		B 4	RRCID ->	283175	COMPL. DATE	06/15/2018	TOTAL DEPTH	13894	PERF.13006 - 22840	
11		0	70654	-0-	70654	142533	70654	2	N	-0-		-0-
12		0	67761	-0-	67761	210294	67761	2	N	-0-		-0-
01		0	64906	-0-	64906	275200	64906	2	N	-0-		-0-
02		331581 X	56381	-0-	-275200	-0-	56381	2	N	-0-		-0-
03		73005 X	59925	-0-	-13080	-0-	59925	2	N	-0-		-0-
04		70650 X	55926	-0-	-14724	-0-	55926	2	N	-0-		-0-

MINERS		WELL #:		B 2SL	RRCID ->	283284	COMPL. DATE	04/09/2019	TOTAL DEPTH	13975	PERF.14100 - 21333	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BSI SKYHAWKS DU		WELL #:		B 1	RRCID ->	283742	COMPL. DATE	05/16/2018	TOTAL DEPTH	14081	PERF.14450 - 21533	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MINERS		WELL #:		B 1SL	RRCID ->	284180	COMPL. DATE	08/18/2018	TOTAL DEPTH	13990	PERF.13990 - 19533	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BSI RAPTORS DU		WELL #:		H 1	RRCID ->	284247	COMPL. DATE	02/03/2019	TOTAL DEPTH	14986	PERF.15540 - 17523	
11		0	11491	-0-	11491	23259	11491	2	N	-0-		-0-
12		0	1830	-0-	1830	25089	1830	2	N	-0-		-0-
01		0	2226	-0-	2226	27315	2226	2	N	-0-		-0-
02		42505 X	15190	-0-	-27315	-0-	15190	2	N	-0-		-0-
03		11873 X	2087	-0-	-9786	-0-	2087	2	N	-0-		-0-
04		18775 X	18775	-0-	-0-	-0-	18775	2	N	-0-		-0-

MINERS		WELL #:		H 3	RRCID ->	284542	COMPL. DATE	10/02/2018	TOTAL DEPTH	14155	PERF.14465 - 21820	
11		0	166128	-0-	166128	321660	166128	2	N	-0-		-0-
12		0	165183	-0-	165183	486843	165183	2	N	-0-		-0-
01		0	167857	-0-	167857	654700	167857	2	N	-0-		-0-
02		794221 X	139521	-0-	-654700	-0-	139521	2	N	-0-		-0-
03		153073 X	153073	-0-	-0-	-0-	153073	2	N	-0-		-0-
04		136684 X	136684	-0-	-0-	-0-	136684	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: H 2 RRCID -> 284565 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 14443 PERF.15050 - 21988												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		0	131530	-0-	131530	279749	131530	2	N	-0-		-0-
12		0	125547	-0-	125547	405296	125547	2	N	-0-		-0-
01		0	119267	-0-	119267	524563	119267	2	N	-0-		-0-
02		626137 X	101574	-0-	-524563	-0-	101574	2	N	-0-		-0-
03		109144 X	109144	-0-	-0-	-0-	109144	2	N	-0-		-0-
04		93704 X	93704	-0-	-0-	-0-	93704	2	N	-0-		-0-

MINERS WELL #: B 3SL RRCID -> 284607 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 13739 PERF.14105 - 21603												
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MURRAY WELL #: H 1 RRCID -> 284767 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 12272 PERF.12441 - 20314												
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MINERS WELL #: H 2 RRCID -> 284770 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 14287 PERF.14420 - 21688												
11		0	84958	-0-	84958	174630	84958	2	N	-0-		-0-
12		0	79870	-0-	79870	254500	79870	2	N	-0-		-0-
01		0	83053	-0-	83053	337553	83053	2	N	-0-		-0-
02		410347 X	72794	-0-	-337553	-0-	72794	2	N	-0-		-0-
03		81142 X	81142	-0-	-0-	-0-	81142	2	N	-0-		-0-
04		72297 X	72297	-0-	-0-	-0-	72297	2	N	-0-		-0-

CORNHUSKERS-HURRICANES ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 284785 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 12594 PERF.12780 - 22578												
11		0	93438	-0-	93438	188870	181	1	93257	2	N	-0-
12		0	85761	-0-	85761	274631	169	1	85592	2	N	-0-
01		0	66125	-0-	66125	340756	125	1	66000	2	N	-0-
02		365904 X	25148	-0-	-340756	-0-	49	1	25099	2	N	-0-
03		103503 X	103503	-0-	-0-	-0-	204	1	103299	2	N	-0-
04		93450 X	82830	-0-	-10620	-0-	164	1	82666	2	N	-0-

GRIZZLIES DU WELL #: B 1 RRCID -> 284971 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13475 - 19853												
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLACK STONE A43-BOLL WEEVILS ALL WELL #: H 3 RRCID -> 285002 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 14673 PERF.14730 - 22788												
11		0	150948	-0-	150948	323816	150948	2	N	-0-		-0-
12		0	155721	-0-	155721	479537	155721	2	N	-0-		-0-
01		0	156565	-0-	156565	636102	156565	2	N	-0-		-0-
02		769024 X	132922	-0-	-636102	-0-	132922	2	N	-0-		-0-
03		142489 X	142489	-0-	-0-	-0-	142489	2	N	-0-		-0-
04		133075 X	133075	-0-	-0-	-0-	133075	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BSI BOLL WEEVILS DU		WELL #: B 1		RRCID -> 285073		COMPL. DATE 11/08/2018		TOTAL DEPTH 14573 PERF.14265 - 21843		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BSI KEYDETS DU		WELL #: B 1		RRCID -> 285097		COMPL. DATE 11/07/2018		TOTAL DEPTH 14003 PERF.14335 - 20393		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
FIGHTIN' ILLINI DU		WELL #: B 1		RRCID -> 285184		COMPL. DATE 08/03/2019		TOTAL DEPTH 12602 PERF.12615 - 22517		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BARCOO		WELL #: B 1		RRCID -> 285191		COMPL. DATE 11/03/2018		TOTAL DEPTH 11709 PERF.12047 - 18259		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BSI BOLL WEEVILS DU		WELL #: B 2		RRCID -> 285246		COMPL. DATE 11/20/2018		TOTAL DEPTH 14071 PERF.14645 - 21270		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BUTLER ROONEY-SOONERS ALLOC		WELL #: B 1		RRCID -> 285296		COMPL. DATE 11/13/2018		TOTAL DEPTH 13344 PERF.13400 - 20478		
11	0	61918	-0-	61918	128039	61918	2	N	-0-	-0-
12	0	54506	-0-	54506	182545	54506	2	N	-0-	-0-
01	0	63796	-0-	63796	246341	63796	2	N	-0-	-0-
02	298488 X	52147	-0-	-246341	-0-	52147	2	N	-0-	-0-
03	66123 X	55118	-0-	-11005	-0-	55118	2	N	-0-	-0-
04	61920 X	50647	-0-	-11273	-0-	50647	2	N	-0-	-0-
DUCKS DU		WELL #: B 1		RRCID -> 285440		COMPL. DATE 12/11/2018		TOTAL DEPTH 12053 PERF.12105 - 20688		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936										
BLACK STONE A43-BOLL WEEVILS ALL			WELL #:		B 3	RRCID ->		285548	COMPL. DATE		10/25/2018	TOTAL DEPTH 14401 PERF.14195 - 22383			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

WYNN TRUST H-CREST E ALLOC			WELL #:		B 1	RRCID ->		285549	COMPL. DATE		02/18/2019	TOTAL DEPTH 12428 PERF.12437 - 23136			
11		0	113291	-0-	113291	236895	113291	2			N	-0-	-0-		
12		0	93767	-0-	93767	330662	93767	2			N	-0-	-0-		
01		0	117507	-0-	117507	448169	117507	2			N	-0-	-0-		
02		540803 X	92634	-0-	-448169	-0-	92634	2			N	-0-	-0-		
03		123597 X	101501	-0-	-22096	-0-	101501	2			N	-0-	-0-		
04		113730 X	97899	-0-	-15831	-0-	97899	2			N	-0-	-0-		

CREST F-CREST C ALLOC			WELL #:		B 1	RRCID ->		285629	COMPL. DATE		04/25/2019	TOTAL DEPTH 12448 PERF.13052 - 18989			
11		0	31490	-0-	31490	63625	31490	2			N	-0-	-0-		
12		0	27057	-0-	27057	90682	27057	2			N	-0-	-0-		
01		0	33745	-0-	33745	124427	33745	2			N	-0-	-0-		
02		144588 X	20161	-0-	-124427	-0-	20161	2			N	-0-	-0-		
03		32550 X	29364	-0-	-3186	-0-	29364	2			N	-0-	-0-		
04		32670 X	26516	-0-	-6154	-0-	26516	2			N	-0-	-0-		

COYOTES DU			WELL #:		B 1	RRCID ->		285695	COMPL. DATE		01/03/2019	TOTAL DEPTH 12776 PERF.12875 - 21493			
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

VANDALS DU			WELL #:		B 1	RRCID ->		285799	COMPL. DATE		03/06/2019	TOTAL DEPTH 12571 PERF.12607 - 22176			
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

HILLTOPPERS-BANANA SLUGS ALLOC.			WELL #:		H 2	RRCID ->		285802	COMPL. DATE		02/14/2019	TOTAL DEPTH 14583 PERF.14285 - 23003			
11		0	196935	-0-	196935	412863	196935	2			N	-0-	-0-		
12		0	194274	-0-	194274	607137	194274	2			N	-0-	-0-		
01		0	183578	-0-	183578	790715	183578	2			N	-0-	-0-		
02		952012 X	161297	-0-	-790715	-0-	161297	2			N	-0-	-0-		
03		169491 X	169491	-0-	-0-	-0-	169491	2			N	-0-	-0-		
04		154298 X	154298	-0-	-0-	-0-	154298	2			N	-0-	-0-		

HILLTOPPERS-BANANA SLUGS ALLOC.			WELL #:		B 2	RRCID ->		285822	COMPL. DATE		02/14/2019	TOTAL DEPTH 13998 PERF.13995 - 22333			
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936														
BANANA SLUGS DU		WELL #: B 1		RRCID ->	285968	COMPL. DATE	02/13/2019	TOTAL DEPTH	14354	PERF.14290 - 21063								
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI GEODUCKS DU		WELL #: H 1		RRCID ->	286006	COMPL. DATE	03/19/2020	TOTAL DEPTH	14662	PERF.14785 - 22253								
11		0		207493	-0-	207493	448245	207493	2			N	-0-					-0-
12		0		202701	-0-	202701	650946	202701	2			N	-0-					-0-
01		0		159935	-0-	159935	810881	159935	2			N	-0-					-0-
02		987236	X	176355	-0-	-810881	-0-	176355	2			N	-0-					-0-
03		152842	X	152842	-0-	-0-	-0-	152842	2			N	-0-					-0-
04		130996	X	130996	-0-	-0-	-0-	130996	2			N	-0-					-0-

BSI GEODUCKS DU		WELL #: B 1		RRCID ->	286068	COMPL. DATE	12/17/2020	TOTAL DEPTH	14389	PERF.14455 - 21593								
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOROUGHBREDS DU		WELL #: H 1		RRCID ->	286069	COMPL. DATE	11/02/2021	TOTAL DEPTH	12525	PERF.13031 - 18938								
11		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RISINGER P-CREST D ALLOC		WELL #: B 1		RRCID ->	286094	COMPL. DATE	05/10/2019	TOTAL DEPTH	12453	PERF.12747 - 23076								
11		0		56428	-0-	56428	116131	56428	2			N	-0-					-0-
12		0		49944	-0-	49944	166075	49944	2			N	-0-					-0-
01		0		57293	-0-	57293	223368	57293	2			N	-0-					-0-
02		263035	X	39667	-0-	-223368	-0-	39667	2			N	-0-					-0-
03		59706	X	51134	-0-	-8572	-0-	51134	2			N	-0-					-0-
04		56430	X	38265	-0-	-18165	-0-	38265	2			N	-0-					-0-

LA PLATA		WELL #: 1H		RRCID ->	286103	COMPL. DATE	03/19/2019	TOTAL DEPTH	12164	PERF.12478 - 18850								
11		0		72660	-0-	72660	180181	72660	2			N	-0-					-0-
12		0		56610	-0-	56610	236791	56610	2			N	-0-					-0-
01		0		62744	-0-	62744	299535	62744	2			N	-0-					-0-
02		337518	X	37983	-0-	-299535	-0-	37983	2			N	-0-					-0-
03		107508	X	43634	-0-	-63874	-0-	43634	2			N	-0-					-0-
04		72660	X	40157	-0-	-32503	-0-	40157	2			N	-0-					-0-

BSI SEAHAWKS DU		WELL #: H 2		RRCID ->	286570	COMPL. DATE	03/18/2020	TOTAL DEPTH	14330	PERF.14775 - 22523								
11		0		200086	-0-	200086	418302	200086	2			N	-0-					-0-
12		0		191707	-0-	191707	610009	191707	2			N	-0-					-0-
01		0		147546	-0-	147546	757555	147546	2			N	-0-					-0-
02		914613	X	157058	-0-	-757555	-0-	157058	2			N	-0-					-0-
03		75769	X	75769	-0-	-0-	-0-	75769	2			N	-0-					-0-
04		117333	X	117333	-0-	-0-	-0-	117333	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
THOROUGHBREDS DU		WELL #: B 1		RRCID ->	286637	COMPL. DATE	10/24/2021	TOTAL DEPTH	12214	PERF.	12720 - 16204	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		0	298858	-0-	298858	643637	302 1	298556	2	N	-0-	-0-
12		0	282380	-0-	282380	926017	285 1	282095	2	N	-0-	-0-
01		0	256804	-0-	256804	1182821	253 1	256551	2	N	-0-	-0-
02		1395699 X	212878	-0-	-1182821	-0-	213 1	212665	2	N	-0-	-0-
03		219383 X	219383	-0-	-0-	-0-	219 1	219164	2	N	-0-	-0-
04		197086 X	197086	-0-	-0-	-0-	198 1	196888	2	N	-0-	-0-

BSI SEAHAWKS DU		WELL #: B 2		RRCID ->	286731	COMPL. DATE	12/17/2020	TOTAL DEPTH	14014	PERF.	14360 - 22143	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

ROBERT WALTON		WELL #: 11H		RRCID ->	286934	COMPL. DATE	12/07/2020	TOTAL DEPTH	10977	PERF.	11008 - 18440	
11		0	113068	-0-	113068	232675	116 1	112952	2	N	-0-	-0-
12		0	114536	-0-	114536	347211	112 1	114424	2	N	-0-	-0-
01		0	113337	-0-	113337	460548	112 1	113225	2	N	-0-	-0-
02		558903 X	98355	-0-	-460548	-0-	96 1	98259	2	N	-0-	-0-
03		119598 X	105425	-0-	-14173	-0-	107 1	105318	2	N	-0-	-0-
04		113070 X	99205	-0-	-13865	-0-	100 1	99105	2	N	-0-	-0-

BSI HAWKS-CHANTICLEERS ALLOC.		WELL #: H 2		RRCID ->	286989	COMPL. DATE	12/01/2020	TOTAL DEPTH	14694	PERF.	14805 - 23093	
11		0	105367	-0-	105367	225263	105367 2		N	-0-	-0-	-0-
12		0	98290	-0-	98290	323553	98290 2		N	-0-	-0-	-0-
01		0	80028	-0-	80028	403581	80028 2		N	-0-	-0-	-0-
02		481996 X	78415	-0-	-403581	-0-	78415 2		N	-0-	-0-	-0-
03		24286 X	24286	-0-	-0-	-0-	24286 2		N	-0-	-0-	-0-
04		85395 X	85395	-0-	-0-	-0-	85395 2		N	-0-	-0-	-0-

BSI CHANTICLEERS DU		WELL #: H 1		RRCID ->	287028	COMPL. DATE	09/29/2020	TOTAL DEPTH	14770	PERF.	14790 - 22013	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

BSI CHANTICLEERS DU		WELL #: B 1		RRCID ->	287030	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL DEPTH	14496	PERF.	14620 - 21683	
11		0	96586	-0-	96586	241399	96586 2		N	-0-	-0-	-0-
12		0	38474	-0-	38474	279873	38474 2		N	-0-	-0-	-0-
01		0	43251	-0-	43251	323124	43251 2		N	-0-	-0-	-0-
02		362162 X	39038	-0-	-323124	-0-	39038 2		N	-0-	-0-	-0-
03		44917 X	44917	-0-	-0-	-0-	44917 2		N	-0-	-0-	-0-
04		108566 X	108566	-0-	-0-	-0-	108566 2		N	-0-	-0-	-0-

BSI HAWKS-CHANTICLEERS ALLOC.		WELL #: B 2		RRCID ->	287043	COMPL. DATE	12/01/2020	TOTAL DEPTH	14405	PERF.	14470 - 21813	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CONGO		WELL #: H 1		RRCID -> 287079		COMPL. DATE 11/19/2020		TOTAL DEPTH 11446 PERF.11900 - 22592		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BSI HAWKS DU		WELL #: H 2		RRCID -> 287733		COMPL. DATE 12/01/2020		TOTAL DEPTH 14370 PERF.14885 - 23173		
11	0	255759	-0-	255759	547477	255759 2	N	-0-		-0-
12	0	243787	-0-	243787	791264	243787 2	N	-0-		-0-
01	0	205480	-0-	205480	996744	205480 2	N	-0-		-0-
02	1124507 X	127763	-0-	-996744	-0-	127763 2	N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	28656 X	28656	-0-	-0-	-0-	28656 2	N	-0-		-0-

HOLCOMBE-VERA BLACK ALLOC		WELL #: 1H		RRCID -> 287812		COMPL. DATE 02/26/2020		TOTAL DEPTH 10867 PERF.11275 - 20822		
11	0	106513	-0-	106513	234083	109 1 106404 2	N	-0-		-0-
12	0	220650	-0-	220650	454733	216 1 220434 2	N	-0-		-0-
01	0	178222	-0-	178222	632955	176 1 178046 2	N	-0-		-0-
02	779909 X	146954	-0-	-632955	-0-	143 1 146811 2	N	-0-		-0-
03	202120 X	152340	-0-	-49780	-0-	155 1 152084 2	N	92	92 8	-0-
04	195600 X	138389	-0-	-57211	-0-	101 9				
						140 1 138115 2	N	122	122 8	-0-
						134 9				

TIBER		WELL #: H 1		RRCID -> 287820		COMPL. DATE 01/21/2021		TOTAL DEPTH 12084 PERF.12500 - 22235		
11	0	176772	-0-	176772	385537	176772 2	N	-0-		-0-
12	0	138379	-0-	138379	523916	138379 2	N	-0-		-0-
01	0	190480	-0-	190480	714396	190480 2	N	-0-		-0-
02	885781 X	171385	-0-	-714396	-0-	171385 2	N	-0-		-0-
03	208754 X	166531	-0-	-42223	-0-	166531 2	N	-0-		-0-
04	184350 X	73502	-0-	-110848	-0-	73502 2	N	-0-		-0-

BSI HAWKS DU		WELL #: B 2		RRCID -> 287821		COMPL. DATE 12/01/2020		TOTAL DEPTH 14095 PERF.14365 - 22088		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOOSIERS DU		WELL #: H 1		RRCID -> 287946		COMPL. DATE 12/04/2020		TOTAL DEPTH 12583 PERF.13050 - 21570		
11	0	159364	-0-	159364	332255	155 1 159209 2	N	-0-		-0-
12	0	147379	-0-	147379	479634	145 1 147234 2	N	-0-		-0-
01	0	150036	-0-	150036	629670	142 1 149894 2	N	-0-		-0-
02	753351 X	123681	-0-	-629670	-0-	121 1 123560 2	N	-0-		-0-
03	135066 X	135066	-0-	-0-	-0-	133 1 134933 2	N	-0-		-0-
04	127957 X	127957	-0-	-0-	-0-	127 1 127830 2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032	300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BSI FIGHTING CAMELS		WELL #: H 3		RRCID ->	288159	COMPL. DATE	01/09/2021	TOTAL DEPTH	14104	PERF.	14490	- 22943
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		0	49572	-0-	49572	78495	49572	2	N	-0-		-0-
12		0	36132	-0-	36132	114627	36132	2	N	-0-		-0-
01		0	30140	-0-	30140	144767	30140	2	N	-0-		-0-
02	169151	X	24384	-0-	-144767	-0-	24384	2	N	-0-		-0-
03	24539	X	24539	-0-	-0-	-0-	24539	2	N	-0-		-0-
04	22469	X	22469	-0-	-0-	-0-	22469	2	N	-0-		-0-

BSI FIGHTING CAMELS		WELL #: B 3		RRCID ->	288180	COMPL. DATE	01/09/2021	TOTAL DEPTH	13782	PERF.	14160	- 23003
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PENGUINS DU		WELL #: H 1		RRCID ->	288260	COMPL. DATE	09/08/2022	TOTAL DEPTH	14489	PERF.	14695	- 21137
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PENGUINS DU		WELL #: B 1		RRCID ->	288261	COMPL. DATE	10/15/2020	TOTAL DEPTH	14170	PERF.	14500	- 20793
11		0	736143	-0-	736143	1541552	736143	2	N	-0-		-0-
12		0	604187	-0-	604187	2145739	604187	2	N	-0-		-0-
01		0	499460	-0-	499460	2645199	499460	2	N	-0-		-0-
02	3022105	X	376906	-0-	-2645199	-0-	376906	2	N	-0-		-0-
03	358901	X	358901	-0-	-0-	-0-	358901	2	N	-0-		-0-
04	314084	X	314084	-0-	-0-	-0-	314084	2	N	-0-		-0-

PENGUINS DU		WELL #: B 2		RRCID ->	288310	COMPL. DATE	01/10/2021	TOTAL DEPTH	14182	PERF.	14360	- 20233
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WARRIORS DU		WELL #: H 2		RRCID ->	288338	COMPL. DATE	11/23/2020	TOTAL DEPTH	12785	PERF.	13375	- 20785
11		0	261660	-0-	261660	546590	258	1	261402	2	N	-0-
12		0	247860	-0-	247860	794450	254	1	247606	2	N	-0-
01		0	246908	-0-	246908	1041358	245	1	246663	2	N	-0-
02	1251472	X	210114	-0-	-1041358	-0-	208	1	209906	2	N	-0-
03	223026	X	223026	-0-	-0-	-0-	222	1	222804	2	N	-0-
04	204776	X	204776	-0-	-0-	-0-	204	1	204572	2	N	-0-

WARRIORS DU		WELL #: B 2		RRCID ->	288375	COMPL. DATE	11/24/2020	TOTAL DEPTH	12376	PERF.	12875	- 20345
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936								
BSI EAGLES DU		WELL #:	B 1	RRCID ->	288463	COMPL. DATE	09/23/2020	TOTAL DEPTH	14074	PERF.14005 - 21903	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BSI EAGLES DU		WELL #:	B 2	RRCID ->	288471	COMPL. DATE	09/23/2020	TOTAL DEPTH	14023	PERF.14075 - 21958	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BSI FIGHTING CAMELS		WELL #:	B 2SL	RRCID ->	288573	COMPL. DATE	09/08/2022	TOTAL DEPTH	13791	PERF.14240 - 21589	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOOSIERS DU		WELL #:	B 1	RRCID ->	288807	COMPL. DATE	09/07/2019	TOTAL DEPTH	12061	PERF. N/A	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BSI FIGHTING CAMELS		WELL #:	H 2	RRCID ->	288808	COMPL. DATE	09/08/2022	TOTAL DEPTH	14131	PERF.14702 - 22037	
11	3763544 X	1263883	-0-	-2499661	-0-	1263883	2	N	-0-		-0-
12	0	1038940	-0-	1038940	1038940	1038940	2	N	-0-		-0-
01	0	867784	-0-	867784	1906724	867784	2	N	-0-		-0-
02	2590845 X	684121	-0-	-1906724	-0-	684121	2	N	-0-		-0-
03	667277 X	667277	-0-	-0-	-0-	667277	2	N	-0-		-0-
04	575599 X	575599	-0-	-0-	-0-	575599	2	N	-0-		-0-

OB		WELL #:	H 1	RRCID ->	289473	COMPL. DATE	10/31/2020	TOTAL DEPTH	12075	PERF.12725 - 22689	
11	0	195189	-0-	195189	407913	195189	2	N	-0-		-0-
12	0	193890	-0-	193890	601803	193890	2	N	-0-		-0-
01	0	186099	-0-	186099	787902	186099	2	N	-0-		-0-
02	945750 X	157848	-0-	-787902	-0-	157848	2	N	-0-		-0-
03	212722 X	169704	-0-	-43018	-0-	169704	2	N	-0-		-0-
04	195180 X	157666	-0-	-37514	-0-	157666	2	N	-0-		-0-

KEYDETS-A 47		WELL #:	4H	RRCID ->	293440	COMPL. DATE	09/09/2022	TOTAL DEPTH	14534	PERF.14690 - 23013	
11	816870 X	586505	-0-	-230365	-0-	586505	2	N	-0-		-0-
12	0	525035	-0-	525035	525035	525035	2	N	-0-		-0-
01	0	605904	-0-	605904	1130939	605904	2	N	-0-		-0-
02	1708187 X	577248	-0-	-1130939	-0-	577248	2	N	-0-		-0-
03	806465 X	533857	-0-	-272608	-0-	533857	2	N	-0-		-0-
04	586500 X	465082	-0-	-121418	-0-	465082	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
RED RAIDERS DU		WELL #:		2H	RRCID ->	293593	COMPL. DATE	05/17/2022	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OWLS-SUN DEVILS		WELL #:		3H	RRCID ->	293777	COMPL. DATE	04/30/2022	TOTAL DEPTH	12671	PERF.	N/A		
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANTHERS-BRONCOS		WELL #:		1B	RRCID ->	293804	COMPL. DATE	08/08/2022	TOTAL DEPTH	12907	PERF.	N/A		
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	226352	-0-	226352	226352	428	1	225924	2	N	-0-		-0-
02		SHUT IN	932230	-0-	932230	1158582	1826	1	930404	2	N	-0-		-0-
03		SHUT-IN	860633	-0-	860633	2019215	1696	1	858937	2	N	-0-		-0-
04		SHUT-IN	753825	-0-	753825	2773040	1489	1	752336	2	N	-0-		-0-

PANTHERS-BRONCOS		WELL #:		3B	RRCID ->	293957	COMPL. DATE	09/24/2022	TOTAL DEPTH	12857	PERF.	N/A		
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	135501	-0-	135501	135501	256	1	135245	2	N	-0-		-0-
02		SHUT IN	920999	-0-	920999	1056500	1804	1	919195	2	N	-0-		-0-
03		SHUT IN	642267	-0-	642267	1698767	1266	1	641001	2	N	-0-		-0-
04		SHUT-IN	603687	-0-	603687	2302454	1192	1	602495	2	N	-0-		-0-

BSI SKYHAWKS DU		WELL #:		B 2	RRCID ->	294082	COMPL. DATE	10/05/2022	TOTAL DEPTH	14102	PERF.	N/A		
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	125114	-0-	125114	125114	125114	2		N	-0-			-0-

SUN DEVILS DU		WELL #:		4H	RRCID ->	294138	COMPL. DATE	12/11/2022	TOTAL DEPTH	12779	PERF.	N/A		
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SKYHAWKS		WELL #:		H 2	RRCID ->	294212	COMPL. DATE	10/31/2022	TOTAL DEPTH	14387	PERF.	N/A		
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
MAVERICKS-BRONCOS		WELL #:		1B	RRCID ->	294494	COMPL. DATE	09/05/2022	TOTAL DEPTH	12815	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	138516	-0-	138516	138516	262 1	N	138254 2			-0-
02	SHUT IN	926813	-0-	926813	1065329	1816 1	N	924997 2			-0-
03	SHUT IN	832218	-0-	832218	1897547	1640 1	N	830578 2			-0-
04	SHUT IN	873837	-0-	873837	2771384	1726 1	N	872111 2			-0-

PANTHERS-BRONCOS		WELL #:		4B	RRCID ->	294516	COMPL. DATE	01/21/2023	TOTAL DEPTH	12884	PERF.13091 - 23132
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
*04	1254270 X	NO RPT	-0-	-1254270	-0-		N	NO RPT			-0-

VANDALS-MUSTANGS		WELL #:		2H	RRCID ->	294597	COMPL. DATE	03/30/2023	TOTAL DEPTH	12707	PERF. N/A
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAVERICKS-BRONCOS		WELL #:		1B	RRCID ->	294665	COMPL. DATE	01/24/2023	TOTAL DEPTH	12815	PERF.12895 - 22486
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
*04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH)		16032 348		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467									
CARTHAGE UNIT		WELL #:		9 U	RRCID ->	029631	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5938 - 5961
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CARTHAGE UNIT		WELL #:		12 T	RRCID ->	030749	COMPL. DATE	06/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4913 - 4941
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BPX OPERATING COMPANY		085408									
BURNETT BROTHERS #2		WELL #:		2 C	RRCID ->	029617	COMPL. DATE	05/13/1945	TOTAL DEPTH	6292	PERF. 4974 - 4988
11	0	1715	-0-	1715	3361	1 1	Y	1714 2			-0-
12	3100 N	1537	-0-	-1563	1798	1537 2	Y				-0-
01	0	856	-0-	856	2654	856 2	Y				-0-
02	2654 N	-0-	-0-	-2654	-0-		Y				-0-
03	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-		Y				-0-
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-		Y				-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH) //CONT.// 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 BURNETT BROTHERS WELL #: 6 C RRCID -> 029618 COMPL. DATE 12/05/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 4999 - 5012

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

UNIT 14 WELL #: 2 C RRCID -> 029623 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4929 - 4941

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TGMR EAST TEXAS LLC 850990
 CGU 29 WELL #: 6 C RRCID -> 177970 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. N/A

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CRATON OPERATING LLC 186717
 HOOKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029643 COMPL. DATE 04/16/1948 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5202 - 5212

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

CX OPERATING LLC 195798
 EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216609 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5213 - 5218

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TGMR EAST TEXAS LLC 850990
 CARTHAGE UNIT #35 WELL #: 1 C RRCID -> 029642 COMPL. DATE 02/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTH)		//CONT.// 16032 377		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
DEBERRY, W.H.		WELL #: 2		RRCID -> 127644		COMPL. DATE 04/01/1988		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5107 - 5115			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIAMS-WALL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156410		COMPL. DATE 03/31/1945		TOTAL DEPTH 6237 PERF. N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIAMS-WALL UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 207354		COMPL. DATE 07/05/2003		TOTAL DEPTH 9515 PERF. 5038 - 5082			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST)		16032 406		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		148113												
AMERICAN LEGION		WELL #: 1 U		RRCID -> 029656		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5126 - 5170						
11	0	2116	-0-	2116	4233	2113	3	3	9	Y	3	3	1	1
12	0	2082	-0-	2082	6315	2074	3	8	9	Y	7	6	1	2
01	0	2273	-0-	2273	8588	2251	3	22	9	Y	20	16	1	6
*02	2800 N	2082	-0-	-718	7870	2068	3	14	9	Y	13	15	1	4
*03	3100 N	2330	-0-	-770	7100	2317	3	13	9	Y	12	14	1	2
04	3000 N	2253	-0-	-747	6353	2234	3	19	9	Y	17	13	1	6

CURTIS, A. B.		WELL #: 1 U		RRCID -> 029657		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5132 - 5174						
11	0	1171	-0-	1171	2256	1171	3			Y	-0-			-0-
12	0	1468	-0-	1468	3724	1468	3			Y	-0-			-0-
01	0	1060	-0-	1060	4784	1060	3			Y	-0-			-0-
02	2800 N	939	-0-	-1861	2923	939	3			Y	-0-			-0-
03	3100 N	1176	-0-	-1924	999	1176	3			Y	-0-			-0-
04	2002 N	1003	-0-	-999	-0-	1003	3			Y	-0-			-0-

REEVES-MCMILLAN		WELL #: 2		RRCID -> 111465		COMPL. DATE 06/20/1984		TOTAL DEPTH 5161 PERF. 5066 - 5074						
*08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-			-0-
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			Y	-0-			-0-
10	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			Y	-0-			-0-
11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			Y	-0-			-0-
12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			Y	-0-			-0-
01	837 N	235	-0-	-602	-0-	235	3			Y	-0-			-0-
02	756 N	-0-	-0-	-756	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) //CONT.// 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327															
WERNER, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 029651 COMPL. DATE 06/10/1954 TOTAL DEPTH 6460 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 C RRCID -> 029653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4959 - 4970															
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARAWAY--ASH WELL #: 1 C RRCID -> 038835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4945 - 4953															
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHWEST) 16032 435 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851															
LILLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 291348 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 4967 - 4974															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 291667 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5020 - 5025															
11		0	208	-0-	208	505	166	2	42	9	N	38	41	1	26
12		0	233	-0-	233	738	183	2	50	9	N	45	43	1	28
01		0	301	-0-	301	1039	171	2	130	9	N	118	134	1	12
02		1388 R	349	-0-	-1039	-0-	166	2	183	9	N	166	113	1	65
03		461 R	461	-0-	-0-	-0-	186	2	275	9	N	250	279	1	36
04		433 R	433	-0-	-0-	-0-	185	2	248	9	N	225	191	1	70

ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 291945 COMPL. DATE 09/19/2021 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5020 - 5025															
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (JAMES LIME)
BOWLES ENERGY, INC.
WIENER ESTATE ET AL "X" WELL #: 2 C RRCID -> 081317 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5524 - 5546

16032 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
084097

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TGMR EAST TEXAS LLC
KYLE, J.R. "A" WELL #: 6 C RRCID -> 190445 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5518 - 5552

850990

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

CARTHAGE (L. PETTIT 6100)
BOWLES ENERGY, INC.
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 160161 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 6101 - 6106

16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
084097

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC
ASHTON 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 281388 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5954 - 6050

220903

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	279	1	7348	3	Y	230	224	1			87
						253	9									
12	7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	301	1	6682	3	Y	170	148	1			109
						187	9									
01	7689 X	7689	-0-	-0-	-0-	307	1	7180	3	Y	184	226	1			67
						202	9									
02	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	262	1	6017	3	Y	180	157	1			90
						198	9									
*03	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	342	1	4974	3	Y	147	157	1			80
						162	9									
04	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					80

ASHTON 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 283069 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5933 - 6000

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 283235 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5910 - 6004

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

CARTHAGE (L. PETTIT 6100)		//CONT.//		16032 536	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
MAUDE 2 UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	283539	COMPL. DATE	02/02/2018	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6034 - 6156	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		0	2914	-0-	2914	11791	2883 3	31 9	Y	28	36 1		32
12		0	3171	-0-	3171	14962	3143 3	28 9	Y	25			57
01		18059 X	3097	-0-	-14962	-0-	3069 3	28 9	Y	25	39 1		43
02		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2552 3	23 9	Y	21	35 1		29
03		2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2670 3	34 9	Y	31	37 1		23
04		2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-			Y	NO RPT			23

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.				309515									
DUNAWAY GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	240092	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5665 - 5957	
11		0	1546	-0-	1546	1546	118 1	1428 2	N	-0-			-0-
12		0	1333	-0-	1333	2879	90 1	1243 2	N	-0-			-0-
01		3100 N	1145	-0-	-1955	924	72 1	1073 2	N	-0-			-0-
02		1954 N	1030	-0-	-924	-0-	64 1	966 2	N	-0-			-0-
03		1333 N	1034	-0-	-299	-0-	69 1	965 2	N	-0-			-0-
04		1110 N	992	-0-	-118	-0-	72 1	920 2	N	-0-			-0-

CO CHRISTIAN HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	293015	COMPL. DATE	02/10/2020	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	6002 - 6012	
11		0	66	-0-	66	138	4 1	62 2	N	-0-			-0-
12		0	53	-0-	53	191	3 1	50 2	N	-0-			-0-
01		0	45	-0-	45	236	3 1	42 2	N	-0-			-0-
02		283 X	47	-0-	-236	-0-	3 1	44 2	N	-0-			-0-
03		85 X	85	-0-	-0-	-0-	5 1	80 2	N	-0-			-0-
*04		62 X	62	-0-	-0-	-0-	4 1	58 2	N	-0-			-0-

HARLETON OIL & GAS INC.				357165									
WILLIAMS, ROBERT		WELL #:		1	RRCID ->	222365	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	6251	PERF.	6019 - 6137	
11		0	2836	-0-	2836	2836	2762 3	74 9	N	67			175
12		0	2363	-0-	2363	5199	2313 3	50 9	N	45	187 1		33
01		0	3038	-0-	3038	8237	3038 3		N	-0-			33
02		10912 X	2675	-0-	-8237	-0-	2675 3		N	-0-			33
03		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	2956 3	118 9	N	107			140
04		2940 X	2847	-0-	-93	-0-	2838 3	9 9	N	8			148

NAOMI UNIT 3		WELL #:		5A	RRCID ->	227210	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	6308	PERF.	6022 - 6164	
11		0	675	-0-	675	675	675 3		N	-0-			51
12		0	623	-0-	623	1298	623 3		N	-0-			51
01		0	764	-0-	764	2062	764 3		N	-0-			51
02		2757 N	695	-0-	-2062	-0-	695 3		N	-0-			51
03		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 3		N	-0-			51
04		750 N	662	-0-	-88	-0-	662 3		N	-0-			51

PANOLA UNIT 2		WELL #:		8A	RRCID ->	228902	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	6373	PERF.	6076 - 6206	
11		0	2086	-0-	2086	2086	2086 3		N	-0-			75
12		0	1641	-0-	1641	3727	1641 3		N	-0-			75
01		0	2295	-0-	2295	6022	2237 3	58 9	N	53			128
02		2800 N	1987	-0-	-813	5209	1987 3		N	-0-			128
03		3100 N	2185	-0-	-915	4294	2133 3	52 9	N	47			175
04		3000 N	2016	-0-	-984	3310	2016 3		N	-0-			175

CARTHAGE (L. PETTIT 6100)		//CONT.//		16032 536	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851									
CUMMINGS		WELL #:		13 U	RRCID ->	201277	COMPL. DATE	03/09/2004	TOTAL DEPTH	9740	PERF.	5994 - 6002	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PAGE)				16032 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
CRATON OPERATING LLC				186717									
BRIGGS, W. H.		WELL #:		2	RRCID ->	015829	COMPL. DATE	05/13/1996	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	6206 - 6420	
11	0	471	-0-	471	961	470	2	1	9	Y	1		147
12	0	510	-0-	510	1471	487	2	23	9	Y	21		168
01	1983 N	512	-0-	-1471	-0-	497	2	15	9	Y	14		182
02	448 N	379	-0-	-69	-0-	190	1	178	2	Y	10		192
						11	9						
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	199	1	340	2	Y	32		224
						35	9						
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	550	1	26	2	Y	-0-		224

R. LACY SERVICES, LTD.				687208									
BROWN UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	220357	COMPL. DATE	04/18/2006	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5962 - 5966	
11	0	827	-0-	827	1704	86	1	741	2	Y	-0-		-0-
12	0	651	-0-	651	2355	76	1	575	2	Y	-0-		-0-
01	0	1662	-0-	1662	4017	124	1	1538	2	Y	-0-		-0-
02	2800 N	1306	-0-	-1494	2523	107	1	1199	2	Y	-0-		-0-
03	3100 N	1418	-0-	-1682	841	98	1	1320	2	Y	-0-		-0-
04	2168 N	1327	-0-	-841	-0-	89	1	1238	2	Y	-0-		-0-

BURNETT UNIT 7		WELL #:		20	RRCID ->	269633	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	5959 - 5963	
*11	93	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PALUXY)				16032 609	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
WERNER-GOODSON		WELL #:		2	RRCID ->	033554	COMPL. DATE	06/04/1964	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2885 - 3051	
11	0	1151	-0-	1151	1151	1145	3	6	9	Y	5	13 0	1
12	0	1268	-0-	1268	2419	1268	3			Y	-0-	1 0	-0-
01	0	998	-0-	998	3417	998	3			Y	-0-		-0-
02	2800 N	238	-0-	-2562	855	238	3			Y	-0-		-0-
03	2138 N	1283	-0-	-855	-0-	1283	3			Y	-0-		-0-
04	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			Y	-0-		-0-

REEVES G/U		WELL #:		1	RRCID ->	159153	COMPL. DATE	05/09/1996	TOTAL DEPTH	6223	PERF.	3050 - 3060	
*08	899 N	-0-	-0-	-899	-0-				Y	-0-			-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PALUXY)		//CONT.//		16032 609	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
WERNER-CARAWAY				WELL #:	3	RRCID ->	266002	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	6310	PERF.	2964 - 2970	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		0	1992	-0-	1992	4071	1992	2		N	-0-		346	
12		3100 N	1791	-0-	-1309	2762	1791	2		N	-0-		346	
01		3100 N	1330	-0-	-1770	992	1330	2		N	-0-		346	
02		1502 N	510	-0-	-992	-0-	510	2		N	-0-		346	
03		1984 N	1736	-0-	-248	-0-	1736	2		N	-0-		346	
*04		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2		N	-0-		346	

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BARHAM, ELEANOR				WELL #:	1	RRCID ->	126224	COMPL. DATE	08/29/1987	TOTAL DEPTH	4017	PERF.	3017 - 3031
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TGNR EAST TEXAS LLC				850990			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
WILLIAMSON, GENA UNIT				WELL #:	6-C	RRCID ->	142678	COMPL. DATE	07/14/1992	TOTAL DEPTH	9353	PERF.	2910 - 2916
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PALUXY-HULL)				16032 612	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851									
HANCOCK UNIT				WELL #:	5-F	RRCID ->	138063	COMPL. DATE	03/26/1991	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	2926 - 2928
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)				16032 638	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406									
BOWEN G. U. #1				WELL #:	2	RRCID ->	178099	COMPL. DATE	09/12/2020	TOTAL DEPTH	7095	PERF.	6530 - 6540
11		0	9	-0-	9	26	9	3		N	-0-		-0-
12		0	7	-0-	7	33	7	3		N	-0-		-0-
01		0	4	-0-	4	37	4	3		N	-0-		-0-
02		39 N	2	-0-	-37	-0-	2	3		N	-0-		-0-
03		7 N	3	-0-	-4	-0-	3	3		N	-0-		-0-
04		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-		-0-

BOWEN				WELL #:	3	RRCID ->	188434	COMPL. DATE	12/28/2001	TOTAL DEPTH	7003	PERF.	6506 - 6516
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		127
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		127
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		127
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		127
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		127
04		14B DENY	478	-0-	478	478	478	3		N	-0-		127

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
 HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 288158 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6378 - 6452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 289378 COMPL. DATE 05/19/2020 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 6676 - 6826

11	0	10	-0-	10	32	10	3			N	-0-					-0-
12	0	7	-0-	7	39	7	3			N	-0-					-0-
01	0	8	-0-	8	47	8	3			N	-0-					-0-
02	52 N	5	-0-	-47	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 289638 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 6286 - 6290

11	0	31	-0-	31	57	31	3			N	-0-					-0-
12	0	44	-0-	44	101	44	3			N	-0-					-0-
01	0	31	-0-	31	132	31	3			N	-0-					-0-
02	158 N	26	-0-	-132	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

BOWEN WELL #: 6 RRCID -> 292598 COMPL. DATE 03/27/2022 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 6528 - 6532

11	1211 N	454	-0-	-757	-0-	454	3			N	-0-					82
12	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					82
01	0	860	-0-	860	860	859	3	1	9	N	1	3	1			80
02	1300 N	440	-0-	-860	-0-	440	3			N	-0-					80
03	1023 N	763	-0-	-260	-0-	763	3			N	-0-					80
04	840 N	526	-0-	-314	-0-	526	3			N	-0-	35	1			45

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263391 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5895 - 6200

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266671 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6164 - 6218

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	573	-0-	573	573	562	3	11	9	Y	10	7	1			3
*03	14B2 EXT	447	-0-	447	1020	429	3	18	9	Y	16	16	1			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1020					Y	9	9	1			3

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)		//CONT.// 16032 638		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WERNER-POPE		WELL #: 1		RRCID -> 279715		COMPL. DATE 03/26/2005			TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6102 - 6230							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	5101	-0-	5101	10343	5093	3	8	9	N	7	8	1		3	
12	0	2905	-0-	2905	13248	2893	3	12	9	N	11	11	1		3	
01	0	6420	-0-	6420	19668	6384	3	36	9	N	33	26	1		10	
*02	25241 X	5573	-0-	-19668	-0-	5552	3	21	9	N	19	23	1		6	
*03	6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	6336	3	21	9	N	19	22	1		3	
04	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	6284	3	21	9	N	19	16	1		6	

DEADWOOD JV SWD		WELL #: 4		RRCID -> 285997		COMPL. DATE 07/18/2018			TOTAL DEPTH 6405 PERF. 5868 - 6260							
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		RRCID -> 283186		COMPL. DATE 08/11/2016			TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6106 - 6189							
PANOLA 2 UNIT		WELL #: 15														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLOW 2 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 284360		COMPL. DATE 04/19/2018			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6045 - 6154							
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	38	1	548	3	Y	-0-					-0-
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	41	1	604	3	Y	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NAOMI 3 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 285030		COMPL. DATE 08/29/2018			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5977 - 6116							
11	0	2278	-0-	2278	9600	347	1	1902	3	Y	26					55
12	0	2380	-0-	2380	11980	351	1	2004	3	Y	23	13	1			65
01	3100 N	1934	-0-	-1166	10814	352	1	1562	3	Y	18	49	1			34
02	2800 N	1753	-0-	-1047	9767	518	1	1222	3	Y	12					46
03	3100 N	1643	-0-	-1457	8310	544	1	1085	3	Y	13					59
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	8310	14	9			Y	NO RPT					59

PANOLA 2 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 286763		COMPL. DATE 03/26/2019			TOTAL DEPTH 9507 PERF. 6069 - 6084							
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CALLOW 2 UNIT		//CONT.// //CONT.//	16032 638 220903	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

			WELL #:	5	RRCID ->	287100	COMPL. DATE	06/01/2018	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	5976	-	6050	
11	2400 N	1096	-0-	-1304	-0-	307	1	733	3	Y	51	149	1		50
12	2480 N	1184	-0-	-1296	-0-	56	9	339	1	Y	17				67
01	2201 N	1111	-0-	-1090	-0-	19	9	316	1	Y	12				79
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	13	9	288	1	Y	4				83
03	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	4	9	411	1	Y	-0-				83
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				83

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. ELLIS			WELL #:	1	RRCID ->	243295	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	9902	PERF.	5730	-	6021	
11	0	1704	-0-	1704	3481	130	1	1574	2	N	-0-				-0-
12	0	1713	-0-	1713	5194	115	1	1598	2	N	-0-				-0-
01	3100 N	1529	-0-	-1571	3623	96	1	1433	2	N	-0-				-0-
02	2800 N	1572	-0-	-1228	2395	99	1	1473	2	N	-0-				-0-
03	3100 N	1702	-0-	-1398	997	115	1	1587	2	N	-0-				-0-
04	2648 N	1651	-0-	-997	-0-	120	1	1531	2	N	-0-				-0-

DUNAWAY GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	244224	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	6492	PERF.	5676	-	5974	
11	0	340	-0-	340	340	22	1	318	2	N	-0-				-0-
12	0	66	-0-	66	406	4	1	62	2	N	-0-				-0-
01	406 N	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-				-0-
02	308 N	306	-0-	-2	-0-	16	1	290	2	N	-0-				-0-
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	191	2	N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COOKE, J.W. UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	256425	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5714	-	6014	
11	0	2083	-0-	2083	2083	133	1	1950	2	N	-0-				-0-
12	0	2143	-0-	2143	4226	114	1	2029	2	N	-0-				-0-
01	3100 N	2131	-0-	-969	3257	109	1	2022	2	N	-0-				-0-
02	2800 N	1933	-0-	-867	2390	100	1	1833	2	N	-0-				-0-
03	3100 N	2150	-0-	-950	1440	118	1	2032	2	N	-0-				-0-
*04	3000 N	2084	-0-	-916	524	129	1	1955	2	N	-0-				-0-

DUNAWAY GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	260770	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	6545	PERF.	5874	-	5985	
11	0	1220	-0-	1220	1220	78	1	1142	2	N	-0-				-0-
12	0	1297	-0-	1297	2517	69	1	1228	2	N	-0-				-0-
01	3100 N	1136	-0-	-1964	553	58	1	1078	2	N	-0-				-0-
02	1419 N	866	-0-	-553	-0-	45	1	821	2	N	-0-				-0-
03	1302 N	943	-0-	-359	-0-	52	1	891	2	N	-0-				-0-
04	1110 N	929	-0-	-181	-0-	57	1	872	2	N	-0-				-0-

DUNAWAY GAS UNIT			WELL #:	8	RRCID ->	292749	COMPL. DATE	06/01/2018	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5708	-	6000	
11	0	3637	-0-	3637	3637	233	1	3404	2	N	-0-				-0-
12	0	3787	-0-	3787	7424	202	1	3585	2	N	-0-				-0-
01	11204 X	3780	-0-	-7424	-0-	194	1	3586	2	N	-0-				-0-
02	3528 X	3354	-0-	-174	-0-	173	1	3181	2	N	-0-				-0-
03	3813 X	3694	-0-	-119	-0-	203	1	3491	2	N	-0-				-0-
04	3660 X	3544	-0-	-116	-0-	219	1	3325	2	N	-0-				-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		16032 638	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA					
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.		//CONT.//		309515											
CHRISTIAN, C. O. HEIRS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	293705	COMPL. DATE	11/24/2020	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	5788	-	6070	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
*11	6000 X	3658	-0-	-2342	-0-	279	1	3379	2	N	-0-	-0-			
*12	6200 X	2942	-0-	-3258	-0-	198	1	2744	2	N	-0-	-0-			
*01	6200 X	2907	-0-	-3293	-0-	183	1	2724	2	N	-0-	-0-			
*02	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	169	1	2519	2	N	-0-	-0-			
*03	3782 X	3042	-0-	-740	-0-	206	1	2836	2	N	-0-	-0-			
*04	3660 X	3279	-0-	-381	-0-	239	1	3040	2	N	-0-	-0-			

HARLETON OIL & GAS INC.				357165										
GLASPIE, OCIE		WELL #:		7A	RRCID ->	235893	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	6408	PERF.	6132	-	6242
11	0	4025	-0-	4025	4025	4025	3		Y	-0-	-0-			
12	0	3309	-0-	3309	7334	3309	3		Y	-0-	-0-			
01	0	2022	-0-	2022	9356	2022	3		Y	-0-	-0-			
02	11997 X	2641	-0-	-9356	-0-	2641	3		Y	-0-	-0-			
03	4154 X	3389	-0-	-765	-0-	3389	3		Y	-0-	-0-			
04	4020 X	3516	-0-	-504	-0-	3516	3		Y	-0-	-0-			

HILL LAKE UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	276449	COMPL. DATE	07/17/2014	TOTAL DEPTH	9974	PERF.	5923	-	6040
11	0	2399	-0-	2399	2399	2399	3		N	-0-	-0-			
12	0	2134	-0-	2134	4533	2134	3		N	-0-	-0-			
01	0	2245	-0-	2245	6778	2245	3		N	-0-	-0-			
02	2800 N	1947	-0-	-853	5925	1947	3		N	-0-	-0-			
03	3100 N	2643	-0-	-457	5468	2643	3		N	-0-	-0-			
04	3000 N	2343	-0-	-657	4811	2343	3		N	-0-	-0-			

WOOLWORTH 'B'		WELL #:		2	RRCID ->	293530	COMPL. DATE	08/26/2022	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	6189	-	6198
11	11281 X	-0-	-0-	-11281	-0-				N	-0-	52			
12	12059 X	-0-	-0-	-12059	-0-				N	-0-	52			
01	12059 X	3157	-0-	-8902	-0-	3155	2	2	9	N	2	54		
02	10892 X	1004	-0-	-9888	-0-	1004	3		N	-0-	54			
03	12059 X	3571	-0-	-8488	-0-	3571	3		N	-0-	54			
04	7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	7577	3	89	9	N	81	95	1	40

HOELL OPERATING, LLC				390873										
LATHAM ESTATES		WELL #:		3	RRCID ->	232612	COMPL. DATE	04/29/2015	TOTAL DEPTH	7094	PERF.	6174	-	6224
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			

RFE OPERATING, LLC				704776										
HOWE		WELL #:		3	RRCID ->	271472	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	6295	-	6315
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
CUMMINGS WELL #: 12 RRCID -> 283237 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5886 - 6015													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	AMT	BALANCE
									M	PROD	CODE	CODE	
11	1770 N	1164	-0-	-606	-0-	83	1	1068	2	N	12	14	1
						13	9						
12	1922 N	1570	-0-	-352	-0-	110	1	1445	2	N	14	11	1
						15	9						
01	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	95	1	1444	2	N	22	21	1
						24	9						
02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	88	1	1172	2	N	18	18	1
						20	9						
03	1581 N	1421	-0-	-160	-0-	78	1	1326	2	N	15	17	1
						17	9						
04	1500 N	1227	-0-	-273	-0-	94	1	1122	2	N	10	11	1
						11	9						

CUMMINGS WELL #: 8 RRCID -> 283274 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5859 - 5972													
11	1290 N	522	-0-	-768	-0-	37	1	482	2	N	3	4	1
						3	9						
12	1271 N	568	-0-	-703	-0-	40	1	524	2	N	4	3	1
						4	9						
01	620 N	335	-0-	-285	-0-	20	1	308	2	N	6	6	1
						7	9						
02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	71	1	946	2	N	5	4	1
						6	9						
03	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	91	1	1552	2	N	5	6	1
						6	9						
04	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	118	1	1416	2	N	13	12	1
						14	9						

CUMMINGS WELL #: 2 RRCID -> 283285 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5973 - 6040													
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

C. E. MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 291082 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 3680 - 5969													
11	0	3301	-0-	3301	6695	3301	2			N	-0-		-0-
12	0	4641	-0-	4641	11336	4641	2			N	-0-		-0-
01	0	3863	-0-	3863	15199	3863	2			N	-0-		-0-
02	18833 X	3634	-0-	-15199	-0-	3634	2			N	-0-		-0-
03	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-		-0-
04	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-		-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697													
BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265945 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 6905													
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) SPONTE OPERATING, INC. GLOVIER-HAMILTON		//CONT.//	16032 638 810277	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	4934 2		-0-
12	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4685 2		-0-
01	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	5783 2		-0-
02	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618 2		-0-
*03	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2919 2		-0-
*04	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4579 2		-0-

SHARP, BELLE GU		WELL #:	1	RRCID ->	030193	COMPL. DATE	11/12/1990	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6638 -	6746
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2		Y	-0-			-0-
12	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2		Y	-0-			-0-
01	957 N	957	-0-	-0-	-0-	938 2	19 9	Y	17	17 1		-0-
02	DLQ G-10	762	-0-	762	762	725 2	37 9	Y	34	34 1		-0-
*03	1275 N	513	-0-	-762	-0-	513 2		Y	-0-			-0-
*04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2		Y	-0-			-0-

TGNR EAST TEXAS LLC SHIVERS GAS UNIT		WELL #:	1 C	RRCID ->	214922	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10084	PERF.	6516 -	6548
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARY GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	267493	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	9601	PERF.	6142 -	6158
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CGU 35		WELL #:	2	RRCID ->	271804	COMPL. DATE	03/30/1992	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	6150 -	6160
11	0	887	-0-	887	1799	887 3		N	-0-			-0-
12	0	898	-0-	898	2697	898 3		N	-0-			-0-
01	3100 N	901	-0-	-2199	498	901 3		N	-0-			-0-
02	1296 N	798	-0-	-498	-0-	798 3		N	-0-			-0-
03	899 N	878	-0-	-21	-0-	878 3		N	-0-			-0-
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 3		N	-0-			-0-

COTTLE-REEVES UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	288388	COMPL. DATE	09/23/2019	TOTAL DEPTH	9347	PERF.	5984 -	6047
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		16032 638	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TRI-STATE VACUUM AND RENTAL LLC				868625								
CARTHAGE LOOP SWD		WELL #:		1	RRCID ->	186390	COMPL. DATE	09/27/2001	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5929 - 5979
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CARTHAGE GAS UNIT 17												
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #:		2	RRCID ->	271892	COMPL. DATE	10/18/2014	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6204 - 6318
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		1200 N	947	-0-	-253	-0-	941 2	6 9	Y	5	4 1	4
12		1054 N	981	-0-	-73	-0-	975 2	6 9	Y	5	6 1	3
01		1116 N	709	-0-	-407	-0-	706 2	3 9	Y	3	3 1	3
02		896 N	676	-0-	-220	-0-	669 2	7 9	Y	6	6 1	3
03		992 N	799	-0-	-193	-0-	795 2	4 9	Y	4	4 1	3
*04		772 N	772	-0-	-0-	-0-	765 2	7 9	Y	6	3 1	6

J. W. WILTCHER GAS UNIT				881167		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CARTHAGE GAS UNIT 17												
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #:		10	RRCID ->	281971	COMPL. DATE	11/07/2016	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	6147 - 6224
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		1080 N	659	-0-	-421	-0-	15 1	642 2	Y	2	2 1	1
12		787 N	787	-0-	-0-	-0-	17 1	767 2	Y	3	3 1	1
01		744 N	622	-0-	-122	-0-	9 1	611 2	Y	2	2 1	1
02		661 N	661	-0-	-0-	-0-	14 1	645 2	Y	2	2 1	1
03		908 N	908	-0-	-0-	-0-	20 1	885 2	Y	3	3 1	1
04		775 N	775	-0-	-0-	-0-	18 1	754 2	Y	3	2 1	2

CARTHAGE GAS UNIT 17				881167		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CARTHAGE GAS UNIT 17												
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #:		19	RRCID ->	282533	COMPL. DATE	02/10/2017	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6153 - 6227
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		1380 N	986	-0-	-394	-0-	23 1	959 2	Y	4	5 1	2
12		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	31 1	1372 2	Y	6	6 1	2
01		1488 N	413	-0-	-1075	-0-	6 1	405 2	Y	2	3 1	1
02		924 N	773	-0-	-151	-0-	17 1	753 2	Y	3	3 1	1
03		1395 N	1361	-0-	-34	-0-	29 1	1326 2	Y	5	4 1	2
04		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	30 1	1261 2	Y	5	4 1	3

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
DANIELS B WELL #: 1 L RRCID -> 029979 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5986 - 6030												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	5010 X	4544	-0-	-466	-0-	114 1	4176 3	Y	231	241 1	31	
12	5022 X	4270	-0-	-752	-0-	254 9	110 1	3889 3	Y	246	243 1	34
01	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	271 9	122 1	4728 3	Y	261	244 1	51
02	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	287 9	112 1	4221 3	Y	249	245 1	55
03	5022 X	4985	-0-	-37	-0-	274 9	124 1	4605 3	Y	233	241 1	47
04	4860 X	4810	-0-	-50	-0-	120 1	256 9	4413 3	Y	252	253 1	46
						277 9						

DANIELS -D- WELL #: 1 RRCID -> 029981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5978 - 6086												
11	780 N	756	-0-	-24	-0-	752 3	4 9	Y	4	4 1	-0-	
12	806 N	769	-0-	-37	-0-	765 3	4 9	Y	4	4 1	-0-	
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	149 1	709 3	Y	5	4 1	1	
						6 9						
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	15 1	697 3	Y	5	5 1	1	
						6 9						
03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	16 1	798 3	Y	4	4 1	1	
						4 9						
04	840 N	719	-0-	-121	-0-	14 1	701 3	Y	4	4 1	1	
						4 9						

GRAVES -B- WELL #: 1 RRCID -> 029982 COMPL. DATE 11/11/1947 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 6078 - 6248												
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	2 3	Y	10	10 1	-0-	
						11 9						
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-		-0-	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

HARDIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 029985 COMPL. DATE 12/21/1945 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6100 - 6206												
11	930 N	903	-0-	-27	-0-	189 1	714 3	Y	-0-		-0-	
12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	87 1	887 3	Y	-0-		-0-	
01	992 N	892	-0-	-100	-0-	74 1	818 3	Y	-0-		-0-	
02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	72 1	776 3	Y	-0-		-0-	
03	947 N	947	-0-	-0-	-0-	80 1	867 3	Y	-0-		-0-	
04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	83 1	854 3	Y	-0-		-0-	

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 029986 COMPL. DATE 10/04/1944 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5970 - 6062												
11	5400 X	4915	-0-	-485	-0-	4847 3	68 9	Y	62	65 1	8	
12	5580 X	4480	-0-	-1100	-0-	4405 3	75 9	Y	68	67 1	9	
01	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	5464 3	79 9	Y	72	67 1	14	
02	4900 X	4552	-0-	-348	-0-	4477 3	75 9	Y	68	67 1	15	
03	5425 X	5172	-0-	-253	-0-	5100 3	72 9	Y	65	67 1	13	
04	5370 X	5001	-0-	-369	-0-	4924 3	77 9	Y	70	70 1	13	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
MAURITZEN WELL #: 1 RRCID -> 029987 COMPL. DATE 08/24/1947 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6332 - 6380														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

11	3960 X	3785	-0-	-175	-0-	122	1	3604	3	Y	54	56	1	7
						59	9							
12	4061 X	3502	-0-	-559	-0-	119	1	3321	3	Y	56	55	1	8
						62	9							
01	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	127	1	3863	3	Y	60	56	1	12
						66	9							
02	3640 X	3619	-0-	-21	-0-	115	1	3440	3	Y	58	57	1	13
						64	9							
03	4030 X	3982	-0-	-48	-0-	134	1	3789	3	Y	54	56	1	11
						59	9							
04	3930 X	3819	-0-	-111	-0-	131	1	3623	3	Y	59	59	1	11
						65	9							

MORRIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 029988 COMPL. DATE 05/30/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6102 - 6280														
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	Y	-0-			-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-			-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	Y	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-			-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-			-0-

OWENS -H- WELL #: 1 L RRCID -> 029991 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5955 - 5972														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PATE WELL #: 1 RRCID -> 029992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6178														
11	3360 X	2572	-0-	-788	-0-	2568	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
12	2914 X	2202	-0-	-712	-0-	2198	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
01	2976 X	2874	-0-	-102	-0-	2868	3	6	9	Y	5	4	1	1
02	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2905	3	6	9	Y	5	5	1	1
03	3100 N	3137	-0-	37	37	3133	3	4	9	Y	4	4	1	1
04	2879 N	2842	-0-	-37	-0-	2836	3	6	9	Y	5	5	1	1

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 029993 COMPL. DATE 12/13/1946 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6064 - 6168														
11	630 N	446	-0-	-184	-0-	435	3	11	9	Y	10	11	1	1
12	620 N	199	-0-	-421	-0-	187	3	12	9	Y	11	12	1	-0-
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	674	3	12	9	Y	11	9	1	2
02	420 N	348	-0-	-72	-0-	336	3	12	9	Y	11	11	1	2
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	342	3	12	9	Y	11	11	1	2
04	600 N	359	-0-	-241	-0-	347	3	12	9	Y	11	11	1	2

PIRKLE WELL #: 1 RRCID -> 029994 COMPL. DATE 06/21/1944 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5946 - 5976														
11	1950 N	1909	-0-	-41	-0-	1841	3	68	9	Y	62	65	1	8
12	1984 N	1575	-0-	-409	-0-	1509	3	66	9	Y	60	60	1	8
01	2015 N	1710	-0-	-305	-0-	1632	3	78	9	Y	71	65	1	14
02	1792 N	1594	-0-	-198	-0-	1520	3	74	9	Y	67	66	1	15
03	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1575	3	69	9	Y	63	65	1	13
04	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1751	3	74	9	Y	67	68	1	12

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
PIRKLE -B- WELL #: 1 RRCID -> 029995 COMPL. DATE 09/12/1945 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6010 - 6118													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	6150 X	5772	-0-	-378	-0-	5592 3	180 9	Y	164	171 1			22
12	6293 X	5435	-0-	-858	-0-	5240 3	195 9	Y	177	174 1			25
01	6200 X	6089	-0-	-111	-0-	5887 3	202 9	Y	184	173 1			36
02	5600 X	5420	-0-	-180	-0-	5225 3	195 9	Y	177	174 1			39
03	6200 X	5889	-0-	-311	-0-	5706 3	183 9	Y	166	171 1			34
04	5880 X	5690	-0-	-190	-0-	5493 3	197 9	Y	179	180 1			33
PIRKLE -C- WELL #: 1 RRCID -> 029996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5958 - 6058													
11	7140 X	6595	-0-	-545	-0-	6580 3	15 9	Y	14	14 1			2
12	7285 X	6622	-0-	-663	-0-	6607 3	15 9	Y	14	14 1			2
01	7432 X	7432	-0-	-0-	-0-	7415 3	17 9	Y	15	14 1			3
02	6608 X	6558	-0-	-50	-0-	6543 3	15 9	Y	14	14 1			3
03	7316 X	7104	-0-	-212	-0-	7089 3	15 9	Y	14	14 1			3
04	7200 X	6955	-0-	-245	-0-	6938 3	17 9	Y	15	15 1			3
THOMAS H WELL #: 1 L RRCID -> 029998 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6062 - 6160													
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TODD -C- WELL #: 1 RRCID -> 029999 COMPL. DATE 11/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6060 - 6164													
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	327 3	26 9	Y	24	26 1			3
12	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2719 3	32 9	Y	29	28 1			4
01	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2783 3	33 9	Y	30	28 1			6
02	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2410 3	31 9	Y	28	28 1			6
03	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2549 3	30 9	Y	27	28 1			5
04	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2338 3	31 9	Y	28	28 1			5
CARTHAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 030134 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 586 - 5942													
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	19 1	298 3	Y	-0-				-0-
12	310 N	277	-0-	-33	-0-	17 1	260 3	Y	-0-				-0-
01	310 N	306	-0-	-4	-0-	18 1	288 3	Y	-0-				-0-
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	18 1	298 3	Y	-0-				-0-
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	22 1	339 3	Y	-0-				-0-
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	25 1	327 3	Y	-0-				-0-
CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 030137 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
CARTHAGE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 030139 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	25 1	410 3	Y	-0-				-0-
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	24 1	394 3	Y	-0-				-0-
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	32 1	532 3	Y	-0-				-0-
02	252 N	121	-0-	-131	-0-	7 1	114 3	Y	-0-				-0-
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	26 1	423 3	Y	-0-				-0-
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	43 1	611 3	Y	-0-				-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467												
CARTHAGE UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 030141		COMPL. DATE 09/12/1998		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
CARTHAGE UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 030142		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5950						
11	3000 N	3154	-0-	154	209	187	1	2902	3	Y	59	53	1	18
						65	9							
12	3470 X	3261	-0-	-209	-0-	193	1	3001	3	Y	61	62	1	17
						67	9							
01	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	214	1	3339	3	Y	57	55	1	19
						63	9							
02	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	182	1	2989	3	Y	50	55	1	14
						55	9							
03	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	220	1	3384	3	Y	62	61	1	15
						68	9							
04	3360 X	3359	-0-	-1	-0-	230	1	3065	3	Y	58	56	1	17
						64	9							
CARTHAGE UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 030143		COMPL. DATE 10/28/1998		TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5637 - 5948						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
CARTHAGE UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 030145		COMPL. DATE 09/28/2011		TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5651 - 5958						
11	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	217	1	3365	3	N	-0-			-0-
12	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	213	1	3320	3	N	-0-			-0-
01	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	238	1	3715	3	Y	-0-			-0-
02	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	205	1	3359	3	Y	-0-			-0-
03	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	248	1	3817	3	Y	-0-			-0-
04	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	274	1	3653	3	Y	-0-			-0-
WERNER, LOUIS		WELL #: 1		RRCID -> 030146		COMPL. DATE 01/22/1999		TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5681 - 5925						
11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	57	1	936	3	Y	-0-			-0-
12	992 N	956	-0-	-36	-0-	55	1	901	3	Y	-0-			-0-
01	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	81	1	1336	3	Y	-0-			-0-
02	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	58	1	1000	3	Y	-0-			-0-
03	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	66	1	1072	3	Y	-0-			-0-
04	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	79	1	1128	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467										
DANIELS -C-		WELL #:		2	RRCID -> 035616		COMPL. DATE 02/01/1965			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6075 - 6111				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	40	1	1169	3	Y	21	22	1	3
						23	9							
12	1178 N	1143	-0-	-35	-0-	39	1	1079	3	Y	23	23	1	3
						25	9							
01	1271 N	1269	-0-	-2	-0-	40	1	1203	3	Y	24	22	1	5
						26	9							
02	1148 N	1123	-0-	-25	-0-	36	1	1063	3	Y	22	22	1	5
						24	9							
03	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	43	1	1220	3	Y	21	22	1	4
						23	9							
04	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	44	1	1216	3	Y	23	23	1	4
						25	9							
DANIELS "D"		WELL #:		2 T	RRCID -> 129613		COMPL. DATE 11/20/1988			TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6039 - 6135				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	23				Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	23				Y	-0-			-0-
01	0	688	-0-	688	-0-	711	5	683	3	Y	-0-			-0-
02	1952 N	1241	-0-	-711	-0-	14	1	1227	3	Y	-0-			-0-
03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	16	1	1044	3	Y	-0-			-0-
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	14	1	769	3	Y	-0-			-0-
DANIELS		WELL #:		3	RRCID -> 131177		COMPL. DATE 06/08/1989			TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6043 - 6158				
11	2250 N	2165	-0-	-85	-0-	71	1	2094	3	Y	-0-			-0-
12	2325 N	1967	-0-	-358	-0-	68	1	1899	3	Y	-0-			-0-
01	2418 N	2294	-0-	-124	-0-	73	1	2221	3	Y	-0-			-0-
02	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	66	1	1969	3	Y	-0-			-0-
03	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	78	1	2189	3	Y	-0-			-0-
04	2220 N	2178	-0-	-42	-0-	76	1	2102	3	Y	-0-			-0-
HARDIN "B" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 136421		COMPL. DATE 06/17/1990			TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6066 - 6187				
11	660 N	382	-0-	-278	-0-	80	1	302	3	Y	-0-			-0-
12	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	186	1	1897	3	Y	-0-			-0-
01	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	205	1	2268	3	Y	-0-			-0-
02	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	180	1	1949	3	Y	-0-			-0-
03	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	190	1	2067	3	Y	-0-			-0-
04	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	187	1	1916	3	Y	-0-			-0-
BELL, C.I.		WELL #:		1	RRCID -> 139355		COMPL. DATE 01/12/1991			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 6523 - 6536				
11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-			-0-
12	899 N	780	-0-	-119	-0-	780	3			N	-0-			-0-
01	868 N	846	-0-	-22	-0-	846	3			N	-0-			-0-
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-			-0-
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-			-0-
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2023														
BRANNON		WELL #:		2	RRCID -> 140398		COMPL. DATE 04/21/1991			TOTAL DEPTH 6271 PERF. 6045 - 6206				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467												
BOWEN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 147726		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6046 - 6148						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
11	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	100	1	1632	3	Y	22	23	1	3
12	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	104	1	1598	3	Y	24	24	1	3
01	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	105	1	1771	3	Y	26	24	1	5
02	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	95	1	1568	3	Y	24	24	1	5
03	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	103	1	1685	3	Y	24	24	1	5
04	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	101	1	1643	3	Y	24	25	1	4

PIRKLE "C"		WELL #: 2		RRCID -> 152633		COMPL. DATE 10/17/1994		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5972 - 6070						
11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3		Y	-0-				-0-
12	961 N	911	-0-	-50	-0-	911	3		Y	-0-				-0-
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3		Y	-0-				-0-
02	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3		Y	-0-				-0-
03	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3		Y	-0-				-0-
04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3		Y	-0-				-0-

DANIELS		WELL #: 4		RRCID -> 155207		COMPL. DATE 04/12/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6066 - 6152						
11	3120 X	2952	-0-	-168	-0-	2751	3	201	9	Y	183	191	1	25
12	3162 X	2692	-0-	-470	-0-	2487	3	205	9	Y	186	185	1	26
01	3162 X	3093	-0-	-69	-0-	2875	3	218	9	Y	198	185	1	39
02	2856 X	2252	-0-	-604	-0-	2036	3	216	9	Y	196	192	1	43
03	3069 X	2104	-0-	-965	-0-	1898	3	206	9	Y	187	192	1	38
04	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	2919	3	219	9	Y	199	201	1	36

PIRKLE		WELL #: 2		RRCID -> 157929		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 7687 PERF. 5984 - 6015						
11	2490 X	2189	-0-	-301	-0-	2154	3	35	9	Y	32	34	1	4
12	2511 X	2316	-0-	-195	-0-	2275	3	41	9	Y	37	36	1	5
01	2387 X	2276	-0-	-111	-0-	2235	3	41	9	Y	37	35	1	7
02	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	2153	3	36	9	Y	33	33	1	7
03	2387 X	2107	-0-	-280	-0-	2068	3	39	9	Y	35	35	1	7
04	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	2219	3	41	9	Y	37	37	1	7

COPELAND UNIT 2		WELL #: 7		RRCID -> 158403		COMPL. DATE 03/06/1996		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6190 - 6320						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 171013 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6222 - 6304												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	4800 X	882	-0-	-3918	-0-	186	1	646	3	Y	45	65 1 7
						50	9					
12	4960 X	765	-0-	-4195	-0-	232	1	465	3	Y	62	57 1 12
						68	9					
01	4929 X	2715	-0-	-2214	-0-	552	1	2082	3	Y	74	56 1 30
						81	9					
02	4452 X	1630	-0-	-2822	-0-	374	1	1186	3	Y	64	77 1 17
						70	9					
03	2697 X	1970	-0-	-727	-0-	245	1	1634	3	Y	83	79 1 21
						91	9					
04	2640 X	664	-0-	-1976	-0-	168	1	490	3	Y	5	24 1 2
						6	9					

CARTHAGE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171158 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949												
11	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	335	1	5196	3	Y	-0-	-0-
12	5456 X	5299	-0-	-157	-0-	547	1	4752	3	Y	-0-	-0-
01	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	672	1	5365	3	Y	-0-	-0-
02	5152 X	3260	-0-	-1892	-0-	466	1	2794	3	Y	-0-	-0-
03	5704 X	2563	-0-	-3141	-0-	455	1	2108	3	Y	-0-	-0-
04	5820 X	1477	-0-	-4343	-0-	122	1	1348	3	Y	6	4 1 2
						7	9					

CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171213 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171392 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

PARKER UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 171826 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6178 - 6252												
11	9450 X	9153	-0-	-297	-0-	1640	1	7474	3	Y	35	38 1 6
						39	9					
12	9821 X	9821	-0-	-0-	-0-	1688	1	8099	3	Y	31	31 1 6
						34	9					
01	9672 X	8199	-0-	-1473	-0-	1512	1	6654	3	Y	30	24 1 12
						33	9					
02	8736 X	7629	-0-	-1107	-0-	1343	1	6257	3	Y	26	31 1 7
						29	9					
03	9455 X	8008	-0-	-1447	-0-	566	1	7410	3	Y	29	29 1 7
						32	9					
04	9510 X	8584	-0-	-926	-0-	627	1	7898	3	Y	54	36 1 25
						59	9					

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467										
TODD -C-		WELL #:		2	RRCID ->	178987	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	6305	PERF. 6063 - 6157			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		

BOYNTON		WELL #:		2	RRCID ->	182616	COMPL. DATE	12/09/2000	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5961 - 6055			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		

DANIELS "D"		WELL #:		3	RRCID ->	182618	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 6007 - 6100			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		

THOMAS H		WELL #:		2	RRCID ->	182864	COMPL. DATE	01/15/2001	TOTAL DEPTH	6281	PERF. 6108 - 6226			
11	3900 X	3783	-0-	-117	-0-	122	1	3596	3	Y	59	61	1	8
						65	9							
12	3999 X	3548	-0-	-451	-0-	120	1	3358	3	Y	64	63	1	9
						70	9							
01	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	132	1	4027	3	Y	66	62	1	13
						73	9							
02	3724 X	3667	-0-	-57	-0-	117	1	3481	3	Y	63	62	1	14
						69	9							
03	4123 X	4011	-0-	-112	-0-	135	1	3810	3	Y	60	62	1	12
						66	9							
04	3990 X	3833	-0-	-157	-0-	131	1	3630	3	Y	65	65	1	12
						72	9							

PRIOR A		WELL #:		3	RRCID ->	193249	COMPL. DATE	10/15/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5918 - 5983			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
BOWEN "A"				WELL #:	5	RRCID ->	216177	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	6064	PERF. 6044 -	0
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	660 N	584	-0-	-76	-0-	33 1	529 3	Y	20	21 1		3	
12	682 N	569	-0-	-113	-0-	22 9	513 3	Y	21	21 1		3	
01	682 N	645	-0-	-37	-0-	23 9	582 3	Y	25	23 1		5	
02	532 N	525	-0-	-7	-0-	35 1	471 3	Y	23	23 1		5	
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	28 9	556 3	Y	21	22 1		4	
04	630 N	567	-0-	-63	-0-	29 1	510 3	Y	24	24 1		4	
						25 9							
						34 1							
						51 4							
						31 1							
						26 9							

CLARK C				WELL #:	3	RRCID ->	216828	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5831 -	7222
11	600 N	565	-0-	-35	-0-	565 3		Y	-0-			-0-	
12	589 N	582	-0-	-7	-0-	582 3		Y	-0-			-0-	
01	620 N	575	-0-	-45	-0-	575 3		Y	-0-			-0-	
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3		Y	-0-			-0-	
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3		Y	-0-			-0-	
04	570 N	562	-0-	-8	-0-	562 3		Y	-0-			-0-	

BACHTELL OIL & GAS, LTD.				WELL #:	042327	RRCID ->	030071	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6768 -	6823
SHIVERS, VICE				1									
11	0	1298	-0-	1298	1298	1290 2	8 9	Y	7			40	
12	2310 N	1012	-0-	-1298	-0-	1006 2	6 9	Y	5			45	
01	0	1489	-0-	1489	1489	1479 2	10 9	Y	9			54	
02	2781 N	1292	-0-	-1489	-0-	1284 2	8 9	Y	7			61	
03	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1175 2	6 9	Y	5			66	
04	1440 N	1168	-0-	-272	-0-	1167 2	1 9	Y	1			67	

BPX OPERATING COMPANY				WELL #:	085408	RRCID ->	030081	COMPL. DATE	10/12/1946	TOTAL DEPTH	6488	PERF. 5898 -	6018
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1				1 L									
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282			N	-0-			-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282			N	-0-			-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282			N	-0-			-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282			N	-0-			-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282			N	-0-			-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282			N	-0-			-0-	

BURNETT BROS.				WELL #:	7 C	RRCID ->	030084	COMPL. DATE	04/17/1950	TOTAL DEPTH	6449	PERF. 5882 -	6016
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CARTHAGE GAS UNIT 6-A				WELL #:	1 L	RRCID ->	030086	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	6467	PERF. 6159 -	6433
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 T RRCID -> 030087 COMPL. DATE 12/14/1948 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5886 - 6012															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 030089 COMPL. DATE 08/19/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5974 - 5980															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 2 T RRCID -> 030093 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5842 - 5969															
11	7140 X	6856	-0-	-284	-0-	408	1	6426	2	Y	20	20	1		4
						22	9								
12	7378 X	4533	-0-	-2845	-0-	419	1	4100	2	Y	13	14	1		3
						14	9								
01	7378 X	5586	-0-	-1792	-0-	419	1	5152	2	Y	14	14	1		3
						15	9								
02	6664 X	2783	-0-	-3881	-0-	379	1	2396	2	Y	7	7	1		3
						8	9								
03	7378 X	3052	-0-	-4326	-0-	421	1	2622	2	Y	8	9	1		2
						9	9								
04	6870 X	1280	-0-	-5590	-0-	405	1	873	2	Y	2	3	1		1
						2	9								

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 U RRCID -> 030094 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5854 - 5982															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 030122 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146															
11	0	3727	-0-	3727	8893	174	1	3553	3	Y	-0-				-0-
12	0	2908	-0-	2908	11801	123	1	2785	3	Y	-0-				-0-
01	13325 X	1524	-0-	-11801	-0-	57	1	1467	3	Y	-0-				-0-
02	2940 X	1590	-0-	-1350	-0-	57	1	1533	3	Y	-0-				-0-
*03	3255 X	1894	-0-	-1361	-0-	70	1	1824	3	Y	-0-				-0-
04	3150 X	2817	-0-	-333	-0-	106	1	2711	3	Y	-0-				-0-

DAVIS, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 030123 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A															
11	0	1510	-0-	1510	3092	311	1	1199	3	Y	-0-				-0-
12	0	1089	-0-	1089	4181	298	1	791	3	Y	-0-				-0-
01	3100 N	1071	-0-	-2029	2152	292	1	779	3	Y	-0-				-0-
*02	2800 N	1664	-0-	-1136	1016	287	1	1377	3	Y	-0-				-0-
*03	2401 N	1385	-0-	-1016	-0-	303	1	1082	3	Y	-0-				-0-
04	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	319	1	1706	3	Y	-0-				-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408								
HARRISON, R.		WELL #:		1 T	RRCID ->	030125	COMPL. DATE	05/17/1946	TOTAL DEPTH	6340	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1838 N	900	-0-	-938	-0-	605 1	278 3	Y	15	14 0		6
12	933 N	933	-0-	-0-	-0-	17 9	289 3	Y	18	17 0		7
01	960 N	960	-0-	-0-	-0-	20 9	322 3	Y	13	14 0		6
02	867 N	867	-0-	-0-	-0-	14 9	290 3	Y	13	14 0		5
*03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	563 1	331 3	Y	10	10 0		5
04	930 N	908	-0-	-22	-0-	14 9	295 3	Y	9	9 0		5
						624 1						
						11 9						
						603 1						
						10 9						

REED, W. M.		WELL #:		1 T	RRCID ->	030129	COMPL. DATE	03/29/1946	TOTAL DEPTH	6365	PERF.	N/A
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROBERTS, GEO.		WELL #:		1 T	RRCID ->	030130	COMPL. DATE	07/25/1946	TOTAL DEPTH	6418	PERF.	N/A
11	0	2542	-0-	2542	8331	407 1	2135 3	Y	-0-			160
12	0	2491	-0-	2491	10822	421 1	2070 3	Y	-0-			160
01	13479 X	2657	-0-	-10822	-0-	421 1	2236 3	Y	-0-			160
02	2604 X	2596	-0-	-8	-0-	380 1	2216 3	Y	-0-			160
03	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	420 1	4544 3	Y	182	187 1		155
04	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-	200 9		Y	NO RPT			155

SOAPE, A. C. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	030131	COMPL. DATE	01/09/1997	TOTAL DEPTH	6503	PERF.	5905 - 6160
11	8389 X	5639	-0-	-2750	-0-	560 1	5060 3	Y	17	12 0		7
12	6169 X	4503	-0-	-1666	-0-	19 9	3980 3	Y	20	19 0		8
01	6169 X	2133	-0-	-4036	-0-	501 1	1735 3	Y	6	11 0		3
02	5264 X	-0-	-0-	-5264	-0-	22 9		Y	-0-	3 0		-0-
*03	5828 X	2492	-0-	-3336	-0-	391 1	2103 3	Y	4	2 0		2
04	5640 X	3488	-0-	-2152	-0-	7 9	3044 3	Y	8	6 0		4
						435 1						
						9 9						

WILCHER, J. W.		WELL #:		1 T	RRCID ->	030132	COMPL. DATE	10/17/1946	TOTAL DEPTH	6324	PERF.	5952 - 6226
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143619 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6157 - 6248

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	4548 X	2217	-0-	-2331	-0-		103	1	2105	3	Y	8	8 0	3
							9	9						
12	2449 X	2120	-0-	-329	-0-		93	1	2016	3	Y	10	9 0	4
							11	9						
01	2449 X	2011	-0-	-438	-0-		76	1	1928	3	Y	6	7 0	3
							7	9						
02	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-		77	1	2080	3	Y	7	7 0	3
							8	9						
*03	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-		87	1	2251	3	Y	5	5 0	3
							6	9						
04	2220 X	2169	-0-	-51	-0-		82	1	2084	3	Y	3	4 0	2
							3	9						

 ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156242 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5747 - 6063

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157375 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5996 - 6290

11	1305 N	758	-0-	-547	-0-		33	1	680	3	Y	41	35 0	17
							45	9						
12	846 N	846	-0-	-0-	-0-		37	1	748	3	Y	55	50 0	22
							61	9						
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-		32	1	796	3	Y	42	43 0	21
							46	9						
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-		21	1	573	3	Y	25	36 0	10
							28	9						
*03	746 N	746	-0-	-0-	-0-		27	1	691	3	Y	25	23 0	12
							28	9						
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-		24	1	616	3	Y	21	21 0	12
							23	9						

 WILTCHER, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 165674 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6286 - 8178

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2480				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2480				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2480				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2480				Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2480				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2480				Y	-0-			-0-

 BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174355 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6130 - 6230

11	3000 N	1505	-0-	-1495	111		69	1	1403	3	Y	30	27 0	12
							33	9						
12	1791 N	1680	-0-	-111	-0-		72	1	1567	3	Y	37	34 0	15
							41	9						
01	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-		69	1	1746	3	Y	26	28 0	13
							29	9						
02	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-		59	1	1574	3	Y	25	28 0	10
							28	9						
*03	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-		70	1	1798	3	Y	20	20 0	10
							22	9						
04	1770 N	1686	-0-	-84	-0-		63	1	1603	3	Y	18	18 0	10
							20	9						

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408															
SOAPE, A. C. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 178313		COMPL. DATE 04/25/2000		TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126						Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 184406		COMPL. DATE 10/23/2000		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6088 - 6984									
11	0	948	-0-	948	1960		284	1	664	3	Y	-0-					-0-
12	0	422	-0-	422	2382		267	1	155	3	Y	-0-					-0-
01	3100 N	1136	-0-	-1964	418		294	1	842	3	Y	-0-					-0-
02	896 N	-0-	-0-	-896	-0-						Y	-0-					-0-
*03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-						Y	-0-					-0-
04	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-		267	1	1051	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #: 4		RRCID -> 190070		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5704 - 6002									
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BURNETT BROS.		WELL #: 5		RRCID -> 192056		COMPL. DATE 07/15/2002		TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012									
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9		WELL #: 7 U		RRCID -> 192085		COMPL. DATE 02/16/1998		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6022 - 6037									
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #: 5		RRCID -> 194914		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BURNETT BROS.		WELL #: 22 L		RRCID -> 197409		COMPL. DATE 04/28/2003		TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939									
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197881 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	4830 X	2828	-0-	-2002	-0-	300	1	2508	2	N	18	19	1		4
12	4991 X	3451	-0-	-1540	-0-	20	9	3113	2	N	27	25	1		6
01	4991 X	3037	-0-	-1954	-0-	30	9	2704	2	N	24	25	1		5
02	4256 X	3083	-0-	-1173	-0-	307	1	2786	2	N	16	14	1		7
03	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	26	9	5012	2	N	39	39	1		7
04	3330 X	2902	-0-	-428	-0-	279	1	2584	2	N	16	18	1		5
						18	9								

BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198030 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

11	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	353	1	2128	2	Y	28	27	1		6
12	2015 N	1935	-0-	-80	-0-	31	9	1546	2	Y	24	24	1		6
01	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	363	1	1841	2	Y	26	26	1		6
02	2184 N	1034	-0-	-1150	-0-	26	9	686	2	Y	18	16	1		8
03	1829 N	608	-0-	-1221	-0-	29	9	242	2	Y	3	10	1		1
04	2160 N	1505	-0-	-655	-0-	328	1	1136	2	Y	15	11	1		5
						20	9								

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 17 RRCID -> 233299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6510

11	0	868	-0-	868	1961	252	1	616	3	Y	-0-				4
12	2999 N	1038	-0-	-1961	-0-	260	1	764	3	Y	13	12	1		5
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	14	9	812	3	Y	14	14	1		5
02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	260	1	813	3	Y	-0-				5
*03	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	235	1	920	3	Y	14	14	1		5
04	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	260	1	916	3	Y	18	18	1		5
						15	9								
						20	9								

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 HICKS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 030117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6118 - 6270

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	337 X	337	-0-	-0-	-0-	10	1	327	3	N	-0-				-0-
04	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	239	1	3035	3	N	-0-				-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 1 L RRCID -> 030148 COMPL. DATE 12/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

 CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 030149 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 5088 - 6176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1755	3	20	9	Y	18	18	0			2
*09	1680 N	1674	-0-	-6	-0-	1660	3	14	9	Y	13	13	0			2
*10	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1731	3	15	9	Y	14	14	0			2
*11	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1744	3	13	9	Y	12	12	0			2
*12	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1753	3	20	9	Y	18	17	0			3
*01	1736 N	484	-0-	-1252	-0-	478	3	6	9	Y	5	7	0			1
02	1568 N	-0-	-0-	-1568	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-

 BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030151 COMPL. DATE 03/09/1950 TOTAL DEPTH 6306 PERF. N/A

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 BEALL, W. F., G U WELL #: 1 RRCID -> 030153 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6120 - 6399

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

 BEALL-BARKSDALE GU WELL #: 1 L RRCID -> 030154 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 BOUNDS, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 030157 COMPL. DATE 09/30/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*08	620 N	584	-0-	-36	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
09	630 N	566	-0-	-64	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
10	620 N	579	-0-	-41	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
11	570 N	552	-0-	-18	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
12	589 N	557	-0-	-32	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
*01	589 N	551	-0-	-38	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
02	504 N	496	-0-	-8	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					-0-

 CURTIS, A. R. WELL #: 1 L RRCID -> 030160 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
DEAD WOOD UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 030162		COMPL. DATE 12/19/1948		TOTAL DEPTH 6335 PERF. N/A								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	2261	-0-	2261	2872	2176	3	85	9	Y	77	70	0			8
*09	4621 X	1749	-0-	-2872	-0-	1688	3	61	9	Y	55	56	0			7
*10	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1550	3	67	9	Y	61	61	0			7
*11	2190 N	1542	-0-	-648	-0-	1497	3	45	9	Y	41	42	0			6
*12	1798 N	1614	-0-	-184	-0-	1548	3	66	9	Y	60	58	0			8
*01	1612 N	1544	-0-	-68	-0-	1474	3	70	9	Y	64	64	0			8
*02	1428 N	1286	-0-	-142	-0-	1234	3	52	9	Y	47	48	0			7
*03	1612 N	1476	-0-	-136	-0-	1453	3	23	9	Y	21	25	0			3
04	1500 N	1238	-0-	-262	-0-	1219	3	19	9	Y	17	17	0			3

FURRH-MCMILLAN		WELL #: 1		RRCID -> 030165		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6050 - 6194								
*08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 030167		COMPL. DATE 07/08/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
11	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	13	1	3308	3	N	-0-					-0-
12	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	13	1	5396	3	N	-0-					-0-
01	0	7026	-0-	7026	7026	14	1	7012	3	N	-0-					-0-
02	10883 X	3857	-0-	-7026	-0-	13	1	3844	3	N	-0-					-0-
03	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	14	1	3641	3	N	-0-					-0-
04	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	14	1	3562	3	N	-0-					-0-

HARRIS, S. S.		WELL #: 2 U		RRCID -> 030168		COMPL. DATE 05/30/1955		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSE, W. F. GU		WELL #: 1 L		RRCID -> 030172		COMPL. DATE 08/23/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GRONE, T. S.		WELL #: 1		RRCID -> 030178		COMPL. DATE 07/04/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
*08	3100 N	5199	-0-	2099	2458	5152	3	47	9	Y	43	43	0			4
*09	7352 X	4894	-0-	-2458	-0-	4863	3	31	9	Y	28	28	0			4
*10	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	5754	3	36	9	Y	33	33	0			4
*11	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	5380	3	33	9	Y	30	30	0			4
*12	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	5228	3	53	9	Y	48	45	0			7
01	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	1444	3	15	9	Y	14	19	0			2
02	392 X	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
03	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 LA GRONE-JESTER WELL #: 1 RRCID -> 030179 COMPL. DATE 05/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
*08	3503 X	3351	-0-	-152	-0-	3331 3	20 9	Y	18	18	0			2
*09	3390 X	3231	-0-	-159	-0-	3214 3	17 9	Y	15	15	0			2
10	3503 X	1448	-0-	-2055	-0-	1440 3	8 9	Y	7	8	0			1
11	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-			Y	-0-	1	0			-0-
*12	3348 X	2002	-0-	-1346	-0-	1992 3	10 9	Y	9	8	0			1
01	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3615 3	17 9	Y	15	14	0			2
*02	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3335 3	17 9	Y	15	15	0			2
*03	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3587 3	17 9	Y	15	15	0			2
04	3390 X	3080	-0-	-310	-0-	3067 3	13 9	Y	12	12	0			2

MANGHAM, R. S. WELL #: 1 L RRCID -> 030180 COMPL. DATE 03/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

MCMILLAN, KATE WELL #: 1 RRCID -> 030182 COMPL. DATE 04/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*08	496 N	475	-0-	-21	-0-	475 3		Y	-0-					-0-
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		Y	-0-					-0-
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3		Y	-0-					-0-
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		Y	-0-					-0-
12	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 3		Y	-0-					-0-
01	496 N	164	-0-	-332	-0-	164 3		Y	-0-					-0-
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-			Y	-0-					-0-
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-					-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-					-0-

REEVES-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030188 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6072 - 6190

*08	2697 N	2620	-0-	-77	-0-	2519 3	101 9	Y	92	92	0			9
*09	2610 N	2565	-0-	-45	-0-	2493 3	72 9	Y	65	66	0			8
10	2697 N	2672	-0-	-25	-0-	2592 3	80 9	Y	73	72	0			9
11	2550 N	2303	-0-	-247	-0-	2261 3	42 9	Y	38	42	0			5
*12	2666 N	2634	-0-	-32	-0-	2570 3	64 9	Y	58	55	0			8
*01	2666 N	734	-0-	-1932	-0-	716 3	18 9	Y	16	22	0			2
02	2156 N	-0-	-0-	-2156	-0-			Y	-0-	2	0			-0-
03	2635 N	-0-	-0-	-2635	-0-			Y	-0-					-0-
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-					-0-

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030189 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

11	0	2917	-0-	2917	2917	2917 3		N	-0-					-0-
12	0	2962	-0-	2962	5879	2962 3		N	-0-					-0-
01	0	3163	-0-	3163	9042	3163 3		N	-0-					-0-
02	11667 X	2625	-0-	-9042	-0-	2625 3		N	-0-					-0-
03	3007 X	2713	-0-	-294	-0-	2713 3		N	-0-					-0-
04	3060 X	2742	-0-	-318	-0-	2742 3		N	-0-					-0-

SHARP-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 030194 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

11	0	1305	-0-	1305	1305	1305 3		N	-0-					-0-
12	0	1041	-0-	1041	2346	1041 3		N	-0-					-0-
01	0	625	-0-	625	2971	625 3		N	-0-					-0-
02	2800 N	2344	-0-	-456	2515	2344 3		N	-0-					-0-
03	3100 N	6505	-0-	3405	5920	6505 3		N	-0-					-0-
04	3000 N	5514	-0-	2514	8434	5514 3		N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113															
SHIVERS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030195 COMPL. DATE 11/18/1944 TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11		4230 X	3363	-0-	-867	-0-	93	1	3270	3	N	-0-		-0-	
12		4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	158	1	4351	3	N	-0-		-0-	
01		0	4639	-0-	4639	4639	123	1	4516	3	N	-0-		-0-	
02		8743 X	4104	-0-	-4639	-0-	129	1	3975	3	N	-0-		-0-	
03		5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	156	1	4897	3	N	-0-		-0-	
04		4230 X	3873	-0-	-357	-0-	187	1	3686	3	N	-0-		-0-	

SHIVERS-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 030196 COMPL. DATE 11/18/1953 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A															
11		0	5894	-0-	5894	5894	5894	3			N	-0-		-0-	
12		0	5438	-0-	5438	11332	5438	3			N	-0-		-0-	
01		0	5447	-0-	5447	16779	5447	3			N	-0-		-0-	
02		21940 X	5161	-0-	-16779	-0-	5161	3			N	-0-		-0-	
03		5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	3			N	-0-		-0-	
04		5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	3			N	-0-		-0-	

WERNER -J- GU WELL #: 1 RRCID -> 030203 COMPL. DATE 08/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
*08		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2137	3	64	9	Y	58	58	0	6
*09		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1883	3	45	9	Y	41	42	0	5
*10		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2019	3	51	9	Y	46	45	0	6
*11		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1623	3	32	9	Y	29	31	0	4
*12		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1958	3	48	9	Y	44	42	0	6
*01		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2325	3	52	9	Y	47	47	0	6
*02		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1704	3	47	9	Y	43	42	0	7
*03		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	1981	3	52	9	Y	47	48	0	6
04		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2045	3	23	9	Y	21	24	0	3

WERNER-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 030208 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 6158															
*08		1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	1598	3	14	9	Y	13	13	0	1
*09		1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1091	3	10	9	Y	9	9	0	1
*10		1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1494	3	12	9	Y	11	11	0	1
*11		1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	12	1	1741	3	Y	6	6	0	1
							7	9							
*12		1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	17	1	1959	3	Y	8	8	0	1
							9	9							
01		806 X	517	-0-	-289	-0-	10	1	505	3	Y	2	3	0	-0-
							2	9							
02		728 X	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-			-0-
03		806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-			-0-
04		510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			-0-

WERNER-GENEVA GU WELL #: 1 L RRCID -> 030210 COMPL. DATE 10/16/1948 TOTAL DEPTH 6273 PERF. N/A															
*08		14B2 EXT	913	-0-	913	913	913	3			Y	-0-			-0-
09		1649 X	736	-0-	-913	-0-	736	3			Y	-0-			-0-
*10		613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-			-0-
11		900 N	655	-0-	-245	-0-	655	3			Y	-0-			-0-
*12		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			Y	-0-			-0-
*01		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			Y	-0-			-0-
*02		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1636	3	7	9	Y	6	5	0	1
*03		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1796	3	25	9	Y	23	21	0	3
04		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1702	3	22	9	Y	20	20	0	3

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
WERNER-POWELL GU		WELL #: 1		RRCID -> 030214		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6042 - 6190				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1262 3	29 9	Y	26	26 0		3
*09	1350 N	1299	-0-	-51	-0-	1280 3	19 9	Y	17	18 0		2
*10	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1307 3	24 9	Y	22	21 0		3
11	1260 N	1219	-0-	-41	-0-	1199 3	20 9	Y	18	18 0		3
*12	1333 N	1254	-0-	-79	-0-	1224 3	30 9	Y	27	26 0		4
*01	1333 N	1215	-0-	-118	-0-	1183 3	32 9	Y	29	29 0		4
*02	1148 N	1086	-0-	-62	-0-	1058 3	28 9	Y	25	25 0		4
*03	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1221 3	23 9	Y	21	22 0		3
04	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1177 3	20 9	Y	18	18 0		3

WHITFIELD UN.		WELL #: 1		RRCID -> 030220		COMPL. DATE 06/11/2001		TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6290				
11	0	1115	-0-	1115	1115	1115 3		N	-0-			-0-
12	0	1127	-0-	1127	2242	1127 3		N	-0-			-0-
01	0	1134	-0-	1134	3376	1134 3		N	-0-			-0-
02	2800 N	1015	-0-	-1785	1591	1015 3		N	-0-			-0-
03	2733 N	1142	-0-	-1591	-0-	1142 3		N	-0-			-0-
04	1110 N	1088	-0-	-22	-0-	1088 3		N	-0-			-0-

BRASHER, J. D.		WELL #: 4		RRCID -> 101030		COMPL. DATE 07/17/1981		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6398 - 6404				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 05/12/2023												

BRASHER, J. D.		WELL #: 3		RRCID -> 105725		COMPL. DATE 05/12/1983		TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6406 - 6419				
11	0	502	-0-	502	502	502 3		N	-0-			-0-
12	0	222	-0-	222	724	222 3		N	-0-			-0-
01	0	379	-0-	379	1103	379 3		N	-0-			-0-
02	1456 N	353	-0-	-1103	-0-	353 3		N	-0-			-0-
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3		N	-0-			-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			-0-

MATTHEWS, S.E. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 131556		COMPL. DATE 07/27/1989		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6324 - 6358				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EDDY, EMMA		WELL #: 5		RRCID -> 132315		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6352				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	89	-0-	89	89	89 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)			//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113										
BATES-POWELL			WELL #:		2	RRCID ->	133312	COMPL. DATE	12/28/1989	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 5876 - 6194			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

*08		14B2 EXT	1367	-0-	1367	1689	1335	3	32	9	Y	29	27	0	3
*09		3023 X	1334	-0-	-1689	-0-	1265	3	69	9	Y	63	58	0	8
*10		1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	1208	3	76	9	Y	69	69	0	8
*11		1320 N	1159	-0-	-161	-0-	1108	3	51	9	Y	46	48	0	6
*12		1364 N	1241	-0-	-123	-0-	1164	3	77	9	Y	70	66	0	10
*01		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1205	3	79	9	Y	72	72	0	10
*02		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1177	3	52	9	Y	47	50	0	7
*03		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1450	3	28	9	Y	25	29	0	3
04		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1399	3	23	9	Y	21	21	0	3

WOODALL UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	153290	COMPL. DATE	12/24/1994	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 6122 - 6229			

*08		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1408	3	21	9	Y	19	19	0	2
*09		1260 N	948	-0-	-312	-0-	933	3	15	9	Y	14	14	0	2
10		1302 N	1222	-0-	-80	-0-	1205	3	17	9	Y	15	15	0	2
11		1260 N	1195	-0-	-65	-0-	1194	3	1	9	Y	1	3	0	-0-
*12		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			Y	-0-	-0-		-0-
*01		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			Y	-0-	-0-		-0-
*02		1120 N	1094	-0-	-26	-0-	1094	3			Y	-0-	-0-		-0-
*03		1240 N	1238	-0-	-2	-0-	1238	3			Y	-0-	-0-		-0-
04		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			Y	-0-	-0-		-0-

DEADWOOD JV SWD			WELL #:		1	RRCID ->	164333	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6530	PERF. 5140 - 6065			

11		0 K NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		0 K NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		0 K NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		0 K NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		0 K NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		0 K NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

POWERS, E. C. GU			WELL #:		11	RRCID ->	176952	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL DEPTH	6410	PERF. 6098 - 6328			

11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WERNER-BURTON			WELL #:		6	RRCID ->	179247	COMPL. DATE	10/05/2000	TOTAL DEPTH	9982	PERF. 6171 - 6270			

*08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
BAKER, J. B.		WELL #:		4	RRCID ->	180189	COMPL. DATE	02/05/2001	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	6029 - 6130	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

BEALL-NORMAN UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	183026	COMPL. DATE	10/29/2001	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6024 - 6202	
11	2820 X	2665	-0-	-155	-0-	2665	3		N	-0-		-0-	
12	2914 X	2598	-0-	-316	-0-	2598	3		N	-0-		-0-	
01	2914 X	2628	-0-	-286	-0-	2628	3		N	-0-		-0-	
*02	2632 X	2493	-0-	-139	-0-	2493	3		N	-0-		-0-	
03	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3		N	-0-		-0-	
04	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3		N	-0-		-0-	

WERNER-BARNETT		WELL #:		3	RRCID ->	184728	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	6265	PERF.	6026 - 6067	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

BLANKENSHIP UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	184730	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5922 - 6102	
11	0	1937	-0-	1937	1937	1937	3		N	-0-		-0-	
12	0	1853	-0-	1853	3790	1853	3		N	-0-		-0-	
01	0	1871	-0-	1871	5661	1871	3		N	-0-		-0-	
02	2800 N	1709	-0-	-1091	4570	1709	3		N	-0-		-0-	
03	3100 N	1926	-0-	-1174	3396	1926	3		N	-0-		-0-	
04	3000 N	1860	-0-	-1140	2256	1860	3		N	-0-		-0-	

BAKER, SALLIE		WELL #:		3	RRCID ->	200445	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6048 - 6198	
*08	14B2 EXT	1916	-0-	1916	1916	1769	3	147 9	Y	134	120 0	14	
*09	4259 X	2343	-0-	-1916	-0-	2187	3	156 9	Y	142	138 0	18	
*10	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	2018	3	174 9	Y	158	157 0	19	
11	1860 N	1566	-0-	-294	-0-	1453	3	113 9	Y	103	108 0	14	
*12	2015 N	1644	-0-	-371	-0-	1471	3	173 9	Y	157	149 0	22	
*01	2015 N	1504	-0-	-511	-0-	1324	3	180 9	Y	164	164 0	22	
*02	1456 N	1397	-0-	-59	-0-	1305	3	92 9	Y	84	93 0	13	
*03	1643 N	1589	-0-	-54	-0-	1578	3	11 9	Y	10	22 0	1	
04	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1544	3	9 9	Y	8	8 0	1	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
CRATON OPERATING LLC				186717										
MOODY COTTON CO.				WELL #:	1	RRCID ->	029893	COMPL. DATE	12/08/2011	TOTAL DEPTH	6394	PERF.	6202 - 6354	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRIGGS, W. H.				WELL #:	1	RRCID ->	029904	COMPL. DATE	08/28/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6314 - 6335
11	0	1286	-0-	1286	2929	1285	2	1	9	Y	1		74
12	3100 N	1118	-0-	-1982	947	1107	2	11	9	Y	10		84
01	2339 N	1392	-0-	-947	-0-	1384	2	8	9	Y	7		91
02	1204 N	1156	-0-	-48	-0-	600	1	550	2	Y	5		96
03	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	628	1	1153	2	Y	16		112
04	1350 N	5	-0-	-1345	-0-	5	1			Y	-0-		112

GRAY, THOMAS				WELL #:	1	RRCID ->	030008	COMPL. DATE	01/06/1957	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	6370 - 6374
11	540 N	495	-0-	-45	-0-	495	2			N	-0-		-0-
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-		-0-
01	620 N	480	-0-	-140	-0-	480	2			N	-0-		-0-
02	476 N	295	-0-	-181	-0-	295	2			N	-0-		-0-
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-		-0-
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-		-0-

HARRIS, C. E.				WELL #:	1 T	RRCID ->	047348	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6480	PERF.	6422 - 6436	
11	0	1857	-0-	1857	1857	282	1	1363	2	N	193	169	1	226
12	3100 N	1473	-0-	-1627	230	212	9	1018	2	N	173	168	1	231
01	2047 N	1817	-0-	-230	-0-	190	9	1340	2	N	182	159	1	254
02	1456 N	1328	-0-	-128	-0-	277	1	200	9					
03	1488 N	1436	-0-	-52	-0-	1186	2	142	9	N	129	167	1	216
04	1560 N	887	-0-	-673	-0-	1270	2	166	9	N	151	170	1	197
						885	2	2	9	N	2			199

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				WELL #:	1	RRCID ->	030103	COMPL. DATE	11/05/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5942 - 6022	
ASHTON				220903										
11	3870 X	3406	-0-	-464	-0-	233	1	3056	3	Y	106	104	1	39
12	DLQ G-10	3320	-0-	3320	3320	117	9	2992	3	Y	79	68	1	50
01	6510 X	3190	-0-	-3320	-0-	241	1	2850	3	Y	85	104	1	31
02	3696 X	3171	-0-	-525	-0-	87	9	2852	3	Y	83	73	1	41
03	3906 X	3407	-0-	-499	-0-	246	1	3063	3	Y	69	73	1	37
04	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-	94	9			Y	NO RPT			37
						91	9							
						76	9							

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
FAULCONER ENERGY, LLC 263648													
HUNT, J. B. UNIT #2-A WELL #: 2A RRCID -> 030025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	2084	-0-	2084	4350	380	1	1672	2	N	29		149
12	0	3461	-0-	3461	7811	32	9	580	1	N	49		198
01	0	3522	-0-	3522	11333	54	9	620	1	N	-0-		198
02	13433 X	2100	-0-	-11333	-0-	460	1	2902	2	N	-0-		198
03	2170 X	1697	-0-	-473	-0-	280	1	1640	2	N	-0-		198
04	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	380	1	1417	2	N	-0-		198
								1738	2	N	-0-		

BORDERS, E. WELL #: 1 C RRCID -> 030048 COMPL. DATE 07/01/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 6010													
11	0	587	-0-	587	2271	120	1	464	2	N	3		105
12	0	1923	-0-	1923	4194	3	9	250	1	N	24		129
01	0	2555	-0-	2555	6749	26	9	310	1	N	11		140
02	2800 N	2275	-0-	-525	6224	12	9	280	1	N	5		145
03	3100 N	2180	-0-	-920	5304	6	9	310	1	N	7		152
04	3000 N	1861	-0-	-1139	4165	8	9	300	1	N	10		162
						11	9						

DEBERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 030241 COMPL. DATE 06/12/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6057 - 6071													
11	0	2596	-0-	2596	4989	450	1	2122	2	N	22		215
12	0	2998	-0-	2998	7987	24	9	465	1	N	76	190 1	101
01	0	2973	-0-	2973	10960	84	9	465	1	N	48		149
02	13220 X	2260	-0-	-10960	-0-	53	9	375	1	N	14		163
03	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	15	9	465	1	N	14		177
04	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	15	9	450	1	N	20		197
						22	9						

HOLMES, PRIESTLY WELL #: 1 RRCID -> 030243 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5868 - 5969													
11	0	3358	-0-	3358	6856	600	1	2700	2	N	53		175
12	0	3512	-0-	3512	10368	58	9	620	1	N	103	180 1	98
01	0	3069	-0-	3069	13437	113	9	600	1	N	5		103
02	16206 X	2769	-0-	-13437	-0-	6	9	540	1	N	40		143
03	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	44	9	620	1	N	40		183
04	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	44	9	600	1	N	54		237
						59	9						

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
HARLETON OIL & GAS INC.				357165								
BURNETT BROS.				WELL #: 3	RRCID -> 030082	COMPL. DATE 03/10/2001	TOTAL DEPTH 6454	PERF. 5736	- 6008			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		0	2875	-0-	2875	2875	2875 3		N	-0-		-0-
12		0	1841	-0-	1841	4716	1841 3		N	-0-		-0-
01		0	2060	-0-	2060	6776	2060 3		N	-0-		-0-
02		2800 N	1628	-0-	-1172	5604	1628 3		N	-0-		-0-
03		3100 N	2412	-0-	-688	4916	2412 3		N	-0-		-0-
04		3000 N	1788	-0-	-1212	3704	1788 3		N	-0-		-0-

BLANKENSHIP GU				WELL #: 1 L	RRCID -> 030156	COMPL. DATE 02/17/2000	TOTAL DEPTH 6194	PERF. 5876	- 6067			
11		0	2330	-0-	2330	2330	2304 3	26 9	N	24		40
12		0	2032	-0-	2032	4362	1992 3	40 9	N	36		76
01		0	2519	-0-	2519	6881	2480 3	39 9	N	35		111
02		2800 N	2195	-0-	-605	6276	2173 3	22 9	N	20		131
03		3100 N	2423	-0-	-677	5599	2369 3	54 9	N	49		180
04		3000 N	2343	-0-	-657	4942	2303 3	40 9	N	36	168 1	48

HILL LAKE UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 178753	COMPL. DATE 07/20/2000	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 5706	- 6028			
11		0	2505	-0-	2505	2505	2505 3		N	-0-		-0-
12		0	2400	-0-	2400	4905	2400 3		N	-0-		-0-
01		0	2530	-0-	2530	7435	2530 3		N	-0-		-0-
02		9799 X	2364	-0-	-7435	-0-	2364 3		N	-0-		-0-
03		2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2679 3		N	-0-		-0-
04		2520 X	2388	-0-	-132	-0-	2388 3		N	-0-		-0-

BOLES, A.M. GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 178875	COMPL. DATE 10/24/2007	TOTAL DEPTH 9760	PERF. 6305	- 6336			
11		0	101	-0-	101	101	101 3		Y	-0-		-0-
12		0	331	-0-	331	432	331 3		Y	-0-		-0-
01		0	358	-0-	358	790	358 3		Y	-0-		-0-
02		1136 N	346	-0-	-790	-0-	346 3		Y	-0-		-0-
03		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		Y	-0-		-0-
04		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		Y	-0-		-0-

WERNER-SMITH				WELL #: 2A	RRCID -> 180480	COMPL. DATE 11/28/2000	TOTAL DEPTH 6191	PERF. 5691	- 5904			
11		0	4901	-0-	4901	4901	4901 3		N	-0-		-0-
12		0	3906	-0-	3906	8807	3906 3		N	-0-		-0-
01		0	4809	-0-	4809	13616	4809 3		N	-0-		-0-
02		17204 X	3588	-0-	-13616	-0-	3588 3		N	-0-		-0-
03		5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	5308 3		N	-0-		-0-
04		4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011 3		N	-0-		-0-

REEVES				WELL #: 3	RRCID -> 183182	COMPL. DATE 06/15/2001	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 6088	- 6094			
11		0	580	-0-	580	580	19 3	561 9	N	510	331 1	411
12		0	96	-0-	96	676	10 3	86 9	N	78	350 1	139
01		0	353	-0-	353	1029	15 3	338 9	N	307	371 1	75
02		1253 N	224	-0-	-1029	-0-	20 3	204 9	N	185		260
03		143 N	143	-0-	-0-	-0-	25 3	118 9	N	107	175 1	192
04		330 N	130	-0-	-200	-0-	20 3	110 9	N	100	173 1	119

BORDERS-SMITH #3				WELL #: 1A	RRCID -> 185174	COMPL. DATE 09/15/2001	TOTAL DEPTH 6202	PERF. 5928	- 5943			
11		0	2188	-0-	2188	2188	2188 3		N	-0-		-0-
12		0	1957	-0-	1957	4145	1957 3		N	-0-		-0-
01		0	2195	-0-	2195	6340	2195 3		N	-0-		-0-
02		2800 N	1973	-0-	-827	5513	1973 3		N	-0-		-0-
03		3100 N	2020	-0-	-1080	4433	2020 3		N	-0-		-0-
04		3000 N	1925	-0-	-1075	3358	1925 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165													
BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189329 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		0	1898	-0-	1898	1898	1881 3	17 9	N	15	162 1		15
12		0	2512	-0-	2512	4410	2512 3		N	-0-			15
01		0	2850	-0-	2850	7260	2850 3		N	-0-			15
02		2800 N	2457	-0-	-343	6917	2457 3		N	-0-			15
03		3100 N	2830	-0-	-270	6647	2692 3	138 9	N	125			140
04		3000 N	2580	-0-	-420	6227	2580 3		N	-0-			140

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 1B RRCID -> 190976 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5933 - 6263													
11		0	573	-0-	573	573	556 3	17 9	N	15			190
12		0	522	-0-	522	1095	502 3	20 9	N	18	175 1		33
01		0	698	-0-	698	1793	645 3	53 9	N	48			81
02		2366 N	573	-0-	-1793	-0-	545 3	28 9	N	25			106
03		557 N	557	-0-	-0-	-0-	524 3	33 9	N	30			136
04		630 N	579	-0-	-51	-0-	534 3	45 9	N	41			177

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 8B RRCID -> 192452 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 5977													
11		0	3939	-0-	3939	3939	3939 3		N	-0-			26
12		0	3116	-0-	3116	7055	3116 3		N	-0-			26
01		0	3613	-0-	3613	10668	3605 3	8 9	N	7			33
02		12290 X	1622	-0-	-10668	-0-	1561 3	61 9	N	55			88
03		4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4095 3	3 9	N	3			91
04		3300 X	2087	-0-	-1213	-0-	2087 3		N	-0-			91

ALLISON WELL #: 1B RRCID -> 197077 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 6031													
11		0	1995	-0-	1995	3845	1926 3	69 9	N	63			138
12		0	1928	-0-	1928	5773	1898 3	30 9	N	27			165
01		0	2044	-0-	2044	7817	1996 3	48 9	N	44	184 1		25
02		2800 N	1893	-0-	-907	6910	1849 3	44 9	N	40			65
03		3100 N	2135	-0-	-965	5945	2014 3	121 9	N	110			175
04		3000 N	1938	-0-	-1062	4883	1899 3	39 9	N	35	182 1		28

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 1B RRCID -> 197451 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353													
11		0	2040	-0-	2040	2040	2040 3		N	-0-			-0-
12		0	1620	-0-	1620	3660	1620 3		N	-0-			-0-
01		0	2131	-0-	2131	5791	2131 3		N	-0-			-0-
02		2800 N	1908	-0-	-892	4899	1908 3		N	-0-			-0-
03		3100 N	2073	-0-	-1027	3872	2073 3		N	-0-			-0-
04		3000 N	1943	-0-	-1057	2815	1943 3		N	-0-			-0-

WERNER "H" WELL #: 1 RRCID -> 201182 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6012 - 6058													
11		0	2566	-0-	2566	2566	2563 3	3 9	N	3			28
12		0	2099	-0-	2099	4665	1903 3	196 9	N	178	176 1		30
01		0	2555	-0-	2555	7220	2522 3	33 9	N	30			60
02		2800 N	1543	-0-	-1257	5963	1510 3	33 9	N	30			90
03		3100 N	2458	-0-	-642	5321	2407 3	51 9	N	46			136
04		3000 N	1834	-0-	-1166	4155	1815 3	19 9	N	17			153

GUILL, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 203236 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5757 - 6070													
11		0	4260	-0-	4260	4260	4208 3	52 9	N	47			182
12		0	3298	-0-	3298	7558	3270 3	28 9	N	25	172 1		35
01		0	4170	-0-	4170	11728	4123 3	47 9	N	43			78
02		15193 X	3465	-0-	-11728	-0-	3434 3	31 9	N	28			106
03		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3332 3	39 9	N	35			141
04		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3409 3	4 9	N	4			145

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165													
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 214913 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11		0	2484	-0-	2484	2484	2484	3	Y	-0-			-0-
12		0	1780	-0-	1780	4264	1780	3	Y	-0-			-0-
01		0	2745	-0-	2745	7009	2745	3	Y	-0-			-0-
02		9396 X	2387	-0-	-7009	-	2387	3	Y	-0-			-0-
03		2573 X	2558	-0-	-15	-	2558	3	Y	-0-			-0-
04		2544 X	2544	-0-	-0-	-	2544	3	Y	-0-			-0-

CGU 11 WELL #: 11A RRCID -> 215274 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 5990													
11		0	4663	-0-	4663	4663	4663	3	Y	-0-			-0-
12		0	3834	-0-	3834	8497	3834	3	Y	-0-			-0-
01		0	4779	-0-	4779	13276	4779	3	Y	-0-			-0-
02		15516 X	2240	-0-	-13276	-	2240	3	Y	-0-			-0-
03		5381 X	5381	-0-	-	-	5381	3	Y	-0-			-0-
04		4650 X	2588	-0-	-2062	-	2588	3	Y	-0-			-0-

REED, W. M. WELL #: 9A RRCID -> 215982 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6222 - 6339													
11		0	6129	-0-	6129	6129	6129	3	Y	-0-			-0-
12		0	4440	-0-	4440	10569	4440	3	Y	-0-			-0-
01		0	3682	-0-	3682	14251	3682	3	Y	-0-			-0-
02		19031 X	4780	-0-	-14251	-	4780	3	Y	-0-			-0-
03		6324 X	5805	-0-	-519	-	5805	3	Y	-0-			-0-
04		6120 X	5730	-0-	-390	-	5730	3	Y	-0-			-0-

WILTCHER, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 222281 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6126 - 6239													
11		0	1674	-0-	1674	1674	1660	3	14 9 Y	13			98
12		0	1258	-0-	1258	2932	1249	3	9 9 Y	8			106
01		0	980	-0-	980	3912	980	3	Y	-0-			106
02		2800 N	1299	-0-	-1501	2411	1247	3	52 9 Y	47			153
03		3100 N	1540	-0-	-1560	851	1527	3	13 9 Y	12			165
04		2613 N	1762	-0-	-851	-	1745	3	17 9 Y	15			180

ALLISON WELL #: 2B RRCID -> 223521 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5885 - 5990													
11		0	2815	-0-	2815	2815	2815	3	N	-0-			-0-
12		0	2773	-0-	2773	5588	2773	3	N	-0-			-0-
01		0	2918	-0-	2918	8506	2918	3	N	-0-			-0-
02		11208 X	2702	-0-	-8506	-	2702	3	N	-0-			-0-
03		2944 X	2944	-0-	-	-	2944	3	N	-0-			-0-
04		2820 X	2776	-0-	-44	-	2776	3	N	-0-			-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224905 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011													
11		0	3793	-0-	3793	3793	3793	3	N	-0-			-0-
12		0	3057	-0-	3057	6850	3057	3	N	-0-			-0-
01		0	4233	-0-	4233	11083	4233	3	N	-0-			-0-
02		12666 X	1583	-0-	-11083	-	1583	3	N	-0-			-0-
03		4396 X	4396	-0-	-	-	4396	3	N	-0-			-0-
04		4110 X	2020	-0-	-2090	-	2020	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
HIBBARD ENERGY, LP				383757										
SMITH, ELLA UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	030063	COMPL. DATE	06/25/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5854 - 5922		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	95	-0-	95	95	95	2			Y	-0-			41
12	0	61	-0-	61	156	61	2			Y	-0-			41
01	0	26	-0-	26	182	26	2			Y	-0-			41
02	329 N	147	-0-	-182	-0-	147	2			Y	-0-			41
*03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-			41
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-			41

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC.				660694										
SEALEY-ALLEN				WELL #:	1 C	RRCID ->	029892	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6277 - 6281		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37

PHILLIPS, JACK L. CO.				663109										
BOX GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	137042	COMPL. DATE	12/18/1990	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 6586 - 6589		
11	0	371	-0-	371	678	368	2	3	9	N	3			37
12	0	325	-0-	325	1003	1	1	321	2	N	3			40
01	0	296	-0-	296	1299	3	9	2	1	N	5			45
02	1647 N	348	-0-	-1299	-0-	6	9	3	1	N	7			52
03	310 N	252	-0-	-58	-0-	8	9	12	1	N	6			58
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	7	9	6	1	N	-0-			58

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
WERNER-NEEDHAM				WELL #:	1 T	RRCID ->	029932	COMPL. DATE	11/14/1949	TOTAL DEPTH	6070	PERF. 5950 - 6022		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WRIGHT-TWOMEY				WELL #:	1C	RRCID ->	196153	COMPL. DATE	05/07/2003	TOTAL DEPTH	6076	PERF. 6023 - 6033		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
 OWENS WELL #: 1 L RRCID -> 030270 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5975 - 6040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	0	4779	-0-	4779	10864	270	1	4506	2	N	3	88
12	0	4597	-0-	4597	15461	279	1	4318	2	N	-0-	88
01	0	3749	-0-	3749	19210	279	1	3470	2	N	-0-	88
02	21903 X	2693	-0-	-19210	-0-	252	1	2400	2	N	37	125
03	6076 X	5280	-0-	-796	-0-	279	1	4973	2	N	25	150
04	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	270	1	5635	2	N	17	167

SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030272 COMPL. DATE 10/14/1945 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5920 - 6015

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 BECKWORTH WELL #: 5 RRCID -> 029888 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5997

11	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	406	1	859	2	Y	91	100	1	11
12	0	1427	-0-	1427	1427	338	1	980	2	Y	99	84	1	26
01	0	1473	-0-	1473	2900	132	1	1163	2	Y	162	153	1	35
02	2800 N	1080	-0-	-1720	1180	127	1	802	2	Y	137	135	1	36
03	2406 N	1226	-0-	-1180	-0-	288	1	832	2	Y	96	105	1	27
04	1440 N	1314	-0-	-126	-0-	373	1	737	2	Y	185	184	1	27

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 1 RRCID -> 029897 COMPL. DATE 05/21/1946 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6040 - 6132

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 029977 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6064 - 6112

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 1 RRCID -> 030014 COMPL. DATE 06/08/1946 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5948 - 6019													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		0	5873	-0-	5873	12038	346 1	5527 2	N	-0-			-0-
12		0	5516	-0-	5516	17554	327 1	5189 2	N	-0-			-0-
01		0	5812	-0-	5812	23366	321 1	5491 2	N	-0-			-0-
02		28778 X	5412	-0-	-23366	-0-	301 1	5111 2	N	-0-			-0-
03		6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	975 1	5547 2	N	-0-			-0-
04		6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	944 1	5387 2	N	-0-			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030250 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030251 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015													
11		0	4001	-0-	4001	8168	295 1	3650 2	Y	51	67 1		2
							56 9						
12		0	4169	-0-	4169	12337	295 1	3823 2	Y	46	45 1		3
							51 9						
01		0	4464	-0-	4464	16801	310 1	4093 2	Y	55	54 1		4
							61 9						
02		20767 X	3966	-0-	-16801	-0-	278 1	3642 2	Y	42	30 1		16
							46 9						
03		4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	1023 1	3538 2	Y	43	53 1		6
							47 9						
04		4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	447 1	3715 2	Y	40	36 1		10
							44 9						

COLLINS SWD WELL #: 1 M RRCID -> 030253 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6020													
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030256 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6030													
11		6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	430 1	5725 2	Y	-0-			-0-
12		5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	443 1	5511 2	Y	-0-			-0-
01		6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	444 1	5910 2	Y	-0-			-0-
02		5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	400 1	5304 2	Y	-0-			-0-
03		6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	591 1	5885 2	Y	-0-			-0-
04		6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	429 1	5850 2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851									
HULL -A-				WELL #:	1 L	RRCID ->	030258	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	6498	PERF.	5645 - 5970
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		976 N	976	-0-	-0-	-0-	360 1	612 2	Y	4	4 1		1
12		879 N	879	-0-	-0-	-0-	372 1	500 2	Y	6	7 1		-0-
01		961 N	961	-0-	-0-	-0-	953 2	8 9	Y	7	6 1		1
02		784 N	481	-0-	-303	-0-	475 2	6 9	Y	5	5 1		1
03		927 N	927	-0-	-0-	-0-	919 2	8 9	Y	7	6 1		2
04		863 N	863	-0-	-0-	-0-	856 2	7 9	Y	6	6 1		2

HULL UNIT A				WELL #:	6 L	RRCID ->	030263	COMPL. DATE	12/11/1945	TOTAL DEPTH	6015	PERF.	5860 - 5975
11		2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	318 1	2309 2	Y	-0-			-0-
12		2697 N	2571	-0-	-126	-0-	324 1	2247 2	Y	-0-			-0-
01		2697 N	2639	-0-	-58	-0-	305 1	2334 2	Y	-0-			-0-
02		2436 N	1501	-0-	-935	-0-	336 1	1165 2	Y	-0-			-0-
03		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	240 1	2368 2	Y	-0-			-0-
04		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599 2		Y	-0-			-0-

HULL UNIT A				WELL #:	7 M	RRCID ->	030264	COMPL. DATE	12/13/1945	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5875 - 5935
11		1290 N	1277	-0-	-13	-0-	360 1	914 2	Y	3	2 1		1
12		1333 N	1294	-0-	-39	-0-	1291 2	3 9	Y	3	4 1		-0-
01		1333 N	1265	-0-	-68	-0-	1261 2	4 9	Y	4	3 1		1
02		1204 N	660	-0-	-544	-0-	657 2	3 9	Y	3	3 1		1
03		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1301 2	3 9	Y	3	3 1		1
04		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1251 2	3 9	Y	3	3 1		1

HULL -B-				WELL #:	1 M	RRCID ->	030265	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5680 - 6020
11		3630 X	3327	-0-	-303	-0-	289 1	2984 2	Y	49	47 1		6
12		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	300 1	3016 2	Y	48	50 1		4
01		3348 X	3255	-0-	-93	-0-	310 1	2884 2	Y	55	55 1		4
02		3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	272 1	2772 2	Y	50	46 1		8
03		3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	992 1	2563 2	Y	58	62 1		4
04		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	450 1	2849 2	Y	51	52 1		3

LILLY SWD				WELL #:	1 L	RRCID ->	030266	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	6502	PERF.	5670 - 6000
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MANGHAM				WELL #:	1 M	RRCID ->	030267	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5808 - 6405
11		2550 X	1687	-0-	-863	-0-	1644 2	43 9	Y	39	45 1		5
12		3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3786 2	58 9	Y	53	46 1		12
01		7264 X	7264	-0-	-0-	-0-	7154 2	110 9	Y	100	58 1		54
02		2800 N	6479	-0-	3679	3679	6360 2	119 9	Y	108	157 1		5
03		10435 X	6756	-0-	-3679	-0-	6644 2	112 9	Y	102	82 1		25
04		6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	5949 2	112 9	Y	102	83 1		44

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
MOORE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030268 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5930													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
11	0	9362	-0-	9362	20271	1080	1	8234	2	Y	44	34 1	34
12	0	7888	-0-	7888	28159	1104	1	6737	2	Y	43	35 1	42
01	0	12510	-0-	12510	40669	1116	1	11273	2	Y	110	84 1	68
02	51528 X	10859	-0-	-40669	-0-	1008	1	9730	2	Y	110	141 1	37
03	11486 X	11486	-0-	-0-	-0-	1116	1	10248	2	Y	111	134 1	14
04	11206 X	11206	-0-	-0-	-0-	1009	1	10086	2	Y	101	66 1	49
						48	9						
						47	9						
						121	9						
						121	9						
						122	9						
						111	9						
MORGAN UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5873 - 6010													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2023													
ROBERTS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 030271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5950 - 6097													
11	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4078	2	68	9	Y	62	40 1	31
12	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	4033	2	70	9	Y	64	86 1	9
01	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	3961	2	105	9	Y	95	85 1	19
02	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3651	2	129	9	Y	117	121 1	15
03	3720 X	3623	-0-	-97	-0-	3549	2	74	9	Y	67	70 1	12
04	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3573	2	92	9	Y	84	73 1	23
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030273 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5880 - 6025													
11	0	3666	-0-	3666	7415	353	1	3281	2	Y	29	73 1	47
12	0	3790	-0-	3790	11205	373	1	3377	2	Y	36		83
01	0	3706	-0-	3706	14911	315	1	3356	2	Y	32	62 1	53
02	18450 X	3539	-0-	-14911	-0-	330	1	3165	2	Y	40		93
03	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	363	1	3425	2	Y	60	63 1	90
04	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	380	1	3131	2	Y	14	69 1	35
						32	9						
						40	9						
						35	9						
						44	9						
						66	9						
						15	9						
THOMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030274 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 5930													
11	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-		-0-
12	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-		-0-
01	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-		-0-
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-		-0-
03	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-		-0-
04	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
WHITAKER UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030276 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5730 - 5932														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	300	1	Y	84	46	1	65	
							92	9						
12		6386 X	6148	-0-	-238	-0-	131	1	Y	119	135	1	49	
							131	9						
01		6386 X	6373	-0-	-13	-0-	310	1	Y	127	142	1	34	
							140	9						
02		5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	279	1	Y	131	140	1	25	
							144	9						
03		6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	1023	1	Y	130	73	1	82	
							143	9						
04		6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	444	1	Y	117	148	1	51	
							129	9						
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030279 COMPL. DATE 10/28/1944 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 5910														
11		5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	535	1	Y	19	16	1	9	
							21	9						
12		4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	540	1	Y	17	16	1	10	
							19	9						
01		4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	558	1	Y	19	15	1	14	
							21	9						
02		4144 X	4071	-0-	-73	-0-	504	1	Y	15	16	1	13	
							17	9						
03		4588 X	4212	-0-	-376	-0-	1364	1	Y	18	15	1	16	
							20	9						
04		4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	750	1	Y	17	31	1	2	
							19	9						
ROBERTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136425 COMPL. DATE 08/30/1990 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5832 - 5851														
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
MOORE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147197 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5867 - 5911														
11		180 N	173	-0-	-7	-0-	173	2	Y	-0-			-0-	
12		186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2	Y	-0-			-0-	
01		186 N	167	-0-	-19	-0-	167	2	Y	-0-			-0-	
02		168 N	158	-0-	-10	-0-	158	2	Y	-0-			-0-	
03		186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2	Y	-0-			-0-	
04		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	Y	-0-			-0-	
COLLINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150755 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5911 - 6024														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 3 RRCID -> 166779 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 5962 - 6060															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FIRST NATIONAL BANK BALDWIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168031 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5951 - 6051															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MORGAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171973 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5982 - 5996															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173712 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5930 - 6072															
11	0	1361	-0-	1361	2733	1359	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
12	0	1430	-0-	1430	4163	1428	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
01	0	1396	-0-	1396	5559	1394	2	2	9	Y	2	1	1		1
02	2800 N	1245	-0-	-1555	4004	1244	2	1	9	Y	1	2	1		-0-
03	3100 N	1358	-0-	-1742	2262	1357	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
04	3000 N	1286	-0-	-1714	548	1284	2	2	9	Y	2	1	1		1

FITE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173787 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5946 - 6089															
11	0	1470	-0-	1470	2800	1470	2			Y	-0-				-0-
12	0	1345	-0-	1345	4145	1345	2			Y	-0-				-0-
01	0	1535	-0-	1535	5680	1535	2			Y	-0-				-0-
02	2800 N	1387	-0-	-1413	4267	1387	2			Y	-0-				-0-
03	3100 N	1334	-0-	-1766	2501	1334	2			Y	-0-				-0-
04	3000 N	1222	-0-	-1778	723	1222	2			Y	-0-				-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 175182 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5762 - 6046															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175227 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6012 - 6022															
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
LILLY UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 175987 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6014																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-				-0-
12		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-				-0-
01		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-				-0-
02		168 N	120	-0-	-48	-0-	120	2			Y	-0-				-0-
03		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-				-0-
04		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-				-0-

FITE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 176348 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5941 - 5981																
11		4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	443	1	3913	2	Y	5				9
12		4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	453	1	3806	2	Y	4				13
01		4030 X	3966	-0-	-64	-0-	459	1	3500	2	Y	6	17	1		2
02		3640 X	3544	-0-	-96	-0-	420	1	3124	2	Y	-0-				2
03		4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	961	1	3182	2	Y	-0-	2	1		-0-
04		3900 X	3762	-0-	-138	-0-	450	1	3312	2	Y	-0-				-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 181849 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5907 - 6036																
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185747 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 5910 - 6116																
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HULL UNIT A WELL #: A 35 RRCID -> 192237 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 5824 - 5940																
11		4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	240	1	4345	2	Y	9	8	1		2
12		4588 X	4356	-0-	-232	-0-	224	1	4119	2	Y	12	13	1		1
01		4588 X	4531	-0-	-57	-0-	248	1	4270	2	Y	12	11	1		2
02		4144 X	2437	-0-	-1707	-0-	224	1	2203	2	Y	9	9	1		2
03		4588 X	4402	-0-	-186	-0-	292	1	4096	2	Y	13	11	1		4
04		4440 X	4152	-0-	-288	-0-	300	1	3841	2	Y	10	10	1		4

LILLY UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 203044 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5885 - 5994																
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203941 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6066													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208349 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6063 - 6086													
11		769 N	769	-0-	-0-	-0-	766	2	3 9	Y	3	2 1	1
12		744 X	718	-0-	-26	-0-	715	2	3 9	Y	3	3 1	1
01		864 X	864	-0-	-0-	-0-	861	2	3 9	Y	3	4 1	-0-
02		850 X	850	-0-	-0-	-0-	847	2	3 9	Y	3	2 1	1
03		846 X	846	-0-	-0-	-0-	843	2	3 9	Y	3	3 1	1
04		840 X	744	-0-	-96	-0-	743	2	1 9	Y	1	2 1	-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 211022 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5913 - 6052													
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 10 RRCID -> 211605 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6709 - 7700													
11		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	300	1	1797 2	Y	16	16 1	2
							18	9					
12		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	310	1	1584 2	Y	19	18 1	3
							21	9					
01		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	275	1	1384 2	Y	18	18 1	3
							20	9					
02		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	280	1	1681 2	Y	15	15 1	3
							17	9					
03		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	273	1	1775 2	Y	14	15 1	2
							15	9					
04		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	300	1	2005 2	Y	15	14 1	3
							17	9					

CAPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216011 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 6056 - 6071													
11		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2		Y	-0-		-0-
12		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2		Y	-0-		-0-
01		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2		Y	-0-		-0-
02		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2		Y	-0-		-0-
03		1271 N	873	-0-	-398	-0-	873	2		Y	-0-		-0-
04		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2		Y	-0-		-0-

HULL UNIT B WELL #: B 18 RRCID -> 217403 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6016 - 8130													
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
ROBERTS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 234402 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
LANGFORD SWD WELL #: 1 RRCID -> 236086 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6134 - 6150														
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
COLLINS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 239901 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5910 - 6014														
11	0	857	-0-	857	1730	857	2			Y	-0-	-0-		
12	0	877	-0-	877	2607	877	2			Y	-0-	-0-		
01	0	872	-0-	872	3479	872	2			Y	-0-	-0-		
02	2800 N	783	-0-	-2017	1462	783	2			Y	-0-	-0-		
03	2326 N	864	-0-	-1462	-0-	864	2			Y	-0-	-0-		
04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-	-0-		
WILLIAMS-INGRAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 254652 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6212 - 6328														
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260025 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 6012														
11	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	290	1	2602	2	Y	133	176	1	6
						146	9							
12	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	280	1	2491	2	Y	122	120	1	8
						134	9							
01	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	310	1	2730	2	Y	144	143	1	9
						158	9							
02	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	278	1	2370	2	Y	112	78	1	43
						123	9							
03	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	920	1	2057	2	Y	112	140	1	15
						123	9							
04	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	436	1	2273	2	Y	107	95	1	27
						118	9							
LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261104 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 6000														
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263183 COMPL. DATE 02/17/2023 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 5856 - 5868														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	5070 X	4798	-0-	-272	-0-	4797	2	1	9	N	1	4	1	-0-
12	5239 X	4926	-0-	-313	-0-	4922	2	4	9	N	4	3	1	1
01	5239 X	1470	-0-	-3769	-0-	1469	2	1	9	N	1	2	1	-0-
02	4648 X	946	-0-	-3702	-0-	944	2	2	9	N	2			2
03	5115 X	3296	-0-	-1819	-0-	3288	2	8	9	N	7	9	1	-0-
04	4800 X	3448	-0-	-1352	-0-	3441	2	7	9	N	6	5	1	1

CHADWICK UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 275245 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5921 - 6057														
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-			-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-			-0-
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-			-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-			-0-
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-			-0-
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 281624 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5963 - 5984														
11	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4398	2	17	9	N	15	14	1	7
12	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	5123	2	18	9	N	16	19	1	4
01	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	5053	2	20	9	N	18	17	1	5
02	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4658	2	14	9	N	13	12	1	6
03	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	5019	2	15	9	N	14	16	1	4
04	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	4886	2	17	9	N	15	12	1	7

DENNARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281954 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 5679 - 5930														
11	660 N	591	-0-	-69	-0-	450	1	135	2	N	5	8	1	2
12	682 N	531	-0-	-151	-0-	465	1	57	2	N	8	8	1	2
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	463	1	232	2	N	8	8	1	2
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	420	1	173	2	N	8	8	1	2
03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	930	1	6	9	N	5			7
04	690 N	679	-0-	-11	-0-	450	1	221	2	N	7	8	1	6

HULL UNIT A WELL #: A 24 RRCID -> 282119 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 5930 - 5962														
11	5850 X	5467	-0-	-383	-0-	5438	2	29	9	N	26	25	1	6
12	6045 X	4855	-0-	-1190	-0-	4837	2	18	9	N	16	21	1	1
01	6014 X	5453	-0-	-561	-0-	5434	2	19	9	N	17	15	1	3
02	5320 X	2771	-0-	-2549	-0-	2757	2	14	9	N	13	13	1	3
03	5766 X	5282	-0-	-484	-0-	5262	2	20	9	N	18	15	1	6
04	5460 X	5000	-0-	-460	-0-	4985	2	15	9	N	14	15	1	5

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 282227 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5952 - 5976														
11	8460 X	7926	-0-	-534	-0-	7905	2	21	9	N	19	16	1	9
12	8680 X	7979	-0-	-701	-0-	7947	2	32	9	N	29	31	1	7
01	8463 X	8106	-0-	-357	-0-	8067	2	39	9	N	35	32	1	10
02	7395 X	7395	-0-	-0-	-0-	7369	2	26	9	N	24	22	1	12
03	8184 X	7923	-0-	-261	-0-	7894	2	29	9	N	26	31	1	7
04	7920 X	7743	-0-	-177	-0-	7712	2	31	9	N	28	23	1	12

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HULL UNIT A WELL #: A 23 RRCID -> 282387 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 5836 - 5935												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

11		5100 X	4665	-0-	-435	-0-	4659 2	6 9 N	5	5 1		1
12		5239 X	4601	-0-	-638	-0-	4595 2	6 9 N	5	6 1		-0-
01		5208 X	4730	-0-	-478	-0-	4724 2	6 9 N	5	4 1		1
02		4564 X	2407	-0-	-2157	-0-	2403 2	4 9 N	4	4 1		1
03		4929 X	4643	-0-	-286	-0-	4637 2	6 9 N	5	4 1		2
04		4680 X	4376	-0-	-304	-0-	4372 2	4 9 N	4	4 1		2

HULL A-21 UNIT WELL #: A 36 RRCID -> 282411 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5848 - 5942												
11		1350 N	1066	-0-	-284	-0-	1062 2	4 9 N	4	3 1		2
12		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1091 2	4 9 N	4	5 1		1
01		1116 N	217	-0-	-899	-0-	213 2	4 9 N	4	4 1		1
02		1008 N	157	-0-	-851	-0-	154 2	3 9 N	3	3 1		1
03		1085 N	182	-0-	-903	-0-	178 2	4 9 N	4	4 1		1
04		252 N	252	-0-	-0-	-0-	248 2	4 9 N	4	3 1		2

HULL UNIT A WELL #: A 25 RRCID -> 282412 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5832 - 5936												
11		4980 X	4701	-0-	-279	-0-	4676 2	25 9 N	23	22 1		5
12		5146 X	4523	-0-	-623	-0-	4493 2	30 9 N	27	30 1		2
01		5053 X	4719	-0-	-334	-0-	4688 2	31 9 N	28	25 1		5
02		4536 X	2355	-0-	-2181	-0-	2333 2	22 9 N	20	21 1		4
03		4867 X	4675	-0-	-192	-0-	4643 2	32 9 N	29	24 1		9
04		4710 X	4444	-0-	-266	-0-	4419 2	25 9 N	23	23 1		9

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 282609 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5924 - 5979												
11		240 N	233	-0-	-7	-0-	229 2	4 9 N	4	4 1		1
12		256 N	256	-0-	-0-	-0-	252 2	4 9 N	4	4 1		1
01		254 N	254	-0-	-0-	-0-	251 2	3 9 N	3	4 1		-0-
02		248 N	248	-0-	-0-	-0-	244 2	4 9 N	4	3 1		1
03		289 N	289	-0-	-0-	-0-	287 2	2 9 N	2	3 1		-0-
04		279 N	279	-0-	-0-	-0-	277 2	2 9 N	2	2 1		-0-

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 282656 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6038												
11		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-		-0-
12		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2		N	-0-		-0-
01		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-		-0-
02		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2		N	-0-		-0-
03		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		N	-0-		-0-
04		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2		N	-0-		-0-

HULL UNIT A WELL #: A 30 RRCID -> 282672 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 5828 - 5984												
11		0	939	-0-	939	1937	360 1	579 2	N	-0-		-0-
12		0	917	-0-	917	2854	364 1	553 2	N	-0-		-0-
01		0	919	-0-	919	3773	388 1	531 2	N	-0-		-0-
02		2800 N	695	-0-	-2105	1668	420 1	275 2	N	-0-		-0-
03		2643 N	975	-0-	-1668	-0-	930 1	45 2	N	-0-		-0-
04		952 N	952	-0-	-0-	-0-	450 1	502 2	N	-0-		-0-

HULL UNIT A WELL #: A 28 RRCID -> 282689 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 5878 - 5975												
11		0	3394	-0-	3394	6850	3379 2	15 9	N	14	14 1	3
12		0	3284	-0-	3284	10134	3263 2	21 9	N	19	21 1	1
01		0	3127	-0-	3127	13261	3104 2	23 9	N	21	18 1	4
02		14940 X	1679	-0-	-13261	-0-	1664 2	15 9	N	14	15 1	3
03		3503 X	3210	-0-	-293	-0-	3186 2	24 9	N	22	18 1	7
04		3390 X	3030	-0-	-360	-0-	3012 2	18 9	N	16	17 1	6

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 282711 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 5842 - 5936															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		390 N	389	-0-	-1	-0-	389	2			N	-0-			-0-
12		403 N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-			-0-
01		403 N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-			-0-
02		364 N	197	-0-	-167	-0-	197	2			N	-0-			-0-
03		403 N	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-			-0-
04		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-			-0-

WILSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282741 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5903 - 5998															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 38 RRCID -> 282756 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5836 - 5951															
11		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-			-0-
12		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-			-0-
01		682 N	651	-0-	-31	-0-	651	2			N	-0-			-0-
02		616 N	331	-0-	-285	-0-	331	2			N	-0-			-0-
03		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-			-0-
04		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-			-0-

FITE UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 282764 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 5991 - 6113															
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12U RRCID -> 282766 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5935 - 6029															
11		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-			-0-
12		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			-0-
01		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-			-0-
02		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-
03		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-			-0-
04		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 282877 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5865 - 5969															
11		330 N	232	-0-	-98	-0-	230	2	2	9	N	2	2	1	1
12		341 N	270	-0-	-71	-0-	269	2	1	9	N	1	2	1	-0-
01		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-			-0-
02		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-			-0-
03		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-			-0-
04		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 282961 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5910 - 6011															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
HULL UNIT A WELL #: A 29 RRCID -> 283013 COMPL. DATE 08/29/2017										TOTAL DEPTH	9625	PERF. 5889 -	6004		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HULL UNIT A WELL #: A 76 U RRCID -> 283299 COMPL. DATE 06/08/2017										TOTAL DEPTH	7830	PERF. 5864 -	5958		
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	149	2	10	9	N	9	10	1		1
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	168	2	3	9	N	3	4	1		-0-
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	168	2	4	9	N	4	3	1		1
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	153	2	1	9	N	1	2	1		-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	195	2	3	9	N	3	2	1		1
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	161	2	2	9	N	2	2	1		1

DENNARD UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 283371 COMPL. DATE 07/17/2017										TOTAL DEPTH	9700	PERF. 5868 -	5972		
11	0	301	-0-	301	631	301	2			N	-0-				-0-
12	0	308	-0-	308	939	308	2			N	-0-				-0-
01	0	285	-0-	285	1224	285	2			N	-0-				-0-
02	1456 N	232	-0-	-1224	-0-	232	2			N	-0-				-0-
03	310 N	250	-0-	-60	-0-	250	2			N	-0-				-0-
04	270 N	232	-0-	-38	-0-	232	2			N	-0-				-0-

WILSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283474 COMPL. DATE 11/10/2017										TOTAL DEPTH	9670	PERF. 5883 -	6068		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 3 RRCID -> 293775 COMPL. DATE 12/16/2022										TOTAL DEPTH	9550	PERF. 6080 -	6203		
12	0	432	-0-	432	432	432	2			N	-0-				-0-
01	0	233	-0-	233	665	233	2			N	-0-				-0-
02	952 X	130	-0-	-822	-0-	130	2			N	-0-				-0-
03	1054 N	58	-0-	-996	-0-	58	2			N	-0-				-0-
04	1020 N	389	-0-	-631	-0-	389	2			N	-0-				-0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642															
BOREN, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 030050 COMPL. DATE 05/01/2000										TOTAL DEPTH	6128	PERF. 5688 -	6005		
11	0	391	-0-	391	1444	391	2			N	-0-				27
12	0	250	-0-	250	1694	250	2			N	-0-				27
01	0	374	-0-	374	2068	374	2			N	-0-				27
02	2427 N	359	-0-	-2068	-0-	359	2			N	-0-				27
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-				27
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT				27

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.//		16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
SYDRI OPERATING, LLC		833597														
BOOTH-FREEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 029903		COMPL. DATE 03/22/1958		TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7126 - 7135								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	1280	-0-	1280	2591	66	1	1147	2	N	61					168
12	0	997	-0-	997	3588	67	9	940	2	N	2	167	1			3
01	0	966	-0-	966	4554	2	9	832	2	N	76					79
02	2800 N	270	-0-	-2530	2024	50	1	185	2	N	67					146
03	3100 N	1274	-0-	-1826	198	84	9	1162	2	N	41	152	1			35
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-	11	1			N						35
						74	9									
						67	1									
						45	9									

TGNR EAST TEXAS LLC		850990														
CGU 1		WELL #: 1		RRCID -> 029934		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5990								
11	0	905	-0-	905	1792	905	3			N	-0-					-0-
12	0	901	-0-	901	2693	901	3			N	-0-					-0-
01	3100 N	936	-0-	-2164	529	936	3			N	-0-					-0-
02	1376 N	847	-0-	-529	-0-	847	3			N	-0-					-0-
03	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-

CGU 2		WELL #: 1		RRCID -> 029935		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5308 - 6052								
11	0	137	-0-	137	278	137	3			N	-0-					-0-
12	0	136	-0-	136	414	136	3			N	-0-					-0-
01	470 N	56	-0-	-414	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	140 N	7	-0-	-133	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	4198	-0-	1098	1098	4198	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	2829	-0-	-171	927	2829	3			N	-0-					-0-

CGU 3		WELL #: 1 T		RRCID -> 029936		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5980								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CGU 4		WELL #: 1 T		RRCID -> 029937		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5944 - 6056								
11	0	522	-0-	522	588	522	3			N	-0-					-0-
12	0	2501	-0-	2501	3089	2501	3			N	-0-					-0-
01	6789 X	3700	-0-	-3089	-0-	3700	3			N	-0-					-0-
02	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	3915	-0-	815	815	3915	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	3944	-0-	944	1759	3944	3			N	-0-					-0-

CGU 5		WELL #: 1 T		RRCID -> 029938		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 6058								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 6		WELL #:		1	RRCID ->	029939	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5725 - 5946
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0	1275	-0-	1275	2573	1275	3	N	-0-			-0-
12	0	1203	-0-	1203	3776	1203	3	N	-0-			-0-
01	3100 N	1223	-0-	-1877	1899	1223	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	1124	-0-	-1676	223	1124	3	N	-0-			-0-
03	1449 N	1226	-0-	-223	-0-	1226	3	N	-0-			-0-
04	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3	N	-0-			-0-

CGU 7		WELL #:		1	RRCID ->	029940	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	6235	PERF.	6040 - 6124
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 8		WELL #:		1	RRCID ->	029941	COMPL. DATE	03/30/2001	TOTAL DEPTH	6225	PERF.	5870 - 6130
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 9		WELL #:		1 T	RRCID ->	029942	COMPL. DATE	11/04/1945	TOTAL DEPTH	6256	PERF.	6010 - 6110
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 10		WELL #:		1	RRCID ->	029943	COMPL. DATE	07/14/2000	TOTAL DEPTH	6106	PERF.	5786 - 6000
11	0	2664	-0-	2664	5340	2664	3	N	-0-			-0-
12	0	2653	-0-	2653	7993	2653	3	N	-0-			-0-
01	3100 N	2729	-0-	-371	7622	2729	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	2350	-0-	-450	7172	2350	3	N	-0-			-0-
03	3100 N	2609	-0-	-491	6681	2609	3	N	-0-			-0-
04	3000 N	2603	-0-	-397	6284	2603	3	N	-0-			-0-

CGU 11		WELL #:		1	RRCID ->	029944	COMPL. DATE	03/30/2001	TOTAL DEPTH	6195	PERF.	5834 - 6020
11	0	4868	-0-	4868	9160	4868	3	N	-0-			-0-
12	0	4840	-0-	4840	14000	4840	3	N	-0-			-0-
01	19530 X	5530	-0-	-14000	-0-	5530	3	N	-0-			-0-
02	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	3	N	-0-			-0-
03	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	3	N	-0-			-0-
04	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	3	N	-0-			-0-

CGU 12		WELL #:		1 T	RRCID ->	029945	COMPL. DATE	10/02/1945	TOTAL DEPTH	6161	PERF.	6018 - 6160
11	0	1318	-0-	1318	2768	1318	3	N	-0-			-0-
12	0	1258	-0-	1258	4026	1258	3	N	-0-			-0-
01	3100 N	1371	-0-	-1729	2297	1371	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	1154	-0-	-1646	651	1154	3	N	-0-			-0-
03	1876 N	1225	-0-	-651	-0-	1225	3	N	-0-			-0-
04	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) TGNR EAST TEXAS LLC CGU 13		//CONT.// 16032 650 //CONT.// 850990		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

CGU 13		WELL #:		1 L	RRCID ->	029946	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6126	PERF.	5960 -	6000
11	0	2693	-0-	2693	5010	2693	3		N	-0-			-0-
12	0	1431	-0-	1431	6441	1431	3		N	-0-			-0-
01	8626 X	2185	-0-	-6441	-0-	2185	3		N	-0-			-0-
02	2520 X	1939	-0-	-581	-0-	1939	3		N	-0-			-0-
03	2790 X	1803	-0-	-987	-0-	1803	3		N	-0-			-0-
04	2700 X	1463	-0-	-1237	-0-	1463	3		N	-0-			-0-

CGU 14		WELL #:		1 T	RRCID ->	029947	COMPL. DATE	11/05/1945	TOTAL DEPTH	6170	PERF.	5970 -	6050
11	0	74	-0-	74	151	74	3		N	-0-			-0-
12	0	83	-0-	83	234	83	3		N	-0-			-0-
01	318 N	84	-0-	-234	-0-	84	3		N	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
03	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3		N	-0-			-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-

CGU 16		WELL #:		1	RRCID ->	029949	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	5870 -	6053
11	0	1253	-0-	1253	2486	1253	3		N	-0-			-0-
12	0	1216	-0-	1216	3702	1216	3		N	-0-			-0-
01	3100 N	1273	-0-	-1827	-0-	1273	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	1170	-0-	-1630	-0-	1170	3		N	-0-			-0-
03	1561 N	1316	-0-	-245	-0-	1316	3		N	-0-			-0-
04	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3		N	-0-			-0-

CGU 17		WELL #:		1 T	RRCID ->	029950	COMPL. DATE	11/26/1945	TOTAL DEPTH	6235	PERF.	6020 -	6062
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3		N	-0-			-0-
02	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3		N	-0-			-0-
03	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3		N	-0-			-0-
04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3		N	-0-			-0-

CGU 19		WELL #:		1 T	RRCID ->	029952	COMPL. DATE	12/28/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6040 -	6090
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 22		WELL #:		1 T	RRCID ->	029955	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6154 -	6186
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 23		WELL #:		1	RRCID ->	029956	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6000 -	6182
11	0	54	-0-	54	675	54	3		N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	675				N	-0-			-0-
01	978 N	303	-0-	-675	-0-	303	3		N	-0-			-0-
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3		N	-0-			-0-
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3		N	-0-			-0-
04	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 25		WELL #: 1		RRCID -> 029958		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6070 - 6248			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	0	2281	-0-	2281	4664	2281	3	N	-0-		-0-
12	0	2632	-0-	2632	7296	2632	3	N	-0-		-0-
01	3100 N	2720	-0-	-380	6916	2720	3	N	-0-		-0-
02	2800 N	2348	-0-	-452	6464	2348	3	N	-0-		-0-
03	3100 N	2521	-0-	-579	5885	2521	3	N	-0-		-0-
04	3000 N	2616	-0-	-384	5501	2616	3	N	-0-		-0-

CGU 26		WELL #: 1 T		RRCID -> 029959		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6179 - 6189			
11	0	78	-0-	78	355	78	3	N	-0-		-0-
12	0	515	-0-	515	870	515	3	N	-0-		-0-
01	1337 N	467	-0-	-870	-0-	467	3	N	-0-		-0-
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-		-0-
03	527 N	322	-0-	-205	-0-	322	3	N	-0-		-0-
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-		-0-

CGU 27		WELL #: 1 T		RRCID -> 029960		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6132 - 6204			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CGU 28		WELL #: 1 T		RRCID -> 029961		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6251 - 6340			
11	0	2056	-0-	2056	2056	2056	3	N	-0-		-0-
12	0	1830	-0-	1830	3886	1830	3	N	-0-		-0-
01	3100 N	2363	-0-	-737	3149	2363	3	N	-0-		-0-
02	2800 N	1971	-0-	-829	2320	1971	3	N	-0-		-0-
03	3100 N	2826	-0-	-274	2046	2826	3	N	-0-		-0-
04	3000 N	2269	-0-	-731	1315	2269	3	N	-0-		-0-

CGU 29		WELL #: 1		RRCID -> 029962		COMPL. DATE 05/17/1946		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6262 - 6348			
11	0	959	-0-	959	1933	959	3	N	-0-		-0-
12	0	875	-0-	875	2808	875	3	N	-0-		-0-
01	3100 N	3413	-0-	313	3121	3413	3	N	-0-		-0-
02	2800 N	1624	-0-	-1176	1945	1624	3	N	-0-		-0-
03	3100 N	1964	-0-	-1136	809	1964	3	N	-0-		-0-
04	1537 N	728	-0-	-809	-0-	728	3	N	-0-		-0-

CGU 31		WELL #: 1		RRCID -> 029964		COMPL. DATE 05/22/1946		TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6262 - 6368			
11	0	898	-0-	898	2279	898	3	N	-0-		-0-
12	0	498	-0-	498	2777	498	3	N	-0-		-0-
01	3100 N	794	-0-	-2306	471	794	3	N	-0-		-0-
02	1823 N	1352	-0-	-471	-0-	1352	3	N	-0-		-0-
03	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3	N	-0-		-0-
04	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3	N	-0-		-0-

CGU 33		WELL #: 1 T		RRCID -> 029966		COMPL. DATE 08/23/2005		TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5780 - 5997			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 35		WELL #:		1 T	RRCID ->	029968	COMPL. DATE	02/16/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6088 - 6108
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1128			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128			N	NO RPT			-0-

ROGERS, E. T. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	030097	COMPL. DATE	08/19/1948	TOTAL DEPTH	6430	PERF.	5868 - 5920
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	030231	COMPL. DATE	09/04/1946	TOTAL DEPTH	6194	PERF.	N/A
11	0	3531	-0-	3531	6616	3531 3		N	-0-			-0-
12	0	3578	-0-	3578	10194	3578 3		N	-0-			-0-
01	16240 X	6046	-0-	-10194	-0-	6046 3		N	-0-			-0-
02	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4379 3		N	-0-			-0-
03	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4838 3		N	-0-			-0-
04	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4880 3		N	-0-			-0-

KYLE, J. R.		WELL #:		1	RRCID ->	030232	COMPL. DATE	07/09/1994	TOTAL DEPTH	6152	PERF.	5065 - 5095
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH, CLAYBERN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	047490	COMPL. DATE	11/14/1969	TOTAL DEPTH	6562	PERF.	6065 - 6079
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROST-COTTLE UNIT		WELL #:		3 U	RRCID ->	050688	COMPL. DATE	06/01/1971	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	5994 - 6328
11	0	9814	-0-	9814	9814	9814 3		N	-0-			-0-
12	0	2902	-0-	2902	12716	2902 3		N	-0-			-0-
01	3100 N	-0-	-0-	-3100	9616			N	-0-			-0-
02	9616 X	-0-	-0-	-9616	-0-			N	-0-			-0-
03	953 X	953	-0-	-0-	-0-	953 3		N	-0-			-0-
04	780 X	243	-0-	-537	-0-	243 3		N	-0-			-0-

CGU 20		WELL #:		1 T	RRCID ->	121665	COMPL. DATE	12/03/1946	TOTAL DEPTH	6141	PERF.	6100 - 6130
11	0	221	-0-	221	545	221 3		N	-0-			-0-
12	0	398	-0-	398	943	398 3		N	-0-			-0-
01	1051 N	108	-0-	-943	-0-	108 3		N	-0-			-0-
02	196 N	54	-0-	-142	-0-	54 3		N	-0-			-0-
03	403 N	34	-0-	-369	-0-	34 3		N	-0-			-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990															
CGU 14 WELL #: 4-C RRCID -> 136108 COMPL. DATE 07/26/1990										TOTAL DEPTH	9750	PERF.	5854 - 6048		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CGU 27 WELL #: 8 RRCID -> 151080 COMPL. DATE 07/16/1994										TOTAL DEPTH	6260	PERF.	6116 - 6260		
11	0	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-				-0-
12	0	188	-0-	188	191	188	3			N	-0-				-0-
01	191 N	-0-	-0-	-191	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154552 COMPL. DATE 02/17/1995										TOTAL DEPTH	9200	PERF.	5946 - 5962		
11	0	87	-0-	87	204	87	3			Y	-0-				9
12	0	108	-0-	108	312	106	3	2	9	Y	2	7	1		4
01	408 N	96	-0-	-312	-0-	96	3			Y	-0-				4
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-				4
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	311	3	7	9	Y	6	4	1		6
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	395	3	12	9	Y	11				17

CGU 18 WELL #: 11 RRCID -> 156240 COMPL. DATE 10/10/1995										TOTAL DEPTH	6177	PERF.	6053 - 6177		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CGU 9 WELL #: 9 RRCID -> 156286 COMPL. DATE 10/11/1995										TOTAL DEPTH	6132	PERF.	5990 - 6132		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CGU 14 WELL #: 9 RRCID -> 157159 COMPL. DATE 12/05/1995										TOTAL DEPTH	6070	PERF.	5978 - 6038		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 157659 COMPL. DATE 10/13/2008										TOTAL DEPTH	6231	PERF.	5974 - 6207		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990																	
KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 5 RRCID -> 160970 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6150 - 6330																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 10 RRCID -> 166430 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5997 - 6017																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166491 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5968																	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177790 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 5996 - 6106																	
11		0	2445	-0-	2445	4718	2445	3			N	-0-					-0-
12		0	3026	-0-	3026	7744	3026	3			N	-0-					-0-
01		3100 N	2909	-0-	-191	7553	2909	3			N	-0-					-0-
02		2800 N	2082	-0-	-718	6835	2082	3			N	-0-					-0-
03		3100 N	2345	-0-	-755	6080	2345	3			N	-0-					-0-
04		3000 N	1352	-0-	-1648	4432	1352	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 186575 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 5866 - 5951																	
11		0	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
01		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 187416 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5880 - 5978																	
11		0	3621	-0-	3621	6799	3621	3			N	-0-					-0-
12		0	3114	-0-	3114	9913	3114	3			N	-0-					-0-
01		13039 X	3126	-0-	-9913	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
02		3388 X	2173	-0-	-1215	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
03		3751 X	2505	-0-	-1246	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
04		3630 X	3171	-0-	-459	-0-	3171	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 U RRCID -> 189869 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 6095 - 6218																	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990										
KYLE, FRED "A"		WELL #:		4	RRCID ->	194478	COMPL. DATE	03/11/2003	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	5986 - 5892		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0	19	-0-	19		42	19	3		N	-0-			-0-
12	0	13	-0-	13		55	13	3		N	-0-			-0-
01	60 N	5	-0-	-55		-0-	5	3		N	-0-			-0-
02	28 N	5	-0-	-23		-0-	5	3		N	-0-			-0-
03	19 N	19	-0-	-0-		-0-	19	3		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

SMITH, J. J.		WELL #:		3 U	RRCID ->	205146	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL DEPTH	9561	PERF.	6105 - 6215		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 9		WELL #:		5	RRCID ->	283460	COMPL. DATE	09/19/2017	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	5990 - 6038		
11	0	1665	-0-	1665		3401	1665	3		N	-0-			-0-
12	0	953	-0-	953		4354	953	3		N	-0-			-0-
01	5928 X	1574	-0-	-4354		-0-	1574	3		N	-0-			-0-
02	1624 X	1223	-0-	-401		-0-	1223	3		N	-0-			-0-
03	1284 N	1284	-0-	-0-		-0-	1284	3		N	-0-			-0-
04	1620 N	1620	-0-	-0-		-0-	1620	3		N	-0-			-0-

CGU 20		WELL #:		25	RRCID ->	283623	COMPL. DATE	07/11/2017	TOTAL DEPTH	6820	PERF.	6100 - 6130		
11	0	1881	-0-	1881		3349	1881	3		N	-0-			-0-
12	0	498	-0-	498		3847	498	3		N	-0-			-0-
01	3100 N	-0-	-0-	-3100		747				N	-0-			-0-
02	1540 N	-0-	-0-	-1540		-0-				N	-0-			-0-
03	496 N	-0-	-0-	-496		-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

CGU 3		WELL #:		2PT	RRCID ->	284687	COMPL. DATE	12/14/2017	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5985 - 6000		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		439				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		439				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		439				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		439				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		439				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		439				N	NO RPT			-0-

CGU 9		WELL #:		4	RRCID ->	284887	COMPL. DATE	05/10/2018	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	5992 - 6038		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

CGU 9		WELL #:		8PT	RRCID ->	285650	COMPL. DATE	06/09/2017	TOTAL DEPTH	6330	PERF.	6053 - 6100		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990											
CGU 4		WELL #:		4T	RRCID ->	285823	COMPL. DATE	08/28/2018	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	5944 - 5987			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	286024	COMPL. DATE	07/17/2018	TOTAL DEPTH	9649	PERF.	5937 - 5956			
11	0	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-				-0-
12	0	2	-0-	2	7	2	3			N	-0-				-0-
01	9 N	2	-0-	-7		2	3			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
KANGAROO GAS UNIT 16		WELL #:		3	RRCID ->	286095	COMPL. DATE	12/29/2017	TOTAL DEPTH	9563	PERF.	6158 - 6225			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-				-0-
KYLE, J. R. 'A'		WELL #:		5	RRCID ->	286136	COMPL. DATE	12/13/2018	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	5880 - 5932			
11	0	218	-0-	218	456	218	3			N	-0-				-0-
12	0	123	-0-	123	579	123	3			N	-0-				-0-
01	648 N	69	-0-	-579	-0-	69	3			N	-0-				-0-
02	196 N	29	-0-	-167	-0-	29	3			N	-0-				-0-
03	124 N	61	-0-	-63	-0-	61	3			N	-0-				-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-				-0-
TOWER RESOURCES INC		WELL #:		1	RRCID ->	142102	COMPL. DATE	07/24/1992	TOTAL DEPTH	9671	PERF.	6334 - 6355			
MOSS, W.S. ESTATE															
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-				-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-				-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-				-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-				-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-				-0-
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-				-0-
URSUS OIL AND GAS		WELL #:		2 C	RRCID ->	030281	COMPL. DATE	11/16/1956	TOTAL DEPTH	6315	PERF.	5958 - 5968			
MULLINS, O.V. UNIT #1															
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
WOODBINE PRODUCTION CORPORATION				937875									
BELL, MATTIE				WELL #:	1 T	RRCID ->	030018	COMPL. DATE	04/28/1949	TOTAL DEPTH	6227	PERF. 6250 - 6288	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1590 X	1022	-0-	-568	-0-	994 2	28 9	Y	25				149
12	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	2133 2		Y	-0-				149
01	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760 2		Y	-0-				149
02	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	2157 2		Y	-0-				149
03	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884 2		Y	-0-				149
04	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-			Y	NO RPT				149

GREEN, J. T.				WELL #:	1	RRCID ->	030019	COMPL. DATE	08/24/1949	TOTAL DEPTH	6861	PERF. 6632 - 6646
11	3000 N	3085	-0-	85	-0-	3085 2		N	-0-			99
12	2478 N	2393	-0-	-85	-0-	2356 2	37 9	N	34			133
01	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2273 2	58 9	N	53	149 1		37
02	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2042 2	56 9	N	51			88
03	2449 X	2161	-0-	-288	-0-	2094 2	67 9	N	61	137 1		12
04	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-			N	NO RPT			12

XTO ENERGY INC.				945936								
BROWN, J. C.				WELL #:	1 U	RRCID ->	030028	COMPL. DATE	05/28/2021	TOTAL DEPTH	6425	PERF. 5748 - 5998
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HOLMES, S. L.				WELL #:	1D	RRCID ->	030034	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5896 - 5946
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIRKLE, L. H., DR.				WELL #:	1 T	RRCID ->	030039	COMPL. DATE	03/30/1945	TOTAL DEPTH	6355	PERF. 5904 - 5974
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOOLWORTH, J. D.				WELL #:	1D	RRCID ->	030043	COMPL. DATE	07/10/1991	TOTAL DEPTH	6455	PERF. 5948 - 5972
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
KYLE, FRED UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	030227	COMPL. DATE	10/12/1946	TOTAL DEPTH	6499	PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BROWN, J. C.				WELL #:	8-U	RRCID ->	159261	COMPL. DATE	03/08/1996	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5944 - 6064	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DAVIS, A. L.				WELL #:	7 U	RRCID ->	183722	COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	5954 - 5992	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOLMES, S.L.				WELL #:	2SW	RRCID ->	224595	COMPL. DATE	12/04/2006	TOTAL DEPTH	6115	PERF.	5892 - 5942	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)				16032 667	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467										
DANIELS -B-		WELL #:		1 U	RRCID ->	029713	COMPL. DATE	03/22/1945	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5815 - 5855		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OWENS -H-				WELL #:	1 U	RRCID ->	029715	COMPL. DATE	10/06/1946	TOTAL DEPTH	6178	PERF.	5758 - 5782	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
THOMAS -H-		WELL #: 1 U		RRCID -> 029718		COMPL. DATE 10/11/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5888 - 5906			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	141 1	4157 3	Y	127	133 1	17
						140 9					
12	4743 X	4295	-0-	-448	-0-	143 1	4007 3	Y	132	131 1	18
						145 9					
01	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	148 1	4507 3	Y	144	134 1	28
						158 9					
02	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	136 1	4041 3	Y	137	135 1	30
						151 9					
03	4743 X	4147	-0-	-596	-0-	137 1	3868 3	Y	129	133 1	26
						142 9					
04	4590 X	3283	-0-	-1307	-0-	114 1	3163 3	Y	5	30 1	1
						6 9					

CARTHAGE UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 029802		COMPL. DATE 04/01/1942		TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5628 - 5648		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTHAGE UNIT		WELL #: 15 U		RRCID -> 029808		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5746 - 5790		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE UNIT		WELL #: 20 C		RRCID -> 029811		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5688		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE UNIT		WELL #: 21 U		RRCID -> 029812		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5640 - 5670		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTHAGE UNIT		WELL #: 22 U		RRCID -> 029813		COMPL. DATE 10/02/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5676		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
CARTHAGE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 171153 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 5729 - 5742														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE		

11	2280 N	2228	-0-	-52	-0-	130 1	2026 3	Y	65	58 1		20		
						72 9								
12	2511 N	2301	-0-	-210	-0-	392 1	1839 3	Y	64	66 1		18		
						70 9								
01	2418 N	2353	-0-	-65	-0-	155 1	2129 3	Y	63	60 1		21		
						69 9								
02	2072 N	1757	-0-	-315	-0-	376 1	1320 3	Y	55	61 1		15		
						61 9								
03	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	167 1	2286 3	Y	69	67 1		17		
						76 9								
04	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	478 1	2095 3	Y	63	62 1		18		
						69 9								

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 171212 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171214 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171395 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 171473 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171968 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 172880 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172987 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 66 RRCID -> 173523 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5672 - 5974

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARK C WELL #: 2 RRCID -> 178983 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5993 - 6094

11	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3	Y	-0-			-0-
12	2666 N	2385	-0-	-281	-0-	2385	3	Y	-0-			-0-
01	2666 N	2300	-0-	-366	-0-	2300	3	Y	-0-			-0-
02	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3	Y	-0-			-0-
03	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3	Y	-0-			-0-
04	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3	Y	-0-			-0-

INTERNATIONAL PAPER CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 282476 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6616 - 6710

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATROPOS EXPLORATION COMPANY 036618
 ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029789 COMPL. DATE 03/06/1956 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5697 - 5750

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
BPX OPERATING COMPANY				085408									
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	029770	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	6488	PERF.	5732 - 6018	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11	1740 N	1609	-0-	-131	-0-	352	1	1251	2	Y	5	5 1	1
						6	9						
12	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	363	1	872	2	Y	5	5 1	1
						6	9						
01	1457 N	1073	-0-	-384	-0-	363	1	706	2	Y	4	4 1	1
						4	9						
02	1512 N	-0-	-0-	-1512	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
03	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-		-0-
04	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-		-0-

BURNETT BROS. /UNIT 2/		WELL #:		2 T	RRCID ->	029771	COMPL. DATE	05/13/1945	TOTAL DEPTH	6292	PERF.	5724 - 5758	

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BURNETT BROS.		WELL #:		5 T	RRCID ->	029773	COMPL. DATE	07/15/2002	TOTAL DEPTH	6482	PERF.	5734 - 6012	

11	2160 N	1564	-0-	-596	-0-	487	1	1074	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
12	2139 N	1956	-0-	-183	-0-	503	1	1447	2	Y	5	5 1	1
						6	9						
01	2046 N	1857	-0-	-189	-0-	503	1	1348	2	Y	5	5 1	1
						6	9						
02	1456 N	1397	-0-	-59	-0-	454	1	941	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
03	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	504	1	1778	2	Y	5	5 1	1
						6	9						
04	1800 N	1376	-0-	-424	-0-	487	1	887	2	Y	2	2 1	1
						2	9						

CARTHAGE GAS UNIT 6-A		WELL #:		1 U	RRCID ->	029777	COMPL. DATE	06/20/1951	TOTAL DEPTH	6467	PERF.	6159 - 6177	

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15		WELL #:		1	RRCID ->	029785	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	7952	PERF.	5672 - 5700	

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BREWSTER, J.T.		WELL #:		2	RRCID ->	029792	COMPL. DATE	05/01/1996	TOTAL DEPTH	6230	PERF.	5912 - 6145	

11	0	163	-0-	163	-0-	339	8 1	155	3	Y	-0-		-0-
12	0	167	-0-	167	-0-	506	7 1	160	3	Y	-0-		-0-
01	692 N	186	-0-	-506	-0-		7 1	179	3	Y	-0-		-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-		6 1	161	3	Y	-0-		-0-
*03	191 N	191	-0-	-0-	-0-		7 1	184	3	Y	-0-		-0-
04	180 N	170	-0-	-10	-0-		6 1	164	3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
REED, W. M.		WELL #: 1 C		RRCID -> 029797		COMPL. DATE 03/29/1946		TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6070 - 6118								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS, GEO.		WELL #: 1 C		RRCID -> 029798		COMPL. DATE 07/25/1946		TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 029799		COMPL. DATE 09/20/1944		TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 5930								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILTCHER		WELL #: 1 C		RRCID -> 029800		COMPL. DATE 10/17/1946		TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 5990								
11	9315 X	3593	-0-	-5722	-0-	408	1	3181	3	Y	4	4	0			2
12	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	370	1	2371	3	Y	4	4	0			2
01	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	367	1	2689	3	Y	2	3	0			1
02	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	334	1	2642	3	Y	3	3	0			1
*03	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	360	1	2557	3	Y	2	2	0			1
04	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	328	1	1941	3	Y	2	2	0			1

SOAPE, A. C. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 178314		COMPL. DATE 04/25/2000		TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #: 1		RRCID -> 188918		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5708 - 6010								
11	0	1178	-0-	1178	2159	13	1	1165	2	Y	-0-					-0-
12	3100 N	1134	-0-	-1966	193	13	1	1121	2	Y	-0-					-0-
01	0	1192	-0-	1192	1385	13	1	1179	2	Y	-0-					-0-
02	1679 N	294	-0-	-1385	-0-	11	1	283	2	Y	-0-					-0-
03	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	14	1	1269	2	Y	-0-					-0-
04	1140 N	1072	-0-	-68	-0-	13	1	1059	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
BURNETT BROTHERS		WELL #: 7		RRCID -> 189952		COMPL. DATE 08/27/2000		TOTAL DEPTH 6449		PERF. 5882 - 6000	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	4170 X	2315	-0-	-1855	-0-	63 1	2251 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
12	4309 X	3298	-0-	-1011	-0-	64 1	3233 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
01	4309 X	3194	-0-	-1115	-0-	64 1	3129 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
02	3220 X	2846	-0-	-374	-0-	58 1	2787 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
03	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	67 1	4507 2	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
04	3180 X	1360	-0-	-1820	-0-	63 1	1296 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					

BREWSTER, J.T.		WELL #: 1		RRCID -> 190453		COMPL. DATE 02/18/2001		TOTAL DEPTH 6275		PERF. 5904 - 6146	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BURNETT BROS.		WELL #: 24 U		RRCID -> 193457		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 5733 - 5753	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2022 - WELL PLUGGED 12/16/22											

CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #: 5		RRCID -> 194915		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 6741		PERF. 5596 - 6000	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15		WELL #: 2		RRCID -> 195401		COMPL. DATE 05/05/2003		TOTAL DEPTH 6444		PERF. 5690 - 5895	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0	1206	-0-	1206	2403	407 1	799 2	Y	-0-		-0-
12	0	442	-0-	442	2845	421 1	21 2	Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	2845			Y	-0-		-0-
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	45			Y	-0-		-0-
03	434 N	270	-0-	-164	-0-	54 1	216 2	Y	-0-		-0-
04	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	407 1	1029 2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7		WELL #: 1		RRCID -> 196587		COMPL. DATE 04/17/2002		TOTAL DEPTH 6510		PERF. 5735 - 6012	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3780 X	2266	-0-	-1514	-0-	586 1	1666 2	Y	13	17 1	3
						14 9					
12	3906 X	3031	-0-	-875	-0-	605 1	2369 2	Y	52	43 1	12
						57 9					
01	3813 X	3642	-0-	-171	-0-	604 1	3002 2	Y	33	38 1	7
						36 9					
02	2772 X	2462	-0-	-310	-0-	547 1	1900 2	Y	14	15 1	6
						15 9					
03	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	607 1	3647 2	Y	40	39 1	7
						44 9					
04	3510 X	1470	-0-	-2040	-0-	586 1	874 2	Y	9	13 1	3
						10 9					

 CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197410 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197882 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198031 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 CGU 3A WELL #: 17 RRCID -> 233301 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6260

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6U RRCID -> 278661 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5690 - 6682

11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026						N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026						N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026						N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026						N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026						N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026						N	-0-					-0-

 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 HICKS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6014

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
ANDERSON, W. G. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 029816		COMPL. DATE 07/21/1948		TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5870 - 5900					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BEAL-BARKSDALE GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 029821		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5978 - 6000					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOUSE, W. F. GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 029830		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6008 - 6032					
11	870 X	543	-0-	-327	-0-	543 3			N	-0-			-0-
12	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123 3			N	-0-			-0-
01	0	3528	-0-	3528	-0-	3528 3			N	-0-			-0-
02	6626 X	3098	-0-	-3528	-0-	3098 3			N	-0-			-0-
03	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120 3			N	-0-			-0-
04	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003 3			N	-0-			-0-

ROSS, J. T. UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 029835		COMPL. DATE 02/21/1945		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6036 - 6063					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WERNER -D- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 029844		COMPL. DATE 01/08/1946		TOTAL DEPTH 1239 PERF. 5854 - 5890					
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WERNER-LEWIN GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 029854		COMPL. DATE 09/06/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5870 - 5910					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WHITFIELD UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 029856		COMPL. DATE 12/18/1944		TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6118								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

POWERS, E. C. ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 177826		COMPL. DATE 05/03/2000		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 5 U		RRCID -> 179002		COMPL. DATE 07/06/2000		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6160								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WERNER-CARTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181572		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 5850								
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT		WELL #: 4 C		RRCID -> 183027		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6032								
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 21 U		RRCID -> 184747		COMPL. DATE 08/27/2001		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 5932								
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WERNER-LEWIN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217556		COMPL. DATE		N/A								
						TOTAL DEPTH		6220 PERF. 5854 - 5888								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRATON OPERATING LLC		186717														
COTTON, MOODY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 029667		COMPL. DATE 05/12/1992		TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6222								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405														
BRIGGS, W. H.		WELL #: 2		RRCID -> 029670		COMPL. DATE 05/13/1996		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6354								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.		309515														
BIRD G.W. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 293333		COMPL. DATE 02/27/2020		TOTAL DEPTH 9992 PERF. 5870 - 5896								
11	0	181	-0-	181	181	12	1	169	2	N	-0-					-0-
12	0	134	-0-	134	315	7	1	127	2	N	-0-					-0-
01	0	51	-0-	51	366	3	1	48	2	N	-0-					-0-
02	412 N	46	-0-	-366	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
03	124 N	37	-0-	-87	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
04	60 N	20	-0-	-40	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC.		357165														
HILL LAKE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 178754		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-SMITH		WELL #: 2A		RRCID -> 180482		COMPL. DATE 11/28/2000		TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5715								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)			//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
HARLETON OIL & GAS INC.			//CONT.//		357165								
BURNETT BROS.			WELL #:		3	RRCID ->	182207	COMPL. DATE	03/10/2001	TOTAL DEPTH	6454	PERF. 5736 - 5760	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BEALL-NORMAN UNIT			WELL #:		1B	RRCID ->	189332	COMPL. DATE	05/13/2002	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5971 - 6237	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOUGH SHIVERS "A"			WELL #:		1B	RRCID ->	190977	COMPL. DATE	07/20/2002	TOTAL DEPTH	6351	PERF. 5933 - 6263	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT #9			WELL #:		8B	RRCID ->	192453	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	6152	PERF. 5690 - 5977	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CGU 3A			WELL #:		1B	RRCID ->	197453	COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	6551	PERF. 6142 - 6353	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ALLISON, THOMAS			WELL #:		1B	RRCID ->	201506	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	6202	PERF. 5702 - 5756	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUILL, J.C.			WELL #:		1	RRCID ->	203237	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	6433	PERF. 5757 - 6070	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.// 357165								
HICKS, O. B.		WELL #: 12A		RRCID ->	214914	COMPL. DATE	08/18/2005	TOTAL DEPTH	6252 PERF. 5778 - 6095	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CGU 11		WELL #: 11A		RRCID ->	215275	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	6199 PERF. 5691 - 5990	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1		WELL #: 29A		RRCID ->	224906	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	6194 PERF. 5729 - 6011	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WERNER-PEARCE UNIT		WELL #: 3		RRCID ->	234469	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	10189 PERF. 5884 - 5914	
11	0	2245	-0-	2245	2245	2231 3	14 9	Y	13	103
12	0	2160	-0-	2160	4405	2127 3	33 9	Y	30	133
01	0	2466	-0-	2466	6871	2411 3	55 9	Y	50	183
02	2800 N	2462	-0-	-338	6533	2433 3	29 9	Y	26	38
03	3100 N	2480	-0-	-620	5913	2423 3	57 9	Y	52	90
04	3000 N	2492	-0-	-508	5405	2447 3	45 9	Y	41	131

HAWK GATHERING CO., LTD.		366631								
HAWK SWD		WELL #: 1		RRCID ->	214199	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL DEPTH	6010 PERF. 5870 - 5884	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

R. LACY SERVICES, LTD.		687208								
BURNETT BROS.		WELL #: 9		RRCID ->	029745	COMPL. DATE	11/08/1946	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 5766 - 5790	
11	0	3646	-0-	3646	7178	263 1	3383 2	Y	-0-	-0-
12	0	3304	-0-	3304	10482	230 1	3074 2	Y	-0-	-0-
01	0	850	-0-	850	11332	60 1	790 2	Y	-0-	-0-
02	11332 X	-0-	-0-	-11332	-0-			Y	-0-	-0-
03	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-			Y	-0-	-0-
04	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-			Y	-0-	-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) R. LACY SERVICES, LTD. CAMERON UNIT 1		//CONT.// //CONT.//	16032 667 687208	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA											
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208											
CAMERON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 283466 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5765 - 5776											
11	0	1830	-0-	1830	3747	161 1 103 9	1566 2	Y	94	87 1	8
12	DLQ G-10	1974	-0-	1974	5721	168 1 110 9	1696 2	Y	100	92 1	16
01	0	2362	-0-	2362	8083	217 1 131 9	2014 2	Y	119	116 1	19
02	2800 N	1064	-0-	-1736	6347	97 1 61 9	906 2	Y	55	67 1	7
03	3100 N	1496	-0-	-1604	4743	113 1 87 9	1296 2	Y	79	78 1	8
04	3000 N	1449	-0-	-1551	3192	133 1 9 9	1307 2	Y	8	15 1	1

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890											
OWENS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029879 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5810 - 5848											
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851											
BECKWORTH WELL #: 5 C RRCID -> 029666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5745											
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE UNIT 110 WELL #: 1 RRCID -> 029668 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5941 - 5972											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2023											

BLACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029863 COMPL. DATE 08/12/1949 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015											
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 1E RRCID -> 029864 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5768 - 5808											
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
COLLINS SWD WELL #: 1 E RRCID -> 029865 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5685 - 6020													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE										
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029867 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5720 - 5765													
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	20 1	272 2	Y	17	18	1	4	
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	19 9	274 2	Y	17	18	1	3	
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	22 1	284 2	Y	18	20	1	1	
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	19 9	262 2	Y	19	16	1	4	
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	20 9	288 2	Y	18	20	1	2	
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	21 1	286 2	Y	14	14	1	2	
						15 9							

HULL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 029868 COMPL. DATE 02/13/1945 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4672 - 5646													
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

HULL A-21 UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 029870 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5630 - 5660													
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HULL -A- WELL #: 5 U RRCID -> 029871 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5635 - 5665													
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HULL UNIT A WELL #: 6 U RRCID -> 029872 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5662 - 5694													
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
HULL -A- WELL #: 7 U RRCID -> 029873 COMPL. DATE 12/13/1945										TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5640	-	5665
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HULL -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029874 COMPL. DATE 12/28/2010										TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5680	-	5740
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT			-0-
LILLY SWD WELL #: 1 U RRCID -> 029875 COMPL. DATE 01/13/1995										TOTAL DEPTH	6502	PERF.	5670	-	6000
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MOORE UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029877 COMPL. DATE 10/09/1945										TOTAL DEPTH	6501	PERF.	5710	-	5760
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029878 COMPL. DATE 10/03/1950										TOTAL DEPTH	5774	PERF.	5672	-	5708
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SMITH BIRD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029880 COMPL. DATE 10/12/1945										TOTAL DEPTH	6507	PERF.	5715	-	5765
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
THOMPSON UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 029881 COMPL. DATE 07/20/1996										TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5695	-	5930
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
THOMPSON UNIT WELL #: 11-U RRCID -> 161344 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5718 - 5753															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		390 N	360	-0-	-30	-0-	360	2			Y	-0-			-0-
12		403 N	354	-0-	-49	-0-	354	2			Y	-0-			-0-
01		403 N	380	-0-	-23	-0-	380	2			Y	-0-			-0-
02		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-			-0-
03		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-			-0-
04		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-			-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169887 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5705 - 5898															
11		1080 N	1056	-0-	-24	-0-	1056	2			Y	-0-			-0-
12		1147 N	1102	-0-	-45	-0-	1102	2			Y	-0-			-0-
01		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-			-0-
02		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-			-0-
03		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-			-0-
04		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-			-0-

BECKWORTH WELL #: 8 L RRCID -> 201278 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 5760															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CUMMINGS WELL #: 4 RRCID -> 205729 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5674 - 5684															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 215675 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5740 - 5779															
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 216567 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5788 - 5821															
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 18U RRCID -> 219197 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2772 - 5797															
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851								
SMITH-BIRD UNIT		WELL #:		16H	RRCID ->	226298	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	5771	PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	64 1 3 9	594 2	N	3	5 1		4
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	61 1 2 9	557 2	N	2			6
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	57 1 2 9	611 2	N	2	4 1		4
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	62 1 7 9	590 2	N	6			10
03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	71 1 10 9	671 2	N	9	7 1		12
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	70 1 2 9	575 2	N	2	9 1		5

BLACK UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	260012	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	9638	PERF. 5703 -	5753
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LILLY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	261106	COMPL. DATE	12/11/2010	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 5688 -	5722
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC		WELL #:		1 C	RRCID ->	029739	COMPL. DATE	11/28/1945	TOTAL DEPTH	6128	PERF. 5688 -	5712
BOREN, W. G. <td colspan="11"></td>												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TGNR EAST TEXAS LLC		WELL #:		1 C	RRCID ->	029678	COMPL. DATE	10/18/1943	TOTAL DEPTH	6449	PERF. 5778 -	5818
CGU 1												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 2		WELL #:		1 C	RRCID ->	029679	COMPL. DATE	04/04/1945	TOTAL DEPTH	6460	PERF. 5808 -	5836
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 3		WELL #:		1 C RRCID -> 029680		COMPL. DATE 01/15/1945		TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5810				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 4		WELL #:		1 C RRCID -> 029681		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 5825				
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 5		WELL #:		1 C RRCID -> 029682		COMPL. DATE 05/23/1945		TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 5874				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 7		WELL #:		1 C RRCID -> 029684		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5880 - 5908				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 8		WELL #:		1 C RRCID -> 029685		COMPL. DATE 08/01/1945		TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 5902				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 10		WELL #:		1 C RRCID -> 029687		COMPL. DATE 08/15/1945		TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 5820				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIT 11		WELL #:		1 C RRCID -> 029688		COMPL. DATE 02/13/1946		TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 5860				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990							
CGU 13		WELL #:		1 C RRCID -> 029691		COMPL. DATE 11/09/1945		TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5796 - 5836	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CGU 14		WELL #:		1 C RRCID -> 029692		COMPL. DATE 11/05/1945		TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5804 - 5844	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CGU 16		WELL #:		1 C RRCID -> 029694		COMPL. DATE 01/01/1946		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 5896	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CGU 17		WELL #:		1 C RRCID -> 029695		COMPL. DATE 11/26/1945		TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5866 - 5898	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CGU 19		WELL #:		1 C RRCID -> 029697		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5884 - 5922	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CGU 22		WELL #:		1 C RRCID -> 029699		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5984 - 6010	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CGU 26		WELL #:		1 C RRCID -> 029703		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6011 - 6193	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 28		WELL #: 1 C		RRCID -> 029705		COMPL. DATE 04/09/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6102 - 6126		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CGU 33		WELL #: 1 C		RRCID -> 029708		COMPL. DATE 05/07/1965		TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5986 - 5997		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FROST HULL		WELL #: 2		RRCID -> 029753		COMPL. DATE 10/19/1950		TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5726 - 6000		
11	0	1391	-0-	1391	2883	1391 3	N	-0-		-0-
12	0	1377	-0-	1377	4260	1377 3	N	-0-		-0-
01	3100 N	1363	-0-	-1737	2523	1363 3	N	-0-		-0-
02	2800 N	1223	-0-	-1577	946	1223 3	N	-0-		-0-
03	2222 N	1276	-0-	-946	-0-	1276 3	N	-0-		-0-
04	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 3	N	-0-		-0-

CJV SWD		WELL #: 2		RRCID -> 125612		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5869 - 6050		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CJV S.W.D.		WELL #: 3		RRCID -> 152621		COMPL. DATE 11/11/1994		TOTAL DEPTH 6197 PERF. 5888 - 6086		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CGU 6		WELL #: 12		RRCID -> 166492		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5918		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CGU 22		WELL #: 10		RRCID -> 245274		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6137 - 6207		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CJV SWD		WELL #: 4		RRCID -> 266433		COMPL. DATE 08/29/2012		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6040 - 6102		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION		937875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
BELL, MATTIE		WELL #: 1 C		RRCID -> 029727		COMPL. DATE 04/28/1949		TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6112 - 6132		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
GHOLSTON, J.S.		WELL #: 7 U		RRCID -> 165795		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 9748 PERF. 6080 - 6102		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

JONES, ELSIE UNIT		WELL #: 8 U		RRCID -> 179201		COMPL. DATE 08/28/1997		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5712 - 5744		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CARTHAGE (RODESSA)		16032 696		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467								
NAIL -B-		WELL #: 1		RRCID -> 256426		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5354 - 5360		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BPX OPERATING COMPANY		085408		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA		
CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #: 12U		RRCID -> 197173		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 9721 PERF. 4930 - 6372		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (RODESSA)		//CONT.//		16032 696	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.				148113							
POWELL A-2 UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 283495	COMPL. DATE 05/22/2017	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 5120	-	5180	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038							
TJT				WELL #: 3	RRCID -> 281387	COMPL. DATE 04/23/2016	TOTAL DEPTH 10010	PERF. 5500	-	5506	
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	Y	-0-		20
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	Y	-0-		20
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	Y	-0-		20
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81 3	Y	-0-		20
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	Y	-0-		20
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	Y	-0-		20

DCP OPERATING COMPANY, LP				195959							
CARTHAGE GASOLINE PLANT				WELL #: 1D	RRCID -> 070473	COMPL. DATE 06/17/2016	TOTAL DEPTH 5160	PERF. 5120	-	5160	
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903							
MILL CREEK SWD				WELL #: 1	RRCID -> 203492	COMPL. DATE 09/03/2004	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 5142	-	5172	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BURNETT				WELL #: 7	RRCID -> 204244	COMPL. DATE 10/15/2004	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 5027	-	5057	
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BALL 2 UNIT				WELL #: 12	RRCID -> 290630	COMPL. DATE 04/09/2021	TOTAL DEPTH 9563	PERF. 5218	-	5225	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA														
IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C. 426447														
CAR-TEX SWD WELL #: 3D RRCID -> 180798 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4942 - 5054														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890														
OWENS UNIT WELL #: 8L RRCID -> 160350 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5191 - 5201														

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POWELL BOTTOM SWD WELL #: 2 RRCID -> 282304 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 5771 - 6045														

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC 765601														
BETHANY SWD WELL #: 1 RRCID -> 208045 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4940 - 5050														

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851														
WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191526 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 5510 - 5518														

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STALLION OILFIELD SERVICES LTD. 811986														
PANOLA SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 211888 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5088 - 5176														

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (RODESSA)		//CONT.//		16032 696	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC				850990										
CGU 30		WELL #:		1	RRCID -> 244349	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	6470	PERF. 5469 - 5479				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (SMITH-ALLISON)				16032 754	ASSOCIATED	49B		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC				850990										
SMITH, M. H.		WELL #:		2	RRCID -> 059612	COMPL. DATE	09/05/1956	TOTAL DEPTH	6470	PERF. 6189 - 6387				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SMITH, M. H.		WELL #:		1	RRCID -> 293013	COMPL. DATE	01/16/1956	TOTAL DEPTH	6983	PERF. 6329 - 6393				
11	16770	60	-0-	-16710	-0-	60	3			N	-0-			-0-
12	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-			-0-
01	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
02	56 #	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-			-0-
03	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
04	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRANSITIONAL)				16032 798	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PANOLA						
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.				309515										
PANOLA DEVELOPMENT CO.		WELL #:		12	RRCID -> 292769	COMPL. DATE	10/20/2020	TOTAL DEPTH	6380	PERF. 6114 - 6140				
11	0	-0-	-0-	-0-	18942					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	18942					N	-0-			-0-
01	7750	277	-0-	-7473	11469	17	1	260	2	N	-0-			-0-
02	7000	1	-0-	-6999	4470	1	2			N	-0-			-0-
03	4470	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-			-0-
04	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-

HARLETON OIL & GAS INC.		357165		WELL #:		6	RRCID -> 158941	COMPL. DATE	11/14/1995	TOTAL DEPTH	6287	PERF. 5843 - 5872		
FROST LUMBER IND.														
11	0	1609	-0-	1609	1609	1609	3			N	-0-			126
12	0	1615	-0-	1615	3224	1567	3	48	9	N	44			170
01	0	1708	-0-	1708	4932	1708	3			N	-0-			170
02	2800 N	1554	-0-	-1246	3686	1554	3			N	-0-			170
03	3100 N	1750	-0-	-1350	2336	1750	3			N	-0-			170
04	3000 N	1642	-0-	-1358	978	1642	3			N	-0-			170

CGU 6A		WELL #:		9A	RRCID -> 221428	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	6620	PERF. 6590 - 6594				
11	0	3764	-0-	3764	3764	3764	3			N	-0-			-0-
12	0	3271	-0-	3271	7035	3271	3			N	-0-			-0-
01	0	4078	-0-	4078	11113	4078	3			N	-0-			-0-
02	7000	3620	-0-	-3380	7733	3620	3			N	-0-			-0-
03	7750	3835	-0-	-3915	3818	3835	3			N	-0-			-0-
04	7500	3875	-0-	-3625	193	3875	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
CARTHAGE UNIT		WELL #:		9 L	RRCID ->	032662	COMPL. DATE	04/06/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6048 - 6190	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	032663	COMPL. DATE	02/14/1996	TOTAL DEPTH	6444	PERF.	6015 - 6429
11	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	63	1	978	3	Y	-0-	-0-
12	1023 N	836	-0-	-187	-0-	50	1	786	3	Y	-0-	-0-
01	1054 N	435	-0-	-619	-0-	26	1	409	3	Y	-0-	-0-
02	980 N	146	-0-	-834	-0-	8	1	138	3	Y	-0-	-0-
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	34	1	521	3	Y	-0-	-0-
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	45	1	594	3	Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	066534	COMPL. DATE	12/00/1936	TOTAL DEPTH	8008	PERF.	6100 - 6338		
11	150 N	71	-0-	-79	-0-	3	1	48	3	Y	18	18	1	5
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	20	9							
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	Y	33	29	1	9
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	36	9							
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	Y	25	26	1	8
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	28	9							
						2	1	26	3	Y	-0-	8	1	-0-
						10	9				9	7	1	2
						6	1	73	3	Y	27	21	1	8
						30	9							

THOMAS, CHARLES		WELL #:		2	RRCID ->	137087	COMPL. DATE	11/15/1990	TOTAL DEPTH	9616	PERF.	6296 - 6313
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	142163	COMPL. DATE	08/05/1992	TOTAL DEPTH	6532	PERF.	6154 - 6365		
11	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	154	1	2398	3	Y	11	10	1	3
12	2449 N	2009	-0-	-440	-0-	12	9							
01	2449 N	1728	-0-	-721	-0-	120	1	1877	3	Y	11	11	1	3
02	2380 N	734	-0-	-1646	-0-	12	9							
03	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	104	1	1613	3	Y	10	10	1	3
04	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	11	9							
						42	1	686	3	Y	5	7	1	1
						6	9							
						92	1	1412	3	Y	10	9	1	2
						11	9							
						138	1	1845	3	Y	11	10	1	3
						12	9							

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		107	RRCID ->	157055	COMPL. DATE	12/09/1995	TOTAL DEPTH	6670	PERF. 6022 - 6336	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		108	RRCID ->	158519	COMPL. DATE	09/22/1995	TOTAL DEPTH	6710	PERF. 6011 - 6561	
11		T. A.	97	-0-	97	213	89 3	8 9	Y	7	5 1	2
12		T. A.	264	-0-	264	477	252 3	12 9	Y	11	10 1	3
01		T. A.	429	-0-	429	906	406 3	23 9	Y	21	17 1	7
02		906 N	-0-	-0-	-906	-0-			Y	-0-	7 1	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1209 3	53 9	Y	48	34 1	14

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		56-D	RRCID ->	158982	COMPL. DATE	04/16/1996	TOTAL DEPTH	9630	PERF. 6227 - 6288	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		194	RRCID ->	159035	COMPL. DATE	05/09/1996	TOTAL DEPTH	6630	PERF. 6352 - 6368	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2023												

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		169	RRCID ->	159441	COMPL. DATE	07/09/1996	TOTAL DEPTH	6570	PERF. 6425 - 6433	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2023												

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		196	RRCID ->	159442	COMPL. DATE	08/02/1996	TOTAL DEPTH	6910	PERF. 6262 - 6408	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2023												

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		106-D	RRCID ->	159707	COMPL. DATE	07/03/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6373 - 6388	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467										
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		182-D	RRCID ->	159719	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	7979	PERF. 5873 - 5894			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		186 D	RRCID ->	159814	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	7215	PERF. 6362 - 6398			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		61 D	RRCID ->	161017	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6060 - 6072			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		197	RRCID ->	161899	COMPL. DATE	12/08/1996	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 6168 - 6177			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		203	RRCID ->	161963	COMPL. DATE	12/18/1996	TOTAL DEPTH	6510	PERF. 6378 - 6392			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		83	RRCID ->	162008	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6098 - 6335			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	5			5		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	5			5		Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	5			5		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467								
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 164		RRCID -> 162009		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6070 - 6368		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1290 X	818	-0-	-472	-0-	39 1	613 3	Y	151 126 1	46
						166 9				
12	1054 X	192	-0-	-862	-0-	7 1	107 3	Y	71 97 1	20
						78 9				
01	1054 X	281	-0-	-773	-0-	11 1	165 3	Y	95 83 1	32
						105 9				
02	756 N	560	-0-	-196	-0-	24 1	397 3	Y	126 123 1	35
						139 9				
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	20 1	303 3	Y	150 149 1	36
						165 9				
04	270 N	239	-0-	-31	-0-	8 1	106 3	Y	114 117 1	33
						125 9				

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 201		RRCID -> 162221		COMPL. DATE 01/09/1998		TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6022 - 6199		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2023										

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 158		RRCID -> 162655		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6008 - 6755		
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	17 1	270 3	Y	-0-	-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	11 1	177 3	Y	-0-	-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9 1	148 3	Y	-0-	-0-
02	280 N	13	-0-	-267	-0-	1 1	12 3	Y	-0-	-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	12 1	194 3	Y	-0-	-0-
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	24 1	344 3	Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 90-D		RRCID -> 163639		COMPL. DATE 01/09/1998		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6210 - 6222		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 142 D		RRCID -> 163939		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6065 - 6071		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 147-D		RRCID -> 164109		COMPL. DATE 05/22/1997		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6136 - 6164		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		168	RRCID ->	164133	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6061 - 6066	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED				04/03/2023								

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		207-F	RRCID ->	164218	COMPL. DATE	05/10/1997	TOTAL DEPTH	8065	PERF. 6348 - 6362
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		85 D	RRCID ->	164563	COMPL. DATE	02/17/2007	TOTAL DEPTH	9665	PERF. 6063 - 6318
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		136 D	RRCID ->	165632	COMPL. DATE	07/03/1997	TOTAL DEPTH	9665	PERF. 6061 - 6066	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				04/25/2023								

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	166961	COMPL. DATE	06/24/1999	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 6006 - 6168
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		139 D	RRCID ->	167392	COMPL. DATE	06/19/1999	TOTAL DEPTH	9652	PERF. 6159 - 6174
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		123-D	RRCID ->	167613	COMPL. DATE	10/23/1997	TOTAL DEPTH	9665	PERF. 6360 - 6371
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		200	RRCID ->	169042	COMPL. DATE	06/30/1998	TOTAL DEPTH	6930	PERF.	6250 -	6254
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2023													

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		195	RRCID ->	172502	COMPL. DATE	02/17/1999	TOTAL DEPTH	6920	PERF.	6238 -	6261
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		73 D	RRCID ->	172673	COMPL. DATE	02/06/1999	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6268 -	6279
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1 C	RRCID ->	234176	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	6902 -	6906
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2 C	RRCID ->	235899	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	6883 -	6908
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		115	RRCID ->	235924	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	6218 -	6325
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2 C	RRCID ->	238542	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	10105	PERF.	6886 -	6948
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																	
HOLLAND GAS UNIT NO. 1																	
WELL #: 4 C										RRCID -> 240113		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 10088 PERF. 6760 - 6764			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			

COPELAND UNIT 2										WELL #: 13		RRCID -> 244235		COMPL. DATE 12/21/2011		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7072 - 7076	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 129		RRCID -> 250239		COMPL. DATE 05/20/2009		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6324 - 6364	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
PLUGGED AND ABANDONED										03/17/2023							

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 47		RRCID -> 262535		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6300 - 6400	
11		2490 X	2258	-0-	-232	-0-	137	1	2121	3	Y	-0-		-0-			
12		2511 X	2035	-0-	-476	-0-	123	1	1912	3	Y	-0-		-0-			
01		2511 X	2267	-0-	-244	-0-	137	1	2130	3	Y	-0-		-0-			
02		2100 X	2045	-0-	-55	-0-	118	1	1927	3	Y	-0-		-0-			
03		2325 X	2284	-0-	-41	-0-	139	1	2145	3	Y	-0-		-0-			
04		2250 X	2135	-0-	-115	-0-	149	1	1986	3	Y	-0-		-0-			

PATTERSON										WELL #: 3		RRCID -> 267358		COMPL. DATE 11/24/2011		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6408 - 6417	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 67		RRCID -> 268328		COMPL. DATE 11/30/2011		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6012 - 6225	
11		360 N	190	-0-	-170	-0-	11	1	179	3	N	-0-		-0-			
12		186 N	161	-0-	-25	-0-	9	1	152	3	N	-0-		-0-			
01		277 N	277	-0-	-0-	-0-	16	1	261	3	Y	-0-		-0-			
02		278 N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	3	Y	-0-		-0-			
03		194 N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	Y	-0-		-0-			
04		270 N	193	-0-	-77	-0-	13	1	180	3	Y	-0-		-0-			

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
BOWLES ENERGY, INC.				084097											
COX, BETTYE		WELL #:		1	RRCID ->	255109	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	8745	PERF.	6583 - 6595			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
BPX OPERATING COMPANY				085408											
BURNETT BROS. UNIT 1		WELL #:		6 T	RRCID ->	030308	COMPL. DATE	12/20/1949	TOTAL DEPTH	6446	PERF.	6387 - 6400			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CARTHAGE GU 15		WELL #:		2 L	RRCID ->	030316	COMPL. DATE	09/11/1948	TOTAL DEPTH	6444	PERF.	6030 - 6444			
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HICKS, O. B. GU		WELL #:		1 L	RRCID ->	030321	COMPL. DATE	03/02/1996	TOTAL DEPTH	6476	PERF.	6180 - 6435			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ALLISON, G. T.		WELL #:		2	RRCID ->	057579	COMPL. DATE	08/07/1973	TOTAL DEPTH	6514	PERF.	N/A			
11		3000 N	2389	-0-	-611	1784	291 1	2074 3	Y	22	20 0	9			
12		3100 N	2180	-0-	-920	864	24 9	1872 3	Y	23	23 0	9			
01		3100 N	2408	-0-	-692	172	283 1	2109 3	Y	18	18 0	9			
02		2189 N	2017	-0-	-172	-0-	25 9	1758 3	Y	15	18 0	6			
*03		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	20 9	2140 3	Y	13	13 0	6			
04		2280 N	2208	-0-	-72	-0-	242 1	1929 3	Y	13	12 0	7			
							17 9								
							278 1								
							14 9								
							265 1								
							14 9								
CARTHAGE GAS UNIT 14		WELL #:		5	RRCID ->	080828	COMPL. DATE	01/11/1979	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6002 - 6173			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) BPX OPERATING COMPANY CARTHAGE GAS UNIT 7		//CONT.// 16032 812 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

CARTHAGE GAS UNIT 7		WELL #: 4		RRCID -> 084140		COMPL. DATE 09/01/1979		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6424 - 6440				
11	0	1310	-0-	1310	2840	1	1	1309	2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	1069	-0-	-2031	809	1069	2			Y	-0-			-0-
01	0	58	-0-	58	867	58	2			Y	-0-			-0-
02	867 N	-0-	-0-	-867	-0-					Y	-0-			-0-
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1		WELL #: 14		RRCID -> 089881		COMPL. DATE 09/23/1980		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6074 - 6400				
11	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	238	1	2793	2	Y	169	182	1	36
12	3441 X	1758	-0-	-1683	-0-	186	9	1415	2	Y	90	105	1	21
01	4092 X	2336	-0-	-1756	-0-	244	1	1956	2	Y	124	119	1	26
02	3696 X	1051	-0-	-2645	-0-	136	9	789	2	Y	38	48	1	16
03	4092 X	1535	-0-	-2557	-0-	220	1	1213	2	Y	70	73	1	13
04	3210 X	906	-0-	-2304	-0-	42	9	637	2	Y	29	33	1	9

CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #: 4		RRCID -> 090289		COMPL. DATE 10/11/1980		TOTAL DEPTH 6702		PERF. 6334 - 6422				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BURNETT BROTHERS		WELL #: 15		RRCID -> 097649		COMPL. DATE 09/23/1996		TOTAL DEPTH 6707		PERF. 6138 - 6152				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #: 6-U		RRCID -> 138296		COMPL. DATE 01/18/1991		TOTAL DEPTH 9536		PERF. 6416 - 6430				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #: 7-U		RRCID -> 139285		COMPL. DATE 08/07/1991		TOTAL DEPTH 9705		PERF. 6638 - 6646				
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408										
BURNETT BROTHERS			WELL #:		23-U	RRCID -> 140160		COMPL. DATE 11/29/1991		TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6784 - 6792			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE		
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		

BURNETT BROTHERS			WELL #:		22-U	RRCID -> 140876		COMPL. DATE 08/13/1998		TOTAL DEPTH	9687	PERF. 6257 - 6265			
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

CARTHAGE GAS UNIT 14			WELL #:		7-U	RRCID -> 141682		COMPL. DATE 06/10/1992		TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6225 - 6231			
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
12		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2		Y	-0-		-0-		
01		0	3135	-0-	3135	3135	3135	2		Y	-0-		-0-		
02		2800 N	2646	-0-	-154	2981	2646	2		Y	-0-		-0-		
03		6532 X	3551	-0-	-2981	-0-	1	1	3550	2	Y	-0-	-0-		
04		2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2		Y	-0-		-0-		

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12			WELL #:		7-U	RRCID -> 142602		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH	9670	PERF. 6130 - 6134			
11	SWR	10	1385	-0-	1385	89570	1376	2	9	9	N	8	6	1	2
12	SWR	10	239	-0-	239	89809	239	2			N	-0-	2	1	-0-
01	SWR	10	803	-0-	803	90612	797	2	6	9	N	5	4	1	1
02	SWR	10	501	-0-	501	91113	498	2	3	9	N	3	3	1	1
03	SWR	10	374	-0-	374	91487	373	2	1	9	N	1	2	1	-0-
04	SWR	10	683	-0-	683	92170	679	2	4	9	N	4	3	1	1

BURNETT BROTHERS			WELL #:		25-U	RRCID -> 143149		COMPL. DATE 07/23/1995		TOTAL DEPTH	7203	PERF. 6067 - 6191			
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		

CARTHAGE GAS UNIT 7			WELL #:		6-U	RRCID -> 145684		COMPL. DATE 07/13/1998		TOTAL DEPTH	9750	PERF. 6100 - 6162			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
02		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		Y	-0-		-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		

CARTHAGE GAS UNIT 10			WELL #:		8-U	RRCID -> 145690		COMPL. DATE 04/18/1994		TOTAL DEPTH	9727	PERF. 5658 - 6663			
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 8-U RRCID -> 145838 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6386 - 6410

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-U RRCID -> 145846 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6128 - 6142

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-U RRCID -> 146126 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6377 - 9582

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 26U RRCID -> 146128 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6193 - 6438

11	0	4619	-0-	4619	9371	132	1	4487	2	Y	-0-	-0-						-0-
12	13819 X	4448	-0-	-9371	-0-	135	1	4313	2	Y	-0-	-0-						-0-
01	0	4571	-0-	4571	4571	134	1	4437	2	Y	-0-	-0-						-0-
02	7351 X	2780	-0-	-4571	-0-	79	1	2701	2	Y	-0-	-0-						-0-
03	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	138	1	5225	2	Y	-0-	-0-						-0-
04	4620 X	4382	-0-	-238	-0-	132	1	4250	2	Y	-0-	-0-						-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-U RRCID -> 146927 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6375 - 6382

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 9D RRCID -> 148095 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5698 - 5998

11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 28 RRCID -> 157095 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6436 - 6461

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8-U RRCID -> 160640 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 5717 - 5756

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 4 RRCID -> 165147 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 6099 - 6118

11	5790 X	5635	-0-	-155	-0-	317	1	5307	2	Y	10	10	1	2
12	6913 X	4231	-0-	-2682	-0-	325	1	3898	2	Y	7	7	1	2
01	6913 X	4887	-0-	-2026	-0-	325	1	4553	2	Y	8	8	1	2
02	6244 X	4031	-0-	-2213	-0-	295	1	3732	2	Y	4	4	1	2
03	5859 X	4974	-0-	-885	-0-	328	1	4638	2	Y	7	8	1	1
04	5640 X	1993	-0-	-3647	-0-	317	1	1673	2	Y	3	3	1	1

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167795 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6418 - 6423

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168131 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6615 - 6628

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168970 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 6380 - 6390

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #:		3 U	RRCID ->	169276	COMPL. DATE	05/05/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6710 - 6724	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2056 N	1006	-0-	-1050	-0-	41 1	842 3	Y	112	104 0			45
						123 9							
12	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	40 1	874 3	Y	139	129 0			55
						153 9							
01	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	39 1	974 3	Y	97	103 0			49
						107 9							
02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	33 1	878 3	Y	92	104 0			37
						101 9							
*03	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	39 1	1003 3	Y	76	76 0			37
						84 9							
04	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	35 1	895 3	Y	67	66 0			38
						74 9							

CARTHAGE GAS UNIT 15		WELL #:		6	RRCID ->	169861	COMPL. DATE	04/03/1998	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6101 - 6207	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #:		10 U	RRCID ->	170122	COMPL. DATE	06/08/1998	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6444 - 6450	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9		WELL #:		10 C	RRCID ->	170163	COMPL. DATE	07/13/1998	TOTAL DEPTH	9733	PERF.	6235 - 6243	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12		WELL #:		11 U	RRCID ->	170216	COMPL. DATE	08/17/1998	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	7733 - 7750	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

REED, W.M. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	171241	COMPL. DATE	01/24/1997	TOTAL DEPTH	6940	PERF.	6488 - 6747	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 U RRCID -> 171302 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6104 - 6108

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

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 U RRCID -> 172183 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6804 - 6814

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 10 RRCID -> 172889 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6104 - 7840

11	0	2222	-0-	-0-	2222	4677	2222	3			Y	-0-					5
12	3100 N	2690	-0-	-0-	-410	4267	2684	3	6	9	Y	5	4	1			6
01	3100 N	1634	-0-	-0-	-1466	2801	1632	3	2	9	Y	2	4	1			4
02	2800 N	548	-0-	-0-	-2252	549	547	3	1	9	Y	1	3	1			2
*03	3100 N	2945	-0-	-0-	-155	394	2945	3			Y	-0-					2
04	3000 N	3027	-0-	-0-	27	421	3027	3			Y	-0-					2

BURNETT BROTHERS WELL #: 31 U RRCID -> 173297 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6252 - 7956

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 173326 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. N/A

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 5 RRCID -> 173377 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7802 - 7818

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 U RRCID -> 173484 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6220 - 6454

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
CARTHAGE GAS UNIT 14		WELL #: 9 U		RRCID -> 174210		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6632 - 6638					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	475			Y	-0-	1 1		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	475			Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	475			Y	-0-			-0-
02	475 N	-0-	-0-	-475	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9		WELL #: 8 U		RRCID -> 174547		COMPL. DATE 09/02/2016		TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6928 - 6938					
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
DAVIS, S.L. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 176739		COMPL. DATE 08/30/1999		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6746 - 6764					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
HICKS, O. B. GU		WELL #: 22RU		RRCID -> 177609		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6067 - 6303					
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BREWSTER, J.T. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 179165		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7300 - 7308					
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
ALLISON, G.T. GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 179172		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6701 - 6839					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
HICKS, O. B. GU		WELL #: 23RU		RRCID -> 179592		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6416 - 7552					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 179890 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7920 - 8012													
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 34 U RRCID -> 182708 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6407 - 6448													
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186860 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6721 - 6932													
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 T RRCID -> 192087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6529 - 6534													
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 15 RRCID -> 201453 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 6262 - 8032													
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 217379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6222 - 6356													
11		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*03		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) BPX OPERATING COMPANY SOAPE, A. C. GAS UNIT		//CONT.// 16032 812 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 13 U RRCID -> 217380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9854 PERF. 6322 - 6457											
11	907 N	278	-0-	-629	-0-	13 1 11 9	254 3	Y	10	13 0	4
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-	4 0	-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-		-0-
02	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	56 1 46 9	1487 3	Y	42	25 0	17
*03	3100 N	4030	-0-	930	930	147 1 90 9	3793 3	Y	82	59 0	40
04	3000 N	3931	-0-	931	1861	145 1 92 9	3694 3	Y	84	77 0	47
REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225221 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6651 - 6659											
11	2739 N	1991	-0-	-748	-0-	84 1 99 9	1808 3	Y	90	67 0	37
12	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	48 1 88 9	1015 3	Y	80	85 0	32
01	885 N	885	-0-	-0-	-0-	31 1 47 9	807 3	Y	43	53 0	22
02	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	36 1 66 9	975 3	Y	60	58 0	24
*03	984 N	984	-0-	-0-	-0-	35 1 39 9	910 3	Y	35	42 0	17
04	840 N	730	-0-	-110	-0-	26 1 28 9	676 3	Y	25	28 0	14
BURNETT BROTHERS WELL #: 21 U RRCID -> 269089 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6134 - 6232											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 270455 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6210 - 6240											
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
BURNETT BROTHERS LEASE WELL #: 47 RRCID -> 270881 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 6515 - 6526											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275292 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 6428 - 7993											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
R. HARRISON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 280818		COMPL. DATE 09/22/2012		TOTAL DEPTH 10007 PERF. 6635 - 6645								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	329				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	329				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	329				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	329				N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	329				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	329				N	-0-					-0-

BOLES, A. M., GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 280874		COMPL. DATE 10/26/2012		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6504 - 6508								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #: 11		RRCID -> 282462		COMPL. DATE 03/14/2017		TOTAL DEPTH 9674 PERF. 6213 - 6384								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS		WELL #: 38		RRCID -> 282463		COMPL. DATE 09/08/2016		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6038 - 7974								
11	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	3 1	5856 2	Y	342	345	1					72
						376 9										
12	5580 X	5295	-0-	-285	-0-	4951 2	344 9	Y	313	312	1					73
01	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	5673 2	400 9	Y	364	360	1					77
02	5040 X	2889	-0-	-2151	-0-	2 1	2786 2	Y	92	131	1					38
						101 9										
03	7821 X	7821	-0-	-0-	-0-	5 1	7332 2	Y	440	398	1					80
						484 9										
04	5400 X	2051	-0-	-3349	-0-	3 1	1936 2	Y	102	150	1					32
						112 9										

WILTCHER, J. W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 283328		COMPL. DATE 10/03/2016		TOTAL DEPTH 9612 PERF. 6448 - 7949								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 283528		COMPL. DATE 06/24/2016		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6287 - 8030								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
 ROBERTS, GEORGE G. U. WELL #: 1 A RRCID -> 048375 COMPL. DATE 05/23/1970 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6244 - 6348

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	39 N		39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-					39
12	31 N	NO RPT		-0-	-31	-0-				N	NO RPT					39
01	31 N	NO RPT		-0-	-31	-0-				N	NO RPT					39
02	28 N	NO RPT		-0-	-28	-0-				N	NO RPT					39
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					39
04	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					39

 ROBERTS, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 A RRCID -> 072335 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6312 - 6328

11	30 N		21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-					24
12	31 N	NO RPT		-0-	-31	-0-				N	NO RPT					24
01	31 N	NO RPT		-0-	-31	-0-				N	NO RPT					24
02	28 N	NO RPT		-0-	-28	-0-				N	NO RPT					24
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					24
04	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					24

 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 HARRIS, S. S. WELL #: 2 L RRCID -> 030336 COMPL. DATE 06/11/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6806 - 6814

11	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

 WERNER-MICHER WELL #: 2 RRCID -> 126298 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6567 - 6601

11	0	2663		-0-	2663	2663	2663	3		Y	-0-					-0-
12	0	2463		-0-	2463	5126	2463	3		Y	-0-					-0-
01	0	2511		-0-	2511	7637	2511	3		Y	-0-					-0-
02	9584 X	1947		-0-	-7637	-0-	1947	3		Y	-0-					-0-
03	3534 X	2089		-0-	-1445	-0-	2089	3		Y	-0-					-0-
04	2670 X	1919		-0-	-751	-0-	1919	3		Y	-0-					-0-

 AMERICAN LEGION WELL #: 4-C RRCID -> 163468 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6754 - 6764

11	PRTL PLG			-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG			-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG			-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG			-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG			-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG			-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

 WERNER "E" WELL #: 5 RRCID -> 165794 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6450 - 6460

11	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WERNER "E"		WELL #: 3		RRCID -> 169707		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6390 - 6687								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-LAGRONE		WELL #: 2		RRCID -> 207307		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8116 - 8198								
*08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
09	300 N	265	-0-	-35	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
*10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
11	300 N	238	-0-	-62	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
12	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
*01	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
02	224 N	189	-0-	-35	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
03	248 N	214	-0-	-34	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
04	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	3			Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY		WELL #: 8 C		RRCID -> 210477		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6309 - 7024								
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-					-0-

WERNER "D"		WELL #: 8 C		RRCID -> 211850		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6496 - 6505								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-HULL GU		WELL #: 5 C		RRCID -> 212174		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7770 - 7922								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY		WELL #: 9 C		RRCID -> 213459		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6486 - 7690								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
WERNER-SPRADLEY UNIT		WELL #:		4 C	RRCID ->	216927	COMPL. DATE	11/30/2005	TOTAL DEPTH	9808	PERF. 6485 - 6648	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
WERNER-POWELL GU		WELL #:		3 C	RRCID ->	217575	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	10284	PERF. 6524 - 6534	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
BARNETT UNIT		WELL #:		3 C	RRCID ->	217831	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	10210	PERF. 6504 - 8265	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
WERNER-BRELSFORD UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	218073	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	9848	PERF. 8280 - 8504	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #:		9 C	RRCID ->	218370	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 6200 - 6778	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #:		9 C	RRCID ->	218744	COMPL. DATE	12/07/2005	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 7584 - 7594	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	287			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	154	-0-	154	441	154	3	Y	-0-		-0-
01		0	223	-0-	223	664	223	3	Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	664			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	347	-0-	347	1011	347	3	Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	421	-0-	421	1432	421	3	Y	-0-		-0-
AMERICAN LEGION		WELL #:		7 C	RRCID ->	219028	COMPL. DATE	05/30/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 8279 - 9211	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WERNER-CLARENCE		WELL #: 5 C		RRCID -> 219570		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 10163 PERF. 6950 - 6970								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-JORDAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 220314		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6732 - 6737								
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 8 C		RRCID -> 220994		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6175 - 7960								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	8	1			4

LAGRONE-JETER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221756		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6436 - 6638								
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT UNIT		WELL #: 4-C		RRCID -> 221811		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 7450 - 8156								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION		WELL #: 3		RRCID -> 222025		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6538 - 7016								
11	0	1693	-0-	1693	2971	1693	3			N	-0-					-0-
12	0	1336	-0-	1336	4307	1336	3			N	-0-					-0-
01	0	648	-0-	648	4955	648	3			N	-0-					-0-
02	5952 X	997	-0-	-4955	-0-	997	3			N	-0-					-0-
03	1736 X	775	-0-	-961	-0-	775	3			N	-0-					-0-
04	1680 X	840	-0-	-840	-0-	840	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222112		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 9877 PERF. 6502 - 6532								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST "B"		WELL #: 6 U		RRCID -> 224097		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6498 - 8288								
11	0	2240	-0-	2240	2240	2229	3	11	9	N	10	11	0			2
12	0	2328	-0-	2328	4568	2316	3	12	9	N	11	11	0			2
01	0	2299	-0-	2299	6867	2289	3	10	9	N	9	9	0			2
02	2800 N	2002	-0-	-798	6069	1993	3	9	9	N	8	8	0			2
03	3100 N	2497	-0-	-603	5466	2487	3	10	9	N	9	9	0			2
04	3000 N	2317	-0-	-683	4783	2307	3	10	9	N	9	9	0			2

JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 9 C		RRCID -> 224387		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6589 - 6844								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 10 C		RRCID -> 224509		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 224635		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 10151 PERF. 6350 - 7255								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-JORDAN UNIT		WELL #: 4 C		RRCID -> 224722		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6447 - 6739								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-STEVENS GAS UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 225399		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6664 - 6990								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WERNER-SPRADLEY UNIT		WELL #: 5 C		RRCID -> 225892		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6488 - 7706								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WERNER-BRELSFORD UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 226192		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 10073 PERF. 6594 - 6605								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DEADWOOD UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 227091		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6493 - 6504								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
REEVES-MCMILLIAN UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 228452		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6482 - 6681								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	16	1			7
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	36	1			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	30	1			11
WERNER "E"		WELL #: 7		RRCID -> 228802		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7032 - 7094								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WERNER-BRELSFORD UNIT		WELL #: 7 C		RRCID -> 229153		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6537 - 6596								
11	0	1224	-0-	1224	8300	1224	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	0	635	-0-	635	8935	635	3			Y	-0-					-0-
01	0	637	-0-	637	9572	637	3			Y	-0-					-0-
02	2800 N	612	-0-	-2188	7384	612	3			Y	-0-					-0-
03	3100 N	688	-0-	-2412	4972	688	3			Y	-0-					-0-
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	1972					Y	-0-					-0-
POWELL "A2"		WELL #: 9 C		RRCID -> 229663		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6441 - 8433								
11	0	1821	-0-	1821	3660	1759	3	62	9	Y	56	52	1			23
12	0	1391	-0-	1391	5051	1300	3	91	9	Y	83	81	1			25
01	0	26	-0-	26	5077	18	3	8	9	Y	7	30	1			2
*02	2800 N	599	-0-	-2201	2876	496	3	103	9	Y	94	66	1			30
*03	3100 N	292	-0-	-2808	68	73	3	219	9	Y	199	194	1			35
04	377 N	309	-0-	-68	-0-	105	3	204	9	Y	185	160	1			60

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
PENNA-SIKES		WELL #: 4 C		RRCID -> 231614		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6758 - 6762								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WOODALL UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 231617		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6484 - 6498								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

POWELL "A2"		WELL #: 8 C		RRCID -> 231973		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6615 - 8105								
11	0	1670	-0-	1670	3323	1668	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	0	1574	-0-	1574	4897	1570	3	4	9	Y	4	4	1			1
01	0	1680	-0-	1680	6577	1666	3	14	9	Y	13	10	1			4
*02	2800 N	1580	-0-	-1220	5357	1571	3	9	9	Y	8	9	1			3
*03	3100 N	1767	-0-	-1333	4024	1759	3	8	9	Y	7	9	1			1
04	3000 N	1703	-0-	-1297	2727	1695	3	8	9	Y	7	6	1			2

WERNER "G" UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 232043		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6623 - 6649								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WERNER-CARRINGTON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 232829		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6514 - 6698								
11	0	6638	-0-	6638	12340	6636	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	0	5750	-0-	5750	18090	5746	3	4	9	Y	4	4	1			1
01	0	3032	-0-	3032	21122	3023	3	9	9	Y	8	7	1			2
*02	27014 X	5892	-0-	-21122	-	5881	3	11	9	Y	10	9	1			3
*03	7409 X	7409	-0-	-	-	7401	3	8	9	Y	7	9	1			1
04	6855 X	6855	-0-	-	-	6845	3	10	9	Y	9	7	1			3

ALEXANDER, O.W.		WELL #: 3		RRCID -> 233657		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 9949 PERF. 6593 - 6600								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
WERNER-BRELSFORD UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 233714		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6718 - 6724	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0	2195	-0-	2195	4877	2195 3		N	-0-
12	0	2371	-0-	2371	7248	2369 3	2 9	N	1
01	0	2821	-0-	2821	10069	2813 3	8 9	N	6 1
*02	2800 N	2609	-0-	-191	9878	2602 3	7 9	N	6 1
*03	3100 N	2904	-0-	-196	9682	2898 3	6 9	N	6 1
04	3000 N	2771	-0-	-229	9453	2765 3	6 9	N	4 1

DEADWOOD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 233718		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6538 - 6901	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

AMERICAN LEGION		WELL #: 10		RRCID -> 234343		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6526 - 9780	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

FROST "B"		WELL #: 4		RRCID -> 234530		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6479 - 6683	
11	0	1290	-0-	1290	1290	1290 3		Y	-0-
12	0	1277	-0-	1277	2567	1255 3	22 9	Y	20
01	0	1720	-0-	1720	4287	1700 3	20 9	Y	18 0
02	2800 N	1548	-0-	-1252	3035	1531 3	17 9	Y	15 0
03	3100 N	1951	-0-	-1149	1886	1931 3	20 9	Y	18 0
04	3000 N	2023	-0-	-977	909	2004 3	19 9	Y	17 0

WERNER-CLARENCE		WELL #: 8		RRCID -> 235249		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6598 - 6608	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

HOLIDAY, C. C. UNIT -A-		WELL #: 3		RRCID -> 235261		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6506 - 6621	
11	0	2800	-0-	2800	4594	252 1	2548 3	Y	-0-
12	0	2832	-0-	2832	7426	354 1	2477 3	Y	1
01	0	2833	-0-	2833	10259	352 1	2469 3	Y	11 8 1
*02	13203 X	2944	-0-	-10259	-0-	311 1	2625 3	Y	7 8 1
*03	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	354 1	2956 3	Y	7 8 1
04	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	334 1	3063 3	Y	7 6 1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
FROST "B"		WELL #: 2		RRCID -> 243364		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6676 - 7008								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.S.A. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 246468		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6443 - 6525								
*11	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2974	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*12	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2845	3	3	9	N	3	2	1			1
*01	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2827	3	7	9	N	6	5	1			2
*02	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2800	3	4	9	N	4	5	1			1
*03	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3134	3	4	9	N	4	4	1			1
04	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2964	3	3	9	N	3	3	1			1

ALEXANDER, O.W.		WELL #: 4		RRCID -> 246830		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6468 - 6680								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 248126		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6346 - 6369								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 248154		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6456 - 6463								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER "G" UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 248316		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6596 - 6610								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254983 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 6662 - 6700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255123 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 6369 - 6582

11	0	745	-0-	745	1040	741	3	4	9	N	4	3	1	2
12	0	990	-0-	990	2030	980	3	10	9	N	9	8	1	3
01	0	694	-0-	694	2724	672	3	22	9	N	20	17	1	6
*02	2800 N	660	-0-	-2140	584	642	3	18	9	N	16	17	1	5
*03	1239 N	655	-0-	-584	-0-	651	3	4	9	N	4	8	1	1
04	660 N	551	-0-	-109	-0-	548	3	3	9	N	3	3	1	1

KELLY-LINCOLN WELL #: 5 RRCID -> 255803 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6378 - 6382

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 290475 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6490 - 6940

11	0	5133	-0-	5133	10501	5129	3	4	9	N	4	4	1	2
12	0	5037	-0-	5037	15538	5033	3	4	9	N	4	5	1	1
01	0	4839	-0-	4839	20377	4825	3	14	9	N	13	10	1	4
*02	24533 X	4156	-0-	-20377	-0-	4146	3	10	9	N	9	10	1	3
*03	5363 X	4692	-0-	-671	-0-	4684	3	8	9	N	7	9	1	1
04	5130 X	4331	-0-	-799	-0-	4321	3	10	9	N	9	7	1	3

CRATON OPERATING LLC 186717
 OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 271975 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6554 - 6563

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	3	-0-	3	5	1	1	2	2	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	5	-0-	5	10	1	1	4	2	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	6	-0-	6	16	1	1	5	2	Y	-0-			-0-

CARTER, OLA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272498 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6994 - 7010

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	4	-0-	4	8	1	1	3	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC					220903													
CALLOW 2 UNIT			WELL #:		6 U	RRCID -> 165020			COMPL. DATE 12/02/1996		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 6350 - 6352					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DAVIS, VERA			WELL #:		9 C	RRCID -> 236112			COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 10204		PERF. 8338 - 8346					
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

VERA DAVIS			WELL #:		8	RRCID -> 288422			COMPL. DATE 02/10/2020		TOTAL DEPTH 9930		PERF. 6819 - 6830					
11	0	12318	-0-	12318	25798	1359	1	10859	2	Y	91	195	1	1	8			117
						100	9											
12	0	12912	-0-	12912	38710	1754	1	11082	2	Y	69	66	1					120
						76	9											
01	0	12627	-0-	12627	51337	2072	1	10465	2	Y	82	101	1	1	8			100
						90	9											
02	62550 X	11213	-0-	-51337	-0-	1823	1	9270	2	Y	109	1	8					208
						120	9											
03	13423 X	12402	-0-	-1021	-0-	2068	1	10311	2	Y	21	148	1	1	8			80
						23	9											
04	12510 X	11688	-0-	-822	-0-	1906	1	9765	2	Y	15							95
						17	9											

PANOLA 2 UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 288554			COMPL. DATE 10/04/2019		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6298 - 6304					
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PITTS A UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 289797			COMPL. DATE 06/26/2020		TOTAL DEPTH 9505		PERF. 6216 - 6250					
11	0	2565	-0-	2565	11060	2565	3					Y	-0-					-0-
12	0	2467	-0-	2467	13527	2467	3					Y	-0-					-0-
01	3100 N	1980	-0-	-1120	12407	1980	3					Y	-0-					-0-
02	2800 N	2203	-0-	-597	11810	2203	3					Y	-0-					-0-
03	3100 N	2576	-0-	-524	11286	2576	3					Y	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	11286							Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
BECKHAM		WELL #:		7R	RRCID ->	293622	COMPL. DATE	08/19/2022	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	7169 - 7176
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		21720 X	21720	-0-	-0-	-0-	1336 1	19981 2	Y	366	356 1	227
							403 9					
12		17794 X	13133	-0-	-4661	-0-	925 1	11970 2	Y	216	341 1	102
							238 9					
01		17794 X	4338	-0-	-13456	-0-	372 1	3856 2	Y	100		202
							110 9					
02		16072 X	8307	-0-	-7765	-0-	697 1	7526 2	Y	76		278
							84 9					
03		17794 X	11359	-0-	-6435	-0-	959 1	10300 2	Y	91	160 1	209
							100 9					
04		17220 X	11333	-0-	-5887	-0-	960 1	10246 2	Y	115	171 1	153
							127 9					
FAULCONER ENERGY, LLC				263648								
MORELAND		WELL #:		1	RRCID ->	030317	COMPL. DATE	11/28/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6109 - 6125
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
GLASELL PRODUCING COMPANY, INC.				309515								
DUNAWAY		WELL #:		3	RRCID ->	151891	COMPL. DATE	11/08/1994	TOTAL DEPTH	6545	PERF.	6362 - 6370
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
DUNAWAY		WELL #:		9	RRCID ->	180021	COMPL. DATE	10/05/2000	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	6008 - 6044
11		0	1482	-0-	1482	1482	95 1	1387 2	N	-0-		-0-
12		0	1954	-0-	1954	3436	104 1	1850 2	N	-0-		-0-
01		3100 N	2343	-0-	-757	2679	120 1	2223 2	N	-0-		-0-
02		2800 N	1737	-0-	-1063	1616	90 1	1647 2	N	-0-		-0-
03		3100 N	1835	-0-	-1265	351	101 1	1734 2	N	-0-		-0-
04		2190 N	1746	-0-	-444	-0-	108 1	1638 2	N	-0-		-0-
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	205735	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6121 - 6151
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY		WELL #:		7	RRCID ->	216831	COMPL. DATE	02/15/2014	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	6293 - 6601
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515												
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260216 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6150 - 6324												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		0	1739	-0-	1739		4147	132	1	1607	2	-0-
12		0	2463	-0-	2463		6610	166	1	2297	2	-0-
01		3100 N	2453	-0-	-647		5963	154	1	2299	2	-0-
02		2800 N	2187	-0-	-613		5350	137	1	2050	2	-0-
03		3100 N	2325	-0-	-775		4575	158	1	2167	2	-0-
04		3000 N	2082	-0-	-918		3657	152	1	1930	2	-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 261371 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6513 - 6836												
11		0 A	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-
01		0 A	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15929 03/01/2021												

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266768 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 6144 - 6152												
11		0	942	-0-	942		2224	71	1	871	2	-0-
12		0	1870	-0-	1870		4094	126	1	1744	2	-0-
01		0	2098	-0-	2098		6192	132	1	1966	2	-0-
02		2800 N	1659	-0-	-1141		5051	104	1	1555	2	-0-
03		3100 N	1976	-0-	-1124		3927	133	1	1843	2	-0-
*04		3000 N	1869	-0-	-1131		2796	136	1	1733	2	-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 292815 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6111 - 6115												
11		0	149	-0-	149		349	11	1	138	2	-0-
12		0	90	-0-	90		439	6	1	84	2	-0-
01		537 N	98	-0-	-439		-0-	6	1	92	2	-0-
02		140 N	49	-0-	-91		-0-	3	1	46	2	-0-
03		93 N	46	-0-	-47		-0-	3	1	43	2	-0-
04		90 N	87	-0-	-3		-0-	6	1	81	2	-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 293552 COMPL. DATE 10/13/2020 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6298 - 6308												
11		0 W	5185	-0-	5185		235134	332	1	4853	2	-0-
12		0 W	4867	-0-	4867		240001	260	1	4607	2	-0-
01		0 W	3775	-0-	3775		243776	194	1	3581	2	-0-
02		0 W	4052	-0-	4052		247828	209	1	3843	2	-0-
03		0 W	3833	-0-	3833		251661	211	1	3622	2	-0-
04		0 W	3324	-0-	3324		254985	205	1	3119	2	-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165 DUNAWAY, C.M.E. WELL #: 1 RRCID -> 200591 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6483 - 6568												
11		0	1621	-0-	1621		1621	1503	3	118	9	195
12		0	1193	-0-	1193		2814	1169	3	24	9	46
01		0	1636	-0-	1636		4450	1513	3	123	9	158
02		2800 N	1482	-0-	-1318		3132	1333	3	149	9	110
03		3100 N	1344	-0-	-1756		1376	1308	3	36	9	143
04		2902 N	1526	-0-	-1376		-0-	1291	3	235	9	187

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.// 357165									
COOKE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 263182		COMPL. DATE 11/29/2011			TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6392 - 6398		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	0	688	-0-	688	688	653	3	35	9	N	32
12	0	848	-0-	848	1536	836	3	12	9	N	11
01	0	539	-0-	539	2075	539	3			N	-0-
02	2270 N	195	-0-	-2075	-0-	195	3			N	-0-
03	837 N	228	-0-	-609	-0-	164	3	64	9	N	58
04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	718	3	122	9	N	111

WERNER SMITH		WELL #: 3		RRCID -> 280939		COMPL. DATE 08/14/2016			TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6252 - 6260		
11	0	1655	-0-	1655	1655	1601	3	54	9	N	49
12	0	1550	-0-	1550	3205	1499	3	51	9	N	46
01	0	1659	-0-	1659	4864	1618	3	41	9	N	37
02	2800 N	1220	-0-	-1580	3284	1214	3	6	9	N	5
03	3100 N	1690	-0-	-1410	1874	1643	3	47	9	N	43
04	3000 N	1139	-0-	-1861	13	1108	3	31	9	N	28

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265		RRCID -> 183232		COMPL. DATE 05/21/2022			TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6280 - 6285		
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A"		WELL #: 2 C									
11	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	283	1	3838	2	N	-0-
12	0	4006	-0-	4006	4006	242	1	3764	2	N	-0-
01	0	3575	-0-	3575	7581	203	1	3372	2	N	-0-
02	9526 X	1945	-0-	-7581	-0-	158	1	1787	2	N	-0-
03	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	194	1	2809	2	N	-0-
*04	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	179	1	2454	2	N	-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201		RRCID -> 231219		COMPL. DATE 05/12/2007			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7006 - 9737		
BRANNON GAS UNIT		WELL #: 5 U									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

FLEMING		WELL #: 1		RRCID -> 232603		COMPL. DATE 08/20/2007			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6684 - 6821		
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	177	1	418	3	N	177
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	195	9				
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	167	1	349	3	N	129
02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	142	9				165
03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	131	1	414	3	N	153
04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	168	9				170
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	133	1	372	3	N	166
02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	183	9				170
03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	159	1	441	3	N	169
04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	186	9				160
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	158	1	431	3	N	136
02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	150	9				160

THOR		WELL #: 2		RRCID -> 265097		COMPL. DATE 03/30/2012			TOTAL DEPTH 9903 PERF. 6796 - 6864		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		//CONT.//		650201											
HARRIS				WELL #:	4	RRCID ->	267333	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	10111	PERF.	7336 - 7346		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC.				660694											
SEALEY-ALLEN				WELL #:	1 T	RRCID ->	030284	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6385 - 6389		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

PETROQUEST ENERGY, L.L.C.				660818											
SOUTHLAND PAPER COMPANY				WELL #:	3	RRCID ->	158073	COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	6561 - 7974		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2022 - WELL PLUGGED 12/2/2022															

SOUTHLAND PAPER COMPANY				WELL #:	4 F	RRCID ->	160963	COMPL. DATE	09/18/1996	TOTAL DEPTH	9920	PERF.	N/A		
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2022 - WELL PLUGGED 11/22/22															

WERNER-LAGRONE				WELL #:	7 C	RRCID ->	217578	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	8162 - 8224		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-			-0-	

LAGRONE, CLAYTON				WELL #:	1 C	RRCID ->	227721	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	9782	PERF.	6503 - 6697		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

JONES, O.L. GAS UNIT				WELL #:	5 C	RRCID ->	231250	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6479 - 7118		
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 11/11/2022 - WELL PLUGGED 11/11/22															

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA						
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		660818											
POPE-MEDLIN		WELL #:		1	RRCID ->	233004	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	6513 - 6776			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
POPE-MEDLIN		WELL #:		2	RRCID ->	234491	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6620 - 6642			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PHILLIPS, JACK L. CO.		WELL #:		1 L	RRCID ->	035136	COMPL. DATE	11/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6725 - 6743			
SHADY GROVE BAPTIST CHURCH GU		WELL #:		1 L	RRCID ->	035136	COMPL. DATE	11/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6725 - 6743			
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PINNERGY, LTD.		WELL #:		1	RRCID ->	141602	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	5250 - 5308			
HIGHWAY 59 SOUTH SWD		WELL #:		1	RRCID ->	141602	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	5250 - 5308			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
R. LACY SERVICES, LTD.		WELL #:		9	RRCID ->	180354	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6164 - 6194			
BROWN UNIT 1		WELL #:		9	RRCID ->	180354	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6164 - 6194			
11	0	1861	-0-	1861	3885	83	1	1778	2	Y	-0-				-0-
12	0	2044	-0-	2044	5929	92	1	1952	2	Y	-0-				-0-
01	0	379	-0-	379	6308	18	1	361	2	Y	-0-				-0-
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	3508					Y	-0-				-0-
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	408					Y	-0-				-0-
04	408 N	-0-	-0-	-408	-0-					Y	-0-				-0-
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	200971	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6098 - 6105			
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	200971	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6098 - 6105			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 216103 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 6131 - 6170

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

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 220482 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6231 - 6238

11	0	571	-0-	571	1367	25	1	535	2	Y	10	11	1			1
						11	9									
12	0	524	-0-	524	1891	24	1	491	2	Y	8	8	1			1
						9	9									
01	0	790	-0-	790	2681	36	1	739	2	Y	14	13	1			2
						15	9									
02	2800 N	942	-0-	-1858	823	45	1	879	2	Y	16	16	1			2
						18	9									
03	1933 N	1110	-0-	-823	-0-	52	1	1037	2	Y	19	19	1			2
						21	9									
04	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	49	1	950	2	Y	18	18	1			2
						20	9									

RFE OPERATING, LLC 704776
 REED, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 030322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6738 - 6753

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNIGHT C WELL #: 1 RRCID -> 146637 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5174 - 5194

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 276953 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6463 - 6470

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	775 X	-0-	-0-	-0-	-775					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 278038 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 6614 - 6750

11	15 N	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	31 X	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
RFE OPERATING, LLC		//CONT.// 704776										
BILL POWERS A		WELL #: 7		RRCID -> 288292		COMPL. DATE 12/27/2019			TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6568 - 6691			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
11	4410 X	3674	-0-	-736	-0-	3600 2	74 9	N	67	50 1		127
12	4557 X	3215	-0-	-1342	-0-	3153 2	62 9	N	56	102 1		81
01	4495 X	2919	-0-	-1576	-0-	2853 2	66 9	N	60	63 1		78
02	4060 X	2449	-0-	-1611	-0-	2362 2	87 9	N	79			157
03	3937 X	2987	-0-	-950	-0-	2878 2	109 9	N	99	175 1		81
04	3660 X	1140	-0-	-2520	-0-	1100 2	40 9	N	36	34 1		83

BILL POWERS A		WELL #: 6		RRCID -> 288323		COMPL. DATE 12/01/2019			TOTAL DEPTH 10219 PERF. 6500 - 6668			
11	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	1939 2	129 9	N	117	88 1		223
12	2294 X	1782	-0-	-512	-0-	1682 2	100 9	N	91	171 1		143
01	2418 X	1667	-0-	-751	-0-	1602 2	65 9	N	59	64 1		138
02	2184 X	1191	-0-	-993	-0-	1038 2	153 9	N	139			277
03	2418 X	192	-0-	-2226	-0-	192 2		N	-0-	36 1		241
04	2070 X	808	-0-	-1262	-0-	802 2	6 9	N	5	99 1		147

REED ESTATE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 291178		COMPL. DATE 04/16/2021			TOTAL DEPTH 10226 PERF. 6926 - 6938			
11	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			205
12	3 X	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			205
01	0	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			205
02	11 X	3	-0-	-8	-0-	3 2		N	-0-			205
03	11 X	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			205
04	11 X	2	-0-	-9	-0-	2 2		N	-0-			205

BILL POWERS A		WELL #: 3		RRCID -> 292383		COMPL. DATE 12/15/2021			TOTAL DEPTH 10055 PERF. 6828 - 6837			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BILL POWERS A		WELL #: 8BP		RRCID -> 292384		COMPL. DATE 09/17/2021			TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6718 - 6728			
11	480 X	415	-0-	-65	-0-	415 2		N	-0-			-0-
12	496 X	21	-0-	-475	-0-	21 2		N	-0-			-0-
01	496 X	33	-0-	-463	-0-	33 2		N	-0-			-0-
02	392 X	35	-0-	-357	-0-	35 2		N	-0-			-0-
03	6045 X	464	-0-	-5581	-0-	464 2		N	-0-			-0-
04	420 X	6	-0-	-414	-0-	6 2		N	-0-			-0-

REED ESTATE UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 292408		COMPL. DATE 08/12/2021			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6694 - 6753			
11	22980 X	15637	-0-	-7343	-0-	15532 2	105 9	N	95			155
12	22134 X	15067	-0-	-7067	-0-	14921 2	146 9	N	133	185 1		103
01	20429 X	9471	-0-	-10958	-0-	9399 2	72 9	N	65			168
02	16688 X	9983	-0-	-6705	-0-	9925 2	58 9	N	53			221
03	34596 X	14657	-0-	-19939	-0-	14547 2	110 9	N	100	168 1		153
04	15630 X	6218	-0-	-9412	-0-	6164 2	54 9	N	49			202

REED ESTATE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 292474		COMPL. DATE 07/20/2021			TOTAL DEPTH 10180 PERF. 6666 - 6747			
11	19502 X	8881	-0-	-10621	-0-	8449 2	432 9	N	393	375 1		230
12	8332 X	8332	-0-	-0-	-0-	8279 2	53 9	N	48	181 1		97
01	0	8115	-0-	8115	-0-	7893 2	222 9	N	202	177 1		122
02	15369 X	7254	-0-	-8115	-0-	7050 2	204 9	N	185	168 1		139
03	7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	7160 2	185 9	N	168	170 1		137
*04	6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	6600 2	169 9	N	154	159 1		132

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
RFE OPERATING, LLC		//CONT.// 704776								
REED ESTATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 292576		COMPL. DATE 09/14/2021		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6790 - 6838		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	29	2	198	9	322
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	28	2	242	9	353
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	60	2	278	9	430
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	153	2	255	9	498
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	165	2	169	9	483
*04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	170	2	194	9	480

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
FROST LUMBER COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 140730		COMPL. DATE 03/23/2000		TOTAL DEPTH 9677 PERF. 6440 - 6978		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WERNER-HUSBAND		722890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
WELL #: 1		RRCID -> 191455		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6535 - 6538				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WERNER-CARAWAY		722890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
WELL #: 1		RRCID -> 227891		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9788 PERF. 6318 - 6324				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC		765601		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
SAND HILL PANOLA SWD		WELL #: 2		RRCID -> 244310		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5255 - 5308		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
MANGHAM		WELL #: 1 L		RRCID -> 030531		COMPL. DATE 07/00/1946		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA									
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																			
HULL UNIT B WELL #: B 1 L RRCID -> 030940 COMPL. DATE 03/24/2000										TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6234 - 6340						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031726 COMPL. DATE 10/07/2010										TOTAL DEPTH	6498	PERF.	5705 - 6334						
11	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	-0-	570	1	2937	2	Y	-0-	-0-					-0-	
12	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	-0-	589	1	2891	2	Y	-0-	-0-					-0-	
01	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	-0-	589	1	2928	2	Y	-0-	-0-					-0-	
02	3136 X	3072	-0-	-64	-0-	-0-	532	1	2540	2	Y	-0-	-0-					-0-	
03	3472 X	3441	-0-	-31	-0-	-0-	837	1	2604	2	Y	-0-	-0-					-0-	
04	3360 X	3323	-0-	-37	-0-	-0-	570	1	2753	2	Y	-0-	-0-					-0-	

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 031727 COMPL. DATE 11/18/1963										TOTAL DEPTH	6518	PERF.	5890 - 6370						
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-					-0-	

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033184 COMPL. DATE 04/13/1964										TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6120 - 6448						
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	

MOORE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033185 COMPL. DATE 04/18/1964										TOTAL DEPTH	6501	PERF.	6216 - 6376						
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-	

HULL UNIT -A- WELL #: A 7 L RRCID -> 033588 COMPL. DATE 05/02/1964										TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6236 - 6298						
11	0	147	-0-	147	258	147	2				Y	-0-	-0-					-0-	
12	0	94	-0-	94	352	94	2				Y	-0-	-0-					-0-	
01	0	163	-0-	163	515	163	2				Y	-0-	-0-					-0-	
02	563 N	48	-0-	-515	-0-	48	2				Y	-0-	-0-					-0-	
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2				Y	-0-	-0-					-0-	
04	150 N	93	-0-	-57	-0-	93	2				Y	-0-	-0-					-0-	

BECKWORTH WELL #: 6 RRCID -> 040708 COMPL. DATE 11/07/1966										TOTAL DEPTH	8221	PERF.	6462 - 6474						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-					-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
SMITH-BIRD WELL #: 1 L RRCID -> 053400 COMPL. DATE 07/03/1972													TOTAL DEPTH	6507	PERF.	6126 - 6275	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086397 COMPL. DATE 04/26/1979													TOTAL DEPTH	9606	PERF.	6426 - 6432	
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088238 COMPL. DATE 06/03/1980													TOTAL DEPTH	6454	PERF.	6323 - 6329	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

CUMMINGS WELL #: 3 RRCID -> 088611 COMPL. DATE 05/16/1980													TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6203 - 6447	
11		6390 X	4958	-0-	-1432	-0-	355	1	4574	2	Y	26	27	1	1	8	3
12		6603 X	4279	-0-	-2324	-0-	300	1	3949	2	Y	27	23	1			7
01		6603 X	4392	-0-	-2211	-0-	269	1	4072	2	Y	46	42	1	1	8	10
02		4620 X	4590	-0-	-30	-0-	316	1	4232	2	Y	38	37	1	1	8	10
03		5115 X	5095	-0-	-20	-0-	282	1	4781	2	Y	29	33	1			6
04		4950 X	2547	-0-	-2403	-0-	194	1	2320	2	Y	30	31	1	1	8	4

CAPPS WELL #: 1 C RRCID -> 090295 COMPL. DATE 08/28/1980													TOTAL DEPTH	9350	PERF.	6066 - 6081	
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKWORTH WELL #: 7 RRCID -> 095671 COMPL. DATE 09/10/1981													TOTAL DEPTH	6907	PERF.	6893 - 6896	
11		280 N	280	-0-	-0-	-0-	29	1	251	2	Y	-0-					-0-
12		0	298	-0-	298	298	31	1	267	2	Y	-0-					-0-
01		0	335	-0-	335	633	32	1	303	2	Y	-0-					-0-
02		906 N	273	-0-	-633	-0-	37	1	236	2	Y	-0-					-0-
03		364 N	364	-0-	-0-	-0-	44	1	320	2	Y	-0-					-0-
04		300 N	300	-0-	-0-	-0-	45	1	255	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
HULL UNIT A WELL #: A 51 RRCID -> 144899 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 6226															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM			
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE			
							CODE	CODE			CODE				
11		210 N	75	-0-	-135	-0-	75	2	Y	-0-		-0-			
12		155 N	102	-0-	-53	-0-	102	2	Y	-0-		-0-			
01		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	Y	-0-		-0-			
02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	Y	-0-		-0-			
03		2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2	Y	-0-		-0-			
04		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2	Y	-0-		-0-			

HULL UNIT A WELL #: A 53 RRCID -> 145691 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6153 - 6158															
11		690 N	571	-0-	-119	-0-	567	2	4	9	Y	4	4	1	1
12		994 N	994	-0-	-0-	-0-	990	2	4	9	Y	4	5	1	-0-
01		946 N	946	-0-	-0-	-0-	940	2	6	9	Y	5	4	1	1
02		532 N	365	-0-	-167	-0-	362	2	3	9	Y	3	3	1	1
03		992 N	544	-0-	-448	-0-	541	2	3	9	Y	3	3	1	1
04		930 N	511	-0-	-419	-0-	507	2	4	9	Y	4	4	1	1

CHADWICK UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 161848 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6422 - 6462															
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			

HULL UNIT A WELL #: A 31 RRCID -> 164634 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6329 - 6335															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			

HULL UNIT A WELL #: A 66 U RRCID -> 168262 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6277 - 6310															
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			

CHADWICK UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 171374 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6147 - 6412															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			

MOORE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 172241 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6240 - 6270															
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851										
HULL UNIT A WELL #: A 34 RRCID -> 172826 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6274 - 6280										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 175006 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6144 - 6148										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 15 U RRCID -> 176192 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6612 - 6624										
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 177091 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6137 - 6198										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 8 C RRCID -> 182177 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 6297										
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 6 C RRCID -> 182782 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6278 - 6288										
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 7 RRCID -> 183332 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6414												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	4290 X	3371	-0-	-919	-0-	240	1	3101 2	Y	27	30 1	3
12	4433 X	3964	-0-	-469	-0-	277	1	3653 2	Y	31	26 1	8
01	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	263	1	3986 2	Y	49	46 1	11
02	3668 X	3153	-0-	-515	-0-	216	1	2892 2	Y	41	40 1 1 8	11
03	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	250	1	4241 2	Y	34	37 1	8
04	4170 X	3588	-0-	-582	-0-	274	1	3275 2	Y	35	38 1	5

ROBERTS UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 184214 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6188 - 6278												
11	0	84	-0-	84	178	83	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12	0	91	-0-	91	269	91	2		Y	-0-		-0-
01	0	51	-0-	51	320	51	2		Y	-0-		-0-
02	397 N	77	-0-	-320	-0-	76	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	93 N	65	-0-	-28	-0-	64	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1 9	Y	1	1 1	-0-

HULL UNIT A WELL #: A 17 RRCID -> 184800 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6180 - 6254												
11	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1535	2	6 9	Y	5	4 1	2
12	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1706	2	9 9	Y	8	8 1	2
01	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1739	2	12 9	Y	11	10 1	3
02	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1624	2	9 9	Y	8	7 1	4
03	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1712	2	9 9	Y	8	10 1	2
04	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1240	2	10 9	Y	9	7 1	4

HULL UNIT A WELL #: A 82 U RRCID -> 186530 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6048 - 6178												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 U RRCID -> 186572 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6176 - 6218												
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HULL UNIT A WELL #: A 77 U RRCID -> 187122 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6373 - 6388												
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA						
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
ALLISON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 190150 COMPL. DATE 08/14/2002										TOTAL DEPTH	9620	PERF.	6244 - 6292			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 C RRCID -> 191659 COMPL. DATE 06/23/2002										TOTAL DEPTH	9625	PERF.	6484 - 6666			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 193407 COMPL. DATE 07/12/2003										TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6210 - 6262			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SOAPE, C.P. WELL #: 9 C RRCID -> 195063 COMPL. DATE 04/09/2003										TOTAL DEPTH	9450	PERF.	6191 - 6208			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
FENDER, H. R. WELL #: 10 C RRCID -> 198333 COMPL. DATE 10/13/2003										TOTAL DEPTH	9630	PERF.	8174 - 8179			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
COLLINS UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 198334 COMPL. DATE 10/15/2003										TOTAL DEPTH	9350	PERF.	6158 - 6170			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	1			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BLACK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 199757 COMPL. DATE 12/05/2003										TOTAL DEPTH	9690	PERF.	6179 - 6185			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200760 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6085 - 6111															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

11	0	472	-0-	472		941	472	2		Y	-0-			-0-	
12	0	452	-0-	452		1393	452	2		Y	-0-			-0-	
01	0	448	-0-	448		1841	448	2		Y	-0-			-0-	
02	2240 N	399	-0-	-1841		-0-	399	2		Y	-0-			-0-	
03	434 N	423	-0-	-11		-0-	423	2		Y	-0-			-0-	
04	420 N	415	-0-	-5		-0-	415	2		Y	-0-			-0-	

WHITAKER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201787 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6136 - 6144															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-	

CHADWICK UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 202586 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6146 - 6150															
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-	

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203924 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6157 - 6350															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-	

DENNARD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204364 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6205 - 6375															
11	0	2005	-0-	2005		3974	300	1	1695	2	Y	9	14	1	4
							10	9							
12	0	1862	-0-	1862		5836	310	1	1539	2	Y	12	12	1	4
							13	9							
01	3100 N	2001	-0-	-1099		4737	310	1	1679	2	Y	11	12	1	3
							12	9							
02	2800 N	1733	-0-	-1067		3670	276	1	1444	2	Y	12	12	1	3
							13	9							
03	3100 N	2007	-0-	-1093		2577	310	1	1687	2	Y	9			12
							10	9							
04	3000 N	1799	-0-	-1201		1376	286	1	1503	2	Y	9	12	1	9
							10	9							

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 206374 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6152 - 6172															
11	0	423	-0-	423		843	423	2		Y	-0-			-0-	
12	0	443	-0-	443		1286	443	2		Y	-0-			-0-	
01	0	244	-0-	244		1530	244	2		Y	-0-			-0-	
02	1870 N	340	-0-	-1530		-0-	340	2		Y	-0-			-0-	
03	656 N	656	-0-	-0-		-0-	656	2		Y	-0-			-0-	
04	635 N	635	-0-	-0-		-0-	635	2		Y	-0-			-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA		
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 207713 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6103 - 6195												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
FITE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 209776 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6155 - 6158												
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 3 RRCID -> 210035 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6195 - 6288												
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	59	1	759	2	Y	-0-	-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	28	1	362	2	Y	-0-	-0-
01	279 N	128	-0-	-151	-0-	8	1	120	2	Y	-0-	-0-
02	756 N	345	-0-	-411	-0-	24	1	321	2	Y	-0-	-0-
03	403 N	331	-0-	-72	-0-	18	1	313	2	Y	-0-	-0-
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	24	1	291	2	Y	-0-	-0-
BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 210775 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6196 - 6224												
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	29	1	376	2	Y	-0-	-0-
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	32	1	428	2	Y	-0-	-0-
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	28	1	431	2	Y	-0-	-0-
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	28	1	369	2	Y	-0-	-0-
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	29	1	485	2	Y	-0-	-0-
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	30	1	363	2	Y	-0-	-0-
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 U RRCID -> 211754 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6222 - 6258												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
DAVIS, A.L. WELL #: 12 C RRCID -> 211906 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6288 - 6678												
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
ALLISON UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 213423 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6116 - 6121												
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 213734 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6270 - 6275															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM		
									CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE		

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		

DAVIS, A.L. WELL #: 13 C RRCID -> 216194 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6226 - 6399															
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 221303 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6208 - 6210															
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		

ALLISON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 224991 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6229 - 6276															
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		

HULL UNIT B WELL #: B 12 U RRCID -> 226541 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6100 - 6104															
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		

HULL A-21 UNIT WELL #: A 37 C RRCID -> 228037 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6035 - 6045															
11		21510 X	12961	-0-	-8549	-0-	12690	2	271	9	N	246	235	1	54
12		19716 X	13221	-0-	-6495	-0-	12872	2	349	9	N	317	349	1	22
01		17546 X	13191	-0-	-4355	-0-	12827	2	364	9	N	331	295	1	58
02		14392 X	6805	-0-	-7587	-0-	6546	2	259	9	N	235	249	1	44
03		14539 X	11798	-0-	-2741	-0-	11602	2	196	9	N	178	165	1	57
04		12960 X	11354	-0-	-1606	-0-	11204	2	150	9	N	136	141	1	52

THOMPSON UNIT WELL #: 12L RRCID -> 228181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6101															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
WHITAKER UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 228202 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6270 - 6276														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
THOMPSON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 228920 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 6110 - 6114														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
MAURITZEN, J.C. WELL #: 3 U RRCID -> 229693 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 6493														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
CHADWICK UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 234566 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6116 - 6120														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
HULL UNIT B WELL #: B 10 U RRCID -> 244512 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6184 - 6189														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 265648 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6131 - 6138														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265777 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6377 - 6384														
11	0	1535	-0-	1535	3058	700	2	835	9	N	759	825	1	101
12	0	1471	-0-	1471	4529	667	2	804	9	N	731	695	1	137
01	0	1860	-0-	1860	6389	829	2	1031	9	N	937	956	1	118
02	2800 N	1343	-0-	-1457	4932	616	2	727	9	N	661	695	1	84
03	3100 N	1393	-0-	-1707	3225	638	2	755	9	N	686	586	1	184
04	3000 N	1358	-0-	-1642	1583	588	2	770	9	N	700	716	1	168

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 266153 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6196 - 6736														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4210	2	44	9	Y	40	38	1	9
12	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4224	2	52	9	Y	47	53	1	3
01	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4196	2	56	9	Y	51	45	1	9
02	3752 X	1121	-0-	-2631	-0-	1080	2	41	9	Y	37	38	1	8
03	4154 X	2348	-0-	-1806	-0-	2290	2	58	9	Y	53	44	1	17
04	4020 X	2148	-0-	-1872	-0-	2103	2	45	9	Y	41	42	1	16

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266933 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6396 - 6519														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 33 RRCID -> 267318 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6046 - 6052														
11	1410 N	1230	-0-	-180	-0-	1179	2	51	9	Y	46	44	1	10
12	1457 N	1200	-0-	-257	-0-	1133	2	67	9	Y	61	67	1	4
01	1395 N	981	-0-	-414	-0-	911	2	70	9	Y	64	57	1	11
02	1148 N	503	-0-	-645	-0-	456	2	47	9	Y	43	46	1	8
03	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1243	2	52	9	Y	47	40	1	15
04	960 N	916	-0-	-44	-0-	876	2	40	9	Y	36	37	1	14

WHITAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 267405 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6766 - 6772														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 268275 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6147 - 6154														
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	579	2	1	9	Y	1	3	1	-0-
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	598	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	589 N	588	-0-	-1	-0-	588	2			Y	-0-			-0-
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-			-0-
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-			-0-
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 268312 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6234 - 6238														
11	2520 X	2230	-0-	-290	-0-	2219	2	11	9	Y	10	10	1	2
12	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3754	2	17	9	Y	15	16	1	1
01	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3265	2	17	9	Y	15	13	1	3
02	1848 X	1527	-0-	-321	-0-	1516	2	11	9	Y	10	11	1	2
03	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2724	2	18	9	Y	16	13	1	5
04	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2837	2	14	9	Y	13	13	1	5

BRANNON WELL #: 8 RRCID -> 268887 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6442 - 6683														
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA						
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271780 COMPL. DATE 08/04/2013										TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6382 - 6394				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 271832 COMPL. DATE 05/21/2015										TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6303 - 6311				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 272863 COMPL. DATE 07/22/2013										TOTAL DEPTH	9600	PERF. 6312 - 6458				
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFITH WELL #: 5 RRCID -> 274576 COMPL. DATE 05/12/2015										TOTAL DEPTH	9582	PERF. 6320 - 6328				
11	1740 N	1276	-0-	-464	-0-	1275	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2323	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2402	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2122	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	2325 N	2282	-0-	-43	-0-	2278	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	2340 N	2161	-0-	-179	-0-	2157	2	4	9	Y	4	4	1			1

WILSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 276782 COMPL. DATE 02/26/2015										TOTAL DEPTH	9715	PERF. 6177 - 6183				
11	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	310	2	169	9	Y	154	84	1			70
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	296	2	111	9	Y	101	137	1			34
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	549	2	116	9	Y	105	115	1			24
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	738	2	107	9	Y	97	75	1			46

GRAVES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 282721 COMPL. DATE 03/24/2017										TOTAL DEPTH	9680	PERF. 6530 - 6534				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
LANGFORD WELL #: 3 RRCID -> 283530 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6510 - 6537												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11		330 N	306	-0-	-24	-0-	259 2	47 9	Y	43	41 1	6
12		338 N	338	-0-	-0-	-0-	283 2	55 9	Y	50	48 1	8
01		300 N	300	-0-	-0-	-0-	248 2	52 9	Y	47	48 1	7
02		246 N	246	-0-	-0-	-0-	202 2	44 9	Y	40	40 1	7
03		269 N	269	-0-	-0-	-0-	219 2	50 9	Y	45	46 1	6
04		263 N	263	-0-	-0-	-0-	50 1	170 2	Y	39	38 1	7
							43 9					

NEAL WELL #: 6 RRCID -> 284413 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 6226 - 6242												
11		0	1978	-0-	1978	4141	1770 2	208 9	Y	189	280 1	32
12		0	2013	-0-	2013	6154	1916 2	97 9	Y	88	108 1	12
01		0	1908	-0-	1908	8062	1854 2	54 9	Y	49	50 1	11
02		2800 N	1769	-0-	-1031	7031	1614 2	155 9	Y	141	134 1	18
03		3100 N	1906	-0-	-1194	5837	310 1	1433 2	Y	148	151 1	15
							163 9					
04		3000 N	1770	-0-	-1230	4607	293 1	1360 2	Y	106	92 1	29
							117 9					

LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 284830 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6746 - 6993												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 285331 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6212 - 6280												
11		1980 N	1785	-0-	-195	-0-	1777 2	8 9	N	7	6 1	2
12		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2064 2	26 9	N	24	24 1	2
01		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2003 2	28 9	N	25	23 1	4
02		1680 N	1078	-0-	-602	-0-	1057 2	21 9	N	19	19 1	4
03		2077 N	2035	-0-	-42	-0-	2005 2	30 9	N	27	22 1	9
04		1980 N	1974	-0-	-6	-0-	1952 2	22 9	N	20	21 1	8

THOMAS, CHARLES WELL #: 7C RRCID -> 285674 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6390 - 6404												
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WERNER SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 285675 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6224 - 6284												
11		0	2	-0-	2	3	2 2		N	-0-		-0-
12		0	2	-0-	2	5	2 2		N	-0-		-0-
01		0	2	-0-	2	7	2 2		N	-0-		-0-
02		8 N	1	-0-	-7	-0-	1 2		N	-0-		-0-
03		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-		-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 PAGE, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 285692 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6428 - 6662

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
11	540 N	460	-0-	-80	-0-	443 2	17 9	Y	15	15 1			2
12	558 N	438	-0-	-120	-0-	418 2	20 9	Y	18	17 1			3
01	465 N	408	-0-	-57	-0-	391 2	17 9	Y	15	16 1			2
02	420 N	370	-0-	-50	-0-	353 2	17 9	Y	15	14 1			3
03	434 N	412	-0-	-22	-0-	394 2	18 9	Y	16	17 1			2
04	390 N	348	-0-	-42	-0-	333 2	15 9	Y	14	14 1			2

HULL A-21 UNIT WELL #: A 94 RRCID -> 285818 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6190 - 6248

11	2850 X	2510	-0-	-340	-0-	2369 2	141 9	N	128	125 1			27
12	2945 X	2320	-0-	-625	-0-	2186 2	134 9	N	122	140 1			9
01	2945 X	2313	-0-	-632	-0-	2180 2	133 9	N	121	112 1			18
02	2660 X	1522	-0-	-1138	-0-	1414 2	108 9	N	98	96 1			20
03	2945 X	2319	-0-	-626	-0-	2187 2	132 9	N	120	96 1			44
04	2520 X	2010	-0-	-510	-0-	1890 2	120 9	N	109	112 1			41

BECKWORTH WELL #: 12 RRCID -> 286034 COMPL. DATE 01/29/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6073 - 6080

11	5730 X	3623	-0-	-2107	-0-	372 1	3232 2	N	17	19 1			2
12	0	3923	-0-	3923	3923	403 1	3499 2	N	19	16 1			5
01	0	4159	-0-	4159	8082	395 1	3730 2	N	31	28 1	1 8		7
02	11299 X	3217	-0-	-8082	-0-	435 1	2753 2	N	26	25 1	1 8		7
03	3937 X	3541	-0-	-396	-0-	429 1	3098 2	N	13	17 1			3
04	4020 X	2894	-0-	-1126	-0-	433 1	2447 2	N	13	14 1			2

WILSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 286805 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6214 - 6222

11	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1746 2	43 9	Y	39	31 1			11
12	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1796 2	46 9	Y	42	34 1			19
01	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1719 2	40 9	Y	36	42 1			13
02	1680 N	1576	-0-	-104	-0-	1536 2	40 9	Y	36	37 1			12
03	1829 N	1714	-0-	-115	-0-	1674 2	40 9	Y	36	40 1			8
04	1710 N	1638	-0-	-72	-0-	1601 2	37 9	Y	34	26 1			16

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 286825 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6176 - 6184

11	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	277 1	2277 2	N	8	9 1			1
12	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	293 1	2460 2	N	8	7 1			2
01	2449 X	1581	-0-	-868	-0-	153 1	1413 2	N	14	13 1			3
02	2380 X	2108	-0-	-272	-0-	293 1	1802 2	N	12	12 1			3
03	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	405 1	2900 2	N	10	11 1			2
04	2670 X	1616	-0-	-1054	-0-	251 1	1356 2	N	8	9 1			1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
FENDER, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 288254 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 6456 - 6465												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-
12	0	11	-0-	11	-0-	31	11	2			Y	-0-
01	0	37	-0-	37	-0-	68	37	2			Y	-0-
02	68 N	-0-	-0-	-68	-0-	-0-					Y	-0-
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-					Y	-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	-0-	25	2			Y	-0-

MASON TP WELL #: 2 RRCID -> 288351 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6484 - 6551												
11	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	-0-	1065	2	37	9	Y	5
12	1209 N	1060	-0-	-149	-0-	-0-	1017	2	43	9	Y	6
01	1178 N	787	-0-	-391	-0-	-0-	746	2	41	9	Y	5
02	952 N	735	-0-	-217	-0-	-0-	700	2	35	9	Y	6
03	1054 N	825	-0-	-229	-0-	-0-	786	2	39	9	Y	5
04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	-0-	783	2	33	9	Y	5

NEAL WELL #: 4 RRCID -> 288465 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6159 - 6170												
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	0	4231	-0-	4231	-0-	4231	3392	2	839	9	Y	59
01	0	1134	-0-	1134	-0-	5365	742	2	392	9	Y	55
02	T. A.	389	-0-	389	-0-	5754	389	2			Y	-0-
03	T. A.	1369	-0-	1369	-0-	7123	1153	2	216	9	Y	28
04	T. A.	1141	-0-	1141	-0-	8264	926	2	215	9	Y	53

MASON WELL #: 4 RRCID -> 288890 COMPL. DATE 01/16/2020 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6455 - 6465												
11	960 N	813	-0-	-147	-0-	-0-	802	2	11	9	Y	2
12	930 N	776	-0-	-154	-0-	-0-	764	2	12	9	Y	2
01	868 N	800	-0-	-68	-0-	-0-	788	2	12	9	Y	2
02	756 N	717	-0-	-39	-0-	-0-	707	2	10	9	Y	2
03	775 N	758	-0-	-17	-0-	-0-	746	2	12	9	Y	2
04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	-0-	791	2	10	9	Y	2

PAGE, L. E. WELL #: 4 RRCID -> 288999 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6589 - 6597												
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

COLLINS UNIT WELL #: 16U RRCID -> 290603 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6256 - 6264												
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	324	2	6	9	N	5
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	310	2			N	5
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290	2			N	5
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	254	2			N	5
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	286	2			N	5
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	289	2			N	5

HULL A-21 UNIT WELL #: A 21 RRCID -> 290737 COMPL. DATE 02/21/2021 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6258 - 6268												
11	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	-0-	1229	2	11	9	N	2
12	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	-0-	1336	2	15	9	N	1
01	1302 N	1286	-0-	-16	-0-	-0-	1269	2	17	9	N	3
02	1148 N	712	-0-	-436	-0-	-0-	701	2	11	9	N	2
03	1364 N	1298	-0-	-66	-0-	-0-	1270	2	28	9	N	9
04	1230 N	1030	-0-	-200	-0-	-0-	1005	2	25	9	N	9

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 290739 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6304 - 6332

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	850 2	84 9	N		76	77 1		11
12	961 N	951	-0-	-10	-0-	854 2	97 9	N		88	85 1		14
01	961 N	906	-0-	-55	-0-	816 2	90 9	N		82	84 1		12
02	868 N	787	-0-	-81	-0-	709 2	78 9	N		71	70 1		13
03	961 N	845	-0-	-116	-0-	758 2	87 9	N		79	81 1		11
04	870 N	798	-0-	-72	-0-	722 2	76 9	N		69	68 1		12

GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 291369 COMPL. DATE 06/14/2021 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6554 - 6559

11	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2863 2	24 9	Y		22	22 1		3
12	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2896 2	29 9	Y		26	25 1		4
01	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2745 2	18 9	Y		16	18 1		2
02	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2346 2	12 9	Y		11	11 1		2
03	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2521 2	13 9	Y		12	12 1		2
04	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2309 2	11 9	Y		10	10 1		2

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 291428 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 6676 - 6686

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/11/2023

SMITH-BIRD WELL #: 4 RRCID -> 291479 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6316 - 6326

11	1380 X	565	-0-	-815	-0-	553 2	12 9	N		11	11 1		4
12	1240 X	544	-0-	-696	-0-	535 2	9 9	N		8	10 1		2
01	1147 X	495	-0-	-652	-0-	480 2	15 9	N		14	12 1		4
02	980 X	394	-0-	-586	-0-	381 2	13 9	N		12	11 1		5
03	806 X	436	-0-	-370	-0-	428 2	8 9	N		7			12
04	570 X	366	-0-	-204	-0-	359 2	7 9	N		6	11 1		7

MCRAE, BLANCHE WELL #: 10 RRCID -> 291662 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6338 - 6362

11	4860 X	4654	-0-	-206	-0-	4645 2	9 9	N		8	9 1		1
12	5022 X	4815	-0-	-207	-0-	4805 2	10 9	N		9	9 1		1
01	5022 X	4734	-0-	-288	-0-	4724 2	10 9	N		9	9 1		1
02	4508 X	4092	-0-	-416	-0-	4084 2	8 9	N		7	7 1		1
03	4867 X	4496	-0-	-371	-0-	4486 2	10 9	N		9	9 1		1
04	4650 X	4157	-0-	-493	-0-	4149 2	8 9	N		7	7 1		1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 291878 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6194 - 6205

11	DELQ PR	406	-0-	406	406	406 2		Y		-0-			-0-
12	0	156	-0-	156	562	156 2		Y		-0-			-0-
01	0	309	-0-	309	871	308 2	1 9	Y			1 1		-0-
02	1272 X	401	-0-	-871	-0-	395 2	6 9	Y		5	4 1		1
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	416 2	10 9	Y		9	9 1		1
04	300 N	213	-0-	-87	-0-	206 2	7 9	Y		6	6 1		1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
COLLINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 292427 COMPL. DATE 04/15/2022 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6091												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
11		0	6659	-0-	6659	15972	6421	2	238	9	N	48
12		0	4713	-0-	4713	20685	4490	2	223	9	N	38
01		0	4841	-0-	4841	25526	4604	2	237	9	N	12
02		28164 X	2638	-0-	-25526	-0-	2491	2	147	9	N	24
03		9300 X	2604	-0-	-6696	-0-	2451	2	153	9	N	14
04		6660 X	1867	-0-	-4793	-0-	1770	2	97	9	N	4

THOMPSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 292829 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6414 - 6420												
11		4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	4839	2	10	9	N	3
12		4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4936	2	4	9	N	1
01		4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4918	2	7	9	N	2
02		4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4221	2	4	9	N	2
03		4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4848	2	3	9	N	5
04		4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	4572	2	6	9	N	5

LILLY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 293257 COMPL. DATE 06/24/2022 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 6220 - 6226												
11		2850 N	6	-0-	-2844	-0-	6	2			N	-0-
12		341 N	2	-0-	-339	-0-	2	2			N	-0-
01		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-
02		6 N		-0-	-6	-0-					N	-0-
03		2 N		-0-	-2	-0-					N	-0-
04		5 N		-0-	-5	-0-					N	-0-

FITE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 293349 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 6312 - 6322												
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	80					N	1
12		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	80					N	1
01		SHUT-IN	343	-0-	343	423	343	2			N	-0-
02		SHUT-IN	265	-0-	265	688	265	2			N	-0-
03		SHUT-IN	361	-0-	361	1049	361	2			N	-0-
04		SHUT-IN	437	-0-	437	1486	437	2			N	-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 293411 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6304 - 6419												
11		0	474	-0-	474	3868	460	2	14	9	N	4
12		0	1220	-0-	1220	5088	1213	2	7	9	N	2
01		0	24	-0-	24	5112	24	2			N	-0-
02		5137 X	25	-0-	-5112	-0-	19	2	6	9	N	-0-
03		1209 X	638	-0-	-571	-0-	634	2	4	9	N	4
04		1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	1

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 16 RRCID -> 294230 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6285 - 6296												
*02		0	1590	-0-	1590	1590	108	1	1440	2	N	38
							42	9				
*03		0 W	16991	-0-	16991	18581	939	1	15943	2	N	14
							109	9				
04		0 W	14234	-0-	14234	32815	1093	1	13073	2	N	9
							68	9				

ROBERTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 294394 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 6169 - 6186												
*03		0	17863	-0-	17863	17863	17597	2	266	9	N	61
04		14679 X	NO RPT	-0-	-14679	3184					N	61

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) SLANT OPERATING, LLC TAYLOR HEIRS		//CONT.//	16032 812 786697	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 5 RRCID -> 268300 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 6845 - 7172												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170

WEIR ESTATE		WELL #: 2 RRCID -> 286014 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 7088 - 7096										
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11 RRCID -> 288279 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 6744 - 6754										
11	120 X	51	-0-	-69	-0-	51	2	N	-0-			-0-
12	93 X	34	-0-	-59	-0-	34	2	N	-0-			-0-
01	93 X	45	-0-	-48	-0-	45	2	N	-0-			-0-
02	84 X	34	-0-	-50	-0-	34	2	N	-0-			-0-
03	62 X	28	-0-	-34	-0-	28	2	N	-0-			-0-
04	60 X	11	-0-	-49	-0-	11	2	N	-0-			-0-

H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8 RRCID -> 288344 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 6665 - 6709										
11	2130 X	1380	-0-	-750	-0-	1376	2	4	9	N	4	41
12	2201 X	1856	-0-	-345	-0-	1842	2	14	9	N	13	54
01	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2272	2	2	9	N	2	55
02	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	2046	2	22	9	N	20	75
03	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	2115	2	8	9	N	7	82
04	2190 X	1999	-0-	-191	-0-	1996	2	3	9	N	3	30

DOBBINS GU		WELL #: 9 RRCID -> 290960 COMPL. DATE 04/30/2021 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 7086 - 7092										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	437			N	-0-			42
12	14B2 EXT	55	-0-	55	492	55	2	N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	492			N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	492			N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	492			N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	492			N	-0-			42

WEIR ESTATE		WELL #: 6 RRCID -> 291033 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 6842 - 6850										
11	14581 X	4616	-0-	-9965	-0-	4609	2	7	9	N	6	140
12	0	2045	-0-	2045	-0-	2032	2	13	9	N	12	152
01	0	974	-0-	974	-0-	3019	2	6	9	N	5	157
02	4963 X	1944	-0-	-3019	-0-	1921	2	23	9	N	21	178
03	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2907	2	6	9	N	5	183
04	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3180	2	12	9	N	11	193

H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4 RRCID -> 291069 COMPL. DATE 05/13/2021 TOTAL DEPTH 10121 PERF. 6721 - 6729										
11	0	3	-0-	3	8	3	2	N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-			-0-
01	0	5	-0-	5	13	5	2	N	-0-			-0-
02	16 X	3	-0-	-13	-0-	3	2	N	-0-			-0-
03	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
04	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) SLANT OPERATING, LLC SHAW GAS UNIT		//CONT.// 16032 812 //CONT.// 786697		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 292256 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 6804 - 6816																
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					143
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					143
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					143
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					143
03	217 N	127	-0-	-90	-0-	127	2			N	-0-					143
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					143

RALEY				WELL #: 2		RRCID -> 292257		COMPL. DATE 12/13/2021		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6615 - 6627				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1				WELL #: 9		RRCID -> 292282		COMPL. DATE 07/21/2021		TOTAL DEPTH 10140		PERF. 6724 - 6848				
11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	981	2	14	9	N	13					93
12	980 N	980	-0-	-0-	-0-	965	2	15	9	N	14					107
01	961 N	732	-0-	-229	-0-	729	2	3	9	N	3	2	8			108
02	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	943	2	78	9	N	71	1	8			178
03	992 N	984	-0-	-8	-0-	958	2	26	9	N	24	1	8			201
04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	831	2	17	9	N	15	110	1	8	8	98

WEIR ESTATE				WELL #: 5		RRCID -> 292288		COMPL. DATE 09/27/2021		TOTAL DEPTH 10229		PERF. 7020 - 7028				
11	0	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					93
12	0	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					93
01	0	2	-0-	2	3	2	2			N	-0-					93
02	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					93
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					93

WILLIAMS GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 292331		COMPL. DATE 12/16/2021		TOTAL DEPTH 10170		PERF. 6906 - 6914				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198

H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1				WELL #: 14		RRCID -> 292412		COMPL. DATE 07/29/2021		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 6870 - 6880				
11	0	70	-0-	70	147	70	2			N	-0-					3
12	0	88	-0-	88	235	86	2	2	9	N	2					5
01	0	206	-0-	206	441	206	2			N	-0-					5
02	576 X	135	-0-	-441	-0-	124	2	11	9	N	10					15
03	179 X	179	-0-	-0-	-0-	178	2	1	9	N	1					16
04	210 X	149	-0-	-61	-0-	148	2	1	9	N	1	6	1			11

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC				850990										
CGU 8				WELL #:	2	RRCID ->	069022	COMPL. DATE	09/28/1976	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6223 - 6230	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	126672	COMPL. DATE	07/30/1990	TOTAL DEPTH	6537	PERF.	6300 - 6466	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KYLE, FRED GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	126673	COMPL. DATE	04/03/1988	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6579 - 6588	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 31				WELL #:	2-C	RRCID ->	135749	COMPL. DATE	01/24/1990	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	6806 - 6824	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 11				WELL #:	7-C	RRCID ->	137366	COMPL. DATE	04/19/1991	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6261 - 6266	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT				WELL #:	3-U	RRCID ->	139884	COMPL. DATE	10/21/1991	TOTAL DEPTH	9440	PERF.	6947 - 7079	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	139922	COMPL. DATE	03/08/2018	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	6290 - 6310	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
KYLE, FRED UNIT "A"		WELL #: 5-C		RRCID -> 140357		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6126 - 6132				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * *	DISPOSITIONS * *	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 4 C		RRCID -> 140641		COMPL. DATE 12/30/1991		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6356 - 6366				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 7-C		RRCID -> 142370		COMPL. DATE 09/11/2012		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6082 - 6086				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT		WELL #: 4-C		RRCID -> 142458		COMPL. DATE 07/13/1992		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6280 - 6296				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 143426		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6441 - 6447				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 17		WELL #: 9 C		RRCID -> 153374		COMPL. DATE 12/06/1994		TOTAL DEPTH 9724 PERF. 6298 - 6314				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CGU 11		WELL #: 10-C		RRCID -> 159702		COMPL. DATE 06/05/1996		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6200 - 6212				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 19		WELL #: 9-C		RRCID -> 159766		COMPL. DATE 06/18/1996		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 6276 - 6438								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-

SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #: 7-C		RRCID -> 162153		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6242								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-

CGU 28		WELL #: 8-C		RRCID -> 163969		COMPL. DATE 04/22/1997		TOTAL DEPTH 9937 PERF. 6670 - 6680								
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-

CGU 10		WELL #: 12-C		RRCID -> 164327		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 9648 PERF. 6275 - 6280								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-

CGU 19		WELL #: 10-C		RRCID -> 164340		COMPL. DATE 06/11/1997		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6338 - 6346								
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-

CGU 18		WELL #: 12 C		RRCID -> 165150		COMPL. DATE 08/13/1997		TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6500 - 6508								
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229	229				N	NO RPT	-0-				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229	229				N	NO RPT	-0-				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229	229				N	NO RPT	-0-				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229	229				N	NO RPT	-0-				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229	229				N	NO RPT	-0-				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229	229				N	NO RPT	-0-				-0-

CGU 13		WELL #: 7 C		RRCID -> 165601		COMPL. DATE 08/16/1997		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6136 - 6146								
11	12822 X	4932	-0-	-7890	-0-	4932 3				N	-0-	-0-				-0-
12	0	4932	-0-	4932	4932	4932 3				N	-0-	-0-				-0-
01	0	420	-0-	420	5352	420 3				N	-0-	-0-				-0-
02	5985 X	633	-0-	-5352	-0-	633 3				N	-0-	-0-				-0-
03	589 X	192	-0-	-397	-0-	192 3				N	-0-	-0-				-0-
04	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	2229 3				N	-0-	-0-				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 17		WELL #: 11 C		RRCID -> 166137		COMPL. DATE 04/06/1999		TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6199 - 6207								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 5		WELL #: 7 C		RRCID -> 169295		COMPL. DATE 02/08/1998		TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6274 - 6358								
11	0	148	-0-	148	313	148	3			N	-0-					-0-
12	0	97	-0-	97	410					N	-0-					-0-
01	426 N	16	-0-	-410	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	140 N	68	-0-	-72	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

CGU 14		WELL #: 11 C		RRCID -> 169720		COMPL. DATE 06/04/1998		TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6250 - 6270								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 29		WELL #: 9 C		RRCID -> 169785		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 9897 PERF. 6750 - 6760								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 3		WELL #: 11 C		RRCID -> 170920		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6142 - 6170								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 31		WELL #: 9 C		RRCID -> 170958		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 9978 PERF. 6694 - 6702								
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #: 8 C		RRCID -> 171307		COMPL. DATE 03/27/2001		TOTAL DEPTH 9257 PERF. 6088 - 6360								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 31		WELL #: 7		RRCID -> 171890		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6698 - 6824								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 6		WELL #: 8 C		RRCID -> 173626		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6260 - 6330								
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 17		WELL #: 8 C		RRCID -> 174257		COMPL. DATE 06/18/1999		TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6290 - 6300								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 11		WELL #: 8 C		RRCID -> 177852		COMPL. DATE 05/11/2000		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6064 - 6262								
11	934 N	585	-0-	-349	-0-	585	3			N	-0-					-0-
12	0	585	-0-	585	585					N	-0-					-0-
01	1267 N	682	-0-	-585	-0-	682	3			N	-0-					-0-
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-

CGU 15		WELL #: 8 C		RRCID -> 179904		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6352 - 6360								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 6		WELL #: 13 C		RRCID -> 182122		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6247 - 6336								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 35		WELL #: 4		RRCID -> 187932		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 9622 PERF. 6196 - 6202								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 191038		COMPL. DATE 09/13/2002		TOTAL DEPTH 9289		PERF. 6190 - 6314	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 192293		COMPL. DATE 12/17/2002		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 6602 - 6670	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CGU 16		WELL #: 8		RRCID -> 203201		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 9731		PERF. 6138 - 6155	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CGU 21		WELL #: 20		RRCID -> 218051		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 6860		PERF. 6308 - 6538	
11	0	1138	-0-	1138	1589	1138 3	N	-0-			-0-
12	0	35	-0-	35	1624	35 3	N	-0-			-0-
01	1648 N	24	-0-	-1624	-0-	24 3	N	-0-			-0-
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3	N	-0-			-0-
03	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 3	N	-0-			-0-
04	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 3	N	-0-			-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 221114		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 7010		PERF. 6349 - 6724	
11	0	166	-0-	166	346	166 3	N	-0-			-0-
12	0	169	-0-	169	515	169 3	N	-0-			-0-
01	2666 X	165	-0-	-2501	-0-	165 3	N	-0-			-0-
02	168 X	148	-0-	-20	-0-	148 3	N	-0-			-0-
03	186 X	128	-0-	-58	-0-	128 3	N	-0-			-0-
04	180 X	157	-0-	-23	-0-	157 3	N	-0-			-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1		WELL #: 11R		RRCID -> 233761		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 7016		PERF. N/A	
11	0	327	-0-	327	665	327 3	N	-0-			-0-
12	0	309	-0-	309	974	309 3	N	-0-			-0-
01	1288 N	314	-0-	-974	-0-	314 3	N	-0-			-0-
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3	N	-0-			-0-
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3	N	-0-			-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-			-0-

LATHAM, H.L.		WELL #: 1		RRCID -> 267162		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 9615		PERF. 6410 - 6420	
11	0	5591	-0-	5591	7469	5537 3	54 9	Y	49	30 1	29
12	0	5798	-0-	5798	13267	5728 3	70 9	Y	64	54 1	39
01	18831 X	5564	-0-	-13267	-0-	5479 3	85 9	Y	77	66 1	50
02	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	4522 3	50 9	Y	45	49 1	46
03	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4808 3	54 9	Y	49	62 1	33
04	4590 X	3881	-0-	-709	-0-	3841 3	40 9	Y	36	42 1	27

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
GARY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 267194		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6440 - 6444								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORDERS, E. GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 267237		COMPL. DATE 10/01/2012		TOTAL DEPTH 9242 PERF. 6068 - 6072								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERS-SMITH UNIT 3		WELL #: 4		RRCID -> 268339		COMPL. DATE 02/24/2013		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6074 - 6336								
11	0	-0-	-0-	-0-	202					N	-0-					-0-
12	0	8	-0-	8	210	8	3			N	-0-					-0-
01	218 N	8	-0-	-210	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-

BORDERS, E. GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 268809		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 9360 PERF. 6314 - 6342								
11	0	2772	-0-	2772	7804	2772	3			N	-0-					-0-
12	0	4737	-0-	4737	12541	4737	3			N	-0-					-0-
01	17672 X	5131	-0-	-12541	-0-	5131	3			N	-0-					-0-
02	5516 X	5457	-0-	-59	-0-	5457	3			N	-0-					-0-
03	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	3			N	-0-					-0-
04	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 271695		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6136 - 6144								
11	0	525	-0-	525	1071	525	3			N	-0-					-0-
12	0	551	-0-	551	1622	551	3			N	-0-					-0-
01	2169 N	547	-0-	-1622	-0-	547	3			N	-0-					-0-
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
03	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
04	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 271884		COMPL. DATE 05/28/2013		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6115 - 6461								
11	0	446	-0-	446	853	446	3			N	-0-					-0-
12	0	506	-0-	506	1359	506	3			N	-0-					-0-
01	1867 N	508	-0-	-1359	-0-	508	3			N	-0-					-0-
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
03	496 N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					-0-
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 272103		COMPL. DATE 05/14/2013		TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6238 - 6242								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 272852		COMPL. DATE 11/24/2013		TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6273 - 6538			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

NEAL, JOHN S. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 272853		COMPL. DATE 07/04/2013		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6307 - 6504			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

POSS, L.T. UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 272861		COMPL. DATE 03/26/2015		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6158 - 6340			
11	0	14	-0-	14	52	14	3	N	-0-	-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	52			N	-0-	-0-	
01	52 N	-0-	-0-	-52	-0-			N	-0-	-0-	
02	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	3	N	-0-	-0-	
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-	-0-	
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-	-0-	

SMITH, ELLA UNIT 2		WELL #: 4		RRCID -> 275914		COMPL. DATE 09/02/2013		TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6247 - 6480			
11	0	718	-0-	718	1776	718	3	N	-0-	-0-	
12	0	772	-0-	772	2548	772	3	N	-0-	-0-	
01	2883 N	335	-0-	-2548	-0-	335	3	N	-0-	-0-	
02	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3	N	-0-	-0-	
03	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3	N	-0-	-0-	
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3	N	-0-	-0-	

CGU 29		WELL #: 11		RRCID -> 285423		COMPL. DATE 06/30/2018		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6711 - 6726			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

NEAL, JOHN S. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 286393		COMPL. DATE 08/27/2019		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6260 - 6374			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CGU 10		WELL #: 10TP		RRCID -> 291743		COMPL. DATE 08/30/2021		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6160 - 6254			
11	0	12235	-0-	12235	25101	12235	3	N	-0-	-0-	
12	0	12391	-0-	12391	37492	12391	3	N	-0-	-0-	
01	49797 X	12305	-0-	-37492	-0-	12305	3	N	-0-	-0-	
02	11816 X	10767	-0-	-1049	-0-	10767	3	N	-0-	-0-	
03	12865 X	11700	-0-	-1165	-0-	11700	3	N	-0-	-0-	
04	12240 X	11110	-0-	-1130	-0-	11110	3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 12		WELL #: 8TP		RRCID -> 292627		COMPL. DATE 11/22/2021		TOTAL DEPTH 9784 PERF. 6309 - 6312								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

URSUS OIL AND GAS		879300														
MULLINS, O. V. UNIT #1		WELL #: 2 T		RRCID -> 030340		COMPL. DATE 11/16/1956		TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6091 - 6121								
11	0	175	-0-	175	365	175	3			N	-0-					174
12	0	170	-0-	170	535	170	3			N	-0-					174
01	695 N	160	-0-	-535	-0-	160	3			N	-0-					174
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					174
03	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					174
04	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					174

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C.		924317														
SEMPRA ENERGY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228341		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6631 - 7819								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEMPRA ENERGY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 241632		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 8606								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC.		945936														
PIRKLE, L. H.		WELL #: 7-U		RRCID -> 150271		COMPL. DATE 05/19/1994		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6104 - 6340								
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L.		WELL #: 6-U		RRCID -> 150722		COMPL. DATE 06/07/1994		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6209								
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DONALD, F.H. WELL #: 7-U RRCID -> 155210 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6304 - 6319

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

BANKS, W. R. WELL #: 7-U RRCID -> 155528 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6550 - 6563

11	0	100	-0-	100	305	3	1	93	2	Y	4	6	1			1
12	0	278	-0-	278	583	8	1	255	2	Y	14	11	1			4
01	0	295	-0-	295	878	15	9	268	2	Y	16	16	1			4
02	1171 N	293	-0-	-878	-0-	18	9	266	2	Y	16	17	1			3
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	9	1	283	2	Y	16	16	1			3
04	300 N	159	-0-	-141	-0-	18	9	146	2	Y	8	8	1			3
						4	1									
						9	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 7-U RRCID -> 156030 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6357 - 6372

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. C WELL #: 8-U RRCID -> 156200 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6222 - 6256

11	0	253	-0-	253	586	8	1	238	2	Y	6	6	1			2
12	0	379	-0-	379	965	7	9	359	2	Y	8	8	1			2
01	0	298	-0-	298	1263	9	9	280	2	Y	8	8	1			2
02	1533 N	270	-0-	-1263	-0-	9	1	254	2	Y	6	7	1			1
03	372 N	192	-0-	-180	-0-	7	9	180	2	Y	5	5	1			1
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	6	1	337	2	Y	8	6	1			3
						10	1									
						9	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-U RRCID -> 157178 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6213

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OWENS, A.H. WELL #: 8 U RRCID -> 157568 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7318 - 7331

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

OWENS, NELLIE WELL #: 7-U RRCID -> 159860 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6117 - 6221

11	0	4	-0-	4	14	3	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	0	27	-0-	27	41	1	1	15	2	Y	10	7	1			3
01	0	15	-0-	15	56	1	1	8	2	Y	5	7	1			1
02	71 N	15	-0-	-56	-0-	1	1	7	2	Y	6	6	1			1
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	14	12	1			3
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	11	10	1			4

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7-U RRCID -> 159973 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6644 - 6717

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 7 U RRCID -> 171436 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6094 - 6505

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. C. WELL #: 8 L RRCID -> 174198 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6378 - 6392

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 18-U RRCID -> 222676 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 6343

11	0	2520	-0-	2520	5345	2485	2	35	9	N	32					87
12	0	3337	-0-	3337	8682	3325	2	12	9	N	11					98
01	0	3161	-0-	3161	11843	3159	2	2	9	N	2					100
02	14545 X	2702	-0-	-11843	-0-	2702	2			N	-0-					100
03	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3129	2	9	9	N	8					108
04	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	2933	2	157	9	N	143	169	1			82

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
SEALEY, J. J. WELL #: 14 U RRCID -> 228043 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 6328															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 17 RRCID -> 229533 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 6017 - 7082															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230573 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 6312 - 6331															
11	0	772	-0-	772	1612	138	1	627	2	Y	6	6	1		2
12	0	707	-0-	707	2319	140	1	563	2	Y	4	5	1		1
01	0	105	-0-	105	2424	22	1	82	2	Y	1	2	1		-0-
02	2443 N	19	-0-	-2424	-0-	4	1	15	2	Y	-0-				-0-
03	713 N	32	-0-	-681	-0-	6	1	26	2	Y	-0-				-0-
04	90 N	27	-0-	-63	-0-	4	1	23	2	Y	-0-				-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232799 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 6880															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234846 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 8943															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236038 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 6256															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240636 COMPL. DATE 08/17/2008										TOTAL DEPTH	9753	PERF.	6135	-	7834
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SEALEY, J. J. WELL #: 13 RRCID -> 245954 COMPL. DATE 01/01/2009										TOTAL DEPTH	9795	PERF.	6150	-	6488
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246871 COMPL. DATE 11/21/2008										TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6154	-	6826
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250909 COMPL. DATE 07/09/2009										TOTAL DEPTH	9804	PERF.	6163	-	8932
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254190 COMPL. DATE 09/29/2009										TOTAL DEPTH	10200	PERF.	6402	-	8316
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255801 COMPL. DATE 02/13/2000										TOTAL DEPTH	9715	PERF.	6112	-	8044
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	16032 812	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936									
FRED KYLE UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	279903	COMPL. DATE	12/17/2015	TOTAL DEPTH	9354	PERF.	6170 - 6335	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	0	969	-0-	969	2104	29	1	876	2	Y	58	60	1	16
12	0	971	-0-	971	3075	64	9	879	2	Y	59	58	1	17
01	0	1234	-0-	1234	4309	27	1	1110	2	Y	80	79	1	18
02	2800 N	1020	-0-	-1780	2529	36	1	910	2	Y	72	76	1	14
03	3100 N	874	-0-	-2226	303	88	9	789	2	Y	54	58	1	10
04	1200 N	857	-0-	-343	-0-	31	1	772	2	Y	55	45	1	20
						79	9							
						26	1							
						59	9							
						24	1							
						61	9							

HARRIS-HARDIN UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	280565	COMPL. DATE	05/19/2016	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6544 - 6608	
11	0	377	-0-	377	800	11	1	362	2	Y	4			41
12	0	332	-0-	332	1132	4	9	299	2	Y	23			64
01	0	417	-0-	417	1549	25	9	332	2	Y	68			132
02	1821 N	272	-0-	-1549	-0-	10	1	264	2	Y	-0-			132
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	8	1	280	2	Y	77	153	1	56
04	390 N	236	-0-	-154	-0-	85	9	229	2	Y	-0-			56
						7	1							

J. S. GHOLSTON				WELL #:	2	RRCID ->	280578	COMPL. DATE	06/23/2016	TOTAL DEPTH	9348	PERF.	6091 - 6312	
11	0	238	-0-	238	537	21	1	202	2	Y	14	16	1	3
12	0	160	-0-	160	697	15	9	129	2	Y	17	15	1	5
01	0	159	-0-	159	856	12	1	128	2	Y	16	18	1	3
02	977 N	121	-0-	-856	-0-	13	1	99	2	Y	11	12	1	2
03	155 N	118	-0-	-37	-0-	18	9	98	2	Y	10	10	1	2
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	122	2	Y	16	13	1	5
						12	9							
						9	1							
						11	9							
						11	1							
						18	9							

FRED KYLE UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	282067	COMPL. DATE	03/15/2017	TOTAL DEPTH	9505	PERF.	6178 - 6190	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OWENS, NELLIE				WELL #:	6 U	RRCID ->	284199	COMPL. DATE	03/01/2018	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6110 - 6203	
11	0	24	-0-	24	44	2	1	22	2	Y	-0-			-0-
12	0	46	-0-	46	90	4	1	42	2	Y	-0-			-0-
01	0	51	-0-	51	141	5	1	46	2	Y	-0-			-0-
02	162 N	21	-0-	-141	-0-	2	1	19	2	Y	-0-			-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	Y	-0-			-0-
04	60 N	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON)			16032 820		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.			309515									
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY			WELL #: 9		RRCID -> 292955			COMPL. DATE 11/10/2020			TOTAL DEPTH 9838 PERF. 6470 - 6530	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11	0	550	-0-	550	949	42 1	508 2	N	-0-			-0-
12	0	239	-0-	239	1188	16 1	223 2	N	-0-			-0-
01	1743 N	555	-0-	-1188	-0-	34 1	521 2	N	-0-			-0-
02	504 N	350	-0-	-154	-0-	22 1	328 2	N	-0-			-0-
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	25 1	341 2	N	-0-			-0-
04	540 N	519	-0-	-21	-0-	38 1	481 2	N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC			775851									
GRAVES ESTATE			WELL #: 2		RRCID -> 137397			COMPL. DATE 01/07/1991			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6539 - 6548	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 142660			COMPL. DATE 02/12/1993			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6120 - 6156	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WHITAKER UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 148130			COMPL. DATE 09/08/1999			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6282 - 6398	
11	3420 X	2954	-0-	-466	-0-	2942 2	12 9	Y	11	10 1		7
12	3503 X	3126	-0-	-377	-0-	3118 2	8 9	Y	7	11 1		3
01	3503 X	3009	-0-	-494	-0-	2999 2	10 9	Y	9	10 1		2
02	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2714 2	11 9	Y	10	10 1		2
03	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	2990 2	10 9	Y	9	5 1		6
04	2880 X	2552	-0-	-328	-0-	2543 2	9 9	Y	8	10 1		4

CUMMINGS			WELL #: 16-U		RRCID -> 178344			COMPL. DATE 04/16/2000			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6490 - 6514	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TGNR EAST TEXAS LLC			850990									
CGU 6			WELL #: 9-C		RRCID -> 149484			COMPL. DATE 06/17/1997			TOTAL DEPTH 9678 PERF. 6116 - 6342	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (T.P -ALLISON 6540) 16032 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 TGNR EAST TEXAS LLC 850990
 CGU 27 WELL #: 6-C RRCID -> 140776 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6538 - 6544

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BARBER) 16032 835 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 TGNR EAST TEXAS LLC 850990
 CGU 25 WELL #: 5 C RRCID -> 278050 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6356 - 6462

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE) 16032 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 WHITAKER UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 167166 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 7595

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 171978 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7751 - 7996

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 187436 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7731 - 7737

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 194860 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7690 - 7700

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK BROWN) 16032 841 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
BROWN, J.C. "B" WELL #: 1 L RRCID -> 291236 COMPL. DATE 12/10/1945 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6148 - 6156

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0	156	-0-	156 B	316	5	1	151	2	Y	-0-				-0-
12	0	91	-0-	91 B	407	3	1	88	2	Y	-0-				-0-
01	0	156	-0-	156 B	563	5	1	151	2	Y	-0-				-0-
02	726 N	163	-0-	-563 B	-0-	5	1	158	2	Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	5	1	153	2	Y	-0-				-0-
04	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	6	1	184	2	Y	-0-				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHRISTIAN) 16032 845 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 140632 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6275 - 6636

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY 085408
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 132726 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6070 - 6165

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137027 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6090 - 6916

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-		42	3		Y	-0-				-0-
01	0	101	-0-	-0-	101		101	3		Y	-0-				-0-
02	114 N	13	-0-	-0-	-101		-101	13	3	Y	-0-				-0-
*03	31 N	-0-	-0-	-0-	-31		-31			Y	-0-				-0-
04	90 N	-0-	-0-	-0-	-90		-90			Y	-0-				-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 8-U RRCID -> 137053 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6371 - 6218

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

EC PRODUCTION LLC 100180
ROBERTS GU WELL #: 5 RRCID -> 211292 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6150 - 6222

11	397 N	-0-	-0-	-397	-0-					Y	-0-				-0-
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 EC PRODUCTION LLC //CONT.// 100180
 ROBERTS GU WELL #: 4 RRCID -> 211677 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6234 - 6326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROBERTS GU WELL #: 2 RRCID -> 212133 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6232 - 6394

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROBERTS GU WELL #: 7 RRCID -> 213061 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6232 - 6296

11	361 N	-0-	-0-	-361	-0-			Y	-0-			-0-
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 213704 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6372 - 6380

11	282 N	-0-	-0-	-282	-0-			Y	-0-			-0-
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROBERTS GU WELL #: 6 RRCID -> 213705 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6108 - 6272

11	396 N	-0-	-0-	-396	-0-			Y	-0-			-0-
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
 BIRD G.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 292964 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6210 - 6216

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
HARLETON OIL & GAS INC. 357165													
ALLISON, THOMAS WELL #: 2B RRCID -> 198299 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6055 - 6062													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			

GUILL, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 266911 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6173 - 6179													
11		0	646	-0-	646	646	643	3	3	9	N	3	128
12		0	609	-0-	609	1255	592	3	17	9	N	15	143
01		0	558	-0-	558	1813	556	3	2	9	N	2	145
02		2405 N	592	-0-	-1813	-0-	570	3	22	9	N	20	165
03		652 N	652	-0-	-0-	-0-	605	3	47	9	N	43	208
04		608 N	608	-0-	-0-	-0-	590	3	18	9	N	16	224

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265													
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 238188 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6786 - 6980													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327													
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1 RRCID -> 166997 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 6494 - 6654													
11		0	337	-0-	337	848	337	2			N	-0-	341
12		1409 N	561	-0-	-848	-0-	561	2			N	-0-	341
01		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-	341
02		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-	341
03		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-	341
*04		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-	341

R. LACY SERVICES, LTD. 687208													
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 141230 COMPL. DATE 02/03/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 6282 - 6490													
11		0	1035	-0-	1035	2125	47	1	988	2	Y	-0-	-0-
12		0	731	-0-	731	2856	33	1	698	2	Y	-0-	-0-
01		0	411	-0-	411	3267	19	1	392	2	Y	-0-	-0-
02		2800 N	267	-0-	-2533	734	13	1	254	2	Y	-0-	-0-
03		939 N	205	-0-	-734	-0-	10	1	195	2	Y	-0-	-0-
04		390 N	189	-0-	-201	-0-	9	1	180	2	Y	-0-	-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890													
CRNKO-BRIGGS WELL #: 2-C RRCID -> 141451 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6126 - 6136													
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HANCOCK UNIT WELL #: 5-D RRCID -> 138841 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6126 - 6277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139290 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6250 - 6260

11	0	131	-0-	131	260	67	2	64	9	Y	58	38	1			29
12	0	179	-0-	179	439	114	2	65	9	Y	59	80	1			8
01	0	181	-0-	181	620	94	2	87	9	Y	79	79	1			8
02	731 N	111	-0-	-620	-0-	111	2			Y	-0-	8	1			-0-
03	186 N	110	-0-	-76	-0-	40	1	70	2	Y	-0-					-0-
04	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	300	1	1271	2	Y	51	36	1			15
						56	9									

CUMMINGS WELL #: 17 U RRCID -> 197691 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6153 - 6159

11	630 N	429	-0-	-201	-0-	31	1	396	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
12	558 N	443	-0-	-115	-0-	31	1	411	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	31	1	464	2	Y	4	3	1			1
						4	9									
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	27	1	364	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	29	1	489	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
04	480 N	426	-0-	-54	-0-	33	1	391	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 089332 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6470 - 6671

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 135518 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6644 - 6652

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 ALEXANDER, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 135523 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6478 - 6542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*08	465 N	89	-0-	-376	-0-	89 3		Y	-0-		-0-
09	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 3		Y	-0-		-0-
*10	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 3		Y	-0-		-0-
*11	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 3		Y	-0-		-0-
12	899 N	809	-0-	-90	-0-	809 3		Y	-0-		-0-
*01	1395 N	466	-0-	-929	-0-	466 3		Y	-0-		-0-
*02	896 N	717	-0-	-179	-0-	717 3		Y	-0-		-0-
03	806 N	685	-0-	-121	-0-	685 3		Y	-0-		-0-
04	450 N	418	-0-	-32	-0-	418 3		Y	-0-		-0-

WERNER-POPE WELL #: 2 RRCID -> 235895 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6553 - 6778

11	0	1423	-0-	1423	3081	1420 3	3 9	N	3	2 1	1
12	0	1522	-0-	1522	4603	1515 3	7 9	N	6	5 1	2
01	0	1632	-0-	1632	6235	1614 3	18 9	N	16	13 1	5
*02	2800 N	1261	-0-	-1539	4696	1249 3	12 9	N	11	12 1	4
*03	3100 N	1524	-0-	-1576	3120	1514 3	10 9	N	9	11 1	2
04	3000 N	483	-0-	-2517	603	473 3	10 9	N	9	8 1	3

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HALL) 16032 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 HALL, H. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 081678 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6304 - 6320

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 HUNT WELL #: 5 U RRCID -> 189508 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6195 - 6308

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214711 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 6354

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HUDSON) 16032 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 079931 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6307 - 6362

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK HULL-GAS)		16032 871		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851							
WHITAKER UNIT		WELL #: 16 U		RRCID -> 187893		COMPL. DATE 01/19/2002		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6690 - 6831	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER)		16032 880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.		687208							
CAMERON UNIT 3		WELL #: 5		RRCID -> 088502		COMPL. DATE 06/04/1980		TOTAL DEPTH 8024 PERF. 6236 - 6241	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2023									

BURNETT UNIT 2		WELL #: 4		RRCID -> 091224		COMPL. DATE 08/09/1980		TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6406 - 6412	
11	0	2521	-0-	2521	5323	112 1	2387 2	Y	20 21 1 2
12	0	2535	-0-	2535	7858	113 1	2391 2	Y	28 25 1 5
01	0	2443	-0-	2443	10301	114 1	2300 2	Y	26 27 1 4
02	2800 N	1763	-0-	-1037	9264	84 1	1656 2	Y	21 22 1 3
03	3100 N	1553	-0-	-1547	7717	73 1	1461 2	Y	17 18 1 2
04	3000 N	1219	-0-	-1781	5936	58 1	1147 2	Y	13 14 1 1

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851		RRCID -> 137785		COMPL. DATE 03/15/1992		TOTAL DEPTH 9638 PERF. 6363 - 6371	
BURTON, JOHN W.		WELL #: 2							
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828			N	NO RPT -0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828			N	NO RPT -0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828			N	NO RPT -0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828			N	NO RPT -0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828			N	NO RPT -0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828			N	NO RPT -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-POSS)		16032 897		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA	
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.		309515							
DUNAWAY G.U.		WELL #: 8		RRCID -> 292045		COMPL. DATE 03/10/2014		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6443 - 6449	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		RRCID -> 213094		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6724 - 6826	
STERRETT		WELL #: 16							
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-POSS)		//CONT.//		16032 897	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
STERRETT		WELL #:		5	RRCID ->	256417	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	6592 - 10050		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	37 1	1670 2	Y	38	42 1			11
							42 9							
12		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	44 1	1801 2	Y	46	40 1			17
							51 9							
01		1550 N	1287	-0-	-263	-0-	16 1	1231 2	Y	36	40 1			13
							40 9							
02		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	46 1	1839 2	Y	52	42 1			23
							57 9							
03		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	45 1	1830 2	Y	45	52 1			16
							50 9							
04		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	45 1	1842 2	Y	52	55 1			13
							57 9							

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-PORTER)				16032 898	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC				850990									
CGU 10		WELL #:		7-C	RRCID ->	136710	COMPL. DATE	09/04/1990	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	6236 - 6238	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-REED)				16032 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BPX OPERATING COMPANY				085408									
REED, W.M.		WELL #:		7	RRCID ->	136850	COMPL. DATE	04/26/1990	TOTAL DEPTH	6940	PERF.	6704 - 6747	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113				CNTY: PANOLA					
POWERS, E. C.		WELL #:		4	RRCID ->	152329	COMPL. DATE	11/01/1994	TOTAL DEPTH	9925	PERF.	6734 - 6746	
11		0	4180	-0-	4180	4180	4180 3		N	-0-			-0-
12		0	4245	-0-	4245	8425	4245 3		N	-0-			-0-
01		0	4329	-0-	4329	12754	4329 3		N	-0-			-0-
02		16379 X	3625	-0-	-12754	-0-	3625 3		N	-0-			-0-
03		4309 X	4184	-0-	-125	-0-	4184 3		N	-0-			-0-
04		4200 X	4191	-0-	-9	-0-	4191 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP)				16032 902	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC				850990									
CGU 10		WELL #:		7 C	RRCID ->	159075	COMPL. DATE	05/08/1996	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	6199 - 6209	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP)		//CONT.// 16032 902		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 19		WELL #: 10 C		RRCID -> 206654		COMPL. DATE 11/15/2004		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6272 - 6280								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	3	-0-	-3	3	3	3	3	3	N	-0-					-0-
01	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3	3	3	N	-0-					-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	4	3	N	-0-					-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	4	3	N	-0-					-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	3	3	N	-0-					-0-

CGU 13		WELL #: 9 C		RRCID -> 210331		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6200 - 6210								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 13		WELL #: 14 C		RRCID -> 210456		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6174 - 6184								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2)		16032 903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
RFE OPERATING, LLC		704776														
CHADWICK		WELL #: 1 C		RRCID -> 182770		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 6744								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851														
CHADWICK UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 137816		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6650 - 6677								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHADWICK UNIT		WELL #: 12 U		RRCID -> 162198		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6700 - 6758								
11	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	5639	2	40	9	Y	36	52	1			7
12	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	6093	2	19	9	Y	17	22	1			2
01	6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	6193	2	15	9	Y	14	13	1			3
02	T. A.	5122	-0-	5122	5122	5111	2	11	9	Y	10	12	1			1
03	T. A.	5636	-0-	5636	10758	5626	2	10	9	Y	9	5	1			5
04	T. A.	5098	-0-	5098	15856	5086	2	12	9	Y	11	10	1			6

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 172886 COMPL. DATE 04/13/1999										TOTAL DEPTH	8175	PERF.	6651 - 6684
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		60 N	2	-0-	-58	-0-	2	2	Y	-0-			-0-
12		31 N		-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
01		31 N		-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.			-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.			-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.			-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 173225 COMPL. DATE 08/15/2000										TOTAL DEPTH	8175	PERF.	6545 - 6692
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 192538 COMPL. DATE 12/27/2002										TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6730 - 6813
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 193080 COMPL. DATE 01/22/2003										TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6705 - 6717
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GRAVES ESTATE WELL #: 6 C RRCID -> 207701 COMPL. DATE 12/30/2004										TOTAL DEPTH	9625	PERF.	6594 - 6798
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CHADWICK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 213615 COMPL. DATE 06/30/2005										TOTAL DEPTH	8210	PERF.	6750 - 6778
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
BURTON, JOHN W. WELL #: 13 C RRCID -> 217911 COMPL. DATE 10/29/2005										TOTAL DEPTH	9640	PERF.	6548 - 6856
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
MAURITZEN, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 221980 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6656 - 6740															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11-C RRCID -> 222196 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6784 - 6792															
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 10 RRCID -> 283067 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 6709 - 6718															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRIFFITH WELL #: 4 C RRCID -> 284514 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6694 - 6704															
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 293954 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6691 - 6710															
12		0	10156	-0-	10156	10156	9764	2	392	9	N	356	288	1	68
01		DELQ PR	18131	-0-	18131	28287	17761	2	370	9	N	336	330	1	74
02		42894 X	14607	-0-	-28287	-0-	14335	2	272	9	N	247	294	1	27
03		16337 X	14847	-0-	-1490	-0-	14540	2	307	9	N	279	153	1	153
04		15810 X	13000	-0-	-2810	-0-	12688	2	312	9	N	284	303	1	134

TGNR EAST TEXAS LLC 850990															
CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 136192 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6705 - 6715															
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH) 16032 905 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TGNR EAST TEXAS LLC 850990
 CGU 10 WELL #: 9-C RRCID -> 148120 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 6172 - 6208

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

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 174679 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6368 - 6385

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 19 WELL #: 6 C RRCID -> 176948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6374 - 6388

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-YATES) 16032 907 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 D90 ENERGY, LLC 195797
 BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 133206 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 6411 - 6426

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 HARLETON OIL & GAS INC. 357165
 GUILLE, J. C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263185 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6301 - 6305

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COOKE WELL #: 4 RRCID -> 277469 COMPL. DATE 05/17/2015 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 6104 - 6136

11	0	3637	-0-	3637	3637	3637	3	N	-0-			178
12	0	670	-0-	670	4307	670	3	N	-0-			178
01	0	1040	-0-	1040	5347	1040	3	N	-0-			178
02	6051 X	704	-0-	-5347	-0-	704	3	N	-0-			178
03	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3	N	-0-			178
04	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3	N	-0-			178

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296)		//CONT.//		16032 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851							
HULL UNIT A				WELL #: A 54	RRCID -> 137551	COMPL. DATE 06/01/1999	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6193	- 6386		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	420 N	409	-0-	-11	-0-	409 2		Y	-0-		-0-
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2		Y	-0-		-0-
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		Y	-0-		-0-
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		Y	-0-		-0-
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		Y	-0-		-0-
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		Y	-0-		-0-

THOMPSON UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 137958	COMPL. DATE 03/29/1991	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 6324	- 6334		
11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	898 2	3 9	Y	3	3 1	1
12	868 N	841	-0-	-27	-0-	839 2	2 9	Y	2	2 1	1
01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	884 2	2 9	Y	2	2 1	1
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	844 2	3 9	Y	3	3 1	1
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	928 2	2 9	Y	2		3
04	890 N	890	-0-	-0-	-0-	888 2	2 9	Y	2	3 1	2

ALLISON UNIT				WELL #: 2 C	RRCID -> 168671	COMPL. DATE 04/29/1998	TOTAL DEPTH 9614	PERF. 6323	- 6356		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LILLY UNIT				WELL #: 13 U	RRCID -> 190360	COMPL. DATE 08/10/2004	TOTAL DEPTH 9690	PERF. 6312	- 6326		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ALLISON UNIT				WELL #: 15 L	RRCID -> 190374	COMPL. DATE 05/01/2002	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 6341	- 6360		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5530		N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5530		N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5530		N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5530		N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5530		N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5530		N	NO RPT		-0-

LILLY UNIT				WELL #: 14 U	RRCID -> 196946	COMPL. DATE 08/13/2003	TOTAL DEPTH 9680	PERF. 6289	- 6305		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LILLY UNIT				WELL #: 16 U	RRCID -> 198127	COMPL. DATE 09/19/2003	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 6304	- 6319		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851										
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14 L RRCID -> 204129 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6286 - 6296										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 11 U RRCID -> 204338 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6204 - 6339										
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 208069 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6370 - 6386										
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 13 U RRCID -> 208919 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6090 - 6359										
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 222615 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 6282 - 9292										
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 5 RRCID -> 223538 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 6244 - 6416										
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 226923 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6315 - 6322										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL A 21 UNIT WELL #: A 37 T RRCID -> 284784 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6335 - 6341

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

HULL UNIT A WELL #: A 44 RRCID -> 286314 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6069 - 6132

11	150 N	29	-0-	-121	-0-	29	2			N	-0-			-0-
12	124 N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-			-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-

WILLIAMSON WELL #: 4 RRCID -> 290645 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 6249 - 6336

11	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1177	2	69	9	Y	63	64	1	9
12	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	959	2	65	9	Y	59	59	1	9
01	930 N	404	-0-	-526	-0-	336	2	68	9	Y	62	62	1	9
02	840 N	834	-0-	-6	-0-	778	2	56	9	Y	51	51	1	9
03	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	948	2	66	9	Y	60	61	1	8
04	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	962	2	56	9	Y	51	50	1	9

XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-U RRCID -> 152800 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6118 - 9199

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.) 16032 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 142618 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 6256 - 6270

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 144488 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6309 - 6379

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.)//CONT.//			16032 911	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990						
LASHLEY, M. UNIT			WELL #: 5-C	RRCID -> 147171	COMPL. DATE 10/20/1993	TOTAL DEPTH 9780	PERF. 6230	- 6241	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	

HOLMES, PRIESTLY UNIT			WELL #: 8 C	RRCID -> 154466	COMPL. DATE 03/13/1995	TOTAL DEPTH 9420	PERF. 6232	- 6250	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-WHITE)			16032 914	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC			775851						
HULL UNIT A			WELL #: A 20	RRCID -> 198048	COMPL. DATE 10/11/2003	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 7841	- 7861	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	

CHADWICK UNIT			WELL #: 17	RRCID -> 246178	COMPL. DATE 11/09/2008	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 7887	- 7958	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/05/2022									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310)			16032 918	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.			309515						
COOKE, J.W. UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 153864	COMPL. DATE 12/01/2000	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 6065	- 6104	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC			775851						
WERNER SAWMILL			WELL #: 1	RRCID -> 152803	COMPL. DATE 10/30/2009	TOTAL DEPTH 6575	PERF. 6105	- 6250	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-	2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-	2
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-	2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-	2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-	2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-	2
PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2021									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310) //CONT.// 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14U RRCID -> 177781 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6338 - 6394

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	4230 X	2612	-0-	-1618	-0-	187 1 10 9	2415 2	Y	9	9 1	1 8	1
12	4371 X	2954	-0-	-1417	-0-	208 1 10 9	2736 2	Y	9	8 1		2
01	3875 X	3029	-0-	-846	-0-	187 1 18 9	2824 2	Y	16	14 1	1 8	3
02	3136 X	2726	-0-	-410	-0-	188 1 14 9	2524 2	Y	13	12 1	1 8	3
03	2945 X	2808	-0-	-137	-0-	156 1 11 9	2641 2	Y	10	11 1		2
04	2940 X	2903	-0-	-37	-0-	223 1 15 9	2665 2	Y	14	13 1	1 8	2

CUMMINGS WELL #: 14U RRCID -> 284773 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 9594

11	0	106	-0-	106	183	8 1	98 2	N	-0-			-0-
12	0	211	-0-	211	394	15 1	196 2	N	-0-			-0-
01	0	212	-0-	212	606	13 1	199 2	N	-0-			-0-
02	777 N	171	-0-	-606	-0-	12 1	159 2	N	-0-			-0-
03	217 N	188	-0-	-29	-0-	10 1	178 2	N	-0-			-0-
04	210 N	207	-0-	-3	-0-	16 1	191 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY 085408
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 126787 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6186 - 6224

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT #10 WELL #: 9 U RRCID -> 170036 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6381 - 6387

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 171715 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6366 - 6374

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BEALL, W. F. "A" WELL #: 16 RRCID -> 250355 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 6416 - 6538

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250374 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6583 - 6590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/06/2023

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 270368 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6500 - 6510

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 28 RRCID -> 271670 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6706 - 6730

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAGRONE, T. S. A WELL #: 1TP RRCID -> 279482 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6449 - 7168

11	0	1808	-0-	1808	5552	1806	3	2	9	N	2	2	1		1
12	0	1700	-0-	1700	7252	1692	3	8	9	N	7	6	1		2
01	0	3820	-0-	3820	11072	3798	3	22	9	N	20	16	1		6
*02	15164 X	4092	-0-	-11072	-0-	4077	3	15	9	N	14	15	1		5
*03	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	5231	3	12	9	N	11	14	1		2
04	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	4947	3	13	9	N	12	10	1		4

MANGHAM, R. S. A WELL #: 1 RRCID -> 290513 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 6573 - 9832

11	0	195	-0-	195	195	195	3				N	-0-			-0-
12	0	406	-0-	406	601	406	3				N	-0-			-0-
01	0	281	-0-	281	882	281	3				N	-0-			-0-
02	1156 N	274	-0-	-882	-0-	274	3				N	-0-			-0-
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3				N	-0-			-0-
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3				N	-0-			-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
 DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 268274 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6463 - 6478

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2022 - WELL PLUGGED 12/16/22

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 HULL UNIT A WELL #: A 43 RRCID -> 168528 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6450 - 6464

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA							
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173143										COMPL. DATE	06/09/1999	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6373 - 6396		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
THOMPSON UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 177794										COMPL. DATE	05/12/2000	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6406 - 6421		
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 C RRCID -> 184492										COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6486 - 6504		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
CHADWICK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 191080										COMPL. DATE	09/28/2002	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6355 - 6391		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
MORGAN UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 191530										COMPL. DATE	09/12/2002	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	6421 - 6499		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 194084										COMPL. DATE	04/05/2003	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6372 - 6379		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851										
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 195765 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6328 - 6408										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 198846 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6340 - 6350										
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2	Y	-0-	-0-
12	620 N	540	-0-	-80	-0-	540	2	Y	-0-	-0-
01	620 N	593	-0-	-27	-0-	593	2	Y	-0-	-0-
02	532 N	530	-0-	-2	-0-	530	2	Y	-0-	-0-
03	527 N	453	-0-	-74	-0-	453	2	Y	-0-	-0-
04	570 N	340	-0-	-230	-0-	340	2	Y	-0-	-0-
CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203133 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6440										
11	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2	Y	-0-	-0-
12	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2	Y	-0-	-0-
01	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2	Y	-0-	-0-
02	1372 N	1359	-0-	-13	-0-	1359	2	Y	-0-	-0-
03	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2	Y	-0-	-0-
04	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2	Y	-0-	-0-
CHADWICK UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 203669 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6434 - 6449										
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
FITE WELL #: 17 U RRCID -> 206602 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 6375 - 6385										
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
HEBERT WELL #: 9 C RRCID -> 208675 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6490										
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
FENDER, H.R. WELL #: 13 C RRCID -> 214272 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 6427										
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA						
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
WERNER SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 216910 COMPL. DATE 09/19/2006										TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6368 - 6447			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 218455 COMPL. DATE 01/15/2006										TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6432 - 6438			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MASON TP 6400 WELL #: 6 C RRCID -> 219585 COMPL. DATE 03/13/2006										TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6352 - 6484			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 219765 COMPL. DATE 02/13/2006										TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6416 - 6967			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 226652 COMPL. DATE 09/10/2006										TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6421 - 6427			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 232853 COMPL. DATE 08/05/2007										TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6432 - 6462			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262058 COMPL. DATE 04/01/2011										TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6328 - 6450			
11	0	7236	-0-	7236	14688	7227	2	9	9	Y	8	4	1			6
12	0	5665	-0-	5665	20353	5656	2	9	9	Y	8	11	1			3
01	0	7639	-0-	7639	27992	7627	2	12	9	Y	11	11	1			3
02	34212 X	6220	-0-	-27992	-0-	6210	2	10	9	Y	9	10	1			2
03	7471 X	7467	-0-	-4	-0-	7457	2	10	9	Y	9	5	1			6
04	7380 X	7127	-0-	-253	-0-	7118	2	9	9	Y	8	10	1			4

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
HULL UNIT A WELL #: A 13 RRCID -> 267428 COMPL. DATE 12/31/2013										TOTAL DEPTH	9625	PERF. 6608 - 6808		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2022														
HULL A-16 UNIT WELL #: A 39 RRCID -> 268874 COMPL. DATE 06/28/2013										TOTAL DEPTH	9710	PERF. 6391 - 6399		
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/11/2022 - WELL PLUGGED 11/11/22														
SOUTHLAND PAPER CO WELL #: 21 RRCID -> 271905 COMPL. DATE 01/22/2021										TOTAL DEPTH	9666	PERF. 6406 - 6482		
11	SWR	10	7006	-0-	7006	200476	7006	2		Y	-0-			-0-
12	SWR	10	6890	-0-	6890	207366	6890	2		Y	-0-			-0-
01	SWR	10	6950	-0-	6950	214316	6950	2		Y	-0-			-0-
02	SWR	10	6160	-0-	6160	220476	6156	2	4	Y	4	3	1	1
03	SWR	10	6816	-0-	6816	227292	6812	2	4	Y	4	4	1	1
04	SWR	10	6447	-0-	6447	233739	6443	2	4	Y	4	4	1	1
THOMAS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 271977 COMPL. DATE 11/23/2013										TOTAL DEPTH	9625	PERF. 6955 - 6987		
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1120	2	40	Y	36	37	1	5
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1194	2	47	Y	43	41	1	7
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1086	2	44	Y	40	41	1	6
02	1008	N	945	-0-	-63	-0-	908	2	37	Y	34	34	1	6
03	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	1022	2	42	Y	38	39	1	5
04	1080	N	941	-0-	-139	-0-	904	2	37	Y	34	33	1	6
HULL UNIT A WELL #: A 89 RRCID -> 274180 COMPL. DATE 08/12/2014										TOTAL DEPTH	9772	PERF. 6740 - 6748		
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	993	2	125	Y	114	108	1	25
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	974	2	168	Y	153	168	1	10
01	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	930	2	176	Y	160	142	1	28
02	952	N	613	-0-	-339	-0-	485	2	128	Y	116	120	1	24
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	930	2	187	Y	170	140	1	54
04	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	870	2	143	Y	130	134	1	50
MCRAE, BLANCHE WELL #: 3 RRCID -> 275566 COMPL. DATE 12/17/2014										TOTAL DEPTH	9604	PERF. 6616 - 6622		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MASON TP 6400 WELL #: 5 RRCID -> 277584 COMPL. DATE 09/10/2014										TOTAL DEPTH	9650	PERF. 7106 - 7116		
11	270	N	58	-0-	-212	-0-	57	2	1	Y	1	2	1	-0-
12	279	N	51	-0-	-228	-0-	50	2	1	Y	1	1	1	-0-
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	185	1	459	Y	31	20	1	11
							34	9						
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	280	1	73	Y	238	207	1	42
							262	9						
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	294	1	60	Y	259	264	1	37
							285	9						
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	277	1	69	Y	233	229	1	41
							256	9						

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA						
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
CHADWICK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279940 COMPL. DATE 12/03/2015										TOTAL DEPTH	9639	PERF. 7908 - 7918				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 6 RRCID -> 281530 COMPL. DATE 08/12/2016										TOTAL DEPTH	9550	PERF. 6468 - 6685				
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	125	1	229	2	Y	6	6	1			1
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	406	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	493	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	437	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	593	2	4	9	Y	4	3	1			1

NEAL WELL #: 7 RRCID -> 282535 COMPL. DATE 02/25/2017										TOTAL DEPTH	9660	PERF. 6396 - 6404				
11	7290 X	7263	-0-	-27	-0-	7263	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	7501	2			Y	-0-					-0-
01	7471 X	7011	-0-	-460	-0-	7011	2			Y	-0-					-0-
02	6776 X	5885	-0-	-891	-0-	5885	2			Y	-0-					-0-
03	7502 X	6682	-0-	-820	-0-	6682	2			Y	-0-					-0-
04	7260 X	6579	-0-	-681	-0-	6579	2			Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 4 RRCID -> 282881 COMPL. DATE 08/16/2017										TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6660 - 6664				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 5 RRCID -> 283014 COMPL. DATE 09/06/2017										TOTAL DEPTH	9670	PERF. 6398 - 6410				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 283241 COMPL. DATE 10/31/2016										TOTAL DEPTH	9625	PERF. 7947 - 8078				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	93				Y	-0-					-0-
12	0	99	-0-	99	-0-	192	99	2		Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	192				Y	-0-					-0-
02	192 N	-0-	-0-	-192	-0-					Y	-0-					-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-			128	2	Y	-0-					-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-			93	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
PAGE, L. E. WELL #: 17 RRCID -> 283740 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 6943 - 6973												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
11		2010 N	1919	-0-	-91	-0-	1917 2	2 9	N	2	3 1	-0-
12		2015 N	1501	-0-	-514	-0-	1498 2	3 9	N	3	3 1	-0-
01		1984 N	1525	-0-	-459	-0-	1522 2	3 9	N	3	3 1	-0-
02		1792 N	1776	-0-	-16	-0-	1772 2	4 9	N	4	3 1	1
03		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1859 2	2 9	N	2	3 1	-0-
04		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1729 2	4 9	N	4	3 1	1

HEBERT WELL #: 1 RRCID -> 285107 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6432 - 6464												
11		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1567 2	91 9	Y	83	83 1	12
12		1860 N	1731	-0-	-129	-0-	1626 2	105 9	Y	95	92 1	15
01		1798 N	1743	-0-	-55	-0-	1645 2	98 9	Y	89	91 1	13
02		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1431 2	85 9	Y	77	76 1	14
03		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1839 2	90 9	Y	82	84 1	12
04		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2302 2	81 9	Y	74	73 1	13

HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 286082 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6238 - 6296												
11		3210 X	2956	-0-	-254	-0-	2952 2	4 9	N	4	4 1	1
12		3348 X	3150	-0-	-198	-0-	3144 2	6 9	N	5	6 1	-0-
01		3348 X	2997	-0-	-351	-0-	2990 2	7 9	N	6	5 1	1
02		3024 X	1569	-0-	-1455	-0-	1563 2	6 9	N	5	5 1	1
03		3162 X	3046	-0-	-116	-0-	3039 2	7 9	N	6	5 1	2
04		3060 X	2952	-0-	-108	-0-	2946 2	6 9	N	5	5 1	2

DUNLAP UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 286246 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6382 - 6413												
11		8160 X	8160	-0-	-0-	-0-	8150 2	10 9	N	9	6 1	4
12		8077 X	8077	-0-	-0-	-0-	8067 2	10 9	N	9	10 1	3
01		7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	7765 2	13 9	N	12	14 1	1
02		7616 X	6646	-0-	-970	-0-	6635 2	11 9	N	10	7 1	4
03		8432 X	6934	-0-	-1498	-0-	6921 2	13 9	N	12	14 1	2
04		8160 X	6462	-0-	-1698	-0-	6451 2	11 9	N	10	10 1	2

HANCOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 286820 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 6116 - 6124												
11		780 N	663	-0-	-117	-0-	50 1	602 2	N	10	8 1	4
							11 9					
12		713 N	623	-0-	-90	-0-	48 1	564 2	N	10	11 1	3
							11 9					
01		775 N	505	-0-	-270	-0-	40 1	453 2	N	11	13 1	1
							12 9					
02		616 N	483	-0-	-133	-0-	36 1	436 2	N	10	8 1	3
							11 9					
03		620 N	442	-0-	-178	-0-	18 1	413 2	N	10	11 1	2
							11 9					
04		480 N	464	-0-	-16	-0-	36 1	421 2	N	6	6 1	2
							7 9					

CAPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 288123 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6114 - 6132												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 SOUTHLAND PAPER WELL #: 2 RRCID -> 288333 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6740 - 6818

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	18	1			3
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	20	1			3
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	20	1			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	17	1			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	19	1			3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	16	1			3

HEBERT WELL #: 8 RRCID -> 288350 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6483 - 6643

11	2250 N	2224	-0-	-26	-0-	2179	2	45	9	Y	41	41	1				6
12	2325 N	2234	-0-	-91	-0-	2183	2	51	9	Y	46	45	1				7
01	2325 N	2239	-0-	-86	-0-	2191	2	48	9	Y	44	45	1				6
02	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1536	2	41	9	Y	37	36	1				7
03	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1850	2	48	9	Y	44	44	1				7
04	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2323	2	55	9	Y	50	48	1				9

PAGE, L. E. WELL #: 10 RRCID -> 291990 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6969 - 6997

11	0	496	-0-	496	1317	484	2	12	9	N	11	13	1				1
12	0	661	-0-	661	1978	655	2	6	9	N	5	5	1				1
01	0	659	-0-	659	2637	653	2	6	9	N	5	5	1				1
02	3226 X	589	-0-	-2637	-0-	582	2	7	9	N	6	6	1				1
03	806 X	632	-0-	-174	-0-	621	2	11	9	N	10	10	1				1
04	630 X	409	-0-	-221	-0-	401	2	8	9	N	7	7	1				1

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271769 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 4 RRCID -> 273553 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 6444 - 6450

11	120 N	76	-0-	-44	-0-	2	1	74	2	Y	-0-						-0-
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	3	1	131	2	Y	-0-						-0-
01	124 N	77	-0-	-47	-0-	1	1	76	2	Y	-0-						-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-						-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-						-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-						-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 196663 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 6348

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (T.P. 6400 SW) 16032 935 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 PARKER OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250124 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6356 - 6365

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 155462 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6485 - 6514

11	2670 X	2199	-0-	-471	-0-	132	1	2056	3	Y	10	9 1	3
12	2573 X	2000	-0-	-573	-0-	11	9	1869	3	Y	10	10 1	3
01	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	11	9	2347	3	Y	9	9 1	3
02	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	10	9	2017	3	Y	8	9 1	2
03	2263 X	2252	-0-	-11	-0-	123	1	2104	3	Y	11	10 1	3
04	2430 X	2208	-0-	-222	-0-	9	9	2045	3	Y	9	9 1	3
						12	9						
						153	1						
						10	9						

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 156402 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6446 - 6454

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 202 RRCID -> 160801 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6321 - 6333

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 208 RRCID -> 161305 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6472 - 6482

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 166226 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6292 - 6298

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450)		//CONT.//		16032 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		74 D	RRCID ->	168932	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	6353 -	6366
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		162 D	RRCID ->	171681	COMPL. DATE	03/08/1999	TOTAL DEPTH	9655	PERF.	6244 -	6254
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.		309515											
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	139183	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	3465 -	3471
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	139927	COMPL. DATE	12/15/2017	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6206 -	6393
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DUNAWAY GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	161972	COMPL. DATE	03/22/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6035 -	6098
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851											
CLEMENTS, S.Q. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	131750	COMPL. DATE	09/18/1992	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6552 -	6581
11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	88 1	720 2	Y	12	13 1	1 8		1
						13 9							
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	58 1	489 2	Y	16	13 1			4
						18 9							
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	61 1	567 2	Y	28	25 1	1 8		6
						31 9							
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	85 1	521 2	Y	22	21 1	1 8		6
						24 9							
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	87 1	622 2	Y	18	20 1			4
						20 9							
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	110 1	595 2	Y	23	23 1	1 8		3
						25 9							

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 143795 COMPL. DATE 12/18/1992												TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6363 - 6556
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MULLINS WELL #: 4 RRCID -> 145842 COMPL. DATE 05/28/1993												TOTAL DEPTH	7020	PERF.	6467 - 6477
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 152365 COMPL. DATE 10/27/1994												TOTAL DEPTH	9825	PERF.	6401 - 6585
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	18	1	152	2	Y	-0-			-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	2	Y	-0-			-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	19	1	174	2	Y	-0-			-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	16	1	95	2	Y	-0-			-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	33	1	240	2	Y	-0-			-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	22	1	119	2	Y	-0-			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 192281 COMPL. DATE 12/07/2002												TOTAL DEPTH	8175	PERF.	6455 - 6492
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10-U RRCID -> 194817 COMPL. DATE 05/13/2003												TOTAL DEPTH	9670	PERF.	6513 - 6522
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	835	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
12	744	N	740	-0-	-4	-0-	734	2	6	9	Y	5	4	1	1
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1043	2	8	9	Y	7	7	1	1
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	920	2	8	9	Y	7	7	1	1
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1046	2	11	9	Y	10	10	1	1
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1060	2	9	9	Y	8	8	1	1

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 195500 COMPL. DATE 04/01/2003												TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6454 - 6466
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 9 C RRCID -> 198637 COMPL. DATE 10/21/2003												TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6480 - 6614
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
BECKWORTH WELL #: 9 U RRCID -> 198848 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6442														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	

11	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-		161 1	2075 2	Y	Y	5	5 1		1
							6 9							
12	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-		157 1	2066 2	Y	Y	4	4 1		1
							4 9							
01	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-		133 1	2009 2	Y	Y	9	8 1		2
							10 9							
02	2772 X	1491	-0-	-1281	-0-		103 1	1380 2	Y	Y	7	7 1		2
							8 9							
03	2325 X	1600	-0-	-725	-0-		89 1	1508 2	Y	Y	3	5 1		-0-
							3 9							
04	2250 X	1049	-0-	-1201	-0-		81 1	966 2	Y	Y	2	2 1		-0-
							2 9							

BECKWORTH WELL #: 8 U RRCID -> 198907 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6422 - 6432														
11	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 C RRCID -> 206913 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 9482														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	Y	NO RPT			-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 U RRCID -> 214326 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6516 - 6558														
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-		285 1	304 2	Y	Y	49	49 1		7
							54 9							
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-		324 1	267 2	Y	Y	56	54 1		9
							62 9							
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-		295 1	337 2	Y	Y	52	53 1		8
							57 9							
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-		280 1	259 2	Y	Y	45	45 1		8
							50 9							
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-		310 1	180 2	Y	Y	50	51 1		7
							55 9							
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-		291 1	225 2	Y	Y	43	42 1		8
							47 9							

MAURITZEN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 215299 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6508														
11	0	7	-0-	7	16		7 2		Y	Y	-0-			-0-
12	0	16	-0-	16	32		15 2	1 9	Y	Y	1	1 1		-0-
01	0	6	-0-	6	38		6 2		Y	Y	-0-			-0-
02	44 N	6	-0-	-38	-0-		6 2		Y	Y	-0-			-0-
03	31 N	7	-0-	-24	-0-		7 2		Y	Y	-0-			-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2		Y	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 216218 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 6682														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MASON TP 6450 WELL #: 7 U RRCID -> 219198 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6518 - 6524														
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	380	2	4	9	Y	4	4	1	1
12	434 N	368	-0-	-66	-0-	362	2	6	9	Y	5	5	1	1
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	379	2	6	9	Y	5	5	1	1
02	364 N	204	-0-	-160	-0-	203	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	509	2	7	9	Y	6	5	1	1
04	360 N	263	-0-	-97	-0-	261	2	2	9	Y	2	3	1	-0-

WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 220889 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6410 - 6616														
11	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	300	1	948	2	Y	12	12	1	2
						13	9							
12	1550 N	715	-0-	-835	-0-	310	1	390	2	Y	14	14	1	2
						15	9							
01	1488 N	1250	-0-	-238	-0-	310	1	926	2	Y	13	13	1	2
						14	9							
02	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	280	1	1090	2	Y	11	11	1	2
						12	9							
03	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	310	1	1240	2	Y	13	13	1	2
						14	9							
04	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	300	1	1299	2	Y	11	11	1	2
						12	9							

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 C RRCID -> 221304 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 6506														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 221994 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 6480														
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 291256 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6535 - 6569														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820)		16032 961		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.		309515												
DUNAWAY GAS UNIT		WELL #:	10	RRCID ->	219035	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 6364 - 6372				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CLEMMENTS		WELL #:	3	RRCID ->	177338	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	6975	PERF. 6818 - 6834				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2023														

CUMMINGS		16-L		RRCID ->		178345		COMPL. DATE		04/20/2000		TOTAL DEPTH		8100		PERF. 6752 - 6800	
11		14B2 EXT	51	-0-	51	142	4 1	47 2	Y	-0-					-0-		
12		14B2 EXT	39	-0-	39	181	3 1	36 2	Y	-0-					-0-		
01		14B2 EXT	80	-0-	80	261	5 1	75 2	Y	-0-					-0-		
02		261 N	-0-	-0-	-261	-0-			Y	-0-					-0-		
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-					-0-		
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-					-0-		

THOMPSON UNIT		16 U		RRCID ->		214425		COMPL. DATE		08/12/2005		TOTAL DEPTH		9700		PERF. 6802 - 6806	
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHADWICK)		16032 962		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		WELL #:	8	RRCID ->	139925	COMPL. DATE	10/28/1991	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6129 - 6336				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960)		16032 963		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BPX OPERATING COMPANY		WELL #:	9	RRCID ->	159007	COMPL. DATE	07/13/2016	TOTAL DEPTH	8119	PERF. 6420 - 7526				
11		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960)		//CONT.// 16032 963		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15		WELL #: 10 U		RRCID -> 169255		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7470 - 7534			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	766			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	766			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	766			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	766			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	766			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	766			Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #: 9 U		RRCID -> 170113		COMPL. DATE 06/16/1998		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7672 - 7680			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #: 12 U		RRCID -> 170699		COMPL. DATE 07/10/1998		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7725 - 7733			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14		WELL #: 12 U		RRCID -> 174354		COMPL. DATE 02/08/1999		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7724 - 7730			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7400)		16032 964		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 54		RRCID -> 151911		COMPL. DATE 09/16/1994		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7358 - 7394			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.		309515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 182987		COMPL. DATE 05/04/2001		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6986 - 7333			
11	0	1953	-0-	1953	3697	149	1	1804	2	N	-0-
12	0	1752	-0-	1752	5449	117	1	1635	2	N	-0-
01	0	1772	-0-	1772	7221	111	1	1661	2	N	-0-
02	2800 N	1480	-0-	-1320	5901	93	1	1387	2	N	-0-
03	3100 N	1763	-0-	-1337	4564	119	1	1644	2	N	-0-
*04	3000 N	1576	-0-	-1424	3140	115	1	1461	2	N	-0-

CARTHAGE (6204 SAND)		16032 968		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA				
URSUS OIL AND GAS		879300										
JERNIGAN, R. A.		WELL #: 5		RRCID -> 162871		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6204 - 6209				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82

CARTHAGE (6850)		16032 972		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851										
BRANNON, J. R.		WELL #: 2		RRCID -> 144583		COMPL. DATE 05/02/2013		TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6836 - 6857				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (6900)		16032 976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467										
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 104		RRCID -> 157102		COMPL. DATE 12/20/1995		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6684 - 6743				
11	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	170	1	2639	3	Y	-0-	-0-
12	2635 X	2119	-0-	-516	-0-	128	1	1991	3	Y	-0-	-0-
01	2511 X	1195	-0-	-1316	-0-	72	1	1123	3	Y	-0-	-0-
02	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	213	1	3493	3	Y	-0-	-0-
03	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	237	1	3660	3	Y	-0-	-0-
04	2820 X	2167	-0-	-653	-0-	151	1	2016	3	Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 61-F		RRCID -> 157770		COMPL. DATE 09/26/1996		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6544 - 6552				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 106-F		RRCID -> 157927		COMPL. DATE 01/25/1996		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6608 - 6828				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 182-F		RRCID -> 158099		COMPL. DATE 09/19/1996		TOTAL DEPTH 7979 PERF. 6554 - 6560				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 158412 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6553 - 6762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 F RRCID -> 158627 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6764 - 6771

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207 D RRCID -> 160955 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6806 - 6814

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 49 RRCID -> 162260 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6609 - 6615

11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	590	3	N	-0-			-0-
12	651 N	592	-0-	-59	-0-	-0-	36	1	556	3	N	-0-			-0-
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	647	3	Y	-0-			-0-
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	580	3	Y	-0-			-0-
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	645	3	Y	-0-			-0-
04	660 N	627	-0-	-33	-0-	-0-	44	1	583	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 D RRCID -> 165639 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 6520 - 6550

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 D RRCID -> 166248 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6729 - 6746

11	450 N	68	-0-	-382	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	6	8	1	2
							7	9							
12	186 N	59	-0-	-127	-0-	-0-	3	1	52	3	Y	4	5	1	1
							4	9							
01	248 N	190	-0-	-58	-0-	-0-	10	1	162	3	Y	16	12	1	5
							18	9							
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	Y	10	12	1	3
							11	9							
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	235	3	Y	15	14	1	4
							17	9							
04	180 N	50	-0-	-130	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	2	6	1	-0-
							2	9							

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 D RRCID -> 168887 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6792 - 6804

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 172508 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6876 - 6882

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1329									Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1329									Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1329									Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1329									Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1329									Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1329									Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 D RRCID -> 172950 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6816 - 6824

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 D RRCID -> 173937 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 6976 - 6984

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 253 RRCID -> 194813 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6412 - 6778

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	3		3	1		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-

BPX OPERATING COMPANY 085408
 CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 8-U RRCID -> 146251 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6902 - 6908

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-

CARTHAGE (6900)		//CONT.// 16032 976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14		WELL #: 10 U		RRCID -> 168860		COMPL. DATE 04/21/1998		TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6716 - 6912				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15		WELL #: 13 L		RRCID -> 176959		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 7984 PERF. 6741 - 6749				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.		309515		RRCID -> 182988		COMPL. DATE 03/27/2013		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6274 - 6328				
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT		WELL #: 5										
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851		RRCID -> 169051		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6844 - 7286				
HUDSON-JOHNSON UNIT		WELL #: 13 L										
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ALLISON UNIT		WELL #: 14 L		RRCID -> 189538		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6943 - 6963				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITAKER UNIT		WELL #: 20 U		RRCID -> 189828		COMPL. DATE 06/08/2002		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6992 - 6998				
11	3000 X	2918	-0-	-82	-0-	2918	2	Y	-0-			-0-
12	3069 X	2567	-0-	-502	-0-	2567	2	Y	-0-			-0-
01	3069 X	2317	-0-	-752	-0-	2317	2	Y	-0-			-0-
02	2604 N	2158	-0-	-446	-0-	2158	2	Y	-0-			-0-
03	2573 N	2385	-0-	-188	-0-	2385	2	Y	-0-			-0-
04	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY)		16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON									
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555															
HILLTOP		WELL #: 1		RRCID -> 222173		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9398 - 9818									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142				N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142				N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142				N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142				N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142				N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142				N	NO RPT					-0-	

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467															
PATTERSON		WELL #: 1		RRCID -> 171939		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8514 - 9734									
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3		N	-0-					-0-	
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-					-0-	
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3		N	-0-					-0-	
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3		N	-0-					-0-	
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3		N	-0-					-0-	
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3		N	-0-					-0-	

PATTERSON		WELL #: 2		RRCID -> 173640		COMPL. DATE 05/15/1999		TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8560 - 9758									
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3		N	-0-					-0-	
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-					-0-	
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-					-0-	
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-				N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

GALES		WELL #: 2		RRCID -> 181231		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8548 - 9736									
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-	
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-	
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-					-0-	
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-					-0-	
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-					-0-	
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-					-0-	

PATTERSON		WELL #: 6		RRCID -> 181710		COMPL. DATE 10/28/2000		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8600 - 9772									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 219054		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8432 - 9910									
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219055 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8448 - 8458

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

SINCLAIR-WESTMORELAND CV WELL #: 1 RRCID -> 242431 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9632 - 9906

11	1110	N	1027	-0-	-83	-0-	1027	3			N	-0-					72
12	1395	N	1088	-0-	-307	-0-	1081	3	7	9	N	6					78
01	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	1111	3			N	-0-					78
02	952	N	919	-0-	-33	-0-	919	3			N	-0-					78
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					78
04	1080	N	937	-0-	-143	-0-	937	3			N	-0-					78

HOLCOMBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244503 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9776 - 9977

11	0		2494	-0-	2494	18555	2490	3	4	9	Y	4	8	1			-0-
12	0		2372	-0-	2372	20927	2368	3	4	9	Y	4	3	1			1
01	0		2064	-0-	2064	22991	2058	3	6	9	Y	5	3	1			3
02	24401	X	1410	-0-	-22991	-0-	1408	3	2	9	Y	2	3	1			2
03	3038	X	1581	-0-	-1457	-0-	1577	3	4	9	Y	4	3	1			3
04	2490	X	1318	-0-	-1172	-0-	1316	3	2	9	Y	2	3	1			2

HOLCOMBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247384 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8681 - 9959

11	0		3759	-0-	3759	21086	3719	3	40	9	Y	36	42	1	2	8	23
12	0		4897	-0-	4897	25983	4862	3	35	9	Y	32	45	1			10
01	0		3849	-0-	3849	29832	3812	3	37	9	Y	34	22	1	2	8	20
02	32679	X	2847	-0-	-29832	-0-	2830	3	17	9	Y	15	20	1	1	8	14
03	4774	X	2662	-0-	-2112	-0-	2627	3	35	9	Y	32	22	1			24
04	4740	X	2112	-0-	-2628	-0-	2099	3	13	9	Y	12	23	1			13

HOLCOMBE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253785 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8656 - 10003

11	0		6561	-0-	6561	33486	6301	3	260	9	Y	236	287	1	11	8	155
12	0		6328	-0-	6328	39814	6086	3	242	9	Y	220	306	1			69
01	0		6431	-0-	6431	46245	6170	3	261	9	Y	237	154	1	14	8	138
02	51811	X	5566	-0-	-46245	-0-	5449	3	117	9	Y	106	142	1	5	8	97
03	6789	X	5937	-0-	-852	-0-	5713	3	224	9	Y	204	146	1	1	8	154
04	6570	X	5567	-0-	-1003	-0-	5475	3	92	9	Y	84	146	1			92

BOWLES ENERGY, INC. 084097
GALES WELL #: 1 RRCID -> 176645 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8847 - 9745

11	0		960	-0-	960	1865	960	2			N	-0-					80
12	0		934	-0-	934	2799	934	2			N	-0-					80
01	0		883	-0-	883	3682	883	2			N	-0-					80
02	2800	N	754	-0-	-2046	1636	754	2			N	-0-					80
03	2456	N	820	-0-	-1636	-0-	820	2			N	-0-					80
04	840	N	406	-0-	-434	-0-	406	2			N	-0-					80

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
 JERNIGAN, IRA L. WELL #: 2 RRCID -> 216236 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9726

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	2686	-0-	2686	5903	2680	2	6	9	N	5					105
12	0	2611	-0-	2611	8514	2611	2			N	-0-					105
01	0	2220	-0-	2220	10734	2214	2	6	9	N	5					110
02	12857 X	2123	-0-	-10734	-0-	2123	2			N	-0-					110
03	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-					110
04	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			N	-0-					110

OWNS WELL #: 1 RRCID -> 220980 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9700 - 9746

11	0	3064	-0-	3064	6001	3064	2			N	-0-					82
12	0	2880	-0-	2880	8881	2880	2			N	-0-					82
01	0	2773	-0-	2773	11654	2773	2			N	-0-					82
02	14534 X	2880	-0-	-11654	-0-	2880	2			N	-0-					82
03	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					82
04	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					82

BROOKSTON ENERGY, INC. MORELOCK 097353 WELL #: 1 RRCID -> 177639 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8390 - 9596

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 179735 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9200 - 9620

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORELOCK WELL #: 2 RRCID -> 180630 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9240 - 9530

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233

JOHNSON, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 194831 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8399 - 9608

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353													
SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 195570 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8456 - 9734													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

11		0	1492	-0-	1492	3018	1467	2	25	9	N	23	124
12		0	1786	-0-	1786	4804	20	1	1751	2	N	14	41
01		3100 N	1427	-0-	-1673	3131	1415	2	12	9	N	11	52
02		2800 N	1392	-0-	-1408	1723	1381	2	11	9	N	10	62
03		3100 N	1432	-0-	-1668	55	8	1	1400	2	N	22	84
04		1852 N	1797	-0-	-55	-0-	24	9	77	1	N	13	97
							14	9					

JOHNSON, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 196078 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8624 - 9638													
11		0	624	-0-	624	1200	25	1	591	2	N	7	26
12		0	628	-0-	628	1828	69	1	555	2	N	4	30
01		2738 N	910	-0-	-1828	-0-	910	2			N	-0-	30
02		637 N	637	-0-	-0-	-0-	635	2	2	9	N	2	32
03		623 N	623	-0-	-0-	-0-	105	1	518	2	N	-0-	32
04		640 N	640	-0-	-0-	-0-	631	2	9	9	N	8	40

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 196579 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8462 - 9740													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MORELOCK WELL #: 5 RRCID -> 196707 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8398 - 9615													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NORTH SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 197164 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8396 - 9574													
11		0	13	-0-	13	70	13	2			N	-0-	27
12		0	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-	27
01		173 N	103	-0-	-70	-0-	56	2	47	9	N	43	70
02		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	70
03		132 N	132	-0-	-0-	-0-	1	1	84	2	N	43	113
04		90 N	1	-0-	-89	-0-	47	9			N	-0-	113
							1	2					

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353												
SEMPRA WELL #: 2 RRCID -> 197999 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8460 - 9688												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		0	1950	-0-	1950	3971	1911	2	39	9	N	86
12		0	1824	-0-	1824	5795	20	1	1778	2	N	47
							26	9				
01		3100 N	1908	-0-	-1192	4603	1907	2	1	9	N	48
02		2800 N	1820	-0-	-980	3623	1800	2	20	9	N	66
03		3100 N	2200	-0-	-900	2723	13	1	2158	2	N	92
							29	9				
04		3000 N	1641	-0-	-1359	1364	70	1	1562	2	N	100
							9	9				

MORELOCK WELL #: 3 RRCID -> 198000 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8788 - 9672												
11		0	1364	-0-	1364	3032	54	1	1310	2	N	76
12		0	1128	-0-	1128	4160	124	1	1004	2	N	76
01		3100 N	2	-0-	-3098	1062	2	2			N	76
02		1062 N	-0-	-0-	-1062	-0-					N	76
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	76
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	76

BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 199763 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8466 - 9742												
11		0	1997	-0-	1997	4216	1997	2			N	37
12		0	2070	-0-	2070	6286	23	1	2047	2	N	37
01		3100 N	2060	-0-	-1040	5246	2060	2			N	37
02		2800 N	1810	-0-	-990	4256	1810	2			N	37
03		3100 N	2166	-0-	-934	3322	13	1	2153	2	N	37
04		3000 N	840	-0-	-2160	1162	36	1	804	2	N	37

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 200133 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8454 - 9728												
11		0	986	-0-	986	1999	986	2			N	119
12		0	890	-0-	890	2889	10	1	880	2	N	119
01		3100 N	957	-0-	-2143	746	957	2			N	119
02		1519 N	773	-0-	-746	-0-	773	2			N	119
03		837 N	837	-0-	-0-	-0-	5	1	832	2	N	119
*04		968 N	968	-0-	-0-	-0-	42	1	926	2	N	119

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 201602 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8458 - 9729												
11		0	1306	-0-	1306	2708	1306	2			N	94
12		0	1404	-0-	1404	4112	16	1	1377	2	N	104
							11	9				
01		3100 N	1539	-0-	-1561	2551	1539	2			N	104
02		2800 N	1520	-0-	-1280	1271	1513	2	7	9	N	110
03		2966 N	1695	-0-	-1271	-0-	10	1	1685	2	N	110
04		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	82	1	1791	2	N	110

NORTH SEMPRA WELL #: 2 T RRCID -> 204444 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679												
11		0	1245	-0-	1245	2776	1245	2			N	48
12		0	1314	-0-	1314	4090	14	1	1300	2	N	48
01		3100 N	1567	-0-	-1533	2557	1567	2			N	48
02		2800 N	1208	-0-	-1592	965	1208	2			N	48
03		2257 N	1292	-0-	-965	-0-	8	1	1284	2	N	48
04		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	48	1	1060	2	N	48

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353																	
BURNETT WELL #: 5 RRCID -> 204889 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8499 - 9781																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		0	682	-0-	682	1431	682	2			N	-0-					56
12		0	570	-0-	570	2001	7	1	563	2	N	-0-					56
01		2585 N	584	-0-	-2001	-0-	576	2	8	9	N	7					63
02		504 N	147	-0-	-357	-0-	147	2			N	-0-					63
03		558 N	2	-0-	-556	-0-	2	2			N	-0-					63
04		540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					63

SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211070 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9750 - 9767																	
11		0	1982	-0-	1982	4366	1982	2			N	-0-					193
12		0	2421	-0-	2421	6787	27	1	2394	2	N	-0-					193
01		3100 N	2119	-0-	-981	5806	2119	2			N	-0-					193
02		2800 N	2078	-0-	-722	5084	2078	2			N	-0-					193
03		3100 N	2495	-0-	-605	4479	16	1	2479	2	N	-0-	66	1			127
04		3000 N	2150	-0-	-850	3629	94	1	2056	2	N	-0-					127

NORTH SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211904 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9615																	
11		0	1309	-0-	1309	2663	1309	2			N	-0-					120
12		0	1398	-0-	1398	4061	15	1	1383	2	N	-0-					120
01		3100 N	1173	-0-	-1927	2134	1173	2			N	-0-					120
02		2800 N	1108	-0-	-1692	442	1108	2			N	-0-					120
03		1489 N	1047	-0-	-442	-0-	7	1	1040	2	N	-0-					120
04		1140 N	1038	-0-	-102	-0-	45	1	993	2	N	-0-					120

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406																	
ST JOHN BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 239234 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8450 - 9140																	
11		0	3	-0-	3	9	3	2			N	-0-					208
12		0	4	-0-	4	13	4	2			N	-0-					208
01		0	46	-0-	46	59	46	2			N	-0-					208
02		132 N	73	-0-	-59	-0-	73	2			N	-0-					208
03		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					208
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					208

WEISER, SUSANNA KEY WELL #: 2 RRCID -> 250067 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9402 - 9410																	
11		0	143	-0-	143	310	143	2			N	-0-					138
12		0	146	-0-	146	456	146	2			N	-0-					138
01		0	104	-0-	104	560	104	2			N	-0-					138
02		718 N	158	-0-	-560	-0-	158	2			N	-0-					138
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-					138
04		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					138

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038																	
MARGIE WELL #: 1 T RRCID -> 203331 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 9796																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
EOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204127 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8267 - 9880												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	Y	49
12		0	74	-0-	74	74	5	1	69	3	Y	49
01		0	76	-0-	76	150	5	1	71	3	Y	49
02		218 N	68	-0-	-150	-0-	5	1	63	3	Y	49
03		83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	Y	49
04		60 N	40	-0-	-20	-0-	4	1	36	3	Y	49

KEYS, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 204562 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8280 - 9798												
11		8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	2
12		0	2	-0-	2	2	2	3			Y	2
01		0	3	-0-	3	5	3	3			Y	2
02		10 N	5	-0-	-5	-0-	5	3			Y	2
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	2
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	2

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 T RRCID -> 206310 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 9126 - 9818												
11		0	193	-0-	193	193	12	1	181	3	Y	26
12		0	158	-0-	158	351	11	1	146	3	Y	26
							1	9				
01		0	182	-0-	182	533	13	1	169	3	Y	26
02		659 N	126	-0-	-533	-0-	9	1	117	3	Y	26
03		172 N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	159	3	Y	26
04		150 N	130	-0-	-20	-0-	12	1	118	3	Y	26

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206320 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9624 - 9910												
11		0	95	-0-	95	95	6	1	89	3	Y	5
12		0	69	-0-	69	164	5	1	64	3	Y	5
01		0	43	-0-	43	207	3	1	40	3	Y	5
02		268 N	61	-0-	-207	-0-	4	1	57	3	Y	5
03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	5
04		79 N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	5
							11	9				-0-

RAINS WELL #: 1 RRCID -> 206321 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9622 - 9866												
11		0	53	-0-	53	53	3	1	50	3	Y	11
12		0	48	-0-	48	101	3	1	45	3	Y	11
01		0	100	-0-	100	201	7	1	93	3	Y	11
02		267 N	66	-0-	-201	-0-	5	1	61	3	Y	11
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	11
04		78 N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	Y	11

BRYANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206322 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9692 - 9931												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038															
BRYANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206323 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8341 - 9915															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 207880 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8553 - 9902															
11		0	363	-0-	363	363	22	1	341	3	Y	-0-			5
12		0	255	-0-	255	618	18	1	237	3	Y	-0-			5
01		0	402	-0-	402	1020	29	1	373	3	Y	-0-			5
02		1316 N	296	-0-	-1020	-0-	21	1	275	3	Y	-0-			5
03		321 N	321	-0-	-0-	-0-	24	1	297	3	Y	-0-			5
04		330 N	295	-0-	-35	-0-	27	1	257	3	Y	10	15	1	-0-
							11	9							

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 208940 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9584 - 9865															
11		0	637	-0-	637	637	39	1	598	3	Y	-0-			41
12		0	645	-0-	645	1282	44	1	601	3	Y	-0-			41
01		0	702	-0-	702	1984	50	1	652	3	Y	-0-			41
02		2613 N	629	-0-	-1984	-0-	45	1	584	3	Y	-0-			41
03		720 N	720	-0-	-0-	-0-	54	1	666	3	Y	-0-			41
04		630 N	560	-0-	-70	-0-	53	1	507	3	Y	-0-			41

RICHARDSON WELL #: 3 RRCID -> 208941 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8376 - 9958															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KEYS, PATSY WELL #: 3 RRCID -> 209744 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8214 - 9778															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAWLESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209746 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8294 - 9826															
11		0	68	-0-	68	68	4	1	64	3	Y	-0-			27
12		0	128	-0-	128	196	9	1	119	3	Y	-0-			27
01		0	240	-0-	240	436	17	1	223	3	Y	-0-			27
02		571 N	135	-0-	-436	-0-	10	1	125	3	Y	-0-			27
03		208 N	208	-0-	-0-	-0-	16	1	192	3	Y	-0-			27
04		213 N	213	-0-	-0-	-0-	20	1	193	3	Y	-0-			27

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038															
RAINS WELL #: 2 RRCID -> 209749 COMPL. DATE 07/02/2007										TOTAL DEPTH	9985	PERF. 8265 - 9850			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRYANT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209794 COMPL. DATE 06/27/2007										TOTAL DEPTH	9975	PERF. 8266 - 9856			
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	1			31
							1	9							
12		0	52	-0-	52	52	4	1	48	3	Y	-0-			31
01		0	61	-0-	61	113	4	1	57	3	Y	-0-			31
02		158 N	45	-0-	-113	-0-	3	1	42	3	Y	-0-			31
03		83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	Y	-0-			31
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	31	1	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/02/2023															

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 209925 COMPL. DATE 12/18/2006										TOTAL DEPTH	10015	PERF. 8952 - 9850			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 211847 COMPL. DATE 12/22/2006										TOTAL DEPTH	10039	PERF. 8490 - 9629			
11		0	103	-0-	103	103	6	1	97	3	Y	-0-			24
12		0	141	-0-	141	244	10	1	131	3	Y	-0-			24
01		0	154	-0-	154	398	11	1	143	3	Y	-0-			24
02		455 N	57	-0-	-398	-0-	4	1	53	3	Y	-0-			24
03		181 N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	167	3	Y	-0-			24
04		67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-			24

MARGIE WELL #: 3 RRCID -> 212946 COMPL. DATE 06/04/2007										TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8269 - 9857			
11		0	64	-0-	64	64	4	1	58	3	Y	2			5
							2	9							
12		0	119	-0-	119	183	8	1	111	3	Y	-0-			5
01		0	67	-0-	67	250	5	1	62	3	Y	-0-			5
02		359 N	109	-0-	-250	-0-	8	1	101	3	Y	-0-			5
03		93 N	91	-0-	-2	-0-	7	1	84	3	Y	-0-			5
04		117 N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	3	Y	-0-			5

KEYS, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 213224 COMPL. DATE 06/10/2007										TOTAL DEPTH	10020	PERF. 8340 - 9844			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 213229 COMPL. DATE 06/17/2007										TOTAL DEPTH	10015	PERF.	8486 - 9823	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	86	-0-	86	86	5	1	81	3	Y	-0-			28
12	0	98	-0-	98	184	7	1	91	3	Y	-0-			28
01	0	223	-0-	223	407	16	1	207	3	Y	-0-			28
02	501 N	94	-0-	-407	-0-	7	1	87	3	Y	-0-			28
03	93 N	21	-0-	-72	-0-	2	1	19	3	Y	-0-			28
04	90 N	16	-0-	-74	-0-	2	1	14	3	Y	-0-			28

KEYS, PATSY WELL #: 5 RRCID -> 213231 COMPL. DATE 09/21/2009										TOTAL DEPTH	9989	PERF.	8256 - 9799	
11	0	50	-0-	50	50	3	1	47	3	Y	-0-			24
12	0	38	-0-	38	88	3	1	35	3	Y	-0-			24
01	0	80	-0-	80	168	6	1	74	3	Y	-0-			24
02	208 N	40	-0-	-168	-0-	3	1	37	3	Y	-0-			24
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-			24
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	4	1	41	3	Y	-0-			24

MARGIE WELL #: 2 RRCID -> 213907 COMPL. DATE 06/08/2007										TOTAL DEPTH	9986	PERF.	8180 - 9826	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			5
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

KEYS, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 213908 COMPL. DATE 10/30/2005										TOTAL DEPTH	9942	PERF.	8230 - 9781	
11	0	210	-0-	210	210	13	1	197	3	Y	-0-			52
12	0	102	-0-	102	312	7	1	95	3	Y	-0-			52
01	0	161	-0-	161	473	12	1	149	3	Y	-0-			52
02	651 N	178	-0-	-473	-0-	13	1	165	3	Y	-0-			52
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	3	Y	-0-			52
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	18	1	175	3	Y	-0-			52

KEYS, PATSY WELL #: 6 RRCID -> 214826 COMPL. DATE 12/14/2007										TOTAL DEPTH	10010	PERF.	8269 - 9785	
11	0	23	-0-	23	23	1	1	22	3	Y	-0-			3
12	0	12	-0-	12	35	1	1	11	3	Y	-0-			3
01	0	11	-0-	11	46	1	1	10	3	Y	-0-			3
02	64 N	18	-0-	-46	-0-	1	1	17	3	Y	-0-			3
03	12 N	4	-0-	-8	-0-	4	3			Y	-0-			3
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			3

RAINS WELL #: 4 RRCID -> 214967 COMPL. DATE 06/25/2007										TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8325 - 9895	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RAINS WELL #: 3 RRCID -> 214971 COMPL. DATE 10/20/2006										TOTAL DEPTH	10010	PERF.	8322 - 9889	
11	0	28	-0-	28	28	2	1	26	3	Y	-0-			11
12	0	57	-0-	57	85	4	1	53	3	Y	-0-			11
01	0	86	-0-	86	171	6	1	80	3	Y	-0-			11
02	248 N	77	-0-	-171	-0-	5	1	72	3	Y	-0-			11
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	3	Y	-0-			11
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	Y	-0-			11

 CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 RAINS WELL #: 5 RRCID -> 215149 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8315 - 9856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	0	36	-0-	36	36	2	1	34	3	Y	-0-	-0-				11
12	0	60	-0-	60	96	4	1	56	3	Y	-0-	-0-				11
01	0	85	-0-	85	181	6	1	79	3	Y	-0-	-0-				11
02	223 N	42	-0-	-181	-0-	3	1	39	3	Y	-0-	-0-				11
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	Y	-0-	-0-				11
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	Y	-0-	-0-				11

 WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216041 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8598 - 9910

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-

 WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216042 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8698 - 9871

11	360 N	349	-0-	-11	-0-	32	1	317	3	Y	-0-	-0-				-0-
12	372 N	370	-0-	-2	-0-	9	1	361	3	Y	-0-	-0-				-0-
01	372 N	363	-0-	-9	-0-	12	1	351	3	Y	-0-	-0-				-0-
02	336 N	313	-0-	-23	-0-	11	1	302	3	Y	-0-	-0-				-0-
03	372 N	324	-0-	-48	-0-	13	1	311	3	Y	-0-	-0-				-0-
04	360 N	350	-0-	-10	-0-	16	1	334	3	Y	-0-	-0-				-0-

 HERRIN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 216092 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8452 - 9750

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-

 HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 216093 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8458 - 9800

11	0	144	-0-	144	144	8	1	128	3	Y	7	-0-				8
						8	9									
12	0	69	-0-	69	213	5	1	64	3	Y	-0-	-0-				8
01	0	155	-0-	155	368	11	1	144	3	Y	-0-	-0-				8
02	495 N	127	-0-	-368	-0-	9	1	118	3	Y	-0-	-0-				8
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	Y	-0-	-0-				8
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	3	Y	-0-	-0-				8

 RAINS WELL #: 6 RRCID -> 217305 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8386 - 9976

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 MARGIE WELL #: 5 RRCID -> 218038 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8241 - 9806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	20	-0-	20	20	1	1	17	3	Y	2			5
12	0	18	-0-	18	38	2	9	17	3	Y	-0-			5
01	0	12	-0-	12	50	1	1	11	3	Y	-0-			5
02	54 N	4	-0-	-50	-0-	4	3			Y	-0-			5
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			5
04	12 N	9	-0-	-3	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			5

RAINS WELL #: 7 RRCID -> 218039 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8297 - 9850

11	0	85	-0-	85	85	5	1	80	3	Y	-0-			11
12	0	97	-0-	97	182	7	1	90	3	Y	-0-			11
01	0	48	-0-	48	230	3	1	45	3	Y	-0-			11
02	321 N	91	-0-	-230	-0-	6	1	85	3	Y	-0-			11
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	3	Y	-0-			11
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	3	Y	-0-			11

KEYS, PATSY WELL #: 7 RRCID -> 218042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8252 - 9782

11	0	9	-0-	9	9	1	1	8	3	Y	-0-			5
12	0	5	-0-	5	14	5	3			Y	-0-			5
01	0	4	-0-	4	18	4	3			Y	-0-			5
02	26 N	8	-0-	-18	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			5
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			5
04	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-			5

MARGIE WELL #: 4 RRCID -> 218057 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8295 - 9856

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 218349 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9570 - 9788

11	141 N	-0-	-0-	-141	-0-					Y	-0-	9	1	-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2022

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218464 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8385 - 9996

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219030 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8602 - 9920														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	17	1	173	3	Y	-0-			17
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	9	1	363	3	Y	-0-	13	1	4
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	9	1	259	3	Y	1	4	1	1
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	1	9							
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	7	1	206	3	Y	-0-	1	1	-0-
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	9	1	220	3	Y	-0-			-0-
						10	1	220	3	Y	-0-			-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219056 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8742 - 9937														
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	10	1	103	3	Y	-0-			-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	4	1	154	3	Y	-0-			-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	132	3	Y	-0-			-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	113	3	Y	-0-			-0-
03	155 N	107	-0-	-48	-0-	4	1	103	3	Y	-0-			-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	Y	-0-			-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220598 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8582 - 9922														
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	42	1	414	3	Y	-0-			-0-
12	3100 N	3123	-0-	23	23	69	1	2903	3	Y	137			137
01	1468 N	1445	-0-	-23	-0-	151	9							
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	46	1	1377	3	Y	20	119	1	38
03	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	22	9							
04	455 X	455	-0-	-0-	-0-	26	1	729	3	Y	40	25	1	53
						44	9							
						95	1	2254	3	Y	58	49	1	62
						64	9							
						20	1	435	3	Y	-0-	62	1	-0-

EOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220918 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8248 - 9834														
11	0	1495	-0-	1495	2793	91	1	1402	3	Y	2	2	8	49
12	0	1633	-0-	1633	4426	2	9							
01	0	1760	-0-	1760	6186	112	1	1520	3	Y	1	1	8	49
02	2800 N	1595	-0-	-1205	4981	1	9							
03	3100 N	1930	-0-	-1170	3811	126	1	1631	3	Y	3	3	8	49
04	3000 N	1043	-0-	-1957	1854	3	9							
						114	1	1481	3	Y	-0-			49
						145	1	1785	3	Y	-0-			49
						98	1	945	3	Y	-0-			49

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221157 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8612 - 9934														
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	Y	-0-			17
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	Y	-0-			17
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	3	Y	-0-			17
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	Y	-0-			17
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	8	1	102	3	Y	-0-			17
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	123	3	Y	-0-			17

HERRIN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 221221 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8166 - 9764														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 RICHARDSON WELL #: 4 RRCID -> 221225 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8282 - 9968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	97	-0-	97	195	6	1	91	3	Y	-0-			5
12	0	41	-0-	41	236	3	1	38	3	Y	-0-			5
01	0	60	-0-	60	296	4	1	56	3	Y	-0-			5
02	346 N	50	-0-	-296	-0-	4	1	46	3	Y	-0-			5
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	Y	-0-			5
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	Y	10	15	1	-0-
						11	9							

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221244 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 8619 - 11194

11	3000 N	3835	-0-	835	835	345	1	3437	3	Y	48	2	8	78
12	3100 N	6542	-0-	3442	4277	151	1	6377	3	Y	13	58	1	32
01	3100 N	100	-0-	-3000	1277	14	1	97	3	Y	-0-	28	1	4
02	5360 X	4083	-0-	-1277	-0-	142	1	3915	3	Y	24	3	1	25
03	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	26	1	1993	3	Y	5	23	1	7
04	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	84	1	1154	3	Y	-0-	7	1	-0-
						6	9							
						54	1							

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221455 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8688 - 11210

11	0	201	-0-	201	452	12	1	189	3	Y	-0-			49
12	0	224	-0-	224	676	15	1	209	3	Y	-0-			49
01	0	235	-0-	235	911	16	1	213	3	Y	5			54
02	1137 N	226	-0-	-911	-0-	6	9	210	3	Y	-0-			54
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	16	1	218	3	Y	-0-			54
04	240 N	187	-0-	-53	-0-	18	1	169	3	Y	-0-			54

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222419 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 8567 - 11136

11	2220 N	1746	-0-	-474	-0-	157	1	1566	3	Y	21	1	8	151
12	2077 N	1736	-0-	-341	-0-	23	9	1696	3	Y	-0-	112	1	39
01	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	40	1	1975	3	Y	221	34	1	226
02	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	66	1	2104	3	Y	18	147	1	97
03	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	243	9	2246	3	Y	47	89	1	55
04	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	76	1	2223	3	Y	164	115	1	104
						20	9							
						95	1							
						52	9							
						103	1							
						180	9							

WESTMORELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222432 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12073 PERF. 8455 - 11360

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038													
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 222520 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8522 - 11642													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	0	86	-0-	86	306	5	1	75	3	Y	5	5 8	3
12	0	36	-0-	36	342	6	9	32	3	Y	2	2 8	3
01	0	18	-0-	18	360	2	9	17	3	Y	-0-	3 1	-0-
02	376 N	16	-0-	-360	-0-	1	1	15	3	Y	-0-		-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-		-0-
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-		-0-

EOG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222652 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8332 - 9874													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

RICHARDSON WELL #: 6 RRCID -> 222654 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11853 PERF. 8294 - 11220													
11	0	5	-0-	5	9	5	3			Y	-0-		5
12	0	23	-0-	23	32	2	1	21	3	Y	-0-		5
01	0	28	-0-	28	60	2	1	26	3	Y	-0-		5
02	92 N	32	-0-	-60	-0-	2	1	30	3	Y	-0-		5
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-		5
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	12	3	Y	10	15 1	-0-
						11	9						

LANCASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222655 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9827 - 11722													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5

BOOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224183 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8207 - 8770													
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-		72
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-		72
01	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1266	3	2	9	Y	2		74
02	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			Y	-0-		74
03	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			Y	-0-		74
04	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			Y	-0-		74

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 224919 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8606 - 9770													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 225184 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8216 - 9842														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TJT WELL #: 2 RRCID -> 225189 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8318 - 11158														
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-			68
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-			68
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-			68
02	56 N	35	-0-	-21	-0-	35	3			Y	-0-			68
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-			68
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-			68

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 225192 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 8660 - 10945														
11	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	97	1	971	3	Y	55	54	1	1 8 25
12	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	61	9							
						55	1	2336	3	Y	77	1	8	101
						85	9							
01	928 N	928	-0-	-0-	-0-	29	1	857	3	Y	38	117	1	22
						42	9							
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	10	1	279	3	Y	-0-			22
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	11	1	258	3	Y	2			24
						2	9							
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	256	3	Y	1	19	1	6
						1	9							

WESTMORELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225240 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF. 8338 - 10008														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	65	1	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 225458 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8502 - 9828														
11	0	3745	-0-	3745	8832	228	1	3507	3	Y	9	9	8	11
						10	9							
12	0	3406	-0-	3406	12238	234	1	3165	3	Y	6	6	8	11
						7	9							
01	0	2823	-0-	2823	15061	194	1	2505	3	Y	113	57	1	4 8 63
						124	9							
02	17672 X	2611	-0-	-15061	-0-	185	1	2424	3	Y	2	2	8	63
						2	9							
03	2914 X	2695	-0-	-219	-0-	203	1	2491	3	Y	1	1	8	63
						1	9							
04	2820 X	2412	-0-	-408	-0-	226	1	2185	3	Y	1	1	8	63
						1	9							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.//				16034 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.//				170038										
ROSEHAVEN				WELL #: 1	RRCID -> 225485	COMPL. DATE 09/19/2009	TOTAL DEPTH 10090	PERF. 8670	- 9928					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 225577	COMPL. DATE 03/18/2008	TOTAL DEPTH 11675	PERF. 8464	- 9918					
11	0	76	-0-	76	94	7	1	69	3	Y	-0-			-0-
12	0	3	-0-	3	97	3	3			Y	-0-			-0-
01	0	55	-0-	55	152	2	1	53	3	Y	-0-			-0-
02	157 N	5	-0-	-152	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	3			3
						3	9							
04	60 N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	3	Y	-0-	3	1	-0-

BACHTELL-SCOTT UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 225580	COMPL. DATE 06/06/2006	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 8624	- 9695					
11	120 N	79	-0-	-41	-0-	5	1	74	3	Y	-0-			21
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	8	1	108	3	Y	-0-			21
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	47	1	602	3	Y	21	1	8	41
						23	9							
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	208	3	Y	-0-			41
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	3	Y	-0-			41
04	360 N	100	-0-	-260	-0-	9	1	91	3	Y	-0-			41

MCJIMSEY				WELL #: 1	RRCID -> 225702	COMPL. DATE 11/02/2006	TOTAL DEPTH 10130	PERF. 8692	- 9990					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA				WELL #: 4	RRCID -> 225733	COMPL. DATE 09/28/2007	TOTAL DEPTH 9973	PERF. 9546	- 9764					
11	0	1168	-0-	1168	2308	70	1	1070	3	Y	25			29
						28	9							
12	0	1441	-0-	1441	3749	99	1	1341	3	Y	1	1	8	29
						1	9							
01	0	4389	-0-	4389	8138	315	1	4071	3	Y	3	3	8	29
						3	9							
02	2800 N	4082	-0-	1282	9420	290	1	3792	3	Y	-0-			29
03	3100 N	3282	-0-	182	9602	247	1	3035	3	Y	-0-			29
04	12012 X	2410	-0-	-9602	-0-	226	1	2184	3	Y	-0-			29

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 225749 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8953 - 9970														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	19	1	186	3	Y	1	1	8	177
12	217 N	10	-0-	-207	-0-	1	9			Y	-0-			177
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			177
02	196 N	152	-0-	-44	-0-	17	1	509	3	Y	-0-			177
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	5	1	147	3	Y	-0-			177
04	240 N	118	-0-	-122	-0-	8	1	189	3	Y	-0-			177
						5	1	113	3	Y	-0-			177
HERRIN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 226090 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8478 - 9801														
11	0	326	-0-	326	490	20	1	305	3	Y	1	1	8	25
12	0	161	-0-	161	651	1	9			Y	-0-			25
01	0	-0-	-0-	-0-	651	11	1	150	3	Y	-0-			25
02	995 N	344	-0-	-651	-0-	24	1	320	3	Y	-0-			25
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	21	1	261	3	Y	-0-			25
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	22	1	216	3	Y	-0-			25
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 226506 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8676 - 9993														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ROSEHAVEN WELL #: 4 RRCID -> 226507 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8285 - 9918														
11	0	712	-0-	712	1228	42	1	651	3	Y	17	2	8	15
12	0	594	-0-	594	1822	19	9			Y	1	13	1	2
01	0	753	-0-	753	2575	41	1	552	3	Y	-0-			2
02	2800 N	759	-0-	-2041	534	54	1	705	3	Y	-0-			4
03	1296 N	762	-0-	-534	-0-	57	1	703	3	Y	2			4
04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	10	7	1	7
						71	1	685	3	Y				7
						11	9							
MARGIE WELL #: 7 RRCID -> 226508 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9652 - 9894														
11	0	884	-0-	884	1719	53	1	818	3	Y	12	1	8	36
12	0	825	-0-	825	2544	13	9			Y	1	1	8	36
01	0	941	-0-	941	3485	57	1	767	3	Y	-0-			36
02	2800 N	848	-0-	-1952	1533	68	1	873	3	Y	-0-			36
03	2347 N	814	-0-	-1533	-0-	60	1	788	3	Y	-0-			36
04	870 N	777	-0-	-93	-0-	61	1	753	3	Y	-0-			36
						73	1	704	3	Y	-0-			36
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 226509 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8574 - 9884														
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	Y	-0-			-0-
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 5 RRCID -> 226514 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9500 - 9748												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	0	338	-0-	338	338	20	1	310	3	Y	7	8
12	0	269	-0-	269	607	8	9	250	3	Y	-0-	8
01	0	309	-0-	309	916	19	1	287	3	Y	-0-	8
02	1236 N	320	-0-	-916	-0-	22	1	297	3	Y	-0-	8
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	23	1	259	3	Y	-0-	8
04	300 N	271	-0-	-29	-0-	21	1	246	3	Y	-0-	8
04						25	1					
ABNEY WELL #: 1 RRCID -> 226526 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8266 - 9870												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
STEEG WELL #: 3 RRCID -> 226527 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8353 - 9893												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
ROSEHAVEN WELL #: 2 RRCID -> 226528 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8518 - 9948												
11	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	77	1	1182	3	Y	20	2 8
12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	22	9	926	3	Y	2	19 1 2 8
01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	68	1	790	3	Y	7	1 8
02	1204 N	679	-0-	-525	-0-	2	9	631	3	Y	-0-	9
03	992 N	757	-0-	-235	-0-	61	1	694	3	Y	6	15
04	840 N	588	-0-	-252	-0-	56	1	525	3	Y	8	18 1
						7	9					5
						9	9					
HAVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226531 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8641 - 9962												
11	0	109	-0-	109	163	7	1	102	3	N	-0-	152
12	0	40	-0-	40	203	3	1	36	3	N	1	1 8
01	0	133	-0-	133	336	1	9	123	3	N	-0-	152
02	420 N	84	-0-	-336	-0-	10	1	78	3	N	-0-	152
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	N	-0-	152
04	120 N	89	-0-	-31	-0-	6	1	80	3	N	1	93 1
						8	1					60
						1	9					

 CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 226532 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8568 - 10046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	249	1	2482	3	Y	129	105 1	2 8 58
12	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	46	1	1962	3	Y	39		97
01	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	62	1	1868	3	Y	88	135 1	1 8 49
02	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	61	1	1685	3	Y	50		99
03	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	72	1	1709	3	Y	40		139
04	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	82	1	1772	3	Y	56	109 1	86

 HERRIN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 226533 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9562 - 9811

11	0	1571	-0-	1571	2450	96	1	1469	3	Y	5	5 8	26
12	0	1036	-0-	1036	3486	71	1	964	3	Y	1	1 8	26
01	0	627	-0-	627	4113	45	1	582	3	Y	-0-		26
02	2800 N	1108	-0-	-1692	2421	79	1	1029	3	Y	-0-		26
03	3100 N	863	-0-	-2237	184	65	1	798	3	Y	-0-		26
04	834 N	650	-0-	-184	-0-	61	1	589	3	Y	-0-		26

 MARGIE WELL #: 6 RRCID -> 226730 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8624 - 9860

11	0	310	-0-	310	551	19	1	289	3	Y	2		5
12	0	247	-0-	247	798	17	1	230	3	Y	-0-		5
01	0	238	-0-	238	1036	17	1	221	3	Y	-0-		5
02	1271 N	235	-0-	-1036	-0-	17	1	218	3	Y	-0-		5
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	268	3	Y	-0-		5
04	240 N	173	-0-	-67	-0-	16	1	157	3	Y	-0-		5

 ROSEHAVEN WELL #: 3 RRCID -> 226962 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8622 - 9939

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

 HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 6 RRCID -> 226963 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9527 - 9782

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 226964 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8792 - 10000												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	25	1	245	3	Y	20	36 1
						22	9					9
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	7	1	295	3	Y	2	11
						2	9					
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	9	1	261	3	Y	13	17 1
						14	9					7
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	8	1	224	3	Y	-0-	7
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	9	1	221	3	Y	1	8
						1	9					
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	220	3	Y	5	7 1
						6	9					6

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 226966 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8630 - 9978												
11	0	307	-0-	307	573	27	1	265	3	Y	14	35 1
						15	9					7
12	0	413	-0-	413	986	9	1	396	3	Y	7	14
						8	9					
01	0	65	-0-	65	1051	2	1	50	3	Y	12	19 1
						13	9					7
02	1377 N	326	-0-	-1051	-0-	11	1	315	3	Y	-0-	7
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	16	1	383	3	Y	2	9
						2	9					
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	19	1	400	3	Y	4	7 1
						4	9					6

RICHARDSON WELL #: 5 RRCID -> 226970 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8582 - 9874												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ABNEY WELL #: 4 RRCID -> 226971 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8257 - 9838												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ABNEY WELL #: 2 RRCID -> 226972 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8562 - 9416												
11	0	1097	-0-	1097	2034	66	1	1017	3	Y	13	71 1
						14	9					1 8
12	0	804	-0-	804	2838	54	1	735	3	Y	14	31
						15	9					
01	0	761	-0-	761	3599	55	1	706	3	Y	-0-	31
02	2800 N	742	-0-	-2058	1541	53	1	687	3	Y	2	33
						2	9					
03	2270 N	729	-0-	-1541	-0-	55	1	674	3	Y	-0-	33
04	765 N	765	-0-	-0-	-0-	72	1	690	3	Y	3	36
						3	9					

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON										
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																
ROSEHAVEN		WELL #: 7		RRCID -> 228008		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 8622 - 9898						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3000 N	6811	-0-	3811	9071	411	1	6315	3	Y	77	8	8			83
12	14865 X	5794	-0-	-9071	-0-	398	1	5389	3	Y	6	73	1	6	8	10
01	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	389	1	5019	3	Y	41	5	8			46
02	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	329	1	4296	3	Y	2	2	8			46
03	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	369	1	4544	3	Y	58	2	8			102
04	4620 X	4522	-0-	-98	-0-	422	1	4081	3	Y	17	107	1	1	8	11
ROSEHAVEN		WELL #: 6		RRCID -> 228009		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 10132		PERF. 8584 - 9927						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MCCLENDON GU		WELL #: 4		RRCID -> 228011		COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8678 - 10053						
11	0	403	-0-	403	777	37	1	366	3	Y	-0-					19
12	0	528	-0-	528	1305	12	1	516	3	Y	-0-					19
01	0	525	-0-	525	1830	17	1	502	3	Y	5	14	1			10
02	2288 N	458	-0-	-1830	-0-	16	1	442	3	Y	-0-					10
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	20	1	469	3	Y	-0-					10
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	21	1	452	3	Y	2	8	1			4
MCJIMSEY		WELL #: 3		RRCID -> 228203		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 10207		PERF. 8788 - 10024						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HERRIN, MARGARET		WELL #: 7		RRCID -> 228204		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 9528 - 9781						
11	0	938	-0-	938	1444	57	1	879	3	Y	2	2	8			30
12	0	820	-0-	820	2264	56	1	763	3	Y	1	1	8			30
01	0	731	-0-	731	2995	53	1	678	3	Y	-0-					30
02	2800 N	651	-0-	-2149	846	46	1	605	3	Y	-0-					30
03	1586 N	740	-0-	-846	-0-	56	1	684	3	Y	-0-					30
04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	67	1	647	3	Y	-0-					30
SPARKS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 228205		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 10224		PERF. 8680 - 10026						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ABNEY WELL #: 5 RRCID -> 228206 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8238 - 9840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228207 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9802 - 9846

11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	3	Y	-0-					-0-
12	124 N	62	-0-	-62	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/13/2023

MCCLENDON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 228484 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8717 - 10062

11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	20	1	198	3	Y	4					26
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	6	1	240	3	Y	3					29
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	13	1	390	3	Y	1	22	1			8
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	10	1	275	3	Y	-0-					8
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	12	1	292	3	Y	-0-					8
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	12	1	263	3	Y	2	7	1			3

MCCLENDON GU WELL #: 3 RRCID -> 228485 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8696 - 10037

11	0	131	-0-	131	228	12	1	115	3	Y	4					22
12	0	93	-0-	93	321	2	1	91	3	Y	-0-					22
01	455 N	134	-0-	-321	-0-	4	1	129	3	Y	1	18	1			5
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	3	Y	-0-					5
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	Y	-0-					5
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	Y	2	4	1			3

TJT WELL #: 6 RRCID -> 228580 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8512 - 9988

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229042 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9589 - 9844

11	0	489	-0-	489	784	30	1	459	3	Y	-0-					23
12	0	399	-0-	399	1183	27	1	372	3	Y	-0-					23
01	0	387	-0-	387	1570	28	1	359	3	Y	-0-	23	1			-0-
02	1916 N	346	-0-	-1570	-0-	25	1	321	3	Y	-0-					-0-
03	403 N	385	-0-	-18	-0-	29	1	356	3	Y	-0-					-0-
04	360 N	320	-0-	-40	-0-	30	1	290	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
ROSEHAVEN		WELL #: 5		RRCID -> 229043		COMPL. DATE 09/22/2009		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8486 - 9908		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	1422	-0-	1422	2216	85 1	1308 3	Y	26	3 8		24
12	0	1348	-0-	1348	3564	29 9	1253 3	Y	2	21 1	2 8	3
01	0	1356	-0-	1356	4920	2 9	1251 3	Y	7	1 8		9
02	2800 N	1093	-0-	-1707	3213	8 9	1015 3	Y	-0-			9
03	3100 N	912	-0-	-2188	1025	7 9	837 3	Y	6			15
04	1875 N	850	-0-	-1025	-0-	12 9	760 3	Y	11	19 1		7

RICHARDSON		WELL #: 7		RRCID -> 229159		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 10129		PERF. 8345 - 9895		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STEEG		WELL #: 2		RRCID -> 229175		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 10103		PERF. 8651 - 9900		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59

LANCASTER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229195		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 10238		PERF. 8536 - 10053		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63

TILLER		WELL #: 2		RRCID -> 229208		COMPL. DATE 08/26/2007		TOTAL DEPTH 10201		PERF. 8548 - 10007		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22

JONES, PENNY		WELL #: 1		RRCID -> 229745		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 10332		PERF. 9133 - 9973		
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 3		Y	-0-			62
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		Y	-0-			62
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3		Y	-0-			62
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		Y	-0-			62
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		Y	-0-			62
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		Y	-0-			62

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																
SPENCER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229747										COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	9937	PERF.	8120 - 9724	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 229764										COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	8532 - 9732	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					108
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					108
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					108
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					108
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					108
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					108
EOG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230277										COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	10063	PERF.	8426 - 9980	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
RHOADES, LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 230345										COMPL. DATE	02/17/2008	TOTAL DEPTH	10181	PERF.	8635 - 9966	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230346										COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	10132	PERF.	9610 - 9870	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
RHOADES, LAWLESS WELL #: 6 RRCID -> 230349										COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	10187	PERF.	8638 - 9968	
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-	-0-				Y	-0-					11
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	-0-					11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					11

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
RHOADES, LAWLESS WELL #: 2 RRCID -> 230652 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8630 - 10000														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	692 N	685	-0-	-7	-0-	62	1	616	3	Y	6	1	8	87
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	7	9	508	3	Y	-0-			87
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	12	1	315	3	Y	-0-			87
02	644 N	292	-0-	-352	-0-	10	1	282	3	Y	-0-			87
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	22	1	531	3	Y	68			155
04	300 N	199	-0-	-101	-0-	75	9	172	3	Y	17			172
						8	1							
						19	9							
RHOADES, LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 230653 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8680 - 9962														
11	210 N	191	-0-	-19	-0-	17	1	174	3	Y	-0-			2
12	217 N	197	-0-	-20	-0-	5	1	192	3	Y	-0-			2
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	7	1	211	3	Y	-0-			2
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	6	1	176	3	Y	-0-			2
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	8	1	198	3	Y	-0-			2
04	210 N	179	-0-	-31	-0-	8	1	171	3	Y	-0-			2
RICHARDSON WELL #: 8 RRCID -> 230656 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9608 - 9895														
11	0	216	-0-	216	-0-	13	1	203	3	Y	-0-			5
12	0	120	-0-	120	-0-	8	1	112	3	Y	-0-			5
01	0	235	-0-	235	-0-	17	1	218	3	Y	-0-			5
02	747 N	171	-0-	-576	-0-	12	1	159	3	Y	-0-			5
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	16	1	192	3	Y	-0-			5
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	128	3	Y	10	15	1	-0-
						11	9							
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 230792 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8716 - 10043														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 231025 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9584 - 10032														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
JONES, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 231026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9607 - 9988														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038															
JONES, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 231027 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9648 - 10027															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-			28
12		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-			28
01		62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-			28
02		56 N	53	-0-	-3	-0-	53	3			Y	-0-			28
03		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-			28
04		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-			28

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231028 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 8418 - 10021															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29 1		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 4 RRCID -> 231029 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8658 - 10004															
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	23	1	225	3	Y	-0-			2
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	6	1	245	3	Y	-0-			2
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	8	1	248	3	Y	-0-			2
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	8	1	223	3	Y	-0-			2
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	3	Y	-0-			2
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	3	Y	-0-			2

ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 231030 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8530 - 9860															
11	0		5159	-0-	5159	14886	314	1	4824	3	Y	19	75 1	6 8	18
12	0		4480	-0-	4480	19366	303	1	4101	3	Y	69	7 8		80
01	0		4368	-0-	4368	23734	314	1	4047	3	Y	6	6 8		80
02	27497	X	3763	-0-	-23734	-0-	267	1	3490	3	Y	5	1 8		84
03	4898	X	4113	-0-	-785	-0-	308	1	3790	3	Y	14	1 8		97
04	4740	X	1323	-0-	-3417	-0-	124	1	1198	3	Y	1	1 8		97

MCJIMSEY WELL #: 7 RRCID -> 231031 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9774 - 9983															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JONES, JERRY WELL #: 5 RRCID -> 231143 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9592 - 9974															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038															
MCJIMSEY WELL #: 4 RRCID -> 232209 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9852 - 10036															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 3 RRCID -> 232210 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 934 - 10004															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232354 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 9478 - 9736															
11		0	403	-0-	403	678	24	1	362	3	Y	15			15
							17	9							
12		0	351	-0-	351	1029	24	1	327	3	Y	-0-			15
01		0	273	-0-	273	1302	20	1	253	3	Y	-0-			15
02		1696 N	394	-0-	-1302	-0-	26	1	344	3	Y	22			37
							24	9							
03		356 N	356	-0-	-0-	-0-	27	1	329	3	Y	-0-			37
04		335 N	335	-0-	-0-	-0-	31	1	302	3	Y	2	39	1	-0-
							2	9							

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232438 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9502 - 9728															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232661 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8410 - 9720															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 232664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9323 - 10075															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 232794 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	85	1	850	3	Y	24	26	1			11
						26	9									
12	880 N	880	-0-	-0-	-0-	20	1	852	3	Y	7					18
						8	9									
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	22	1	668	3	Y	27	30	1			15
						30	9									
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	21	1	568	3	Y	-0-					15
03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	28	1	654	3	Y	3					18
						3	9									
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	30	1	644	3	Y	3	14	1			7
						3	9									

 FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 13 RRCID -> 232830 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8644 - 10024

11	0	263	-0-	263	512	24	1	239	3	Y	-0-					8
12	0	277	-0-	277	789	6	1	271	3	Y	-0-					8
01	0	253	-0-	253	1042	8	1	245	3	Y	-0-					8
02	1204 N	162	-0-	-1042	-0-	6	1	156	3	Y	-0-					8
03	248 N	157	-0-	-91	-0-	6	1	144	3	Y	6	7	1			7
						7	9									
04	240 N	142	-0-	-98	-0-	6	1	136	3	Y	-0-					7

 ABNEY WELL #: 8 RRCID -> 232831 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8591 - 9856

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232930 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9536 - 9720

11	0	1453	-0-	1453	2738	88	1	1347	3	Y	16	1	8			15
						18	9									
12	0	905	-0-	905	3643	62	1	843	3	Y	-0-					15
01	0	830	-0-	830	4473	60	1	769	3	Y	1	1	8			15
						1	9									
02	2800 N	2003	-0-	-797	3676	141	1	1837	3	Y	23	1	8			37
						25	9									
03	3100 N	1638	-0-	-1462	2214	123	1	1515	3	Y	-0-					37
04	3000 N	1265	-0-	-1735	479	119	1	1144	3	Y	2	39	1			-0-
						2	9									

 WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232932 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8604 - 9954

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 MCJIMSEY WELL #: 6 RRCID -> 232936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9768 - 9994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	989 N	989	-0-	-0-	-0-	90	1	899	3	Y	-0-			59
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	10	1	423	3	Y	-0-			59
01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	27	1	824	3	Y	14			73
						15	9							
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	22	1	605	3	Y	-0-			73
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	22	1	514	3	Y	-0-			73
04	600 N	476	-0-	-124	-0-	21	1	455	3	Y	-0-			73

ABNEY WELL #: 9 RRCID -> 232937 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8525 - 9852

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROBERTS, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 232938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 8686 - 10055

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 233111 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9245 - 9994

11	180 N	143	-0-	-37	-0-	13	1	130	3	Y	-0-			7
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	7	1	277	3	Y	-0-			7
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	11	1	323	3	Y	-0-			7
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	11	1	294	3	Y	-0-			7
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	13	1	317	3	Y	9	6	1	10
						10	9							
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	14	1	307	3	Y	22			32
						24	9							

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 233112 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8660 - 10025

11	0	434	-0-	434	858	38	1	375	3	Y	19	60	1	9
						21	9							
12	0	414	-0-	414	1272	10	1	402	3	Y	2			11
						2	9							
01	0	414	-0-	414	1686	12	1	376	3	Y	24	21	1	14
						26	9							
02	2065 N	379	-0-	-1686	-0-	13	1	366	3	Y	-0-			14
03	403 N	373	-0-	-30	-0-	15	1	357	3	Y	1			15
						1	9							
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	18	1	386	3	Y	2	12	1	5
						2	9							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
MCCLENDON GU WELL #: 5 RRCID -> 233830 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 9864 - 10098														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	238	1	2371	3	Y	91	2	8	121
						100	9							
12	3100 N	3358	-0-	258	258	77	1	3253	3	Y	25			146
						28	9							
01	3081 N	2823	-0-	-258	-0-	90	1	2694	3	Y	35	109	1	71
						39	9							
02	2800 N	3077	-0-	277	277	105	1	2900	3	Y	65			136
						72	9							
03	3027 X	2750	-0-	-277	-0-	109	1	2589	3	Y	47			183
						52	9							
04	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	136	1	2923	3	Y	29	143	1	69
						32	9							

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 233831 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8560 - 9867														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233832 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8603 - 9921														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JONES, PENNY WELL #: 4 RRCID -> 234242 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9715 - 9996														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JONES, PENNY WELL #: 6 RRCID -> 234244 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9671 - 9838														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARGIE WELL #: 8 RRCID -> 234245 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9584 - 9870														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
TIMMINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234248 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 8738 - 10026												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SPENCER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234349 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8490 - 9972												
11	0	140	-0-	140	344	8	1	124	3	Y	7	17
12	0	85	-0-	85	429	6	1	79	3	Y	-0-	17
01	0	196	-0-	196	625	14	1	182	3	Y	-0-	17
02	772 N	147	-0-	-625	-0-	10	1	137	3	Y	-0-	17
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	Y	-0-	17
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	164	3	Y	-0-	17

SPENCER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234350 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8496 - 9751												
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	17
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9507 - 9730												
11	0	554	-0-	554	966	33	1	504	3	Y	15	15
12	0	443	-0-	443	1409	30	1	413	3	Y	-0-	15
01	0	351	-0-	351	1760	25	1	326	3	Y	-0-	15
02	2384 N	624	-0-	-1760	-0-	43	1	557	3	Y	22	37
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	37	1	450	3	Y	-0-	37
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	42	1	407	3	Y	2	-0-

ROSEHAVEN WELL #: 8 RRCID -> 234367 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9620 - 9874												
11	0	1074	-0-	1074	1965	66	1	1008	3	Y	-0-	-0-
12	0	1111	-0-	1111	3076	76	1	1035	3	Y	-0-	-0-
01	0	991	-0-	991	4067	71	1	912	3	Y	7	6
02	2800 N	721	-0-	-2079	1988	51	1	670	3	Y	-0-	6
03	3004 N	1016	-0-	-1988	-0-	76	1	936	3	Y	4	10
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	71	1	691	3	Y	7	5

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234370 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9560 - 9782												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
TIMMINS B WELL #: 1 RRCID -> 235162 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 8698 - 9962														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	1110	-0-	1110	1413	14	1	1095	3	N	1	1	8	66
12	0	438	-0-	438	1851	438	3			N	-0-			66
01	0	384	-0-	384	2235	384	3			N	-0-			66
02	2800 N	685	-0-	-2115	120	685	3			N	-0-			66
03	664 N	544	-0-	-120	-0-	544	3			N	-0-			66
04	360 N	290	-0-	-70	-0-	290	3			N	-0-			66

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235474 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9774 - 9980														
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	48	1	480	3	Y	-0-			29
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	11	1	476	3	Y	-0-			29
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	16	1	479	3	Y	-0-			29
02	448 N	446	-0-	-2	-0-	16	1	430	3	Y	-0-			29
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	21	1	495	3	Y	-0-			29
04	480 N	471	-0-	-9	-0-	21	1	450	3	Y	-0-			29

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 235476 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 9606 - 9866														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 235478 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9560 - 9780														
11	0	1084	-0-	1084	1733	66	1	1018	3	Y	-0-			51
12	0	772	-0-	772	2505	53	1	719	3	Y	-0-			51
01	0	750	-0-	750	3255	54	1	695	3	Y	1	51	1	1 8 -0-
02	2800 N	951	-0-	-1849	1406	68	1	883	3	Y	-0-			-0-
03	2375 N	969	-0-	-1406	-0-	73	1	896	3	Y	-0-			-0-
04	897 N	897	-0-	-0-	-0-	84	1	813	3	Y	-0-			-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235854 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8696 - 10024														
11	0	530	-0-	530	715	46	1	458	3	Y	24	36	1	11
12	0	832	-0-	832	1547	19	1	801	3	Y	11			22
01	0	452	-0-	452	1999	14	1	423	3	Y	14	28	1	8
02	2312 N	313	-0-	-1999	-0-	11	1	302	3	Y	-0-			8
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	15	1	354	3	Y	1			9
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	19	1	403	3	Y	5	7	1	7

ROBERTS, J.F. WELL #: 2 RRCID -> 235855 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 8661 - 9978														
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	11	1	860	3	Y	-0-			28
12	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			Y	-0-			28
01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			Y	-0-			28
02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			Y	-0-			28
03	620 N	455	-0-	-165	-0-	455	3			Y	-0-			28
04	600 N	473	-0-	-127	-0-	473	3			Y	-0-			28

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038															
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 235859 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8652 - 10028															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235930 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9512 - 9768															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 235992 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9466 - 9698															
11		0	307	-0-	307	412	19	1	288	3	Y	-0-			34
12		0	199	-0-	199	611	14	1	185	3	Y	-0-			34
01		0	360	-0-	360	971	26	1	334	3	Y	-0-			34
02		1290 N	319	-0-	-971	-0-	23	1	296	3	Y	-0-			34
03		300 N	300	-0-	-0-	-0-	23	1	277	3	Y	-0-			34
04		298 N	298	-0-	-0-	-0-	28	1	270	3	Y	-0-			34

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235994 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9542 - 9809															
11		0	588	-0-	588	1117	36	1	552	3	Y	-0-			20
12		0	352	-0-	352	1469	24	1	328	3	Y	-0-			20
01		0	302	-0-	302	1771	22	1	280	3	Y	-0-	20	1	-0-
02		2132 N	361	-0-	-1771	-0-	26	1	335	3	Y	-0-			-0-
03		370 N	370	-0-	-0-	-0-	28	1	342	3	Y	-0-			-0-
04		300 N	300	-0-	-0-	-0-	28	1	272	3	Y	-0-			-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236137 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8430 - 9740															
11		0	153	-0-	153	219	8	1	128	3	Y	15			15
12		0	82	-0-	82	301	17	9							
01		0	92	-0-	92	393	6	1	76	3	Y	-0-			15
02		393 N	-0-	-0-	-393	-0-	7	1	85	3	Y	-0-			15
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-					Y	22			37
04		90 N	59	-0-	-31	-0-	12	1	143	3	Y	-0-			37
							5	1	52	3	Y	2	39	1	-0-
							2	9							

ROBERTS, J.F. WELL #: 3 RRCID -> 236208 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8658 - 10020															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																	
RHOADES, LAWLESS WELL #: 15 RRCID -> 236230 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9786 - 9988																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

ABNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237093 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8496 - 9830																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ABNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237094 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 9552 - 9798																	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2021																	

ROSEHAVEN WELL #: 10 RRCID -> 237191 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9626 - 9884																	
11		0	853	-0-	853	1502	52	1	794	3	Y	6	1	8			5
12		0	733	-0-	733	2235	50	1	683	3	Y	-0-	4	1			1
01		0	727	-0-	727	2962	52	1	668	3	Y	6	1	8			6
							7	9									
02		2800 N	619	-0-	-2181	781	44	1	575	3	Y	-0-					6
03		1665 N	884	-0-	-781	-0-	66	1	812	3	Y	5					11
							6	9									
04		601 N	601	-0-	-0-	-0-	56	1	539	3	Y	5	13	1			3
							6	9									

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 238658 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9626 - 9888																	
11		0	1134	-0-	1134	2248	69	1	1064	3	Y	1	1	8			14
							1	9									
12		0	1107	-0-	1107	3355	76	1	1030	3	Y	1	1	8			14
							1	9									
01		0	1207	-0-	1207	4562	83	1	1073	3	Y	46	43	1	1	8	16
							51	9									
02		2800 N	889	-0-	-1911	2651	63	1	826	3	Y	-0-					16
03		3100 N	1118	-0-	-1982	669	84	1	1034	3	Y	-0-					16
04		1289 N	620	-0-	-669	-0-	58	1	562	3	Y	-0-					16

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239475 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9578 - 9817																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038															
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 7 RRCID -> 239815 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9507 - 9754															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE

11		0	554	-0-	554	1061		33 1	511 3	Y	9				10
								10 9							
12		0	325	-0-	325	1386		22 1	303 3	Y	-0-				10
01		0	364	-0-	364	1750		26 1	338 3	Y	-0-				10
02		2177 N	427	-0-	-1750	-0-		30 1	397 3	Y	-0-				10
03		348 N	348	-0-	-0-	-0-		26 1	322 3	Y	-0-				10
04		360 N	322	-0-	-38	-0-		30 1	292 3	Y	-0-				10

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 239870 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8618 - 9930															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

ROBERTS. J.F. WELL #: 4 RRCID -> 239873 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8694 - 9992															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3

SANGSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239960 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8362 - 9949															
11		0	292	-0-	292	569		18 1	273 3	N	1	1 8			55
								1 9							
12		0	246	-0-	246	815		17 1	228 3	N	1	1 8			55
								1 9							
01		0	189	-0-	189	1004		14 1	175 3	N	-0-				55
02		1154 N	150	-0-	-1004	-0-		11 1	139 3	N	-0-				55
03		248 N	172	-0-	-76	-0-		13 1	159 3	N	-0-				55
04		180 N	168	-0-	-12	-0-		16 1	152 3	N	-0-				55

FOSTER WELL #: 6 RRCID -> 239962 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9326 - 10113															
11		0	1704	-0-	1704	2173		149 1	1480 3	Y	68	1 8			80
								75 9							
12		0	2011	-0-	2011	4184		46 1	1939 3	Y	24	73 1	1 8		30
								26 9							
01		0	2172	-0-	2172	6356		69 1	2062 3	Y	37	1 8			66
								41 9							
02		2800 N	1981	-0-	-819	5537		68 1	1871 3	Y	38				104
								42 9							
03		3100 N	2184	-0-	-916	4621		87 1	2052 3	Y	41	96 1			49
								45 9							
04		3000 N	2061	-0-	-939	3682		89 1	1926 3	Y	42				91
								46 9							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 8 RRCID -> 239967 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9527 - 9770												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

11	0	274	-0-	274	274	16	1	250	3	Y	7	8
12	0	318	-0-	318	592	22	1	296	3	Y	-0-	8
01	0	1567	-0-	1567	2159	113	1	1453	3	Y	1 8	8
02	2800 N	1138	-0-	-1662	497	1	1	1057	3	Y	-0-	8
03	1056 N	559	-0-	-497	-0-	42	1	517	3	Y	-0-	8
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	40	1	385	3	Y	-0-	8

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 239968 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9622 - 9878												
11	0	142	-0-	142	259	9	1	133	3	Y	-0-	65
12	0	131	-0-	131	390	9	1	122	3	Y	-0-	65
01	0	150	-0-	150	540	11	1	139	3	Y	-0-	-0-
02	692 N	152	-0-	-540	-0-	11	1	141	3	Y	-0-	-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	3	Y	-0-	-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	14	1	138	3	Y	-0-	-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 14 RRCID -> 240442 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8598 - 9946												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/31/2023												

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240602 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8490 - 9738												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ROSEHAVEN WELL #: 9 RRCID -> 241275 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9670 - 9926												
11	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	94	1	1439	3	Y	20 2 8	19
12	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	22	9	1172	3	Y	2 17 1 2 8	2
01	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	87	1	957	3	Y	7 1 8	8
02	1092 N	616	-0-	-476	-0-	2	9	572	3	Y	-0-	8
03	1209 N	765	-0-	-444	-0-	74	1	701	3	Y	6	14
04	1020 N	675	-0-	-345	-0-	44	1	601	3	Y	11 18 1	7

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 241334 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9334 - 10111														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	2375	-0-	2375	4239	211	1	2102	3	Y	56	2	8	115
12	0	2643	-0-	2643	6882	62	9	2547	3	Y	33	106	1	42
01	0	2552	-0-	2552	9434	36	9	2439	3	Y	29			71
02	2800 N	2152	-0-	-648	8786	81	1	2059	3	Y	16			87
03	3100 N	2320	-0-	-780	8006	32	9	2191	3	Y	33	80	1	40
04	3000 N	2210	-0-	-790	7216	75	1	2081	3	Y	29			69
						18	9							
RHOADES, LAWLESS WELL #: 18 RRCID -> 241389 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8709 - 9992														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 241996 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9612 - 9870														
11	0	991	-0-	991	1651	60	1	930	3	Y	1	1	8	14
12	0	776	-0-	776	2427	1	9	723	3	Y	-0-			14
01	0	942	-0-	942	3369	53	1	827	3	Y	46	43	1	16
						64	1							
02	2800 N	127	-0-	-2673	696	51	9	118	3	Y	-0-			16
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-	9	1			Y	-0-			16
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-			16
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 242059 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8502 - 9821														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FOSTER WELL #: 8 RRCID -> 242130 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9370 - 10126														
11	0	124	-0-	124	233	11	1	113	3	Y	-0-			2
12	355 N	122	-0-	-233	-0-	3	1	119	3	Y	-0-	2	1	-0-
01	0	129	-0-	129	129	4	1	125	3	Y	-0-			-0-
02	222 N	93	-0-	-129	-0-	3	1	90	3	Y	-0-			-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	3	Y	-0-			-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	-0-			-0-
SPENCER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242133 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9548 - 9772														
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7			17
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
SPENCER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242134 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9524 - 9772														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	233	-0-	233	506	14	1	211	3	Y	7			17
12	0	248	-0-	248	754	17	1	231	3	Y	-0-			17
01	0	297	-0-	297	1051	21	1	276	3	Y	-0-			17
02	1341 N	290	-0-	-1051	-0-	21	1	269	3	Y	-0-			17
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	27	1	326	3	Y	-0-			17
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	31	1	305	3	Y	-0-			17
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242388 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8704 - 10014														
11	120 N	95	-0-	-25	-0-	9	1	86	3	Y	-0-			-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	3	1	134	3	Y	-0-			-0-
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	3	1	104	3	Y	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	Y	-0-			-0-
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	4	1	103	3	Y	-0-			-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	Y	-0-			-0-
FOSTER WELL #: 9 RRCID -> 242450 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9370 - 10150														
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	Y	-0-			1
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	-0-	1	1	-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	Y	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-			-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-			-0-
FOSTER WELL #: 4 RRCID -> 242451 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9358 - 10114														
11	0	236	-0-	236	503	22	1	214	3	Y	-0-			-0-
12	0	347	-0-	347	850	8	1	335	3	Y	4			4
01	0	261	-0-	261	1111	8	1	253	3	Y	-0-			4
02	1363 N	252	-0-	-1111	-0-	9	1	243	3	Y	-0-			4
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	12	1	291	3	Y	-0-	4	1	-0-
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	313	3	Y	-0-			-0-
ABNEY WELL #: 13 RRCID -> 242452 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11394 PERF. 9566 - 9830														
11	0	406	-0-	406	3178	24	1	376	3	Y	5	11	1	3
12	0	305	-0-	305	3483	21	1	283	3	Y	1			4
01	0	223	-0-	223	3706	16	1	207	3	Y	-0-			4
02	4259 X	553	-0-	-3706	-0-	38	1	501	3	Y	13	1	8	16
03	1054 X	788	-0-	-266	-0-	14	9	58	1	Y	10			26
04	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	100	1	969	3	Y	6	1	8	31

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
FURRH GAS UNIT NO. 3												
WELL #: 19 RRCID -> 242513										COMPL. DATE 12/10/2009		
TOTAL DEPTH 10220										PERF. 8682 - 10002		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	94	1	934	3	Y	21	74
						23	9					
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	10	1	443	3	Y	42	116
						46	9					
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	20	1	592	3	Y	30	146
						33	9					
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	19	1	513	3	Y	-0-	146
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	22	1	530	3	Y	9	29
						10	9				126	1
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	22	1	482	3	Y	16	45
						18	9					

RHOADES, LAWLESS										WELL #: 16 RRCID -> 242517		
COMPL. DATE 01/28/2010										TOTAL DEPTH 10184		
PERF. 9790 - 9998												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13

RHOADES, LAWLESS										WELL #: 19 RRCID -> 242518		
COMPL. DATE 09/06/2008										TOTAL DEPTH 10220		
PERF. 8728 - 9994												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15

THOMPSON										WELL #: 1 RRCID -> 242543		
COMPL. DATE 06/13/2008										TOTAL DEPTH 10020		
PERF. 9568 - 9826												
11	0	40	-0-	40	105	2	1	38	3	Y	-0-	24
12	0	35	-0-	35	140	2	1	33	3	Y	-0-	24
01	0	57	-0-	57	197	4	1	53	3	Y	-0-	24
02	240 N	43	-0-	-197	-0-	3	1	40	3	Y	-0-	24
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-	24
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	3	Y	-0-	24

FRAZIER, GLORIA B.										WELL #: 2 RRCID -> 242566		
COMPL. DATE 04/07/2008										TOTAL DEPTH 9910		
PERF. 9534 - 9725												
11	0	633	-0-	633	1113	39	1	593	3	Y	1	32
						1	9				1	8
12	0	457	-0-	457	1570	31	1	426	3	Y	-0-	32
01	0	669	-0-	669	2239	48	1	621	3	Y	-0-	32
02	2800 N	574	-0-	-2226	13	41	1	533	3	Y	-0-	32
03	672 N	659	-0-	-13	-0-	50	1	609	3	Y	-0-	32
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	59	1	567	3	Y	-0-	32

JONES, PENNY										WELL #: 3 RRCID -> 242693		
COMPL. DATE 02/11/2013										TOTAL DEPTH 10318		
PERF. 8702 - 9996												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
TJT WELL #: 7 RRCID -> 242694 COMPL. DATE 10/23/2007										TOTAL DEPTH 10184	PERF. 8482 - 9928	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		Y	-0-		4
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-		4
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-		4
02	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	3		Y	-0-		4
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	8	3	3	9	Y	3	7
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		Y	-0-		7

FOSTER WELL #: 5 RRCID -> 242776 COMPL. DATE 08/02/2010										TOTAL DEPTH 10303	PERF. 9926 - 10150	
11	0	200	-0-	200	534	18	1	182	3	Y	-0-	-0-
12	0	244	-0-	244	778	6	1	238	3	Y	-0-	-0-
01	0	300	-0-	300	1078	10	1	290	3	Y	-0-	-0-
02	1372 N	294	-0-	-1078	-0-	10	1	284	3	Y	-0-	-0-
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	19	1	460	3	Y	-0-	-0-
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	22	1	465	3	Y	-0-	-0-

FOSTER WELL #: 10 RRCID -> 242777 COMPL. DATE 07/17/2008										TOTAL DEPTH 10269	PERF. 9304 - 10082	
11	0	1000	-0-	1000	1713	90	1	901	3	Y	8	15
12	0	993	-0-	993	2706	23	1	956	3	Y	13	28
01	0	1034	-0-	1034	3740	33	1	1001	3	Y	-0-	-0-
02	2800 N	836	-0-	-1964	1776	29	1	807	3	Y	-0-	-0-
03	2661 N	885	-0-	-1776	-0-	36	1	849	3	Y	-0-	-0-
04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	39	1	833	3	Y	3	3

FOSTER WELL #: 7 RRCID -> 242778 COMPL. DATE 12/15/2010										TOTAL DEPTH 10271	PERF. 9336 - 10050	
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	15	1	146	3	Y	-0-	1
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	6	1	257	3	Y	-0-	-0-
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	9	1	259	3	Y	-0-	-0-
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	9	1	240	3	Y	-0-	-0-
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	13	1	300	3	Y	-0-	-0-
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	274	3	Y	-0-	-0-

TJT WELL #: 5 RRCID -> 242884 COMPL. DATE 05/05/2011										TOTAL DEPTH 10030	PERF. 9601 - 9840	
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		Y	-0-		20
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	227	3	1	9	Y	1	21
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		Y	-0-		21
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		Y	-0-		21
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		Y	-0-		21
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		Y	-0-		21

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 242915 COMPL. DATE 11/26/2008										TOTAL DEPTH 9713	PERF. 9386 - 9626	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		19

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038															
CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 243162 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9355 - 10100															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 243163 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9380 - 10084															
11		668 N	668	-0-	-0-	-0-	51	1	611	3	Y	5	64	1	4
							6	9							
12		616 N	616	-0-	-0-	-0-	43	1	560	3	Y	12			16
							13	9							
01		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	105	1	1318	3	Y	24			40
							26	9							
02		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	109	1	1327	3	Y	8			48
							9	9							
03		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	180	1	1162	3	Y	9			57
							10	9							
04		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	141	1	1005	3	Y	34			91
							37	9							
SPENCER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243194 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9474 - 11074															
11		0	14	-0-	14	19	6	3	8	9	Y	7			17
12		0	2	-0-	2	21	2	3			Y	-0-			17
01		0	11	-0-	11	32	1	1	10	3	Y	-0-			17
02		36 N	4	-0-	-32	-0-	4	3			Y	-0-			17
03		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			17
04		20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-			17
FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 3 RRCID -> 243211 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8486 - 9797															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243297 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 9306 - 10040															
11		720 N	720	-0-	-0-	-0-	9	1	693	3	N	16			208
							18	9							
12		623 N	623	-0-	-0-	-0-	606	3	17	9	N	15			223
01		867 N	867	-0-	-0-	-0-	834	3	33	9	N	30			253
02		588 N	466	-0-	-122	-0-	466	3			N	-0-			253
03		652 N	652	-0-	-0-	-0-	639	3	13	9	N	12			265
04		630 N	494	-0-	-136	-0-	494	3			N	-0-			265

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 243331 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8684 - 10057														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	355	-0-	355	468	31	1	311	3	Y	12			160
12	0	173	-0-	173	641	13	9	169	3	Y	-0-			160
01	0	442	-0-	442	1083	13	1	395	3	Y	31			191
02	1365 N	282	-0-	-1083	-0-	34	9	272	3	Y	-0-			191
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	10	1	267	3	Y	9	165	1	35
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	11	9	273	3	Y	10			45

CRAWFORD WELL #: 4 RRCID -> 244202 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9345 - 10090														
11	0	360	-0-	360	736	28	1	332	3	Y	-0-	22	1	-0-
12	0	426	-0-	426	1162	30	1	390	3	Y	5			5
01	0	392	-0-	392	1554	6	9	361	3	Y	2			7
02	1895 N	341	-0-	-1554	-0-	29	1	314	3	Y	1			8
03	372 N	359	-0-	-13	-0-	2	9	311	3	Y	-0-			8
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	48	1	311	3	Y	11			19

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 244203 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9495 - 10106														
11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	53	1	633	3	Y	14	16	1	11
12	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	15	9	1054	3	Y	8			19
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	82	1	438	3	Y	4			23
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	9	9	257	3	Y	3			26
03	217 N	206	-0-	-11	-0-	35	1	178	3	Y	-0-			26
04	210 N	192	-0-	-18	-0-	4	9	157	3	Y	12			38

RHOADES, LAWLESS WELL #: 17 RRCID -> 244702 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8634 - 9988														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10

FURRH, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244835 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9792 - 10004														
11	0	397	-0-	397	818	5	1	392	3	N	-0-			118
12	0	557	-0-	557	1375	557	3			N	-0-			118
01	0	428	-0-	428	1803	428	3			N	-0-			118
02	2625 N	822	-0-	-1803	-0-	822	3			N	-0-			118
03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-			118
04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-			118

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 MCJIMSEY GAS UNIT NO. 1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 244967 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5338 - 5397

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

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 245010 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8702 - 10060

11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	3	Y	-0-		33
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	5	1	218	3	Y	-0-		33
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	13	1	378	3	Y	-0-		33
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	12	1	330	3	Y	-0-		33
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	13	1	301	3	Y	9	28 1	14
						10	9						
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	3	Y	-0-		14

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 245157 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9375 - 9449

11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-		53
12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-		53
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-		53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		53
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-		53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		53

CRAWFORD WELL #: 7 RRCID -> 245158 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9355 - 10048

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245575 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9400 - 9615

11	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	112	1	1335	3	Y	48	78 1 1 8	38
						53	9						
12	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	110	1	1422	3	Y	36		74
						40	9						
01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	57	1	711	3	Y	3		77
						3	9						
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	45	1	542	3	Y	3		80
						3	9						
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	75	1	484	3	Y	3		83
						3	9						
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	62	1	441	3	Y	18		101
						20	9						

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245576 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9900 - 10120

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 245641 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9390 - 10102												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		217 N	217	-0-	-0-	-0-	17 1	200 3	Y	-0-	3 1	-0-
12		346 N	346	-0-	-0-	-0-	25 1	321 3	Y	-0-		-0-
01		308 N	308	-0-	-0-	-0-	23 1	285 3	Y	-0-		-0-
02		259 N	259	-0-	-0-	-0-	20 1	238 3	Y	1		1
							1 9					
03		224 N	224	-0-	-0-	-0-	30 1	194 3	Y	-0-		1
04		203 N	203	-0-	-0-	-0-	23 1	161 3	Y	17		18
							19 9					

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 245756 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8472 - 9787												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 245770 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 9774												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 245840 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 9782												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ABNEY WELL #: 14 RRCID -> 247165 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8590 - 9919												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	4 1	1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2

FURRH, JAMES MADISON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 247488 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10900 - 11120												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648			N	-0-		-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 254407 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 9210 - 9948

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254564 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8722 - 10080

11	0	120	-0-	120	331	2	1	118	3	Y	-0-					89
12	0	110	-0-	110	441	100	3	10	9	Y	-9					98
01	0	103	-0-	103	544	103	3			Y	-0-					98
02	587 N	43	-0-	-544	-0-	43	3			Y	-0-					98
03	124 N	41	-0-	-83	-0-	41	3			Y	-0-					98
04	90 N	30	-0-	-60	-0-	30	3			Y	-0-					98

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257456 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 1539 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLENDON GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259248 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9930 - 12017

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSEHAVEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260031 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10235 - 13427

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260935 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9950 - 12427

11	420 N	271	-0-	-149	-0-	3	1	253	3	Y	14					98
						15	9									
12	341 N	317	-0-	-24	-0-	305	3	12	9	Y	11					109
01	434 N	267	-0-	-167	-0-	264	3	3	9	Y	3					112
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					112
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					112
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					112

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
WILLIAMS, A. GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 261419 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9914 PERF.10415 - 13884												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		7337 X	7337	-0-	-0-	-0-	669 1	6666 3	Y	2	2 8	-0-
12		7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	169 1	7150 3	Y	-0-		-0-
01		7464 X	7464	-0-	-0-	-0-	240 1	7224 3	Y	-0-		-0-
02		7140 X	6784	-0-	-356	-0-	237 1	6547 3	Y	-0-		-0-
03		7843 X	6022	-0-	-1821	-0-	244 1	5778 3	Y	-0-		-0-
04		7350 X	7119	-0-	-231	-0-	316 1	6803 3	Y	-0-		-0-

FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261571 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9665 - 9763												
11		389 N	389	-0-	-0-	-0-	5 1	384 3	N	-0-		10
12		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		N	-0-		10
01		403 N	362	-0-	-41	-0-	362 3		N	-0-		10
02		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3		N	-0-		10
03		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 3		N	-0-		10
04		360 N	236	-0-	-124	-0-	236 3		N	-0-		10

CRATON OPERATING LLC 186717												
BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 243439 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 9968												
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245511 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 10006												
11		3600 X	3270	-0-	-330	-0-	422 1	2745 2	Y	94	163 1	70
12		3348 X	2981	-0-	-367	-0-	103 9	2496 2	Y	27		97
01		3503 X	3285	-0-	-218	-0-	30 9	2829 2	Y	23		120
02		3164 X	2378	-0-	-786	-0-	431 1		Y	-0-		120
03		3503 X	2037	-0-	-1466	-0-	25 9		Y	-0-		120
04		3270 X	2493	-0-	-777	-0-	2378 2		Y	-0-		120
04				-0-		-0-	2037 2		Y	-0-		120
04				-0-		-0-	2493 2		Y	-0-		120

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245643 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9170 - 10118												
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	21 1	39 2	N	-0-		47
12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-		47
01		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-		47
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		47
03		15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-		47
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 246634 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 10000												
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717															
FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 250115 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 10092															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARTLEY GU WELL #: 4H RRCID -> 255051 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10026 - 13048															
11	5190	X	4826	-0-	-364	-0-	584	1	4159	2	N	75	112	1	52
							83	9							
12	5363	X	5111	-0-	-252	-0-	417	1	4694	2	N	-0-			52
01	7378	X	6214	-0-	-1164	-0-	720	1	5494	2	N	-0-			52
02	6664	X	3729	-0-	-2935	-0-	3518	2	211	9	N	192			244
03	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-			244
04	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	23	178	1	89

WOODLEY WELL #: 7H RRCID -> 263523 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 9974 - 13727															
11	5280	X	3849	-0-	-1431	-0-	493	1	3312	2	Y	40			67
							44	9							
12	5456	X	3963	-0-	-1493	-0-	514	1	3391	2	Y	53			120
							58	9							
01	4681	X	4318	-0-	-363	-0-	514	1	3782	2	Y	20			140
							22	9							
02	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6104	2			Y	-0-			140
03	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	2			Y	-0-			140
04	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	2			Y	-0-			140

BARTLEY GU WELL #: 7H RRCID -> 265569 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10021 - 13774															
11	6990	X	5569	-0-	-1421	-0-	1492	1	4077	2	N	-0-			69
12	7223	X	3799	-0-	-3424	-0-	1062	1	2737	2	N	-0-			69
01	4929	X	4590	-0-	-339	-0-	1153	1	3437	2	N	-0-			69
02	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6401	2	251	9	N	228			297
03	5766	X	5546	-0-	-220	-0-	5527	2	19	9	N	17	184	1	130
04	5580	X	574	-0-	-5006	-0-	574	2			N	-0-			130

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405															
KARNACK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 234167 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9426 - 9631															
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

KARNACK -A- WELL #: 3 RRCID -> 235005 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8182 - 8220															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																
KARNACK WELL #: 2 RRCID -> 235006 COMPL. DATE 12/11/2007										TOTAL DEPTH	9811	PERF.	9465 - 9505			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	70	-0-	70	604	70	2			Y	-0-					135
12	0	41	-0-	41	645	41	2			Y	-0-					135
01	0	538	-0-	538	1183	532	2	6	9	Y	5					140
02	1231 N	48	-0-	-1183	-0-	48	2			Y	-0-					140
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	607	2	7	9	Y	6					146
04	90 N	44	-0-	-46	-0-	44	2			Y	-0-					146

TJT MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 235147 COMPL. DATE 11/02/2007										TOTAL DEPTH	10143	PERF.	9742 - 9880			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TJT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 235727 COMPL. DATE 12/30/2007										TOTAL DEPTH	10116	PERF.	9853 - 9868			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TJT MINERALS WELL #: 7 RRCID -> 236099 COMPL. DATE 02/23/2008										TOTAL DEPTH	10059	PERF.	9783 - 9788			
11	0	237	-0-	237	474	233	2	4	9	N	4					87
12	0	221	-0-	221	695	220	2	1	9	N	1					88
01	0	105	-0-	105	800	105	2			N	-0-					88
02	917 N	117	-0-	-800	-0-	115	2	2	9	N	2					90
03	217 N	121	-0-	-96	-0-	117	2	4	9	N	4					94
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					94

TJT MINERALS WELL #: 6 RRCID -> 236100 COMPL. DATE 03/20/2008										TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9524 - 9787			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KARNACK-STATE WELL #: 2 RRCID -> 236109 COMPL. DATE 03/19/2008										TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9388 - 9518			
11	0	34	-0-	34	34	34	2			N	-0-					53
12	0	43	-0-	43	77	43	2			N	-0-					53
01	0	54	-0-	54	131	54	2			N	-0-					53
02	131 N	-0-	-0-	-131	-0-					N	-0-					53
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	5					58
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					58

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239128 COMPL. DATE 05/16/2008										TOTAL DEPTH	12549	PERF.	10044 - 12051			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	T. A.	84	-0-	84	84	84	2			Y	-0-					31
01	T. A.	83	-0-	83	167	83	2			Y	-0-					31
02	319 X	152	-0-	-167	-0-	152	2			Y	-0-					31
03	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					31
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					31

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239201 COMPL. DATE 04/10/2018										TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8375 - 9651
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		0	2816	-0-	2816	7000	2803	2	13	9	N	12	75
12		0	1713	-0-	1713	8713	1705	2	8	9	N	7	82
01		0	823	-0-	823	9536	816	2	7	9	N	6	88
02		11867 X	2331	-0-	-9536	-0-	2318	2	13	9	N	12	100
03		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3779	2	66	9	N	60	35
04		5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5263	2	31	9	N	28	63

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239203 COMPL. DATE 07/30/2008										TOTAL DEPTH	9831	PERF.	9628 - 9660
11		0	187	-0-	187	377	187	2			Y	-0-	6
12		0	181	-0-	181	558	181	2			Y	-0-	6
01		0	171	-0-	171	729	171	2			Y	-0-	6
02		917 N	188	-0-	-729	-0-	188	2			Y	-0-	6
03		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-	6
04		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-	6

TAYLOR, T. J. WELL #: 10 RRCID -> 239418 COMPL. DATE 06/08/2008										TOTAL DEPTH	10024	PERF.	9729 - 9841
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240048 COMPL. DATE 05/04/2008										TOTAL DEPTH	9985	PERF.	9714 - 9800
11		0	2	-0-	2	80	2	2			Y	-0-	14
12		0	43	-0-	43	123	41	2	2	9	Y	2	16
01		0	17	-0-	17	140	17	2			Y	-0-	16
02		181 N	41	-0-	-140	-0-	41	2			Y	-0-	16
03		141 N	141	-0-	-0-	-0-	128	2	13	9	Y	12	28
04		164 N	164	-0-	-0-	-0-	143	2	21	9	Y	19	23

TAYLOR, T. J. WELL #: 14 RRCID -> 242936 COMPL. DATE 06/21/2008										TOTAL DEPTH	9990	PERF.	9679 - 9779
11		0	142	-0-	142	243	140	2	2	9	N	2	64
12		0	70	-0-	70	313	68	2	2	9	N	2	66
01		0	80	-0-	80	393	79	2	1	9	N	1	67
02		468 N	75	-0-	-393	-0-	75	2			N	-0-	67
03		115 N	115	-0-	-0-	-0-	112	2	3	9	N	3	70
04		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-	70

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 244115 COMPL. DATE 01/23/2011										TOTAL DEPTH	9930	PERF.	8428 - 9702
11		0	-0-	-0-	-0-	104					Y	-0-	67
12		0	73	-0-	73	177	73	2			Y	-0-	67
01		0	93	-0-	93	270	93	2			Y	-0-	67
02		373 N	103	-0-	-270	-0-	103	2			Y	-0-	67
03		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-	67
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				Y	-0-	67

TAYLOR, T. J. WELL #: 15 C RRCID -> 244853 COMPL. DATE 10/11/2008										TOTAL DEPTH	11415	PERF.	9761 - 9872
11		0	1699	-0-	1699	3240	1678	2	21	9	Y	19	77
12		0	1559	-0-	1559	4799	1558	2	1	9	Y	1	78
01		0	1365	-0-	1365	6164	1363	2	2	9	Y	2	80
02		2800 N	1319	-0-	-1481	4683	1319	2			Y	-0-	80
03		3100 N	1471	-0-	-1629	3054	1468	2	3	9	Y	3	83
04		3000 N	1332	-0-	-1668	1386	1315	2	17	9	Y	15	44

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																
TAYLOR, T. J. WELL #: 9 RRCID -> 245978 COMPL. DATE 12/28/2008										TOTAL DEPTH	9878	PERF. 9536 - 9639				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	607	-0-	607	1098	601	2	6	9	N	5					127
12	0	591	-0-	591	1689	591	2			N	-0-					127
01	0	578	-0-	578	2267	575	2	3	9	N	3					130
02	2800 N	638	-0-	-2162	105	638	2			N	-0-					130
03	562 N	457	-0-	-105	-0-	449	2	8	9	N	7					137
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	589	2	69	9	N	63	95	1			105

TAYLOR, T. J. WELL #: 17H RRCID -> 251734 COMPL. DATE 04/08/2014										TOTAL DEPTH	9732	PERF.10301 - 11711				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ENPOWER RESOURCES INC. 252992																
BLOCKER WARE (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 103479 COMPL. DATE 07/31/1982										TOTAL DEPTH	10162	PERF. 9937 - 9948				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT, JO ANN WELL #: 1 L RRCID -> 186959 COMPL. DATE 07/26/2001										TOTAL DEPTH	9986	PERF. 9224 - 9764				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCINTOSH WELL #: 1 L RRCID -> 188825 COMPL. DATE 10/19/2006										TOTAL DEPTH	10004	PERF. 6268 - 9888				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 L RRCID -> 189490 COMPL. DATE 02/08/2006										TOTAL DEPTH	10023	PERF. 8254 - 9875				
11	0	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					27
12	0	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					27
01	129 N	-0-	-0-	-0-	-129					N	-0-					27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992														
SANDERS-MOORE WELL #: 3 RRCID -> 203193 COMPL. DATE 04/23/2004										TOTAL DEPTH	9980	PERF.	9622 - 9872	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	490					N	-0-			191
12	0	1521	-0-	1521	2011	1488	2	33	9	N	30	62	1	159
01	2774 X	763	-0-	-2011	-0-	746	2	17	9	N	15			174
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62	1	112
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
04	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			112

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 216999 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10162	PERF.	8342 - 9880	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	334					N	-0-			75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	334					N	-0-			75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	334					N	-0-			75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	334					N	-0-			75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	334					N	-0-			75
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	334					N	NO RPT			75

BLOCKER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 218361 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10085	PERF.	8578 - 9890	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24

BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 218711 COMPL. DATE 12/21/2005										TOTAL DEPTH	9994	PERF.	8733 - 9868	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8

BOSH WELL #: 1A RRCID -> 219732 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10154	PERF.	8708 - 9970	
11	14B2 EXT	1167	-0-	1167	1167	1142	2	25	9	N	23			99
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1167					N	-0-			99
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1167					N	-0-			99
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1167					N	-0-			99
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1167					N	-0-			99
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	1167					N	NO RPT			99

BLOCKER WARE WELL #: 4A RRCID -> 219925 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10193	PERF.	8627 - 9970	
11	0	-0-	-0-	-0-	194					N	-0-			75
12	0	-0-	-0-	-0-	194					N	-0-			75
01	194 X	-0-	-0-	-194	-0-					N	-0-			75
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
04	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75

K WELL #: 1 RRCID -> 220371 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10154	PERF.	8662 - 9284	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
04	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			76

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992															
BALDWIN WELL #: 2A RRCID -> 221429 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 9684 - 9832															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			278
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			278
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			278
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			278
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			278
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			278

SANDERS-MOORE WELL #: 4 RRCID -> 221434 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9712 - 9868															
11		0	3865	-0-	3865	6848	3781	2	84	9	N	76			526
12		0	6898	-0-	6898	13746	6749	2	149	9	N	135	119	1	542
01		20708 X	6962	-0-	-13746	-0-	6812	2	150	9	N	136			678
02		4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4197	2	92	9	N	84	119	1	643
03		7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	7024	2	154	9	N	140			783
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			783

UNDERWOOD WELL #: 4 RRCID -> 222366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11407 PERF. 8639 - 11306															
11		0	2084	-0-	2084	2288	2039	2	45	9	N	41			149
12		0	592	-0-	592	2880	579	2	13	9	N	12			161
01		3415 X	535	-0-	-2880	-0-	524	2	11	9	N	10			171
02		678 X	678	-0-	-0-	-0-	664	2	14	9	N	13			184
03		915 X	915	-0-	-0-	-0-	895	2	20	9	N	18	110	1	92
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92

UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 222538 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9782 - 11748															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOSH WELL #: 2A RRCID -> 222540 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11879 PERF. 9837 - 9981															
11		0	5435	-0-	5435	5680	5318	2	117	9	N	106			184
12		0	791	-0-	791	6471	774	2	17	9	N	15			199
01		6471 X	-0-	-0-	-6471	-0-					N	-0-			199
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			199
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			199
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			199

BLOCKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 222815 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9734 - 9965															
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65

UNDERWOOD WELL #: 3 RRCID -> 222922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8608 - 10254															
11		0	253	-0-	253	354	247	2	6	9	N	5			120
12		0	145	-0-	145	499	142	2	3	9	N	3			123
01		499 X	-0-	-0-	-499	-0-					N	-0-			123
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			123

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992										
GILL, H.H. WELL #: 1 RRCID -> 223279 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11746 PERF. 9694 - 11618										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		2	-0-	2		2 2			216
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				94 1	122
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					122
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				94 1	28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					28
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				NO RPT	28
SANDERS-MOORE WELL #: 5 RRCID -> 223696 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9722 - 11360										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					37
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	37
HERRIN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 226529 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8171 - 9802										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BELL WELL #: 4 RRCID -> 226748 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8330 - 9893										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					45
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	45
BELL WELL #: 2 RRCID -> 226955 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9807 - 9916										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					93
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					93
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					93
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					93
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					93
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	93
BALDWIN WELL #: 5H RRCID -> 226956 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10310 - 11759										
11	14B2 EXT	14	-0-	14	27		14 2			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					60
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	27				NO RPT	60
HEISMAN WELL #: 1 RRCID -> 228311 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9822 - 9939										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					46
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	46

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992														
BOSH WELL #: 5 RRCID -> 228312 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 9888 - 10017														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	1034	-0-	1034	1034	1012	2	22	9	N	20			137
12	0	-0-	-0-	-0-	1034					N	-0-			137
01	1176 N	142	-0-	-1034	-0-	139	2	3	9	N	3			140
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	280	2	7	9	N	6			146
03	14B2 EXT	50	-0-	50	50	49	2	1	9	N	1			147
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	50					N	NO RPT			147

BLOCKER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 228313 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 9780 - 9917														
11	0	-0-	-0-	-0-	1533					Y	-0-			73
12	0	378	-0-	378	1911	370	2	8	9	Y	7			80
01	1911 N	-0-	-0-	-1911	-0-					Y	-0-			80
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			80
03	T. A.	436	-0-	436	436	426	2	10	9	Y	9			89
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	436					Y	NO RPT			89

CADENHEAD, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 228314 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9701 - 9875														
11	0	-0-	-0-	-0-	377					N	-0-			55
12	0	51	-0-	51	428	50	2	1	9	N	1			56
01	506 X	78	-0-	-428	-0-	76	2	2	9	N	2			58
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58

CADENHEAD, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 229323 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 9891 PERF. 9844 - 11756														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			106
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			106
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			106
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			106
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			106
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			106

GILL, H.H. WELL #: 6 RRCID -> 229753 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9828 - 9945														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			98

BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 229754 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8290 - 9843														
11	T. A.	616	-0-	616	616	603	2	13	9	Y	12			130
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	616					Y	-0-			130
01	T. A.	231	-0-	231	847	225	2	6	9	Y	5			135
02	T. A.	137	-0-	137	984	134	2	3	9	Y	3			138
03	1071 X	87	-0-	-984	-0-	85	2	2	9	Y	2			140
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			140

GILL, H.H. WELL #: 4 RRCID -> 230596 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9765 - 9883														
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			935
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			935
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			935
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			935
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			935
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			935

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992												
BOSH WELL #: 3 RRCID -> 231096 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9840 - 9962												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	386	-0-	386	386	377	2	9	9	N	8	199
12	0	405	-0-	405	791	396	2	9	9	N	8	207
01	1024 X	233	-0-	-791	-0-	227	2	6	9	N	5	212
02	181 X	181	-0-	-0-	-0-	177	2	4	9	N	4	216
03	262 X	262	-0-	-0-	-0-	256	2	6	9	N	5	221
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	221

UNDERWOOD WELL #: 8 RRCID -> 231098 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9746 - 9936												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	125
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	125
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	125
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	125
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	125
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	125

UNDERWOOD WELL #: 6 RRCID -> 231100 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9730 - 9902												
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	190
12	0	632	-0-	632	632	619	2	13	9	N	12	202
01	2366 X	1734	-0-	-632	-0-	1697	2	37	9	N	34	236
02	938 X	938	-0-	-0-	-0-	918	2	20	9	N	18	254
03	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	1202	2	26	9	N	24	278
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	278

UNDERWOOD WELL #: 5 RRCID -> 231101 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9636 - 9828												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	12

HEISMAN WELL #: 2 RRCID -> 231102 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9870 - 9986												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	48

BLOCKER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 231285 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9746 - 9874												
11	0	97	-0-	97	4524	95	2	2	9	Y	2	22
12	0	385	-0-	385	4909	376	2	9	9	Y	8	30
01	0 W	287	-0-	287	5196	280	2	7	9	Y	6	36
02	0 W	353	-0-	353	5549	345	2	8	9	Y	7	43
03	0 W	348	-0-	348	5897	340	2	8	9	Y	7	50
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	5897					Y	NO RPT	50

GILL, H.H. WELL #: 7D RRCID -> 232281 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8590 - 9904												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992														
GILL, H.H. WELL #: 2 RRCID -> 232285 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9680 - 9855														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	566					Y	-0-			52
12	0	4	-0-	4	570	4	2			Y	-0-			52
01	0 W	-0-	-0-	-0-	570					Y	-0-			52
02	0 W	-0-	-0-	-0-	570					Y	-0-			52
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	570					Y	-0-			52
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	570					Y	NO RPT			52

SCOTT, JO ANN WELL #: 9 RRCID -> 232286 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9881 - 9889														
11	0	1058	-0-	1058	1058	1035	2	23	9	N	21			216
12	0	1065	-0-	1065	2123	1042	2	23	9	N	21			237
01	2752 N	629	-0-	-2123	-0-	616	2	13	9	N	12			249
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	437	2	10	9	N	9			258
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	610	2	13	9	N	12			270
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			270

BOSH WELL #: 7 RRCID -> 232291 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9984 - 9992														
11	0	661	-0-	661	1983	647	2	14	9	Y	13			173
12	0	661	-0-	661	2644	647	2	14	9	Y	13			186
01	3305 X	661	-0-	-2644	-0-	647	2	14	9	Y	13			199
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			199
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			199
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			199

SCOTT, JO ANN WELL #: 7 RRCID -> 232294 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9672 - 9834														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62

SCOTT, JO ANN WELL #: 4 RRCID -> 232295 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9746 - 9901														
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
12	0	382	-0-	382	382	374	2	8	9	N	7			154
01	382 X	-0-	-0-	-382	-0-					N	-0-			154
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
03	872 X	872	-0-	-0-	-0-	853	2	19	9	N	17			171
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			171

NOLTE, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 232296 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8174 - 9720														
11	4560 X	360	-0-	-4200	-0-	352	2	8	9	Y	7	17	1	266
12	3906 X	1851	-0-	-2055	-0-	1811	2	40	9	Y	36			302
01	4030 X	271	-0-	-3759	-0-	265	2	6	9	Y	5			307
02	DLQ G-10	502	-0-	502	502	491	2	11	9	Y	10			317
03	2121 X	1619	-0-	-502	-0-	1584	2	35	9	Y	32			349
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			349

BLOCKER HEIRS WELL #: 9D RRCID -> 232531 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9880 - 10002														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992															
BLOCKER WARE WELL #: 7 RRCID -> 234226 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9752 - 9941															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0		4	-0-	4		4	2		N	-0-			81
12		0		-0-	-0-	-0-		4			N	-0-			81
01		4 X		-0-	-0-	-4		-0-			N	-0-			81
02		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			81
03		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			81
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			81

BRADLEY WELL #: 7 RRCID -> 234227 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9851 - 9859															
11		0	1713	-0-	1713	1713	1676	2	37	9	N	34			86
12		0	262	-0-	262	1975	256	2	6	9	N	5			91
01		2282 X	307	-0-	-1975	-0-	300	2	7	9	N	6			97
02		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			97
03		872 X	872	-0-	-0-	-0-	853	2	19	9	N	17			114
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			114

NOLTE, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 234228 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9516 - 9765															
11		0	982	-0-	982	16590	961	2	21	9	Y	19	34	1	81
12		0	948	-0-	948	17538	927	2	21	9	Y	19			100
01		3100 N	1000	-0-	-2100	15438	978	2	22	9	Y	20			120
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	15438					Y	-0-			120
03		15438 X	-0-	-0-	-15438	-0-					Y	-0-			120
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			120

CADENHEAD, JAMES WELL #: 9H RRCID -> 234775 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 9790 - 12245															
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
12		0	2039	-0-	2039	2039	1995	2	44	9	N	40			157
01		2039 X	-0-	-0-	-2039	-0-					N	-0-			157
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			157

BRADLEY WELL #: 11D RRCID -> 234804 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9694 - 69930															
11		0	1573	-0-	1573	6467	1539	2	34	9	Y	31			46
12		0	138	-0-	138	6605	135	2	3	9	Y	3			49
01		0 W	544	-0-	544	7149	532	2	12	9	Y	11			60
02		0 W	-0-	-0-	-0-	7149					Y	-0-			60
03		0 W	-0-	-0-	-0-	7149					Y	-0-			60
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	7149					Y	NO RPT			60

HEISMAN WELL #: 4 RRCID -> 234805 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 6522 - 9914															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22

SCOTT, JO ANN WELL #: 5 RRCID -> 235387 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9846 - 9854															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			74

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992													
NOLTE, ELLA WELL #: 8D RRCID -> 235389 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8265 - 9810													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-		11
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11

NOLTE, ELLA WELL #: 3 RRCID -> 235390 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8184 - 9744													
11		0	264	-0-	264	3152	258	2	6	9	Y	5	18
12		0	222	-0-	222	3374	218	2	4	9	Y	4	22
01		0 W	427	-0-	427	3801	418	2	9	9	Y	8	30
02		0 W	-0-	-0-	-0-	3801					Y	-0-	30
03		0 W	-0-	-0-	-0-	3801					Y	-0-	30
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	3801					Y	NO RPT	30

BOSH WELL #: 10D RRCID -> 235391 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10257 PERF.10014 - 10022													
11		442 X	442	-0-	-0-	-0-	432	2	10	9	Y	9	110
12		442 X	442	-0-	-0-	-0-	432	2	10	9	Y	9	119
01		465 X	442	-0-	-23	-0-	432	2	10	9	Y	9	128
02		DLQ G-10	209	-0-	209	209	205	2	4	9	Y	4	132
03		823 X	614	-0-	-209	-0-	601	2	13	9	Y	12	144
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	144

BRADLEY WELL #: 5 RRCID -> 235392 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9320 - 9831													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15

GILL, H.H. WELL #: 12D RRCID -> 235393 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8830 - 10040													
11		0	-0-	-0-	-0-	2458				Y	-0-		-0-
12		0	505	-0-	505	2963	494	2	11	9	Y	10	10
01		0 W	-0-	-0-	-0-	2963				Y	-0-		10
02		0 W	-0-	-0-	-0-	2963				Y	-0-		10
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	2963				Y	-0-		10
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2963				Y	NO RPT		10

NOLTE, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 235394 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8200 - 9750													
11		0 W	-0-	-0-	-0-	4697				Y	-0-	17	20
12		0 W	505	-0-	505	5202	494	2	11	9	Y	10	30
01		0 W	-0-	-0-	-0-	5202				Y	-0-		30
02		0 W	-0-	-0-	-0-	5202				Y	-0-		30
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	5202				Y	-0-		30
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	5202				Y	NO RPT		30

UNDERWOOD WELL #: 10 RRCID -> 235395 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9854 - 9862													
11		0	919	-0-	919	1062	899	2	20	9	N	18	196
12		0	666	-0-	666	1728	652	2	14	9	N	13	209
01		2467 X	739	-0-	-1728	-0-	724	2	15	9	N	14	223
02		81 X	81	-0-	-0-	-0-	79	2	2	9	N	2	225
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	225
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	225

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992										
HEISMAN WELL #: 5 RRCID -> 235396 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9928 - 9936										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					60
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					60

CALLISON WELL #: 1 RRCID -> 235397 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9743 - 9908										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	147	-0-	147	147	144	2	3	9	3
02	14B2 EXT	1209	-0-	1209	1356	1183	2	26	9	27
*03	1356 X	-0-	-0-	-1356	-0-					27
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					27

NOLTE, ELLA WELL #: 7D RRCID -> 235412 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8534 - 8548										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					13

NOLTE, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 235421 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8438 - 9720										
11	0	1331	-0-	1331	32860	1302	2	29	9	179
12	0	680	-0-	680	33540	666	2	14	9	192
01	0 W	869	-0-	869	34409	850	2	19	9	209
02	0 W	-0-	-0-	-0-	34409					209
03	0 W	-0-	-0-	-0-	34409					209
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	34409					209

NOLTE, ELLA WELL #: 11D RRCID -> 235434 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8228 - 9708										
11	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					712
*12	905 X	905	-0-	-0-	-0-	885	2	20	9	730
*01	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					730
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					730
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					730
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					730

BLOCKER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235464 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9927 - 9934										
11	0	1194	-0-	1194	1194	1169	2	25	9	47
12	0	804	-0-	804	1998	786	2	18	9	63
01	2530 N	532	-0-	-1998	-0-	521	2	11	9	73
02	DLQ G-10	173	-0-	173	173	170	2	3	9	76
03	398 X	225	-0-	-173	-0-	221	2	4	9	80
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					80

CALLISON WELL #: 2R RRCID -> 235465 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9710 - 9860										
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	325					215
12	T. A.	399	-0-	399	724	390	2	9	9	223
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	724					223
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	724					223
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	724					223
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	724					223

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992														
BALDWIN WELL #: 8D RRCID -> 235685 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9772 - 9900														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 235868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8611 - 9874														
11	0	132	-0-	132	333	129	2	3	9	N	3			20
12	0	545	-0-	545	878	533	2	12	9	N	11			31
01	1375 X	497	-0-	-878	-0-	486	2	11	9	N	10			41
02	287 X	287	-0-	-0-	-0-	280	2	7	9	N	6			47
03	446 X	446	-0-	-0-	-0-	436	2	10	9	N	9			56
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			56

K WELL #: 2 RRCID -> 235870 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9817 - 9954														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27

BOSH WELL #: 8 RRCID -> 235872 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8674 - 8860														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			56

BELL WELL #: 7 RRCID -> 235873 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8600 - 9862														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49

BLOCKER WARE WELL #: 5 RRCID -> 235876 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9932 - 9940														
11	0	1452	-0-	1452	1452	1421	2	31	9	N	28			122
12	0	1349	-0-	1349	2801	1320	2	29	9	N	26			148
01	3022 X	221	-0-	-2801	-0-	217	2	4	9	N	4			152
02	440 X	440	-0-	-0-	-0-	430	2	10	9	N	9			161
03	447 X	447	-0-	-0-	-0-	437	2	10	9	N	9			170
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			170

CALLISON WELL #: 5D RRCID -> 236458 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9778 - 9943														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1052					Y	-0-			63
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1052					Y	-0-			63
01	T. A.	14	-0-	14	1066		14	2		Y	-0-			63
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1066					Y	-0-			63
03	0 W	-0-	-0-	-0-	1066					Y	-0-			63
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1066					Y	NO RPT			63

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992														
BALDWIN WELL #: 9 RRCID -> 236679 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9664 - 9818														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	1361	-0-	1361	1361	1331	2	30	9	N	27			196
12	0	445	-0-	445	1806	435	2	10	9	N	9			205
01	2217 X	411	-0-	-1806	-0-	402	2	9	9	N	8			213
02	466 X	466	-0-	-0-	-0-	456	2	10	9	N	9			222
03	590 X	590	-0-	-0-	-0-	577	2	13	9	N	12			234
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			234

BLOCKER HEIRS WELL #: 28D RRCID -> 237042 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9860 - 9950														
11	0	1492	-0-	1492	6282	1460	2	32	9	Y	29			291
12	0	342	-0-	342	6624	334	2	8	9	Y	7			298
01	0 W	656	-0-	656	7280	642	2	14	9	Y	13			311
02	0 W	556	-0-	556	7836	544	2	12	9	Y	11			322
03	0 W	692	-0-	692	8528	677	2	15	9	Y	14			336
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	8528					Y	NO RPT			336

BLOCKER HEIRS WELL #: 11D RRCID -> 237723 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9974 - 10093														
11	0	2143	-0-	2143	6398	2097	2	46	9	Y	42			51
12	0	548	-0-	548	6946	536	2	12	9	Y	11			62
01	0 W	362	-0-	362	7308	354	2	8	9	Y	7			69
02	0 W	248	-0-	248	7556	242	2	6	9	Y	5			74
03	0 W	385	-0-	385	7941	376	2	9	9	Y	8			82
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	7941					Y	NO RPT			82

BALDWIN WELL #: 11 RRCID -> 238054 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9644 - 9802														
11	0	1310	-0-	1310	1344	1281	2	29	9	N	26			147
12	0	794	-0-	794	2138	776	2	18	9	N	16			163
01	2516 X	378	-0-	-2138	-0-	370	2	8	9	N	7			170
02	287 X	287	-0-	-0-	-0-	280	2	7	9	N	6			176
03	696 X	696	-0-	-0-	-0-	681	2	15	9	N	14			190
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			190

CALLISON WELL #: 3 RRCID -> 238291 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9728 - 9886														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 15D RRCID -> 239114 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9897 - 10036														
11	0	995	-0-	995	1063	974	2	21	9	N	19			55
12	0	555	-0-	555	1618	543	2	12	9	N	11			66
01	1959 X	341	-0-	-1618	-0-	333	2	8	9	N	7			73
02	139 X	139	-0-	-0-	-0-	136	2	3	9	N	3			76
03	742 X	742	-0-	-0-	-0-	725	2	17	9	N	15			91
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91

CALLISON WELL #: 13D RRCID -> 239115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9848 - 10008														
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 W	64	-0-	64	64	63	2	1	9	Y	1			1
02	DLQ G-10	1065	-0-	1065	1129	1042	2	23	9	Y	21			22
*03	1129 X	-0-	-0-	-1129	-0-					Y	-0-			22
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992														
MERCER WELL #: 1 RRCID -> 239264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9654 - 9826														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
04	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38

BALDWIN WELL #: 12 RRCID -> 239265 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9660 - 9818														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			111

MERCER WELL #: 3 RRCID -> 240604 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9705 - 9871														
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
12	0	93	-0-	93	93	93	91	2	2	9	N	2		28
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-			28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9	N	1		29
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29

CALLISON WELL #: 8D RRCID -> 242014 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9796 - 9958														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 30D RRCID -> 242145 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9876 - 10021														
11	0	51	-0-	51	3817	50	2	1	9	Y	1			23
12	0	390	-0-	390	4207	381	2	9	9	Y	8			31
01	0 W	-0-	-0-	-0-	4207					Y	-0-			31
02	0 W	-0-	-0-	-0-	4207					Y	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4207					Y	-0-			31
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	4207					Y	NO RPT			31

MERCER WELL #: 7D RRCID -> 242446 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9698 - 9853														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			74
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			74

BALDWIN WELL #: 10 RRCID -> 242904 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9650 - 9806														
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	104	1	76
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			76

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992													
CADENHEAD WELL #: 12 RRCID -> 242906 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 9841 - 9965													
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0			2515	-0-		2515	20321	2461	2	54	9	353
12	0			1599	-0-		1599	21920	1565	2	34	9	384
01	0	W		612	-0-		612	22532	599	2	13	9	396
02	0	W		556	-0-		556	23088	544	2	12	9	407
03	0	W		738	-0-		738	23826	723	2	15	9	421
04	0	W	NO RPT		-0-		-0-	23826					421

HEISMAN WELL #: 6 RRCID -> 242907 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8779 - 8964													
11	0			-0-	-0-		-0-	-0-					251
12	0			-0-	-0-		-0-	-0-					251
01	0	X		-0-	-0-		-0-	-0-					251
02	0	X		-0-	-0-		-0-	-0-					251
03	0	X		-0-	-0-		-0-	-0-					251
04	0	X	NO RPT		-0-		-0-	-0-					251

MERCER WELL #: 4 RRCID -> 243195 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9692 - 9854													
11	0			-0-	-0-		-0-	190					328
12	0			1142	-0-		1142	1332	1118	2	24	9	350
01	1332	X		-0-	-0-		-1332	-0-					350
02	0	X		-0-	-0-		-0-	-0-					350
03	0	X		-0-	-0-		-0-	-0-					350
04	0	X	NO RPT		-0-		-0-	-0-					350

CADENHEAD WELL #: 15 RRCID -> 243196 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9805 - 9970													
11	0			2810	-0-		2810	6162	2749	2	61	9	238
12	0			2205	-0-		2205	8367	2158	2	47	9	281
01	8367	X		-0-	-0-		-8367	-0-					281
02	0	X		-0-	-0-		-0-	-0-					281
03	0	X		-0-	-0-		-0-	-0-					281
04	0	X	NO RPT		-0-		-0-	-0-					281

CADENHEAD WELL #: 14D RRCID -> 243197 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9825 - 9991													
11	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-	-0-					-0-

MERCER WELL #: 10 RRCID -> 243291 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9700 - 9866													
11	0			368	-0-		368	409	360	2	8	9	127
12	0			362	-0-		362	771	354	2	8	9	134
01	969	X		198	-0-		-771	-0-	194	2	4	9	138
02	160	X		160	-0-		-0-	-0-	157	2	3	9	141
03	176	X		176	-0-		-0-	-0-	173	2	3	9	144
04	0	X	NO RPT		-0-		-0-	-0-					144

BLOCKER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 243333 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8828 - 9818													
11	0			-0-	-0-		-0-	8650					204
12	0			68	-0-		68	8718	67	2	1	9	205
01	0	W		-0-	-0-		-0-	8718					205
02	0	W		129	-0-		129	8847	126	2	3	9	208
03	0	W		22	-0-		22	8869	22	2			208
04	0	W	NO RPT		-0-		-0-	8869					208

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992															
GERRY WELL #: 1 RRCID -> 243335 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9818 - 9980															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0	-0-	-0-	-0-	1340					N	-0-			266
12		0	2802	-0-	2802	4142	2741	2	61	9	N	55			321
01		5168 X	1026	-0-	-4142	-0-	1004	2	22	9	N	20			341
02		999 X	999	-0-	-0-	-0-	977	2	22	9	N	20			361
03		1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1295	2	29	9	N	26			387
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			387

MERCER WELL #: 5 RRCID -> 243384 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9695 - 9858															
11		0	-0-	-0-	-0-	15617					Y	-0-	88	1	307
12		0	1539	-0-	1539	17156	1506	2	33	9	Y	30	45	1	292
01		0 W	2000	-0-	2000	19156	1957	2	43	9	Y	39			331
02		0 W	1045	-0-	1045	20201	1023	2	22	9	Y	20	45	1	306
03		0 W	836	-0-	836	21037	818	2	18	9	Y	16			322
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	21037					Y	NO RPT			322

BOSH WELL #: 6 RRCID -> 245073 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9907 - 10004															
11		0	29	-0-	29	29	28	2	1	9	N	1			33
12		0	-0-	-0-	-0-	29					N	-0-			33
01		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			33
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33

BOSH WELL #: 9 RRCID -> 246371 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9803 - 9967															
11		0	2259	-0-	2259	5597	2211	2	48	9	N	44			457
12		0	3125	-0-	3125	8722	3058	2	67	9	N	61			518
01		10594 X	1872	-0-	-8722	-0-	1831	2	41	9	N	37			555
02		1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	1068	2	23	9	N	21			576
03		1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	1571	2	34	9	N	31			607
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			607

CALLISON WELL #: 11 RRCID -> 246390 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 9707 - 9885															
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
12		0	284	-0-	284	284	277	2	7	9	N	6			104
01		540 X	256	-0-	-284	-0-	250	2	6	9	N	5			109
02		353 X	353	-0-	-0-	-0-	345	2	8	9	N	7			116
03		499 X	499	-0-	-0-	-0-	488	2	11	9	N	10			126
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			126

JOIE WELL #: 1 RRCID -> 246391 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9790 - 9955															
11		0	2488	-0-	2488	5611	2434	2	54	9	N	49			325
12		0	2188	-0-	2188	7799	2141	2	47	9	N	43			368
01		9207 X	1408	-0-	-7799	-0-	1377	2	31	9	N	28			396
02		1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1131	2	25	9	N	23			419
03		1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1372	2	30	9	N	27	85	1	361
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			361

BALDWIN WELL #: 7 RRCID -> 246426 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9812															
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
01		359 N	359	-0-	-0-	-0-	351	2	8	9	N	7			129
02		602 N	602	-0-	-0-	-0-	589	2	13	9	N	12			141
03		502 N	502	-0-	-0-	-0-	491	2	11	9	N	10			151
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			151

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992												
MERCER WELL #: 6D RRCID -> 246684 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 9725 - 9898												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	258	-0-	258	9661	252	2	6	9	Y	5	48
12	0	1048	-0-	1048	10709	1025	2	23	9	Y	21	69
01	0 W	-0-	-0-	-0-	10709					Y	-0-	69
02	0 W	-0-	-0-	-0-	10709					Y	-0-	69
03	0 W	-0-	-0-	-0-	10709					Y	-0-	69
04	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	10709					Y	NO RPT	69

MERCER WELL #: 9R RRCID -> 247650 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9666 - 9814												
11	0	606	-0-	606	14366	593	2	13	9	Y	12	66
12	0	1045	-0-	1045	15411	1023	2	22	9	Y	20	86
01	0 W	335	-0-	335	15746	327	2	8	9	Y	7	93
02	0 W	266	-0-	266	16012	260	2	6	9	Y	5	98
03	0 W	-0-	-0-	-0-	16012					Y	-0-	98
04	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	16012					Y	NO RPT	98

GRAWARD OPERATING, INC. 326435												
SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227525 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 8714 - 9994												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 229047 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8723 - 10036												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230348 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8552 - 10000												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165												
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184269 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8500 - 9664												
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165																	
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187897 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9646 - 9672																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		0	3637	-0-	3637	3637	3637	3			N	-0-					-0-
12		0	3331	-0-	3331	6968	3331	3			N	-0-					-0-
01		0	3623	-0-	3623	10591	3623	3			N	-0-					-0-
02		13858 X	3267	-0-	-10591	-	3267	3			N	-0-					-0-
03		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
04		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	3			N	-0-					-0-

BEASON WELL #: 1 RRCID -> 197148 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9220 - 9622																	
11		0	1496	-0-	1496	1496	1496	3			N	-0-					-0-
12		0	1180	-0-	1180	2676	1180	3			N	-0-					-0-
01		0	4201	-0-	4201	6877	4201	3			N	-0-					-0-
02		2800 N	2921	-0-	121	6998	2921	3			N	-0-					-0-
03		3100 N	3219	-0-	119	7117	3219	3			N	-0-					-0-
04		10302 X	3185	-0-	-7117	-0-	3185	3			N	-0-					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265																	
STARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201835 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8526 - 9838																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 3 RRCID -> 203789 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8398 - 9706																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 4 RRCID -> 217908 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9730																	
11		420 N	348	-0-	-72	-0-	24	1	324	2	N	-0-					10
12		403 N	396	-0-	-7	-0-	24	1	372	2	N	-0-					10
01		434 N	403	-0-	-31	-0-	23	1	380	2	N	-0-					10
02		336 N	208	-0-	-128	-0-	17	1	191	2	N	-0-					10
03		403 N	388	-0-	-15	-0-	25	1	363	2	N	-0-					10
04		390 N	376	-0-	-14	-0-	26	1	350	2	N	-0-					10

NOLTECO, INC. 612552																	
GRIMSINGER WELL #: 2 RRCID -> 248296 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9028 - 9730																	
11		0	100	-0-	100	331	100	2			N	-0-					50
12		0	184	-0-	184	515	184	2			N	-0-					50
01		0	20	-0-	20	535	14	2	6	9	N	5					55
02		535 N	-0-	-0-	-535	-0-					N	5					60
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					60

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201														
BOZEMAN WELL #: 2 RRCID -> 181827 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9734 - 9777														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** AMT CODE	EOM BALANCE
					(-)	(-)								
11		915 X	915	-0-	-0-	-0-	915	3		N	-0-			-0-
12		947 X	947	-0-	-0-	-0-	947	3		N	-0-			-0-
01		465 X	445	-0-	-20	-0-	445	3		N	-0-			-0-
02		1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3		N	-0-			-0-
03		1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3		N	-0-			-0-
04		1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3		N	-0-			-0-

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 186655 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8472 - 8484														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HICKEY ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 191060 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9698 - 9728														
11		7235 X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	3		N	-0-			-0-
12		6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	3		N	-0-			-0-
01		8107 X	8107	-0-	-0-	-0-	8107	3		N	-0-			-0-
02		504 X	-0-	-0-	-504	-0-				N	-0-			-0-
03		7690 X	7690	-0-	-0-	-0-	7690	3		N	-0-			-0-
04		6878 X	6878	-0-	-0-	-0-	6878	3		N	-0-			-0-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199467 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8442 - 9768														
11		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	559	1	2453	3	Y	-0-		65
12		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	654	1	2834	3	Y	-0-		65
01		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	648	1	2837	3	Y	-0-		65
02		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	587	1	2502	3	Y	-0-		65
03		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	655	1	2782	3	Y	-0-		65
*04		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	608	1	2572	3	Y	-0-		65

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203934 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 8682														
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34

FURRH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204393 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8456 - 9783														
11		2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	422	1	1856	3	N	-0-		20
12		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	659	1	2858	3	N	-0-		20
01		3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	655	1	2861	3	N	-0-		20
02		2800 N	3284	-0-	484	-0-	625	1	2659	3	N	-0-		20
03		3220 X	2736	-0-	-484	-0-	521	1	2213	3	N	-0-		22
							2	9						
04		1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	380	1	1608	3	N	-0-		22

 CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
 ANDERSON, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 208270 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9840 - 9888

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3	N	-0-			23
12		2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3	N	-0-			23
01		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3	N	-0-			23
02		2800 N	2814	-0-	14	14	2814	3	N	-0-			23
03		3100 N	3373	-0-	273	287	3373	3	N	-0-			23
04		3000 N	3461	-0-	461	748	3461	3	N	-0-			23

 MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217747 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8489 - 9752

11		900 N	556	-0-	-344	-0-	103	1	453	3	Y	-0-	54
12		930 N	788	-0-	-142	-0-	148	1	640	3	Y	-0-	54
01		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	379	1	1659	3	Y	-0-	54
02		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	371	1	1576	3	Y	-0-	54
03		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	308	1	1310	3	Y	-0-	54
04		960 N	779	-0-	-181	-0-	149	1	630	3	Y	-0-	54

 MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218639 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8502 - 9786

11		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	264	1	1155	3	Y	-0-	-0-
12		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	307	1	1332	3	Y	-0-	-0-
01		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	305	1	1335	3	Y	-0-	-0-
02		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	276	1	1176	3	Y	-0-	-0-
03		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	308	1	1310	3	Y	-0-	-0-
04		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	286	1	1206	3	Y	-0-	-0-

 MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 450 - 9744

11		2370 X	1765	-0-	-605	-0-	327	1	1438	3	Y	-0-	55
12		2294 N	1823	-0-	-471	-0-	342	1	1481	3	Y	-0-	55
01		3100 N	3916	-0-	816	816	729	1	3187	3	Y	-0-	55
02		2800 N	3688	-0-	888	1704	702	1	2986	3	Y	-0-	55
03		3100 N	4508	-0-	1408	3112	859	1	3649	3	Y	-0-	55
04		7233 X	4121	-0-	-3112	-0-	788	1	3333	3	Y	-0-	55

 HICKEY WELL #: 2H RRCID -> 247136 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9853 - 11235

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

 RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
 CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 166709 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9710

11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890													
FINA WERNER WELL #: 1 RRCID -> 136107 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8518 - 8650													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

FINA-WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 136741 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9680 - 9710													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

FINA-WERNER "B" WELL #: 3 RRCID -> 137787 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8626 - 8850													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

KELLER, C. WELL #: 3 RRCID -> 139072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8494 - 9344													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GUILL, J. C. SR. WELL #: 2 RRCID -> 141173 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8597 - 9750													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

FURRH "B" WELL #: 1 RRCID -> 161883 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8592 - 8792													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 161978 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8510 - 9822													
11	0	1486	-0-	1486	3649	1486	2			Y	-0-		6
12	0	1010	-0-	1010	4659	1010	2			Y	-0-		6
01	0	2119	-0-	2119	6778	2007	2	112	9	Y	102	58 1	50
02	2800 N	1812	-0-	-988	5790	1808	2	4	9	Y	4	46 1	8
03	3100 N	1349	-0-	-1751	4039	1349	2			Y	-0-		8
04	3000 N	1453	-0-	-1547	2492	1453	2			Y	-0-		8

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 162277 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8560 - 8740

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	0	1868	-0-	1868	3303	1868	2			Y	-0-				35
12	0	1739	-0-	1739	5042	1739	2			Y	-0-				35
01	0	2097	-0-	2097	7139	2097	2			Y	-0-				35
02	2800 N	2102	-0-	-698	6441	1993	2	109	9	Y	99	119	1		15
03	3100 N	2097	-0-	-1003	5438	2097	2			Y	-0-				15
04	3000 N	2050	-0-	-950	4488	2050	2			Y	-0-				15

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2A RRCID -> 162330 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8488 - 9704

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WIENER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 163354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9792 - 9830

11	14B2 EXT	2293	-0-	2293	7165	2293	2			Y	-0-				6
12	0	2076	-0-	2076	9241	2076	2			Y	-0-				6
01	0	1233	-0-	1233	10474	1233	2			Y	-0-				6
02	2800 N	2940	-0-	140	10614	2775	2	165	9	Y	150	146	1		10
03	3100 N	2820	-0-	-280	10334	2820	2			Y	-0-				10
04	3000 N	1600	-0-	-1400	8934	1600	2			Y	-0-				10

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 173440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8580 - 9684

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 174217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9260 - 9663

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 4A RRCID -> 175857 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8590 - 8600

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PAYNE WELL #: 6 RRCID -> 177745 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8606 - 9690

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON										
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
GUILF, J.C.		WELL #: 3		RRCID -> 177749		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 10007		PERF. 8660 - 9776						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FURRH, J. D. ET AL		WELL #: 5A		RRCID -> 178343		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8650 - 9742						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FINA-WERNER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 178877		COMPL. DATE 07/16/2000		TOTAL DEPTH 9875		PERF. 8614 - 9700						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DAVIS, ELLA MAE		WELL #: 4		RRCID -> 178880		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8606 - 9703						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KELLER, C.		WELL #: 5		RRCID -> 179097		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH 9920		PERF. 8590 - 9750						
11	0	2833	-0-	2833	6049	2833	2			Y	-0-					7
12	0	2506	-0-	2506	8555	2465	2	41	9	Y	37	22	1	3	8	19
01	0	2808	-0-	2808	11363	2808	2			Y	-0-					19
02	14822 X	3459	-0-	-11363	-0-	3459	2			Y	-0-					19
03	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			Y	-0-					19
04	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3237	2	89	9	Y	81	91	1			9
WERNER, FINA "B"		WELL #: 4		RRCID -> 179168		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 8640 - 9710						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PAYNE		WELL #: 7		RRCID -> 188746		COMPL. DATE 04/20/2002		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 8506 - 9684						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
KELLER, C.		WELL #: 8		RRCID -> 190891		COMPL. DATE 08/30/2002						
				TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8465 - 9709						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PAYNE		WELL #: 9		RRCID -> 192063		COMPL. DATE 11/17/2002		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8510 - 9679		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
FURRH COOPER GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 192284		COMPL. DATE 11/25/2002		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 8405 - 9602		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
ALEXANDER, J. W.		WELL #: 5		RRCID -> 192601		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10158		PERF. 8464 - 10034		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/10/2023 - WELL PLUGGED 3/10/2023												
KELLER, CLAUDIA		WELL #: 7		RRCID -> 192917		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8494 - 9688		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2	1	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GENRE		WELL #: 1		RRCID -> 193007		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9238 - 10175		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
FURRH, EUNICE ESTATE GU NO. A-1		WELL #: 4		RRCID -> 193053		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 9956		PERF. 8703 - 9816		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
FURRH 'B' WELL #: 3 RRCID -> 193056 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9812																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AUDREY GU WELL #: 1 RRCID -> 193204 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9728																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 8 RRCID -> 194743 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8554 - 9773																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 6 RRCID -> 195286 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8525 - 10408																	
11		0	2636	-0-	2636	5614	2636	2			Y	-0-					19
12		0	2570	-0-	2570	8184	2526	2	44	9	Y	40	33	1	7	8	19
01		0	2479	-0-	2479	10663	2479	2			Y	-0-					19
02		2800 N	2643	-0-	-157	10506	2643	2			Y	-0-					19
03		3100 N	2858	-0-	-242	10264	2858	2			Y	-0-					19
04		3000 N	2819	-0-	-181	10083	2672	2	147	9	Y	134	145	1			8

FURRH 'B' WELL #: 4 RRCID -> 195736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8718 - 9456																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 196060 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8414 - 10332																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

ANDERSON, LEMMA WELL #: 3 RRCID -> 196070 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9220 - 10308																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
AUDREY GU WELL #: 2 RRCID -> 196071 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8566 - 10370															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

AUDREY GU WELL #: 3 RRCID -> 196711 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8524 - 10376															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 197189 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 10390															
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 197321 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8458 - 10110															
11		0	670	-0-	670	1546	173	1	489	2	Y	7	7	8	2
12		0	763	-0-	763	2309	229	1	533	2	Y	1	1	8	2
01		0	873	-0-	873	3182	265	1	602	2	Y	5	5	8	2
02		4075 X	893	-0-	-3182	-0-	239	1	654	2	Y	-0-			2
03		1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	192	1	808	2	Y	-0-			2
04		846 X	846	-0-	-0-	-0-	192	1	651	2	Y	3	3	8	2

ALEXANDER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8492 - 10318															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/23/2023 - WELL PLUGGED 3/23/2023															

FINA WERNER WELL #: 5 RRCID -> 198377 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8486 - 9670															
11		0	2305	-0-	2305	5707	2305	2			Y	-0-			29
12		0	1936	-0-	1936	7643	1933	2	3	9	Y	3	3	8	29
01		0	1549	-0-	1549	9192	1549	2			Y	-0-			29
02		10343 X	1151	-0-	-9192	-0-	1151	2			Y	-0-			29
03		1612 X	694	-0-	-918	-0-	694	2			Y	-0-			29
04		1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			Y	-0-			29

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
FURRH COOPER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 198889 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10420	PERF. 8508 - 10156					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BOURN WELL #: 5 RRCID -> 198939 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10050	PERF. 8465 - 9780					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENRE WELL #: 2 RRCID -> 199244 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10150	PERF. 8552 - 9808					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 200712 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 9930	PERF. 8418 - 9682					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 201708 COMPL. DATE 04/01/2004										TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9832 - 9868					
11	0	3760	-0-	3760	8872	3760	2			Y	-0-					7
12	0	3347	-0-	3347	12219	3347	2			Y	-0-					7
01	0	3218	-0-	3218	15437	3218	2			Y	-0-	7	1			-0-
02	18314 X	2877	-0-	-15437	-0-	2877	2			Y	-0-					-0-
03	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			Y	-0-					-0-
04	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			Y	-0-					-0-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 204331 COMPL. DATE 05/30/2004										TOTAL DEPTH 9725	PERF. 8396 - 9646					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

FURRH, EUNICE ESTATE NO. A-1 WELL #: 3 RRCID -> 204514 COMPL. DATE 04/21/2004										TOTAL DEPTH 10085	PERF. 8542 - 9856					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
CARTER ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 206331 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8588 - 9862																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0	3009	-0-	3009	5968	3008	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12		0	2917	-0-	2917	8885	2913	2	4	9	N	4	2	1			2
01		0	2981	-0-	2981	11866	2979	2	2	9	N	2	4	1			-0-
02		14589 X	2723	-0-	-11866	-0-	2721	2	2	9	N	2	1	1			1
03		2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					1
04		2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2702	2	103	9	N	94	80	1			15

CARTER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 207831 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9755 - 9788																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUDREY GU WELL #: 4 RRCID -> 209188 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9714 - 9722																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENRE WELL #: 3 RRCID -> 210208 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9296 - 9784																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 220460 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9834 - 9870																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 10 RRCID -> 235754 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8470 - 9680																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH 'B' WELL #: 5 RRCID -> 236191 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8892 - 9786																	
11		0	4995	-0-	4995	9949	4995	2			Y	-0-					60
12		0	4435	-0-	4435	14384	4335	2	100	9	Y	91	127	1	2	8	22
01		0	5512	-0-	5512	19896	5512	2			Y	-0-					22
02		24734 X	4838	-0-	-19896	-0-	4755	2	83	9	Y	75	87	1			10
03		5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			Y	-0-					10
04		5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			Y	-0-					10

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
TILLER WELL #: 7 RRCID -> 285971 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8428 - 9711														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10	10	8	-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851														
EVANS, CORNELIUS WELL #: 2 RRCID -> 134194 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9564														

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 181380 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8501 - 9705														

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 182991 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A														

11		3000 N	2816	-0-	-184	120	118	1	2698	2	Y	-0-		19
12		2919 X	2799	-0-	-120	-0-	108	1	2691	2	Y	-0-		19
01		2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	115	1	2518	2	Y	6		25
							7	9						
02		2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	213	1	2200	2	Y	-0-		25
03		2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	233	1	2397	2	Y	7	31 1	1
							8	9						
04		2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	227	1	2334	2	Y	11		12
							12	9						

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 185808 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9281 - 9694														

11		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	89	1	2051	2	N	1	1 8	162
							1	9						
12		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	83	1	2062	2	N	-0-		162
01		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	93	1	2037	2	N	1	1 8	162
							1	9						
02		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	176	1	1821	2	N	1	1 8	162
							1	9						
03		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	196	1	2020	2	N	-0-		162
04		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	182	1	1877	2	N	1	1 8	162
							1	9						

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187631 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9284 - 9706														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
11		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	93 1	2135 2	Y	7	7 8	78		
							8 9							
12		2387 N	2236	-0-	-151	-0-	86 1	2150 2	Y	-0-		78		
01		2387 N	2357	-0-	-30	-0-	102 1	2221 2	Y	31	8 8	101		
							34 9							
02		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	198 1	2045 2	Y	7	7 8	101		
							8 9							
03		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	222 1	2279 2	Y	29	126 1	4		
							32 9							
04		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	219 1	2253 2	Y	46	6 8	44		
							51 9							

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197838 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656														
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

GALES, WILEY WELL #: 3 RRCID -> 242893 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8619 - 9759														
11		1530 N	460	-0-	-1070	-0-	48 1	398 2	Y	13	10 1	4 8	1	
							14 9							
12		1457 N	1059	-0-	-398	-0-	111 1	937 2	Y	10	8 1		3	
							11 9							
01		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	179 1	1650 2	Y	24	19 1	4 8	4	
							26 9							
02		823 N	823	-0-	-0-	-0-	112 1	687 2	Y	22	17 1	5 8	4	
							24 9							
03		1054 N	676	-0-	-378	-0-	81 1	583 2	Y	11	12 1		3	
							12 9							
04		1530 N	747	-0-	-783	-0-	113 1	613 2	Y	19	16 1	4 8	2	
							21 9							

JONES WELL #: 1H RRCID -> 265080 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10600 - 16119														
11		0	4863	-0-	4863	10151	801 1	3938 2	Y	113	87 1		49	
							124 9							
12		0	4846	-0-	4846	14997	903 1	3818 2	Y	114	124 1		39	
							125 9							
01		0	4606	-0-	4606	19603	1054 1	3420 2	Y	120	141 1		18	
							132 9							
02		24381 X	4778	-0-	-19603	-0-	822 1	3825 2	Y	119	87 1		50	
							131 9							
03		5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	795 1	4080 2	Y	233	253 1		30	
							256 9							
04		4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	840 1	3886 2	Y	97	119 1		8	
							107 9							

XTO ENERGY INC. 945936														
EVANS, CORNELIUS WELL #: 3 RRCID -> 137774 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8420 - 9172														
11		0	2093	-0-	2093	4207	95 1	1998 2	Y	-0-			-0-	
12		0	1366	-0-	1366	5573	84 1	1282 2	Y	-0-			-0-	
01		0	1128	-0-	1128	6701	65 1	1063 2	Y	-0-			-0-	
02		2800 N	1140	-0-	-1660	5041	73 1	1067 2	Y	-0-			-0-	
03		3100 N	1809	-0-	-1291	3750	97 1	1712 2	Y	-0-			-0-	
04		3000 N	774	-0-	-2226	1524	41 1	733 2	Y	-0-			-0-	

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
EVANS, CORNELIUS WELL #: 4 RRCID -> 142910 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8438 - 8743															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		0	2174	-0-	2174	4003	98	1	2076	2	Y	-0-			-0-
12		0	1725	-0-	1725	5728	106	1	1619	2	Y	-0-			-0-
01		0	1565	-0-	1565	7293	90	1	1475	2	Y	-0-			-0-
02		8552 X	1259	-0-	-7293	-0-	81	1	1178	2	Y	-0-			-0-
03		2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	121	1	2144	2	Y	-0-			-0-
04		2160 X	1733	-0-	-427	-0-	92	1	1641	2	Y	-0-			-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 173187 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9714															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 175231 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9683															
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 175232 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9702															
11		0	34	-0-	34	61	34	2			Y	-0-			1
12		0	29	-0-	29	90	29	2			Y	-0-			1
01		0	53	-0-	53	143	53	2			Y	-0-			1
02		161 X	18	-0-	-143	-0-	18	2			Y	-0-			1
03		32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			1
04		75 X	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-			1

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 176104 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9910															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 5 RRCID -> 176418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9738															
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 7 RRCID -> 177746 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9736															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 8 RRCID -> 178969 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9732														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	0	282	-0-	282	551	282	2			Y	-0-			87
12	0	283	-0-	283	834	283	2			Y	-0-			87
01	0	256	-0-	256	1090	256	2			Y	-0-			87
02	1359 N	269	-0-	-1090	-0-	269	2			Y	-0-			87
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-			87
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-			87

EVANS, CORNELIUS WELL #: 5 RRCID -> 184795 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8988 - 10164														
11	0	3955	-0-	3955	7685	177	1	3736	2	Y	38	38	1	4
						42	9							
12	0	2975	-0-	2975	10660	180	1	2751	2	Y	40	36	1	8
						44	9							
01	0	3095	-0-	3095	13755	175	1	2872	2	Y	44	42	1	10
						48	9							
02	16099 X	2344	-0-	-13755	-0-	148	1	2159	2	Y	34	37	1	7
						37	9							
03	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	173	1	3046	2	Y	38	38	1	7
						42	9							
04	3030 X	2902	-0-	-128	-0-	152	1	2710	2	Y	36	37	1	6
						40	9							

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 9 RRCID -> 185157 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8520 - 9686														
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 10 RRCID -> 185663 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9720														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 11 RRCID -> 186297 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9863 PERF. 8560 - 9719														
11	0	99	-0-	99	193	99	2			Y	-0-			6
12	0	94	-0-	94	287	94	2			Y	-0-			6
01	0	95	-0-	95	382	95	2			Y	-0-			6
02	466 N	84	-0-	-382	-0-	84	2			Y	-0-			6
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-			6
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-			6

EVANS, CORNELIUS WELL #: 6 RRCID -> 207305 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9509 - 9770														
11	0	2314	-0-	2314	4426	105	1	2209	2	Y	-0-			-0-
12	0	1845	-0-	1845	6271	113	1	1732	2	Y	-0-			-0-
01	0	1895	-0-	1895	8166	109	1	1786	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	1477	-0-	-1323	6843	95	1	1382	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	2104	-0-	-996	5847	113	1	1991	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	2078	-0-	-922	4925	110	1	1968	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 9 RRCID -> 232214 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9694 - 9884													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 10 RRCID -> 232684 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9684 - 9877												
11	0	2243	-0-	2243	2928	101	1	2142	2	Y	-0-	-0-
12	0	1039	-0-	1039	3967	64	1	975	2	Y	-0-	-0-
01	0	1582	-0-	1582	5549	91	1	1491	2	Y	-0-	-0-
02	2800 N	1388	-0-	-1412	4137	89	1	1299	2	Y	-0-	-0-
03	3100 N	1289	-0-	-1811	2326	69	1	1220	2	Y	-0-	-0-
04	3000 N	1140	-0-	-1860	466	61	1	1079	2	Y	-0-	-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND) 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851												
JERNIGAN, MATTI WELL #: 11 D RRCID -> 172951 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 3622 - 3638												
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2022 - WELL PLUGGED 11/3/2022												

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 D RRCID -> 177283 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 3718 - 3722												
11	T. A.	3286	-0-	3286	4561	236	1	3050	2	Y	-0-	-0-
12	T. A.	2616	-0-	2616	7177	184	1	2432	2	Y	-0-	-0-
01	T. A.	2795	-0-	2795	9972	173	1	2622	2	Y	-0-	-0-
02	11983 X	2011	-0-	-9972	-0-	140	1	1871	2	Y	-0-	-0-
03	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	142	1	2414	2	Y	-0-	-0-
04	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	146	1	1744	2	Y	-0-	-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE 3760) 16034 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
HAWK GATHERING CO., LTD. 366631												
RICHARDSON SWD WELL #: 3 RRCID -> 173517 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5832 - 5854												
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208												
BURNETT UNIT 10 WELL #: 2 RRCID -> 038934 COMPL. DATE 03/31/1966 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 3762 - 3768												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE 3760) //CONT.// 16034 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WHITAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 040847 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3793 - 3799

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

CARTHAGE, N.W. (PETTIT) 16035 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN, M. B. ET AL UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 118761 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6539 - 6546

11	210 N	171	-0-	-39	-0-	45	1	126	3	Y	-0-					13
12	279 N	225	-0-	-54	-0-	58	1	167	3	Y	-0-					13
01	279 N	235	-0-	-44	-0-	61	1	174	3	Y	-0-					13
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	51	1	142	3	Y	-0-					13
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	57	1	161	3	Y	-0-					13
*04	240 N	174	-0-	-66	-0-	46	1	128	3	Y	-0-					13

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 201281 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9264 - 9735

11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	249	2	4	9	N	4					138
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	221	2	4	9	N	4					142
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	316	2	8	9	N	7					149
02	224 N	194	-0-	-30	-0-	194	2			N	-0-					149
03	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					149
04	300 N	187	-0-	-113	-0-	178	2	9	9	N	8					157

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 205278 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 9725

11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					79
12	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					79
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					79
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					79
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					79
*04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					79

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BAILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150278 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8546 - 9472

11	90 N	5	-0-	-85	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 206352 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8589 - 10030

11	0	651	-0-	651	1345	651	3			Y	-0-					25
12	0	336	-0-	336	1681	336	3			Y	-0-					25
01	0	707	-0-	707	2388	707	3			Y	-0-					25
02	3012 X	624	-0-	-2388	-0-	624	3			Y	-0-					25
03	682 X	401	-0-	-281	-0-	401	3			Y	-0-					25
04	690 X	510	-0-	-180	-0-	510	3			Y	-0-					25

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																	
HOLLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 206358 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8780 - 9900																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OKSHEER WELL #: 2 T RRCID -> 222018 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

OKSHEER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222974 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9597 - 9643																	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 223125 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9518 - 9552																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 224193 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8932 - 9660																	
11		270 N	208	-0-	-62	-0-	208	3			N	-0-					30
12		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					30
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					30
02		196 N	23	-0-	-173	-0-	23	3			N	-0-					30
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					30
04		60 N	28	-0-	-32	-0-	28	3			N	-0-					30

RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 229697 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9061 - 9686																	
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					68
12		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					68
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					68
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246969 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 9699																	
11		0	12	-0-	12	12	12	3			N	-0-					84
12		0	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					84
01		0	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					84
02		13 N	1	-0-	-12	-0-	1	3			N	-0-					84
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249810 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6486 - 9644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3390 X	2714	-0-	-676	-0-	2714	3			N	-0-			90
12	3503 X	2374	-0-	-1129	-0-	2374	3			N	-0-			90
01	3100 X	2952	-0-	-148	-0-	2893	3	59	9	N	54			144
02	2800 X	2539	-0-	-261	-0-	2539	3			N	-0-			144
03	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3			N	-0-			144
04	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-			144

ROQUEMORE GU WELL #: 2 RRCID -> 256435 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8786 - 9877

11	0	3674	-0-	3674	7926	3662	3	12	9	Y	11			30
12	0	3770	-0-	3770	11696	3759	3	11	9	Y	10	27	1	13
01	0	3841	-0-	3841	15537	3827	3	14	9	Y	13			26
02	18679 X	3142	-0-	-15537	-0-	3130	3	12	9	Y	11	24	1	13
03	4247 X	3748	-0-	-499	-0-	3737	3	11	9	Y	10			23
04	3720 X	3661	-0-	-59	-0-	3653	3	8	9	Y	7			30

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 216079 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 9468 - 9552

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 JONES, ROSA -A- WELL #: 1 RRCID -> 078745 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 8727 - 9683

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31

RITZ WELL #: 2 RRCID -> 186661 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8706 - 9541

11	330 N	215	-0-	-115	-0-	215	2			N	-0-			62
12	310 N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-			62
01	0	240	-0-	240	-0-	240	2			N	-0-			62
02	481 N	241	-0-	-240	-0-	241	2			N	-0-			62
03	279 N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-			62
04	240 N	188	-0-	-52	-0-	182	2	6	9	N	5			67

DAVIS, VERA M. GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 189273 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8732 - 9668

11	0	560	-0-	560	1181	53	1	424	2	N	75			157
12	0	771	-0-	771	1952	83	9							
01	0	584	-0-	584	2536	89	1	560	2	N	111	168	1	100
02	2800 N	955	-0-	-1845	691	122	9							
03	2729 N	2038	-0-	-691	-0-	70	1	356	2	N	144	164	1	80
04	570 N	518	-0-	-52	-0-	158	9							
						145	1	735	2	N	68			148
						75	9							
						320	1	1597	2	N	110	91	1	167
						121	9							
						48	1	244	2	N	205	164	1	208
						226	9							

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC TWIN CREEK		//CONT.// //CONT.//		16037 200 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC TWIN CREEK		//CONT.// //CONT.//		16037 200 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
				WELL #: 1	RRCID -> 191765	COMPL. DATE 11/11/2002				TOTAL DEPTH	9900 PERF. 8663 - 9670			
11	0	423	-0-	423	1384	47	1	375	2	N	1	1	8	83
12	0	490	-0-	490	1874	67	1	423	2	N	-0-			83
01	0	534	-0-	534	2408	88	1	446	2	N	-0-			83
02	2800 N	508	-0-	-2292	116	83	1	424	2	N	1	1	8	83
03	679 N	563	-0-	-116	-0-	94	1	466	2	N	3	1	8	85
04	510 N	495	-0-	-15	-0-	80	1	409	2	N	5	2	8	88

WEST BAY				WELL #: 1	RRCID -> 197835	COMPL. DATE 10/09/2003				TOTAL DEPTH	9990 PERF. 9132 - 9611			
11	0	549	-0-	549	1733	61	1	488	2	Y	-0-			42
12	0	481	-0-	481	2214	66	1	415	2	Y	-0-			42
01	0	541	-0-	541	2755	89	1	451	2	Y	1			43
02	2800 N	492	-0-	-2308	447	79	1	403	2	Y	9			52
03	1022 N	575	-0-	-447	-0-	96	1	476	2	Y	3			55
04	510 N	179	-0-	-331	-0-	29	1	150	2	Y	-0-			55

BURK				WELL #: 2	RRCID -> 199842	COMPL. DATE 01/09/2004				TOTAL DEPTH	9900 PERF. 8742 - 9680			
11	0	1240	-0-	1240	2796	137	1	1097	2	N	5	5	8	88
12	0	1346	-0-	1346	4142	183	1	1156	2	N	6	4	8	90
01	0	1479	-0-	1479	5621	243	1	1227	2	N	8	5	8	93
02	2800 N	1271	-0-	-1529	4092	208	1	1057	2	N	5	5	8	93
03	3100 N	1480	-0-	-1620	2472	246	1	1224	2	N	9	9	8	93
04	2472 N	-0-	-0-	-2472	-0-	10	9			N	-0-			93

DAVIS, VERA				WELL #: 3	RRCID -> 199844	COMPL. DATE 01/02/2004				TOTAL DEPTH	9900 PERF. 8660 - 9627			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BECKHAM GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 200977	COMPL. DATE 02/13/2004				TOTAL DEPTH	9900 PERF. 8689 - 9675			
11	0	1136	-0-	1136	2169	71	1	1065	2	N	-0-			122
12	0	649	-0-	649	2818	47	1	602	2	N	-0-			122
01	0	367	-0-	367	3185	32	1	334	2	N	1			123
02	2800 N	398	-0-	-2402	783	33	1	361	2	N	4			127
03	1150 N	367	-0-	-783	-0-	31	1	336	2	N	-0-			127
04	360 N	219	-0-	-141	-0-	18	1	192	2	N	8			135

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JONES, ROSA -A-		//CONT.// 16037 200 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 201168 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9206 - 9584												
11	0	162	-0-	162	169	17	1	134	2	N	10	137
12	0	-0-	-0-	-0-	169	11	9			N	35	111 1 1 8 60
01	0	22	-0-	22	191	4	1	18	2	N	-0-	60
02	269 N	78	-0-	-191	-0-	13	1	65	2	N	-0-	60
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	47	1	233	2	N	-0-	60
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	20	1	104	2	N	-0-	60

DAVIS, VERA WELL #: 4 RRCID -> 202492 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8667 - 9648												
11	0	172	-0-	172	534	19	1	153	2	Y	-0-	4
12	0	259	-0-	259	793	35	1	224	2	Y	-0-	4
01	0	353	-0-	353	1146	58	1	295	2	Y	-0-	4
02	1406 N	260	-0-	-1146	-0-	42	1	215	2	Y	3	7
03	248 N	225	-0-	-23	-0-	3	9	186	2	Y	2	7 1 2
04	330 N	113	-0-	-217	-0-	18	1	91	2	Y	4	6

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 203991 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9449 - 9767												
11	0	693	-0-	693	693	549	1	144	2	N	-0-	222
12	0	1205	-0-	1205	1898	277	1	913	2	N	14	1 8 235
01	0	1079	-0-	1079	2977	15	9	2	9	N	2	128 1 1 8 108
02	2800 N	823	-0-	-1977	1000	821	2	2	9	N	2	2 8 108
03	2192 N	1192	-0-	-1000	-0-	1182	2	10	9	N	9	1 8 116
04	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1111	2	119	9	N	108	3 8 221

BURK WELL #: 3 RRCID -> 204245 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8688 - 9680												
11	0	926	-0-	926	2703	103	1	823	2	N	-0-	98
12	0	1001	-0-	1001	3704	134	1	849	2	N	16	88 1 1 8 25
01	0	1618	-0-	1618	5322	18	9	1332	2	N	20	2 8 43
02	2800 N	1430	-0-	-1370	3952	22	9	1192	2	N	4	4 8 43
03	3100 N	1781	-0-	-1319	2633	234	1	1413	2	N	77	70 1 5 8 45
04	3000 N	1884	-0-	-1116	1517	4	9	1516	2	N	65	7 8 103

JONES, ROSA -A- WELL #: 4 RRCID -> 205981 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9245 - 9646												
11	0	623	-0-	623	623	69	1	554	2	N	-0-	-0-
12	0	638	-0-	638	1261	87	1	551	2	N	-0-	-0-
01	0	737	-0-	737	1998	122	1	615	2	N	-0-	-0-
02	2117 N	119	-0-	-1998	-0-	20	1	99	2	N	-0-	-0-
03	651 N	193	-0-	-458	-0-	32	1	161	2	N	-0-	-0-
04	720 N	148	-0-	-572	-0-	24	1	124	2	N	-0-	-0-

JONES, ROSA -A- WELL #: 5 RRCID -> 205983 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9457 - 9603												
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	149
12	0	624	-0-	624	624	85	1	539	2	N	-0-	122 1 27
01	0	-0-	-0-	-0-	624					N	-0-	27
02	624 N	-0-	-0-	-624	-0-					N	-0-	27
03	995 N	995	-0-	-0-	-0-	166	1	829	2	N	-0-	27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC DAVIS, VERA		//CONT.// 16037 200 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
		WELL #: 5		RRCID -> 206190		COMPL. DATE 11/05/2004			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8654 - 9636							
11	0	5254	-0-	5254	11591	579	1	4627	2	Y	44	48	1	4	8	32
12	0	5500	-0-	5500	17091	748	1	4724	2	Y	25	43	1	2	8	12
01	0	5754	-0-	5754	22845	944	1	4770	2	Y	36	4	8			44
02	27813 X	4968	-0-	-22845	-0-	811	1	4126	2	Y	28	46	1	4	8	22
03	6231 X	5822	-0-	-409	-0-	966	1	4813	2	Y	39	24	1	6	8	31
04	5580 X	5570	-0-	-10	-0-	904	1	4634	2	Y	29	45	1	6	8	9
		WELL #: 3		RRCID -> 207877		COMPL. DATE 01/24/2005			TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9499 - 9677							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
		WELL #: 6		RRCID -> 207878		COMPL. DATE 01/29/2005			TOTAL DEPTH 9837 PERF. 9450 - 9612							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
		WELL #: 4		RRCID -> 212002		COMPL. DATE 06/03/2005			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8798 - 9646							
11	0	2524	-0-	2524	5281	276	1	2205	2	N	39	4	8			88
12	0	2501	-0-	2501	7782	335	1	2120	2	N	42	88	1	5	8	37
01	0	2452	-0-	2452	10234	396	1	2001	2	N	50	4	8			83
02	12390 X	2156	-0-	-10234	-0-	349	1	1773	2	N	31	7	8			107
03	1922 X	1505	-0-	-417	-0-	247	1	1232	2	N	24	31	1	8	8	92
04	1860 X	1142	-0-	-718	-0-	175	1	898	2	N	63	5	8			150
		WELL #: 8		RRCID -> 213533		COMPL. DATE 07/25/2005			TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8710 - 9574							
11	0	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					122
12	0	-0-	-0-	-0-	2					N	42	119	1			45
01	0	866	-0-	866	868	141	1	713	2	N	11	1	8			55
02	1088 N	220	-0-	-868	-0-	36	1	182	2	N	2	2	8			55
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	450 N	8	-0-	-442	-0-	1	1	7	2	N	-0-					55

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903									
BECKHAM GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 213956			COMPL. DATE 08/10/2005			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8704 - 9702		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

11	270 N	119	-0-	-151	-0-	7	1	111	2	Y	1	1 8	2	
						1	9							
12	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	79	1	1022	2	Y	1	2 1	1	
						1	9							
01	0	386	-0-	386	386	34	1	350	2	Y	2		3	
						2	9							
02	652 X	266	-0-	-386	-0-	22	1	241	2	Y	3	2 8	4	
						3	9							
03	1116 X	443	-0-	-673	-0-	37	1	402	2	Y	4	2 1 3 8	3	
						4	9							
04	1080 X	438	-0-	-642	-0-	37	1	399	2	Y	2	2 1 1 8	2	
						2	9							

DAVIS, VERA				WELL #:		7	RRCID -> 218365			COMPL. DATE 01/11/2006			TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8712 - 9698	
11	0	3609	-0-	3609	6637	60	1	3546	2	N	3	3 8	90	
						3	9							
12	0	3348	-0-	3348	9985	457	1	2888	2	N	3	3 8	90	
						3	9							
01	0	3381	-0-	3381	13366	550	1	2777	2	N	49	97 1 4 8	38	
						54	9							
02	16632 X	3266	-0-	-13366	-0-	536	1	2726	2	N	4	2 8	40	
						4	9							
03	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	394	1	1966	2	N	12	4 8	48	
						13	9							
04	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	392	1	2011	2	N	88	6 8	130	
						97	9							

DAVIS, VERA				WELL #:		6	RRCID -> 219845			COMPL. DATE 03/29/2006			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8662 - 9657	
11	0	856	-0-	856	1729	95	1	760	2	Y	1		24	
						1	9							
12	0	795	-0-	795	2524	109	1	686	2	Y	-0-		24	
						140	1	710	2	Y	2		26	
01	0	852	-0-	852	3376	140	1	710	2	Y	2		26	
						2	9							
02	2800 N	756	-0-	-2044	1332	121	1	616	2	Y	17		43	
						19	9							
03	2067 N	735	-0-	-1332	-0-	119	1	594	2	Y	20	46 1	17	
						22	9							
04	810 N	716	-0-	-94	-0-	112	1	575	2	Y	26		43	
						29	9							

SMITH				WELL #:		1	RRCID -> 220992			COMPL. DATE 02/03/2006			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8844 - 9790	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURK		//CONT.// 16037 200 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
		WELL #: 5 T		RRCID -> 236127		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9021 - 9697								
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	543	-0-	543	1536	60	1	479	2	N	4	3	8			78
12	0	774	-0-	774	2310	96	1	605	2	N	66	74	1	3	8	67
01	0	903	-0-	903	3213	147	1	744	2	N	11	3	8			75
02	2800 N	749	-0-	-2051	1162	122	1	620	2	N	6	4	8			77
03	2287 N	1125	-0-	-1162	-0-	183	1	911	2	N	28	8	8			97
04	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	175	1	898	2	N	28	7	8			118
WILLIAMSON		WELL #: 2		RRCID -> 257812		COMPL. DATE 02/25/2010		TOTAL DEPTH 11285 PERF.10782 - 11041								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C. IRON MOUNTAIN ENERGY 999		WELL #: 426447 1		RRCID -> 212294		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5604 - 5610								
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JONES DISPOSAL 999		WELL #: 3		RRCID -> 275533		COMPL. DATE 07/15/2014		TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3140 - 3200								
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. ADAMS		WELL #: 518265 1		RRCID -> 222522		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8810 - 9603								
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	330	2	6	9	N	5					217
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					217
01	465 N	372	-0-	-93	-0-	371	2	1	9	N	1					218
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	299	2	13	9	N	12					230
03	372 N	278	-0-	-94	-0-	275	2	3	9	N	3					233
04	360 N	234	-0-	-126	-0-	232	2	2	9	N	2					235
SMITH		WELL #: 241994		RRCID -> 241994		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8820 - 9959								
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2017

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
O.S.I. 616974
GRAVES, J.K. WELL #: RRCID -> 086883 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9323 - 9508

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	73
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	73
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	73
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	73
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	73
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	73
PLUGGED AND ABANDONED 10/05/1993									

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
THOR WELL #: 2 RRCID -> 197518 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 8798 - 9684

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

THOR WELL #: 3 RRCID -> 200681 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9660 - 9478

11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	151 1	404 3	N	-0-	110
12	558 N	483	-0-	-75	-0-	143 1	340 3	N	-0-	110
01	558 N	547	-0-	-11	-0-	112 1	435 3	N	-0-	110
02	504 N	494	-0-	-10	-0-	112 1	382 3	N	-0-	110
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	125 1	426 3	N	-0-	110
04	540 N	524	-0-	-16	-0-	120 1	404 3	N	-0-	110

KEELING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211938 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8668 - 9592

11	0	1979	-0-	1979	3927	587 1	1381 3	N	10	208
12	0	1710	-0-	1710	5637	552 1	1147 3	N	10	218
01	0	1825	-0-	1825	7462	431 1	1370 3	N	22	240
02	2800 N	1671	-0-	-1129	6333	440 1	1229 3	N	2	242
03	3100 N	2003	-0-	-1097	5236	526 1	1458 3	N	17	259
04	3000 N	1959	-0-	-1041	4195	523 1	1423 3	N	12	271

CASTLEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219561 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9219 - 9694

11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	29 1	201 3	N	-0-	83
12	248 N	230	-0-	-18	-0-	29 1	201 3	N	-0-	83
01	217 N	201	-0-	-16	-0-	201 3		N	-0-	83
02	224 N	97	-0-	-127	-0-	97 3		N	-0-	83
03	217 N	171	-0-	-46	-0-	171 3		N	-0-	83
04	180 N	121	-0-	-59	-0-	121 3		N	-0-	83

LONGBRANCH WELL #: 1 RRCID -> 222569 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9533 - 9813

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201												
LONGBRANCH WELL #: 2 RRCID -> 222573 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8846 - 9694												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		270 N	204	-0-	-66	-0-	51 1	153 3	N	-0-		-0-
12		279 N	136	-0-	-143	-0-	34 1	102 3	N	-0-		-0-
01		248 N	220	-0-	-28	-0-	54 1	166 3	N	-0-		-0-
02		198 N	198	-0-	-0-	-0-	49 1	149 3	N	-0-		-0-
03		163 N	163	-0-	-0-	-0-	40 1	123 3	N	-0-		-0-
04		210 N	196	-0-	-14	-0-	49 1	147 3	N	-0-		-0-

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 222775 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8735 - 9606												
11		337 N	337	-0-	-0-	-0-	100 1	237 3	N	-0-		140
12		589 N	472	-0-	-117	-0-	153 1	319 3	N	-0-		140
01		186 N	121	-0-	-65	-0-	29 1	92 3	N	-0-		140
02		308 N	203	-0-	-105	-0-	54 1	149 3	N	-0-		140
03		465 N	271	-0-	-194	-0-	72 1	199 3	N	-0-		140
*04		202 N	202	-0-	-0-	-0-	54 1	148 3	N	-0-		140

LONGBRANCH WELL #: 4 RRCID -> 226653 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8877 - 9786												
11		0	195	-0-	195	429	48 1	147 3	N	-0-		220
12		0	108	-0-	108	537	27 1	81 3	N	-0-		220
01		0	211	-0-	211	748	52 1	159 3	N	-0-		220
02		937 N	189	-0-	-748	-0-	46 1	143 3	N	-0-		220
03		156 N	156	-0-	-0-	-0-	39 1	117 3	N	-0-		220
04		210 N	187	-0-	-23	-0-	46 1	141 3	N	-0-		220

BRANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227332 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8785 - 9674												
11		960 N	835	-0-	-125	-0-	204 1	620 3	N	10		240
12		0	473	-0-	473	473	116 1	353 3	N	4	194 1	50
01		0	892	-0-	892	1365	221 1	671 3	N	-0-		50
02		2167 N	802	-0-	-1365	-0-	198 1	602 3	N	2		52
03		659 N	659	-0-	-0-	-0-	163 1	496 3	N	-0-		52
04		870 N	794	-0-	-76	-0-	196 1	596 3	N	2		54

FORAN WELL #: 1 RRCID -> 230394 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8791 - 9699												
11		360 N	305	-0-	-55	-0-	71 1	214 3	N	18		254
12		434 N	209	-0-	-225	-0-	33 1	102 3	N	67		321
01		248 N	216	-0-	-32	-0-	53 1	162 3	N	1		322
02		280 N	163	-0-	-117	-0-	39 1	122 3	N	2		324
03		217 N	211	-0-	-6	-0-	49 1	148 3	N	13		337
*04		317 N	317	-0-	-0-	-0-	78 1	239 3	N	-0-		337

LONGBRANCH WELL #: 3H RRCID -> 235281 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9846 - 12583												
11		1440 N	867	-0-	-573	-0-	215 1	652 3	N	-0-		181
12		1457 N	220	-0-	-1237	-0-	55 1	165 3	N	-0-		181
01		961 N	595	-0-	-366	-0-	147 1	448 3	N	-0-		181
02		812 N	795	-0-	-17	-0-	197 1	598 3	N	-0-		181
03		350 N	350	-0-	-0-	-0-	86 1	264 3	N	-0-		181
*04		661 N	661	-0-	-0-	-0-	163 1	498 3	N	-0-		181

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		//CONT.//		650201									
KEELING GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	244210	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8653 - 9641	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	840 N	627	-0-	-213	-0-	182 1	428 3	N	15				142
12	899 N	510	-0-	-389	-0-	17 9	344 3	N					142
01	775 N	621	-0-	-154	-0-	166 1	466 3	N		-0-			149
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	147 1							
03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	8 9	418 3	N	28				177
*04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	150 1	496 3	N	5				182
						31 9							
						179 1							
						6 9	484 3	N	-0-				182
						178 1							

PHILLIPS, JACK L. CO.				663109									
HOLDER, CLAUD GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	223632	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	9916	PERF.	9751 - 9535	
11	0	799	-0-	799	1328	788 2	11 9	N	10				50
12	0	280	-0-	280	1608	271 2	9 9	N	8	1 8			57
01	0	895	-0-	895	2503	874 2	21 9	N	19	2 8			74
02	2800 N	647	-0-	-2153	350	633 2	14 9	N	13				87
03	350 N	-0-	-0-	-350	-0-			N	14	2 8			99
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	660 2	12 9	N	11				110

DILLEN, CHARLES		WELL #:		1	RRCID ->	225025	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8772 - 9673	
11	0	1	-0-	1	2321	1 2		N	-0-				117
12	0	1370	-0-	1370	3691	1369 2	1 9	N	1	1 8			117
01	0	1561	-0-	1561	5252	1510 2	51 9	N	46	4 8			159
02	2800 N	925	-0-	-1875	3377	913 2	12 9	N	11				170
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	277			N	26	2 8			194
04	1500 N	1098	-0-	-402	-0-	1079 2	19 9	N	17				211

DILLEN, CHARLES		WELL #:		2	RRCID ->	228372	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	9909	PERF.	8796 - 9657	
11	0	152	-0-	152	339	139 2	13 9	N	12				59
12	0	-0-	-0-	-0-	339			N	3				62
01	0	60	-0-	60	399	60 2		N	-0-				62
02	489 N	90	-0-	-399	-0-	81 2	9 9	N	8				70
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2				72
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 2		N	-0-				72

BOUNDS		WELL #:		1	RRCID ->	228405	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	9911	PERF.	8818 - 9715	
11	0	58	-0-	58	121	58 2		N	-0-				20
12	0	45	-0-	45	166	45 2		N	-0-				20
01	0	24	-0-	24	190	24 2		N	-0-				20
02	214 N	24	-0-	-190	-0-	24 2		N	-0-				20
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				20
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-				20

HOLDER, CLAUD GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	234238	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	9935	PERF.	7032 - 9743	
11	DLQ G-10	24	-0-	24	108	24 2		N	-0-				27
12	0	29	-0-	29	137	29 2		N	-0-				27
01	0	27	-0-	27	164	27 2		N	-0-				27
02	181 N	17	-0-	-164	-0-	17 2		N	-0-				27
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				27
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2		N	-0-				27

 CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
 HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234734 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9739 - 9500

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	61	-0-	61	124	61	2			N	-0-			29
12	0	21	-0-	21	145	21	2			N	-0-			29
01	0	47	-0-	47	192	40	2	7	9	N	6			35
02	268 N	76	-0-	-192	-0-	70	2	6	9	N	5			40
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			40
04	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-			40

 HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234887 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 9700

11	0	1502	-0-	1502	2988	1477	2	25	9	N	23			180
12	0	1089	-0-	1089	4077	1068	2	21	9	N	19	2	8	197
01	0	1615	-0-	1615	5692	1586	2	29	9	N	26	182	1	40
02	2800 N	1181	-0-	-1619	4073	1159	2	22	9	N	20			60
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	973					N	26	2	8	84
04	2189 N	1216	-0-	-973	-0-	1194	2	22	9	N	20			104

 BOX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238297 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9534 - 10018

11	0	864	-0-	864	864	858	2	6	9	N	5			33
12	0	1719	-0-	1719	2583	1711	2	8	9	N	7	5	8	35
01	0	-0-	-0-	-0-	2583					N	-0-			35
02	5155 X	2572	-0-	-2583	-0-	2565	2	7	9	N	6	1	8	40
03	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-			40
04	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-			40

 RFE OPERATING, LLC 704776
 CHADWICK WELL #: 2 RRCID -> 191676 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8633 - 9580

11	4050 X	4037	-0-	-13	-0-	4024	2	13	9	N	12			140
12	4433 X	3114	-0-	-1319	-0-	3111	2	3	9	N	3			143
01	4433 X	2446	-0-	-1987	-0-	2400	2	46	9	N	42	92	1	93
02	4004 X	1969	-0-	-2035	-0-	1930	2	39	9	N	35			128
03	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	5165	2	43	9	N	39			167
04	4050 X	1383	-0-	-2667	-0-	1383	2			N	-0-			167

 CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 194824 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8762 - 9614

11	360 N	322	-0-	-38	-0-	322	2			N	-0-			159
12	527 N	205	-0-	-322	-0-	205	2			N	-0-			159
01	310 N	250	-0-	-60	-0-	250	2			N	-0-			159
02	308 N	299	-0-	-9	-0-	299	2			N	-0-			159
03	527 N	247	-0-	-280	-0-	247	2			N	-0-			159
04	240 N	151	-0-	-89	-0-	151	2			N	-0-			159

 CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 196578 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8673 - 9664

11	2018 N	1050	-0-	-968	-0-	1036	2	14	9	N	13			190
12	992 N	828	-0-	-164	-0-	797	2	31	9	N	28	173	1	45
01	0	764	-0-	764	764	762	2	2	9	N	2			47
02	1862 N	1098	-0-	-764	-0-	1098	2			N	-0-			47
03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	651	2	6	9	N	5			52
04	750 N	683	-0-	-67	-0-	683	2			N	-0-			52

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 202751 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 8076 - 9435

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWERS, BILL A WELL #: 1 RRCID -> 213658 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8992 - 9844

11	1140	N	1029	-0-	-111	-0-	1029	2			Y	-0-					48
12	1085	N	1015	-0-	-70	-0-	1015	2			Y	-0-					48
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					48
02	924	N	910	-0-	-14	-0-	910	2			Y	-0-					48
03	1023	N	965	-0-	-58	-0-	965	2			Y	-0-					48
04	990	N	887	-0-	-103	-0-	887	2			Y	-0-					48

REED, A.J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 216490 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8788 - 9523

11	2578	N	1299	-0-	-1279	-0-	1286	2	13	9	N	12					120
12	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	1066	2			N	-0-					120
01	0		1106	-0-	1106	1106	1067	2	39	9	N	35					155
02	2029	N	923	-0-	-1106	-0-	909	2	14	9	N	13					168
03	1550	N	929	-0-	-621	-0-	896	2	33	9	N	30					198
04	1080	N	994	-0-	-86	-0-	994	2			N	-0-					198

POWERS, BILL A WELL #: 2 RRCID -> 217234 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8720 - 9830

11	510	N	295	-0-	-215	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	269	-0-	-227	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	188	-0-	-153	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		184	-0-	184	184	184	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		463	-0-	463	647	463	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		411	-0-	411	1058	411	2			Y	-0-					-0-

POWERS, BILL A WELL #: 5 RRCID -> 221315 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8680 - 9794

11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1562	2	19	9	Y	17	13	1			32
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1618	2	17	9	Y	15	26	1			21
01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1739	2	17	9	Y	15	16	1			20
02	1484	N	1438	-0-	-46	-0-	1413	2	25	9	Y	23					43
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1570	2	24	9	Y	22	44	1			21
04	1710	N	1076	-0-	-634	-0-	1061	2	15	9	Y	14	14	1			21

REED, A.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 221453 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 8798 - 9933

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

POWERS, BILL A WELL #: 4 RRCID -> 230110 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8948 - 9837

11	3600	X	3264	-0-	-336	-0-	3227	2	37	9	Y	34	26	1			64
12	3720	X	3220	-0-	-500	-0-	3188	2	32	9	Y	29	52	1			41
01	3627	X	3333	-0-	-294	-0-	3299	2	34	9	Y	31	32	1			40
02	3052	X	3033	-0-	-19	-0-	2983	2	50	9	Y	45					85
03	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3540	2	50	9	Y	45	89	1			41
04	3270	X	3075	-0-	-195	-0-	3043	2	32	9	Y	29	28	1			42

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
POWERS, BILL		WELL #:		3	RRCID ->	198037	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	9931	PERF.	8676 - 9826		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	0	668	-0-	668	1477	28	1	625	2	Y	14	45	1	37
12	0	762	-0-	762	2239	15	9	701	2	Y	26			63
01	0	819	-0-	819	3058	29	9	759	2	Y	24	46	1	41
02	2800 N	455	-0-	-2345	713	34	1	419	2	Y	15			56
03	1635 N	922	-0-	-713	-0-	26	9	853	2	Y	28	46	1	38
04	780 N	755	-0-	-25	-0-	19	1	702	2	Y	19			57
						17	9							
						38	1							
						31	9							
						32	1							
						21	9							

POWERS, BILL		WELL #:		4	RRCID ->	198628	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	8730 - 9885		
11	0	1935	-0-	1935	3905	83	1	1846	2	Y	5	13	1	11
12	0	1768	-0-	1768	5673	6	9	1684	2	Y	7			18
01	0	1639	-0-	1639	7312	8	9	1563	2	Y	5	13	1	10
02	2800 N	1458	-0-	-1342	5970	63	1	1389	2	Y	5			15
03	3100 N	1603	-0-	-1497	4473	6	9	1525	2	Y	8	13	1	10
04	3000 N	1750	-0-	-1250	3223	69	1	1669	2	Y	5			15
						9	9							
						75	1							
						6	9							

POWERS, BILL		WELL #:		6	RRCID ->	216156	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	10096	PERF.	9047 - 9946		
11	0	1218	-0-	1218	2507	52	1	1162	2	Y	4	11	1	9
12	0	1247	-0-	1247	3754	4	9	1187	2	Y	6			15
01	0	841	-0-	841	4595	53	1	802	2	Y	3	10	1	8
02	2800 N	852	-0-	-1948	2647	36	1	812	2	Y	3			11
03	3100 N	1276	-0-	-1824	823	3	9	1213	2	Y	7	10	1	8
04	2147 N	1324	-0-	-823	-0-	37	1	1263	2	Y	4			12
						3	9							
						55	1							
						8	9							
						57	1							
						4	9							

POWERS, BILL		WELL #:		5	RRCID ->	216157	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	9301 - 10160		
11	0	612	-0-	612	1388	26	1	586	2	Y	-0-			-0-
12	0	817	-0-	817	2205	35	1	782	2	Y	-0-			-0-
01	0	729	-0-	729	2934	31	1	698	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	379	-0-	-2421	513	16	1	363	2	Y	-0-			-0-
03	949 N	436	-0-	-513	-0-	19	1	417	2	Y	-0-			-0-
04	720 N	491	-0-	-229	-0-	21	1	470	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
POWERS, BILL		WELL #:		7	RRCID ->	216830	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	9068 - 10033
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	0	1208	-0-	1208	1925	50	1 1118 2	Y	36	56	1	64
12	0	1100	-0-	1100	3025	46	1 1017 2	Y	34			98
01	0	1245	-0-	1245	4270	52	1 1157 2	Y	33	74	1	57
02	2800 N	1053	-0-	-1747	2523	44	1 968 2	Y	37			94
03	3100 N	956	-0-	-2144	379	40	1 892 2	Y	22	67	1	49
04	1623 N	1244	-0-	-379	-0-	52	1 1147 2	Y	41			90

CARTHAGE, S. (PETTIT, LO.)				16037 333	ASSOCIATED	49B			CNTY: PANOLA			
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.				309515								
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY		WELL #:		7	RRCID ->	293236	COMPL. DATE	12/14/2021	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	5789 - 6077
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	0	2583	-0-	2583	23094	197	1 2386 2	N	-0-			-0-
12	0	1209	-0-	1209	24303	81	1 1128 2	N	-0-			-0-
01	16957	1675	-0-	-15282	9021	105	1 1570 2	N	-0-			-0-
02	10477 R	1456	-0-	-9021	-0-	91	1 1365 2	N	-0-			-0-
03	1570 R	1570	-0-	-0-	-0-	106	1 1464 2	N	-0-			-0-
04	1489 R	1489	-0-	-0-	-0-	108	1 1381 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE, SOUTH (PETTIT, UPPER)				16037 666	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PANOLA			
TOWER RESOURCES INC				862857								
LATHAM ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	272876	COMPL. DATE	04/10/1998	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	6163 - 6214
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-			-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-			-0-
01	93 N	23	-0-	-70	-0-	23	2	N	-0-			-0-
02	84 N	16	-0-	-68	-0-	16	2	N	-0-			-0-
03	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	2	N	-0-			-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK)				16037 692	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
AC EXPLORATION, LLC				003645								
CHADWICK		WELL #:		1	RRCID ->	187487	COMPL. DATE	11/29/2001	TOTAL DEPTH	7341	PERF.	6657 - 6701
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	751	2	3 9 N	3			74
12	806 N	489	-0-	-317	-0-	487	2	2 9 N	2			76
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	827	2	2 9 N	2			78
02	700 N	318	-0-	-382	-0-	314	2	4 9 N	4			82
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	584	2	6 9 N	5			87
04	780 N	758	-0-	-22	-0-	756	2	2 9 N	2			89

M. K. ANDERSON				WELL #:	1	RRCID ->	288253	COMPL. DATE	02/14/2022	TOTAL DEPTH	9967	PERF.	6458 - 6460
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	510 N	424	-0-	-86	-0-	356	2	68 9 N	62	172	1	121	
12	496 N	338	-0-	-158	-0-	260	2	78 9 N	71			192	
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	290	2	113 9 N	103	172	1	123	
02	392 N	290	-0-	-102	-0-	245	2	45 9 N	41			164	
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	432	2	118 9 N	107	178	1	93	
04	390 N	373	-0-	-17	-0-	284	2	89 9 N	81			174	

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903																
BURK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166091 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6439 - 6539																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

BURK WELL #: 5 C RRCID -> 236128 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6659 - 6666																
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 288792 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 6746 - 6773																
11	0	9462	-0-	9462	19390	9405	2	57	9	N	52	3	8	137		
12	0	7427	-0-	7427	26817	7381	2	46	9	N	42	130	1	8	48	
01	0	9598	-0-	9598	36415	9415	2	183	9	N	166	47	1	2	165	
02	44988 X	8573	-0-	-36415	-0-	8441	2	132	9	N	120	194	1	1	90	
03	9256 X	9256	-0-	-0-	-0-	9213	2	43	9	N	39	1	8	128		
04	8879 X	8879	-0-	-0-	-0-	8739	2	140	9	N	127	167	1	3	8	85

VERA DAVIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 290669 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5599 - 5656																
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 291789 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7358 - 7380																
11	0	3637	-0-	3637	3637	2852	1	750	2	N	32	184	1		70	
12	0	3337	-0-	3337	6974	769	1	2537	2	N	28	57	1	1	8	40
01	0	2608	-0-	2608	9582	2588	2	20	9	N	18	1	8		57	
02	12267 X	2685	-0-	-9582	-0-	2649	2	36	9	N	33	3	8		87	
03	3751 X	2993	-0-	-758	-0-	2984	2	9	9	N	8	2	8		93	
04	3630 X	2370	-0-	-1260	-0-	2317	2	53	9	N	48	1	8		140	

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 293172 COMPL. DATE 07/18/2022 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 6921 - 6929																
11	0	1593	-0-	1593	1593	1523	2	70	9	N	64	2	8		105	
12	0	1193	-0-	1193	2786	1153	2	40	9	N	36	127	1	1	8	13
01	0	283	-0-	283	3069	244	2	39	9	N	35				48	
02	3276 X	119	-0-	-3157	-0-	78	2	41	9	N	37				85	
03	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-				85	
04	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-				85	

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265												
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 193758 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7153 - 7157												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201												
BRANNON WELL #: 1A RRCID -> 178652 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6594 - 6664												
11	210	N	138	-0-	-72	-0-	34 1	104 3		N	-0-	175
12	186	N	83	-0-	-103	-0-	21 1	62 3		N	-0-	175
01	186	N	150	-0-	-36	-0-	37 1	113 3		N	-0-	175
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	33 1	101 3		N	-0-	175
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	28 1	83 3		N	-0-	175
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	33 1	100 3		N	-0-	175

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109												
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234888 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 7051												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RFE OPERATING, LLC 704776												
CHADWICK WELL #: 6 RRCID -> 198904 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6940												
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	559 2	1 9		N	1	148
12	527	N	184	-0-	-343	-0-	184 2			N	-0-	148
01	527	N	255	-0-	-272	-0-	255 2			N	-0-	58
02	476	N	175	-0-	-301	-0-	175 2			N	-0-	58
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474 2			N	-0-	58
*04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546 2			N	-0-	58

CHADWICK WELL #: 5 RRCID -> 199566 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 6827												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	90
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	90
01	14B2	EXT	409	-0-	409	409	409 2			N	-0-	90
02	14B2	EXT	147	-0-	147	556	147 2			N	-0-	90
03	14B2	EXT	159	-0-	159	715	159 2			N	-0-	90
04	14B2	EXT	159	-0-	159	874	159 2			N	-0-	90

CARTHAGE, S. (TRAVIS PEAK, UP.) 16037 694 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467												
SMITH, J.J. WELL #: 103-U RRCID -> 147446 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6890 - 6900												
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE, S. (TRAVIS PEAK, UP.) //CONT.// 16037 694 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 150589 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6410 - 6416

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

CARTHAGE, SE (CV) 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 SPURLOCK WELL #: 1H RRCID -> 264323 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10070 - 12500

11	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	958 1	3558 3	N	52		139
12	4464 X	4313	-0-	-151	-0-	57 9	898 1	N	51		190
01	4464 X	4349	-0-	-115	-0-	56 9	984 1	N	5	157 1	38
02	4032 X	3868	-0-	-164	-0-	6 9	896 1	N	5		43
03	4464 X	576	-0-	-3888	-0-	6 9	576 1	N	-0-		43
04	4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-			N	-0-		43

SPURLOCK WELL #: 2H RRCID -> 264326 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF.10030 - 13900

11	8970 X	8394	-0-	-576	-0-	8366 3	28 9	N	25		210
12	9021 X	9013	-0-	-8	-0-	8917 3	96 9	N	87	167 1	130
01	9021 X	8655	-0-	-366	-0-	8647 3	8 9	N	7		137
02	7952 X	7432	-0-	-520	-0-	7426 3	6 9	N	5		142
03	8804 X	8444	-0-	-360	-0-	8441 3	3 9	N	3		145
04	8730 X	6286	-0-	-2444	-0-	6283 3	3 9	N	3		148

NORTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 265347 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9972 - 13122

11	4470 X	4268	-0-	-202	-0-	600 1	3645 3	Y	21		79
12	4774 X	4415	-0-	-359	-0-	23 9	339 1	Y	4		83
01	4774 X	4508	-0-	-266	-0-	4 9	431 1	Y	2		85
02	4312 X	4008	-0-	-304	-0-	2 9	408 1	Y	2		87
03	4588 X	4411	-0-	-177	-0-	2 9	461 1	Y	-0-		87
04	4350 X	4172	-0-	-178	-0-		440 1	Y	2		89
						2 9					

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265351 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10165 - 13317

11	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	6484 3	57 9	Y	52	110 1	56
12	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	5854 3	47 9	Y	43		99
01	6390 X	6390	-0-	-0-	-0-	6390 3		Y	-0-		99
02	5852 X	4468	-0-	-1384	-0-	4468 3		Y	-0-		99
03	6479 X	5585	-0-	-894	-0-	5581 3	4 9	Y	4		103
04	6270 X	5809	-0-	-461	-0-	5699 3	110 9	Y	100	110 1	93

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
WIENER ESTATE "D" WELL #: 5H RRCID -> 265639 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9925 - 13250												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

11		780 X	382	-0-	-398	-0-	379 3	3 9	Y	3	5 1	2
12		527 N	408	-0-	-119	-0-	405 3	3 9	Y	3	3 1	2
01		465 N	294	-0-	-171	-0-	292 3	2 9	Y	2	3 1	1
02		390 N	390	-0-	-0-	-0-	382 3	8 9	Y	7	3 1	5
03		263 N	263	-0-	-0-	-0-	260 3	3 9	Y	3	6 1	2
04		270 N	233	-0-	-37	-0-	232 3	1 9	Y	1	2 1	1

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265650 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10143 - 13460												
11		4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4535 3	35 9	Y	32	66 1	34
12		4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4086 3	30 9	Y	27		61
01		4464 X	3110	-0-	-1354	-0-	3110 3		Y	-0-		61
02		4256 X	3426	-0-	-830	-0-	3426 3		Y	-0-		61
03		4712 X	3684	-0-	-1028	-0-	3682 3	2 9	Y	2		63
04		4560 X	4471	-0-	-89	-0-	4404 3	67 9	Y	61	67 1	57

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 267366 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10110 - 13260												
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
12		T. A.	10617	-0-	10617	10617	235 3	10379 3	Y	3		5
01		T. A.	7463	-0-	7463	18080	189 3	7271 3	Y	3		8
02		T. A.	5302	-0-	5302	23382	148 3	5151 3	Y	3		11
03		T. A.	5502	-0-	5502	28884	159 3	5343 3	Y	-0-		11
04		T. A.	5309	-0-	5309	34193	160 3	5147 3	Y	2		13

WIENER ESTATE D WELL #: 3H RRCID -> 267832 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9466 PERF.10000 - 13150												
11		10500 X	9800	-0-	-700	-0-	9752 3	48 9	Y	44	68 1	37
12		10695 X	9323	-0-	-1372	-0-	9242 3	81 9	Y	74	75 1	36
01		10695 X	9625	-0-	-1070	-0-	9540 3	85 9	Y	77	81 1	32
02		9660 X	8591	-0-	-1069	-0-	8503 3	88 9	Y	80	53 1	59
03		10354 X	8929	-0-	-1425	-0-	8878 3	51 9	Y	46	75 1	30
04		9810 X	8473	-0-	-1337	-0-	8400 3	73 9	Y	66	51 1	45

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267899 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10138 - 13455												
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SPURLOCK-EDDINS ALLOCATION UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268313 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10200 - 13454												
11		7440 X	6907	-0-	-533	-0-	6899 3	8 9	N	7		73
12		7378 X	7110	-0-	-268	-0-	7110 3		N	-0-		73
01		7378 X	7192	-0-	-186	-0-	7191 3	1 9	N	1		74
02		6608 X	6226	-0-	-382	-0-	6224 3	2 9	N	2		76
03		7254 X	6885	-0-	-369	-0-	6885 3		N	-0-		76
04		6960 X	6543	-0-	-417	-0-	6540 3	3 9	N	3		79

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
WIENER ESTATE E WELL #: 2H RRCID -> 272476 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9930 - 12000													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	5490 X	5256	-0-	-234	-0-	5256	3		Y	-0-			-0-
12	5673 X	4601	-0-	-1072	-0-	4601	3		Y	-0-			-0-
01	5673 X	5060	-0-	-613	-0-	5060	3		Y	-0-			-0-
02	5124 X	4495	-0-	-629	-0-	4495	3		Y	-0-			-0-
03	5456 X	4645	-0-	-811	-0-	4645	3		Y	-0-			-0-
04	5250 X	3747	-0-	-1503	-0-	3747	3		Y	-0-			-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600													
WERNER-NEEDHAM WELL #: 2 RRCID -> 098676 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8755 - 8783													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CX OPERATING LLC 195798													
DEAN, NED WELL #: 1 RRCID -> 076016 COMPL. DATE 02/10/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8731 - 9531													
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-			1854
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1854
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2		N	-0-			1854
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-			1854
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-			1854
04	750 N	428	-0-	-322	-0-	428	2		N	-0-			1854

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265													
NOLAN WELL #: 1 RRCID -> 158446 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9548													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36 1		43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327													
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 2 RRCID -> 184703 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8912 - 9306													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 3 RRCID -> 226376 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9490 - 9517													
11	0	341	-0-	341	864	341	2		N	-0-			468
12	1439 N	575	-0-	-864	-0-	575	2		N	-0-			468
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-			468
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			468
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			468
*04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			468

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890															
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066059 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8611 - 9313															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TWOMEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 071304 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8646 - 9258															
11	420 X	245	-0-	-175	-0-	-0-	245	2			Y	-0-			-0-
12	465 N	405	-0-	-60	-0-	-0-	405	2			Y	-0-			-0-
01	496 N	303	-0-	-193	-0-	-0-	303	2			Y	-0-			-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-			-0-
03	403 N	340	-0-	-63	-0-	-0-	340	2			Y	-0-			-0-
*04	300 N	265	-0-	-35	-0-	-0-	265	2			Y	-0-			-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 074633 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9474															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 084505 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8650 - 9512															
11	0	338	-0-	338	-0-	-0-	745	338	2		Y	-0-			-0-
12	0	421	-0-	421	-0-	-0-	1166	382	2	39	9	Y	35	18	17
01	0	336	-0-	336	-0-	-0-	1502	315	2	21	9	Y	19	36	1
02	1896 N	394	-0-	-1502	-0-	-0-	379	2		15	9	Y	14	14	1
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	-0-	473	2		84	9	Y	76	70	1
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	-0-	614	2		12	9	Y	11	17	1

CRNKO-BIGGS WELL #: 2-T RRCID -> 141450 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8638 - 9500															
11	0	1255	-0-	1255	-0-	-0-	2567	1252	2	3	9	Y	3	4	1
12	0	1188	-0-	1188	-0-	-0-	3755	1185	2	3	9	Y	3	3	1
01	0	1360	-0-	1360	-0-	-0-	5115	1356	2	4	9	Y	4	4	1
02	2800 N	1293	-0-	-1507	-0-	-0-	3608	1286	2	7	9	Y	6	5	1
03	3100 N	1465	-0-	-1635	-0-	-0-	1973	1444	2	21	9	Y	19	17	1
04	3000 N	1407	-0-	-1593	-0-	-0-	380	1386	2	21	9	Y	19	18	1

CARAWAY, WERNER WELL #: 2 RRCID -> 143495 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8655 - 9533															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 143523 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9418															
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	4	-0-	4	-0-	-0-	4	4	2		Y	-0-			-0-
03	T. A.	9	-0-	9	-0-	-0-	13	9	2		Y	-0-			-0-
04	T. A.	36	-0-	36	-0-	-0-	49	36	2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
REEVES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144410 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8619 - 9492																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 171389 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8613 - 9458																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRNKO-BIGGS WELL #: 3 RRCID -> 172504 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8624 - 9468																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 4 RRCID -> 174312 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8632 - 9454																	
11		270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 181755 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8660 - 9310																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222104 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8654 - 9444																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259645 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9768 - 13518																	
11		0	10006	-0-	10006	20992	10005	2	1	9	Y	1	175	1			32
12		0	9840	-0-	9840	30832	9651	2	189	9	Y	172					204
01		0	9308	-0-	9308	40140	9288	2	20	9	Y	18	175	1			47
02		48719 X	8579	-0-	-40140	-0-	8579	2			Y	-0-					47
03		10323 X	9419	-0-	-904	-0-	9245	2	174	9	Y	158	175	1			30
04		9990 X	9127	-0-	-863	-0-	8934	2	193	9	Y	175					205

CARTHAGE, SE (CV)														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TWOMEY HEIRS //CONT.// 722890														
WELL #: 2H RRCID -> 261583 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9949 - 14450														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	15480 X	13974	-0-	-1506	-0-	13863	2	111	9	Y	101	104	1	97
12	15841 X	14231	-0-	-1610	-0-	14150	2	81	9	Y	74	141	1	30
01	15810 X	1314	-0-	-14496	-0-	1226	2	88	9	Y	80	81	1	29
02	14112 X	14065	-0-	-47	-0-	13931	2	134	9	Y	122	96	1	55
03	15648 X	15648	-0-	-0-	-0-	15433	2	215	9	Y	195	237	1	13
*04	14856 X	14856	-0-	-0-	-0-	14624	2	232	9	Y	211	159	1	65

BIGGS														
WELL #: 3H RRCID -> 265219 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9616 - 14481														
11	0	9886	-0-	9886	19973	951	1	8915	2	Y	18	20	1	1
12	0	9334	-0-	9334	29307	835	1	8473	2	Y	24	23	1	2
01	0	9956	-0-	9956	39263	907	1	9025	2	Y	22	23	1	1
02	48153 X	8890	-0-	-39263	-0-	801	1	8068	2	Y	19	19	1	1
03	9982 X	9852	-0-	-130	-0-	901	1	8926	2	Y	23	20	1	4
04	9660 X	9547	-0-	-113	-0-	939	1	8585	2	Y	21	21	1	4
						23	9							

WERNER, LOUIS														
WELL #: 5H RRCID -> 265846 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9712 - 13147														
11	9221 X	9221	-0-	-0-	-0-	9092	2	129	9	Y	117	86	1	187
12	8901 X	8901	-0-	-0-	-0-	8726	2	175	9	Y	159	249	1	97
01	8680 X	8145	-0-	-535	-0-	7947	2	198	9	Y	180	138	1	139
02	7840 X	6123	-0-	-1717	-0-	6034	2	89	9	Y	81	164	1	56
03	8680 X	7481	-0-	-1199	-0-	7369	2	112	9	Y	102	108	1	50
*04	8400 X	5485	-0-	-2915	-0-	5408	2	77	9	Y	70	39	1	81

WERNER, LOUIS														
WELL #: 6SL RRCID -> 266013 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9841 - 15810														
11	23067 X	23067	-0-	-0-	-0-	22821	2	246	9	Y	224	268	1	177
12	22732 X	22732	-0-	-0-	-0-	22498	2	234	9	Y	213	239	1	151
01	23034 X	23034	-0-	-0-	-0-	22855	2	179	9	Y	163	152	1	162
02	21607 X	21607	-0-	-0-	-0-	21471	2	136	9	Y	124	185	1	101
03	23531 X	23531	-0-	-0-	-0-	23400	2	131	9	Y	119	137	1	83
*04	23249 X	23249	-0-	-0-	-0-	23070	2	179	9	Y	163	133	1	113

FROST LUMBER COMPANY GU 1														
WELL #: 2H RRCID -> 266731 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10151 - 14740														
11	0	10784	-0-	10784	22221	10733	2	51	9	Y	46	56	1	2
12	0	11696	-0-	11696	33917	11632	2	64	9	Y	58	56	1	4
01	0	10835	-0-	10835	44752	10770	2	65	9	Y	59	60	1	3
02	54382 X	9630	-0-	-44752	-0-	9577	2	53	9	Y	48	48	1	3
03	10518 X	10518	-0-	-0-	-0-	10454	2	64	9	Y	58	51	1	10
04	9973 X	9973	-0-	-0-	-0-	9921	2	52	9	Y	47	48	1	9

FROST LUMBER COMPANY GU 1														
WELL #: 3H RRCID -> 266732 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9589 PERF.11506 - 16429														
11	0	12975	-0-	12975	26935	12911	2	64	9	Y	58	67	1	3
12	0	14650	-0-	14650	41585	14566	2	84	9	Y	76	74	1	5
01	0	13483	-0-	13483	55068	13398	2	85	9	Y	77	78	1	4
02	67819 X	12751	-0-	-55068	-0-	12678	2	73	9	Y	66	66	1	4
03	13950 X	13375	-0-	-575	-0-	13273	2	102	9	Y	93	81	1	16
04	13732 X	13732	-0-	-0-	-0-	13635	2	97	9	Y	88	87	1	17

CARTHAGE, SE (CV)			//CONT.//		16039 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		722890										
CRNKO-BIGGS SL			WELL #:		4H	RRCID ->	267701	COMPL. DATE	03/26/2015	TOTAL DEPTH	9535	PERF. 9919 - 14404			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

11		0	21045	-0-	21045	42757	1179	1	19726	2	Y	127	145	1	7
							140	9							
12		0	22599	-0-	22599	65356	1021	1	21406	2	Y	156	151	1	12
							172	9							
01		0	21089	-0-	21089	86445	1125	1	19789	2	Y	159	163	1	8
							175	9							
02	105326	X	18881	-0-	-86445	-0-	996	1	17692	2	Y	175	171	1	12
							193	9							
03	20979	X	20979	-0-	-0-	-0-	1113	1	19632	2	Y	213	189	1	36
							234	9							
04	20436	X	20436	-0-	-0-	-0-	1160	1	19068	2	Y	189	188	1	37
							208	9							

HANCOCK-SMITH GAS UNIT			WELL #:		3H	RRCID ->	267930	COMPL. DATE	04/02/2013	TOTAL DEPTH	9307	PERF. 9791 - 13938			
11		0	10219	-0-	10219	10219	10102	2	117	9	Y	106	125	1	121
12		0	8264	-0-	8264	18483	8084	2	180	9	Y	164	219	1	66
01		0	9757	-0-	9757	28240	9637	2	120	9	Y	109	125	1	50
02	37558	X	9318	-0-	-28240	-0-	9220	2	98	9	Y	89	119	1	20
03	11067	X	9941	-0-	-1126	-0-	9851	2	90	9	Y	82	97	1	5
04	10230	X	9817	-0-	-413	-0-	9714	2	103	9	Y	94	62	1	37

TWOMEY HEIRS			WELL #:		3H	RRCID ->	267956	COMPL. DATE	01/27/2013	TOTAL DEPTH	9391	PERF. 9803 - 13313			
11	16710	X	15137	-0-	-1573	-0-	15035	2	102	9	Y	93	100	1	114
12	17267	X	13891	-0-	-3376	-0-	13696	2	195	9	Y	177	208	1	83
01	16678	X	14578	-0-	-2100	-0-	14434	2	144	9	Y	131	127	1	87
02	14980	X	13607	-0-	-1373	-0-	13431	2	176	9	Y	160	210	1	37
03	16275	X	14697	-0-	-1578	-0-	14513	2	184	9	Y	167	193	1	11
*04	15150	X	14888	-0-	-262	-0-	14697	2	191	9	Y	174	120	1	65

CRNKO-BIGGS SL			WELL #:		5SL	RRCID ->	268103	COMPL. DATE	10/20/2014	TOTAL DEPTH	9476	PERF.10045 - 14152			
11		0	18592	-0-	18592	35609	1781	1	16699	2	Y	102	117	1	5
							112	9							
12		0	20282	-0-	20282	55891	1565	1	18577	2	Y	127	122	1	10
							140	9							
01		0	18950	-0-	18950	74841	1718	1	17087	2	Y	132	135	1	7
							145	9							
02	89940	X	15099	-0-	-74841	-0-	1348	1	13642	2	Y	99	98	1	8
							109	9							
03	19726	X	19726	-0-	-0-	-0-	1795	1	17780	2	Y	137	121	1	24
							151	9							
04	19517	X	19517	-0-	-0-	-0-	1910	1	17472	2	Y	123	123	1	24
							135	9							

CRNKO-BIGGS SL			WELL #:		7H	RRCID ->	268104	COMPL. DATE	12/30/2012	TOTAL DEPTH	8958	PERF. 9282 - 13413			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268190 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9818 - 13565

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
11	4470 X	4040	-0-	-430	-0-	3939	2	101	9	Y	92	83	1	65
12	4464 X	4377	-0-	-87	-0-	4213	2	164	9	Y	149	181	1	33
01	4340 X	3745	-0-	-595	-0-	3627	2	118	9	Y	107	89	1	51
02	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4016	2	83	9	Y	75	108	1	18
03	4371 X	4251	-0-	-120	-0-	4182	2	69	9	Y	63	77	1	4
*04	4230 X	4167	-0-	-63	-0-	4070	2	97	9	Y	88	60	1	32

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268866 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9153 - 13274

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 6H RRCID -> 271001 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9436 - 13883

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

REEVES 'A' SL WELL #: 5H RRCID -> 271059 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9369 - 12901

11	0	17908	-0-	17908	36408	1719	1	16121	2	Y	62	70	1	3
						68	9							
12	0	19793	-0-	19793	56201	1535	1	18170	2	Y	80	77	1	6
						88	9							
01	0	17942	-0-	17942	74143	1632	1	16223	2	Y	79	81	1	4
						87	9							
02	89947 X	15804	-0-	-74143	-0-	1420	1	14314	2	Y	64	64	1	4
						70	9							
03	16747 X	16747	-0-	-0-	-0-	1528	1	15138	2	Y	74	66	1	12
						81	9							
04	15067 X	15067	-0-	-0-	-0-	1489	1	13517	2	Y	55	54	1	13
						61	9							

REEVES SL WELL #: 5H RRCID -> 271060 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9385 - 13941

11	0	17494	-0-	17494	36011	1441	1	15990	2	Y	57	66	1	2
						63	9							
12	0	24219	-0-	24219	60230	1398	1	22716	2	Y	95	91	1	6
						105	9							
01	0	18389	-0-	18389	78619	1414	1	16897	2	Y	71	73	1	4
						78	9							
02	91536 X	12917	-0-	-78619	-0-	1068	1	11803	2	Y	42	43	1	3
						46	9							
03	16740 X	16557	-0-	-183	-0-	1149	1	15324	2	Y	76	63	1	16
						84	9							
04	18454 X	18454	-0-	-0-	-0-	1219	1	17155	2	Y	73	76	1	13
						80	9							

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
REEVES SL WELL #: 3H RRCID -> 271061 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9960 - 14466															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

REEVES 'A' SL WELL #: 3H RRCID -> 271433 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9920 - 13408															

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 7H RRCID -> 271768 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 9300 - 14284															

11	16110	X	14738	-0-	-1372	-0-	14644	2	94	9	Y	85	126	1	173
12	16554	X	14909	-0-	-1645	-0-	14823	2	86	9	Y	78	131	1	120
01	16554	X	14266	-0-	-2288	-0-	14183	2	83	9	Y	75	71	1	124
02	14560	X	13354	-0-	-1206	-0-	13328	2	26	9	Y	24	102	1	46
03	15903	X	14310	-0-	-1593	-0-	14243	2	67	9	Y	61	70	1	37
*04	14730	X	10912	-0-	-3818	-0-	10833	2	79	9	Y	72	73	1	36

CARAWAY-ASH WELL #: 3H RRCID -> 271981 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9764 - 13989															

11	0		13818	-0-	13818	27996	13699	2	119	9	Y	108	123	1	6
12	0		14881	-0-	14881	42877	14736	2	145	9	Y	132	128	1	10
01	0		14016	-0-	14016	56893	13864	2	152	9	Y	138	141	1	7
02	69239	X	12346	-0-	-56893	-0-	12224	2	122	9	Y	111	111	1	7
03	14012	X	13644	-0-	-368	-0-	13495	2	149	9	Y	135	119	1	23
04	13560	X	13248	-0-	-312	-0-	13115	2	133	9	Y	121	120	1	24

CARAWAY-ASH WELL #: 5H RRCID -> 272884 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9128 - 12923															

11	0		10993	-0-	10993	22564	1056	1	9905	2	Y	29	34	1	1
12	0		10833	-0-	10833	33397	843	1	9954	2	Y	33	32	1	2
01	0		9865	-0-	9865	43262	899	1	8931	2	Y	32	32	1	2
02	52117	X	8855	-0-	-43262	-0-	796	1	8031	2	Y	25	25	1	2
03	11284	X	9420	-0-	-1864	-0-	859	1	8510	2	Y	46	36	1	12
04	10920	X	8782	-0-	-2138	-0-	840	1	7863	2	Y	72	72	1	12

WERNER-CARAWAY WELL #: 8H RRCID -> 273320 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9390 - 14253															

11	0		12296	-0-	12296	24581	12271	2	25	9	Y	23	26	1	1
12	0		14348	-0-	14348	38929	14315	2	33	9	Y	30	29	1	2
01	0		13277	-0-	13277	52206	13242	2	35	9	Y	32	32	1	2
02	63404	X	11198	-0-	-52206	-0-	11173	2	25	9	Y	23	24	1	1
03	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	12259	2	33	9	Y	30	26	1	5
04	12162	X	12162	-0-	-0-	-0-	12134	2	28	9	Y	25	25	1	5

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273569 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9307 - 14890

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	15300 X	14873	-0-	-427	-0-	14795	2	78	9	Y	71	125	1		112
12	15562 X	14481	-0-	-1081	-0-	14435	2	46	9	Y	42	36	1		118
01	15562 X	15427	-0-	-135	-0-	15354	2	73	9	Y	66	51	1		133
02	13944 X	13065	-0-	-879	-0-	13000	2	65	9	Y	59	76	1		116
03	15438 X	14268	-0-	-1170	-0-	14188	2	80	9	Y	73	80	1		109
*04	14940 X	13731	-0-	-1209	-0-	13674	2	57	9	Y	52	40	1		121

REEVES WELL #: 4H RRCID -> 274254 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9560 - 14543

11	0	880	-0-	880	7413	83	1	790	2	Y	6	13	1		-0-
12	0	4145	-0-	4145	11558	327	1	3806	2	Y	11	1	1		10
01	0	7825	-0-	7825	19383	639	1	7142	2	Y	40	44	1		6
02	33738 X	14355	-0-	-19383	-0-	1289	1	12991	2	Y	68	69	1		5
03	14199 X	14199	-0-	-0-	-0-	1293	1	12816	2	Y	82	75	1		12
04	13749 X	13749	-0-	-0-	-0-	1348	1	12320	2	Y	74	71	1		15

WERNER, LOUIS SL WELL #: 8H RRCID -> 274806 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9396 - 15367

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 7H RRCID -> 274820 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9415 - 14368

11	0	16734	-0-	16734	34897	1606	1	15071	2	Y	52	59	1		3
12	0	17218	-0-	17218	52115	1462	1	15683	2	Y	66	64	1		5
01	0	16862	-0-	16862	68977	1527	1	15270	2	Y	59	61	1		3
02	85238 X	16261	-0-	-68977	-0-	1463	1	14736	2	Y	56	55	1		4
03	17978 X	17978	-0-	-0-	-0-	1642	1	16263	2	Y	66	59	1		11
04	14265 X	14265	-0-	-0-	-0-	1382	1	12805	2	Y	71	70	1		12

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 5H RRCID -> 274821 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10032 - 14828

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 WERNER-CARAWAY SL WELL #: 6H RRCID -> 274996 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9439 - 15102

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 4SL RRCID -> 274998 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10009 - 15346

11	0	21174	-0-	21174	42400	21002	2	172	9	Y	156	180	1			8
12	0	21228	-0-	21228	63628	20990	2	238	9	Y	216	208	1			16
01	0	20911	-0-	20911	84539	20690	2	221	9	Y	201	207	1			10
02	102756 X	18217	-0-	-84539	-0-	18039	2	178	9	Y	162	160	1			12
03	20073 X	20073	-0-	-0-	-0-	19858	2	215	9	Y	195	173	1			34
04	19043 X	19043	-0-	-0-	-0-	18912	2	131	9	Y	119	138	1			15

BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 275136 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 9911 - 14470

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 275163 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 9638 PERF.11228 - 15863

11	0	4106	-0-	4106	9818	387	1	3699	2	Y	18	21	1			2
12	0	7152	-0-	7152	16970	553	1	6557	2	Y	38	37	1			3
01	0	6741	-0-	6741	23711	612	1	6086	2	Y	39	40	1			2
02	29625 X	5914	-0-	-23711	-0-	531	1	5348	2	Y	32	32	1			2
03	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	586	1	5802	2	Y	38	34	1			6
04	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	607	1	5548	2	Y	34	33	1			7

BIGGS SL WELL #: 2SL RRCID -> 275172 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9583 PERF.10650 - 15237

11	0	21158	-0-	21158	43273	20997	2	161	9	Y	146	165	1			8
12	0	23527	-0-	23527	66800	23325	2	202	9	Y	184	178	1			14
01	0	21844	-0-	21844	88644	21634	2	210	9	Y	191	195	1			10
02	107984 X	19340	-0-	-88644	-0-	19167	2	173	9	Y	157	157	1			10
03	21410 X	21410	-0-	-0-	-0-	21202	2	208	9	Y	189	167	1			32
04	20865 X	20865	-0-	-0-	-0-	20683	2	182	9	Y	165	165	1			32

CARTHAGE, SE (CV)		//CONT.//		16039 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890											
REEVES A SL		WELL #:		4SL	RRCID ->	275241	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	9466	PERF.	9910 - 14169			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
11		0	19941	-0-	19941	40445	1906	1	17872	2	Y	148	165	1	8
							163	9							
12		0	21889	-0-	21889	62334	1687	1	20001	2	Y	183	177	1	14
							201	9							
01		0	20017	-0-	20017	82351	1811	1	18002	2	Y	185	189	1	10
							204	9							
02		99889 X	17538	-0-	-82351	-0-	1571	1	15832	2	Y	123	126	1	7
							135	9							
03		19331 X	19331	-0-	-0-	-0-	1760	1	17439	2	Y	120	106	1	21
							132	9							
04		18353 X	18353	-0-	-0-	-0-	1800	1	16437	2	Y	105	105	1	21
							116	9							

REEVES A SL		WELL #:		6H	RRCID ->	275291	COMPL. DATE	06/15/2014	TOTAL DEPTH	8936	PERF.	9233 - 13148			
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			

CARAWAY-ASH		WELL #:		4H	RRCID ->	276208	COMPL. DATE	12/17/2014	TOTAL DEPTH	9372	PERF.	10400 - 15607			
11		0	10692	-0-	10692	21742	1023	1	9590	2	Y	72	81	1	4
							79	9							
12		0	11369	-0-	11369	33111	879	1	10396	2	Y	85	83	1	6
							94	9							
01		0	10303	-0-	10303	43414	933	1	9275	2	Y	86	88	1	4
							95	9							
02		52646 X	9232	-0-	-43414	-0-	828	1	8345	2	Y	54	56	1	2
							59	9							
03		11098 X	9996	-0-	-1102	-0-	913	1	9050	2	Y	30	27	1	5
							33	9							
04		10740 X	9725	-0-	-1015	-0-	955	1	8741	2	Y	26	26	1	5
							29	9							

CARAWAY-NEEDHAM-ASH (ALLOC)		WELL #:		1H	RRCID ->	276601	COMPL. DATE	12/16/2014	TOTAL DEPTH	9367	PERF.	10173 - 16395			
11		0	4038	-0-	4038	17936	4016	2	22	9	Y	20	34	1	-0-
12		0	14989	-0-	14989	32925	14898	2	91	9	Y	83	77	1	6
01		0	12438	-0-	12438	45363	12343	2	95	9	Y	86	88	1	4
02		56381 X	11018	-0-	-45363	-0-	10939	2	79	9	Y	72	71	1	5
03		13268 X	12128	-0-	-1140	-0-	12028	2	100	9	Y	91	81	1	15
04		12840 X	11346	-0-	-1494	-0-	11259	2	87	9	Y	79	78	1	16

NOLAN		WELL #:		2H	RRCID ->	276607	COMPL. DATE	01/28/2015	TOTAL DEPTH	9394	PERF.	11039 - 14890			
11		0	11183	-0-	11183	22951	11124	2	59	9	N	54	179	1	67
12		0	11790	-0-	11790	34741	11425	2	365	9	N	332	164	1	235
01		0	11342	-0-	11342	46083	11342	2			N	-0-			235
02		56405 X	10322	-0-	-46083	-0-	10288	2	34	9	N	31	173	1	93
03		11780 X	11273	-0-	-507	-0-	11156	2	117	9	N	106	165	1	34
04		11400 X	10770	-0-	-630	-0-	10715	2	55	9	N	50			84

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276959 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9740 - 15430

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		0	16221	-0-	16221	33414	16166	2	55	9	N	50	178
12		0	16915	-0-	16915	50329	16755	2	160	9	N	145	323
01		0	16606	-0-	16606	66935	16558	2	48	9	N	44	188
02		81864 X	14929	-0-	-66935	-	14929	2	-	9	N	-0-	188
03		17205 X	16271	-0-	-934	-	16230	2	41	9	N	37	57
04		16380 X	15729	-0-	-651	-	15618	2	111	9	N	101	158

TWOMEY HEIRS-HANCOCK-SMITH (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 277056 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9923 - 14258

11		0	16115	-0-	16115	31394	15816	2	299	9	N	272	247
12		0	16893	-0-	16893	48287	16696	2	197	9	N	179	64
01		0	18976	-0-	18976	67263	18767	2	209	9	N	190	76
02		84451 X	17188	-0-	-67263	-	17121	2	67	9	N	61	137
03		18885 X	18885	-0-	-	-	18480	2	405	9	N	368	146
04		18360 X	18060	-0-	-300	-	17851	2	209	9	N	190	112

TWOMEY HEIRS-KNIGHT-STRONG-NOLAN WELL #: 1H RRCID -> 286957 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9699 - 14679

11		33690 X	31749	-0-	-1941	-	31290	2	459	9	Y	417	315
12		33697 X	28607	-0-	-5090	-	28095	2	512	9	Y	465	233
01		33697 X	30077	-0-	-3620	-	29640	2	437	9	Y	397	222
02		30436 X	28718	-0-	-1718	-	28206	2	512	9	Y	465	108
03		33387 X	30764	-0-	-2623	-	30357	2	407	9	Y	370	27
*04		31740 X	29332	-0-	-2408	-	28771	2	561	9	Y	510	169

CRNKO-BIGGS CV WELL #: 8H RRCID -> 287496 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9934 - 15013

11		0	18920	-0-	18920	18920	18700	2	220	9	N	200	52
12		0	20234	-0-	20234	39154	20234	2	-	9	N	-0-	52
01		0	18815	-0-	18815	57969	18606	2	209	9	N	190	58
02		74478 X	16509	-0-	-57969	-	16335	2	174	9	N	158	43
03		20243 X	18078	-0-	-2165	-	18078	2	-	9	N	-0-	43
04		19590 X	17791	-0-	-1799	-	17606	2	185	9	N	168	38

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 4H RRCID -> 287752 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 9381 PERF.10247 - 14943

11		0	27877	-0-	27877	55702	27468	2	409	9	N	372	117
12		0	30356	-0-	30356	86058	30122	2	234	9	N	213	163
01		0	27597	-0-	27597	113655	27436	2	161	9	N	146	147
02		137660 X	24005	-0-	-113655	-	23907	2	98	9	N	89	63
03		30349 X	26644	-0-	-3705	-	26446	2	198	9	N	180	62
04		29370 X	26409	-0-	-2961	-	26218	2	191	9	N	174	30

CARTHAGE, SW. (PETTIT) 16044 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
 THOR/BLEWITT WELL #: 1 RRCID -> 138523 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6473 - 6494

11		2220 N	2120	-0-	-100	-	569	1	1529	3	N	20	180
12		2294 N	1751	-0-	-543	-	519	1	1232	3	N	-0-	180
01		2232 N	2157	-0-	-75	-	435	1	1703	3	N	17	197
02		1988 N	1932	-0-	-56	-	440	1	1492	3	N	-0-	197
03		2160 N	2160	-0-	-	-	489	1	1665	3	N	5	202
04		2100 N	2051	-0-	-49	-	471	1	1580	3	N	-0-	202

CARTHAGE, SW. (TRAVIS PEAK) 16044 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 LONG TRUSTS, THE 507585
 SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 120748 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 6686 - 6691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 ENCRESCENT, LLC 251739
 STANLEY, C. H. WELL #: 1-L RRCID -> 136719 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8016 - 8023

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-				8
12		0	307	-0-	307	307	307	3	N	-0-				8
01		0	356	-0-	356	663	356	3	N	-0-				8
02		960 N	297	-0-	-663	-0-	297	3	N	-0-				8
03		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-				8
*04		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	N	-0-				8

STANLEY, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 166463 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8182 - 9734

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-				21
12		0	122	-0-	122	122	122	3	N	-0-				21
01		0	118	-0-	118	240	118	3	N	-0-				21
02		341 N	101	-0-	-240	-0-	101	3	N	-0-				21
03		124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3	N	-0-				21
04		120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3	N	-0-				21

ENR OPERATING, LLC 253075
 LOPER, VERNA WELL #: 2 RRCID -> 169994 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8024 - 8312

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2				25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25
04		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				25

LOPER, VERNA B WELL #: 1B RRCID -> 174871 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8172 - 8240

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3				130
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				130
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23				153
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7				160
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				160
04		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				160

CAYUGA (CV-TP CONS.)			//CONT.//		16481 055	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDERSON		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.					549836									
EDENS, J. N.			WELL #:		2 D	RRCID ->	144366	COMPL. DATE	02/19/1995	TOTAL DEPTH	11347	PERF. 8036 - 8044		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

11		0	1093	-0-	1093	1093	1064	2	1	4	Y	25	66 1	19
							28	9						
12		2180 N	1087	-0-	-1093	-0-	1056	2	3	4	Y	25	44 1	-0-
							28	9						
01		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1053	2	4	4	Y	58	58 1	-0-
							64	9						
02		1008 N	997	-0-	-11	-0-	981	2	1	4	Y	14		14
							15	9						
03		1085 N	1040	-0-	-45	-0-	1003	2	7	4	Y	27	41 1	-0-
							30	9						
04		1080 N	929	-0-	-151	-0-	914	2	15	9	Y	14		14

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT			WELL #:		21-D	RRCID ->	154973	COMPL. DATE	06/01/1995	TOTAL DEPTH	9085	PERF. 8080 - 8116		
11		0	-0-	-0-	-0-	8318				Y	-0-		-0-	
12		0	-0-	-0-	-0-	8318				Y	-0-		-0-	
01		0	-0-	-0-	-0-	8318				Y	-0-		-0-	
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	8318				Y	-0-		-0-	
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	8318				Y	-0-		-0-	
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	8318				Y	-0-		-0-	

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT			WELL #:		2 F	RRCID ->	158000	COMPL. DATE	12/09/1999	TOTAL DEPTH	8348	PERF. 8016 - 8110		
11		0	5182	-0-	5182	5182	5176	2	6	4	Y	-0-		73
12		0	3766	-0-	3766	8948	3755	2	11	4	Y	-0-		73
01		0	4810	-0-	4810	13758	4794	2	16	4	Y	-0-		73
02		17978 X	4220	-0-	-13758	-0-	4216	2	4	4	Y	-0-		73
*03		5456 X	4432	-0-	-1024	-0-	4400	2	32	4	Y	-0-		73
04		5190 X	4211	-0-	-979	-0-	4211	2			Y	-0-		73

WORTHAM			WELL #:		2	RRCID ->	159634	COMPL. DATE	07/23/1996	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10929 - 11146		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57	

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT			WELL #:		3 D	RRCID ->	160225	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	9987	PERF. 7996 - 8860		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON												
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836												
RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 161754 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8264 - 9204												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		0	669	-0-	669	669	668	2	1	4	Y	1
12		0	675	-0-	675	1344	673	2	2	4	Y	1
01		2045 N	701	-0-	-1344	-0-	698	2	2	4	Y	2
02		616 N	608	-0-	-8	-0-	607	2	1	4	Y	2
03		682 N	668	-0-	-14	-0-	663	2	5	4	Y	2
04		690 N	649	-0-	-41	-0-	649	2			Y	2

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162519 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8317 - 8638												
11		0	448	-0-	448	448	447	2	1	4	Y	113
12		0	362	-0-	362	810	361	2	1	4	Y	113
01		0	365	-0-	365	1175	362	2	1	4	Y	115
02		1473 N	298	-0-	-1175	-0-	298	2			Y	112
03		372 N	268	-0-	-104	-0-	266	2	2	4	Y	112
04		360 N	163	-0-	-197	-0-	163	2			Y	112

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 164308 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9409 - 9708												
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 5 F RRCID -> 165282 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9300 - 9542												
11		0	803	-0-	803	803	802	2	1	4	Y	91
12		0	750	-0-	750	1553	748	2	2	4	Y	91
01		0	666	-0-	666	2219	664	2	2	4	Y	91
02		2800 N	655	-0-	-2145	74	654	2	1	4	Y	91
03		803 N	729	-0-	-74	-0-	724	2	5	4	Y	91
04		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	91

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 F RRCID -> 167566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8076 - 8088												
11		0	82	-0-	82	82	82	2			Y	14
12		0	79	-0-	79	161	79	2			Y	14
01		0	92	-0-	92	253	92	2			Y	14
02		332 N	79	-0-	-253	-0-	79	2			Y	14
03		117 N	117	-0-	-0-	-0-	116	2	1	4	Y	14
04		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	14

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 7 F RRCID -> 167876 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7994 - 8123												
11		0	236	-0-	236	236	236	2			Y	15
12		472 N	236	-0-	-236	-0-	235	2	1	4	Y	15
01		186 N	111	-0-	-75	-0-	111	2			Y	15
02		224 N	82	-0-	-142	-0-	82	2			Y	15
03		248 N	54	-0-	-194	-0-	54	2			Y	15
04		120 N	50	-0-	-70	-0-	50	2			Y	15

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON												
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836												
EDENS GAS UNIT #2 WELL #: 2 D RRCID -> 168270 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8248 - 8284												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

EDENS, J.N. WELL #: 3 F RRCID -> 169010 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8016 - 9502												
11	0	83	-0-	83	83	83	2			Y	-0-	6
12	0	72	-0-	72	155	72	2			Y	-0-	6
01	0	84	-0-	84	239	84	2			Y	-0-	6
02	306 N	67	-0-	-239	-0-	67	2			Y	-0-	6
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	4	Y	-0-	6
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2			Y	-0-	6

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 172404 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9376 - 9704												
11	0	1251	-0-	1251	1251	1243	2	1	4	Y	6	15
12	0	1051	-0-	1051	2302	1041	2	3	4	Y	6	21
01	0	1003	-0-	1003	3305	979	2	3	4	Y	19	40
02	2800 N	931	-0-	-1869	1436	930	2	1	4	Y	-0-	21
03	2342 N	906	-0-	-1436	-0-	899	2	6	4	Y	1	22
04	960 N	445	-0-	-515	-0-	443	2	2	9	Y	2	24

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172873 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8146 - 8857												
11	0	159	-0-	159	159	46	2	113	9	Y	103	-0-
12	0	222	-0-	222	381	92	2	130	9	Y	118	-0-
01	0	214	-0-	214	595	137	2	77	9	Y	70	-0-
02	807 N	212	-0-	-595	-0-	129	2	83	9	Y	75	-0-
03	155 N	134	-0-	-21	-0-	81	2	1	4	Y	47	23
04	150 N	107	-0-	-43	-0-	52	9	45	9	Y	41	26

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176939 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10913 - 11020												
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177203 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9110 - 9454												
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1

CAYUGA (CV-TP CONS.)		//CONT.//		16481 055	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDERSON		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836								
WILLS, N. N. "A"				WELL #:	2D	RRCID ->	180371	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9306 - 9587
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0	1630	-0-	1630	1630	1626	2	2	4	Y	2	13
12	0	1707	-0-	1707	3337	1702	2	5	4	Y	-0-	13
01	0	1734	-0-	1734	5071	1699	2	6	4	Y	26	-0-
02	2800 N	1562	-0-	-1238	3833	1550	2	2	4	Y	9	9
03	3100 N	1683	-0-	-1417	2416	1660	2	12	4	Y	10	19
04	3000 N	1602	-0-	-1398	1018	1593	2	9	9	Y	8	27

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	181099	COMPL. DATE	12/14/2000	TOTAL DEPTH	11130	PERF. 9267 - 9491
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

RAMPY, H.R. UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	181376	COMPL. DATE	02/05/2001	TOTAL DEPTH	11150	PERF. 9320 - 9502
11	0	1158	-0-	1158	1158	1157	2	1	4	Y	-0-	35
12	0	1188	-0-	1188	2346	1184	2	4	4	Y	-0-	35
01	0	1172	-0-	1172	3518	1168	2	4	4	Y	-0-	35
02	2800 N	1054	-0-	-1746	1772	1053	2	1	4	Y	-0-	35
03	2895 N	1123	-0-	-1772	-0-	1115	2	8	4	Y	-0-	35
04	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-	35

RAMPY, H.R. UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	183849	COMPL. DATE	04/28/2018	TOTAL DEPTH	11155	PERF. 4241 - 4526
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

WARE, G. W.				WELL #:	21	RRCID ->	186687	COMPL. DATE	02/13/2002	TOTAL DEPTH	11202	PERF. 9566 - 11096
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	186858	COMPL. DATE	08/18/2001	TOTAL DEPTH	10747	PERF. 9368 - 9510
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON												
O'RYAN OIL AND GAS 617042												
BENTLEY WELL #: 1 RRCID -> 227741 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10965 - 11095												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

11	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-	-0-
12	1767 N	1749	-0-	-18	-0-	1749	2			N	-0-	-0-
01	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-	-0-
02	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-	-0-
03	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-	-0-
04	1710 N	1499	-0-	-211	-0-	1499	2			N	-0-	-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589												
HILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 194582 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10942 - 11074												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	91
12	0	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-	91
01	64 N	44	-0-	-20	-0-	44	2			N	-0-	91
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	91
03	14B DENY	7	-0-	7	7	7	2			N	-0-	91
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	91

CAYUGA (PETTIT) 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467												
ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 181045 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8043 - 8080												
11	2550 N	596	-0-	-1954	-0-	595	2	1	9	Y	1	37
12	2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-	37
01	2480 N	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-	37
02	560 N	8	-0-	-552	-0-		8	2		Y	-0-	37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37

ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 183013 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8045 - 8052												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16

RUNGE, MARY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217508 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7330 - 8076												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ENCRESCENT, LLC 251739												
STANLEY, C. H. WELL #: 1-U RRCID -> 136987 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7844 - 7877												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1

CAYUGA (PETTIT) ENR OPERATING, LLC LOPER, VERNA		//CONT.//		16481 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDERSON				
				253075								
		WELL #:		2A	RRCID ->	175572	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	7960	PERF. 4329 - 4478	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. RAMPY, H. R.				549836	RRCID ->	035825	COMPL. DATE	03/31/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7785 - 7938	
		WELL #:		D 1 L								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT				WELL #:	21-F	RRCID ->	037096	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9085	PERF. 7802 - 7960
11	0	1307	-0-	1307	1307	1305	2	2 4	Y	-0-	4 1	208
12	0	1396	-0-	1396	2703	1392	2	4 4	Y	-0-	4 1	204
01	0	1389	-0-	1389	4092	1380	2	5 4	Y	4	6 1	202
02	2800 N	1273	-0-	-1527	2565	1266	2	1 4	Y	5	5 1	202
03	3100 N	1396	-0-	-1704	861	1367	2	10 4	Y	17	5 1	214
04	2223 N	1362	-0-	-861	-0-	1340	2	22 9	Y	20	5 1	229

BOWYER-WILLS UNIT				WELL #:	2D	RRCID ->	148129	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11355	PERF. 7944 - 7953
11	0	1607	-0-	1607	1607	1594	2	2 4	Y	10		28
12	0	1084	-0-	1084	2691	1081	2	3 4	Y	-0-		28
01	0	1340	-0-	1340	4031	1336	2	4 4	Y	-0-		28
02	2800 N	1308	-0-	-1492	2539	1307	2	1 4	Y	-0-		28
03	3100 N	1678	-0-	-1422	1117	1652	2	12 4	Y	13	40 1	1
04	2859 N	1742	-0-	-1117	-0-	1736	2	6 9	Y	5		6

EDENS G.U. 2				WELL #:	2 F	RRCID ->	170598	COMPL. DATE	08/12/1998	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 7832 - 7857
11	0	3111	-0-	3111	3133	3107	2	4 4	Y	-0-		129
12	0	3171	-0-	3171	6304	3162	2	9 4	Y	-0-		129
01	0	2425	-0-	2425	8729	2416	2	8 4	Y	1		130
02	11253 X	2524	-0-	-8729	-0-	2521	2	3 4	Y	-0-		130
03	3224 X	3085	-0-	-139	-0-	3063	2	22 4	Y	-0-		130
04	3120 X	2874	-0-	-246	-0-	2874	2		Y	-0-		130

RAMPY, H.R.				WELL #:	7 D	RRCID ->	173780	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 7873 - 7886
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		22
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	22 1	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CAYUGA (PETTIT)												
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON												
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT //CONT.// 549836												
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 174513 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 7905 - 7946												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	2729	-0-	2729	2729	2711 2	15 9	3 4	N	14	25	
12	0	2626	-0-	2626	5355	2604 2	14 9	8 4	N	13	38	
01	0	2440	-0-	2440	7795	2426 2	6 9	8 4	N	5	43	
02	2800 N	2243	-0-	-557	7238	2217 2	24 9	2 4	N	22	50 1	15
03	3100 N	2484	-0-	-616	6622	2437 2	29 9	18 4	N	26	33 1	8
04	3000 N	2634	-0-	-366	6256	2615 2		19 9	N	17		25
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 F RRCID -> 176222 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7860 - 7929												
11	0	1311	-0-	1311	1311	1307 2	2 9	2 4	Y	2	9	
12	0	1263	-0-	1263	2574	1259 2		4 4	Y	-0-	9	
01	3748 X	1174	-0-	-2574	-0-	1170 2		4 4	Y	-0-	9	
02	1232 N	943	-0-	-289	-0-	941 2	1 9	1 4	Y	1	10	
03	1271 N	1017	-0-	-254	-0-	1010 2		7 4	Y	-0-	10	
04	1140 N	851	-0-	-289	-0-	850 2		1 9	Y	1	9 1	2
RAMPY, H.R. WELL #: 8 F RRCID -> 180211 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7840 - 7914												
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11	
PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295 TRINITY MATERIALS WELL #: 2 RRCID -> 197678 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 11584 PERF. 8046 - 11441												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892 BARTON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 097610 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8116 - 8122												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

CAYUGA (PETTIT)		//CONT.//		16481 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON			
SUPREME ENERGY COMPANY, INC.				830589								
LOPER				WELL #: 1	RRCID -> 235514	COMPL. DATE 04/07/2008	TOTAL DEPTH 8442	PERF. 8010	- 8014			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	631	-0-	631	3461	618 2	13 9	N	12			36
12	0	1149	-0-	1149	4610	1142 2	7 9	N	6			42
01	3100 N	951	-0-	-2149	2461	948 2	3 9	N	3			45
02	2800 N	995	-0-	-1805	656	992 2	3 9	N	3			48
*03	657 N	1	-0-	-656	-0-	1 2		N	-0-			48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48

84 ENERGY LLC				856467		CAPACITY			CNTY: ANDERSON			
MORGAN, HAZEL E.				WELL #: 1 T	RRCID -> 035304	COMPL. DATE 03/01/1965	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8030	- 8130			
11	0	117	-0-	117	117	117 2		N	-0-			68
12	0	136	-0-	136	253	130 2	6 9	N	5			73
01	0	233	-0-	233	486	227 2	6 9	N	5			78
02	735 N	249	-0-	-486	-0-	249 2		N	-0-			78
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	256 2	1 9	N	1			79
04	240 N	188	-0-	-52	-0-	188 2		N	-0-			79

CAYUGA (TRAVIS PEAK CONS.)				16481 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON			
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365								
CRESSLENN RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 148936	COMPL. DATE 01/06/1991	TOTAL DEPTH 13645	PERF. 12650	- 12816			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAYUGA (TRINITY)				16481 426	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467								
ROYALL & CONE -D-				WELL #: 1ST	RRCID -> 015909	COMPL. DATE 03/05/2001	TOTAL DEPTH 8167	PERF. 7262	- 7501			
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	27 2	4 9	Y	4			37
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		Y	-0-			37
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		Y	-0-			37
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2 2		Y	-0-			37
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-			37
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		Y	-0-			37

BASA RESOURCES, INC.				053974		CAPACITY			CNTY: ANDERSON			
WILLIAMS, A. C.				WELL #: 1	RRCID -> 015896	COMPL. DATE 01/01/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7484	- 7506			
11	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1210 2	75 9	N	68			182
12	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1176 2	47 9	N	43	180 1		45
01	0	1020	-0-	1020	1020	951 2	69 9	N	63			108
02	1092 N	-0-	-0-	-1092	-0-			N	84	153 1		39
03	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1465 2	87 9	N	79			118
04	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1406 2	77 9	N	70			188

BOSS OPERATING LLC				083262		CAPACITY			CNTY: ANDERSON			
LOPER ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 022902	COMPL. DATE 05/20/1963	TOTAL DEPTH 7788	PERF. 7582	- 7612			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			153
12	0	167	-0-	167	167	159 2	8 9	N	7			160
01	167 N	-0-	-0-	-167	-0-			N	-0-			160
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160

CAYUGA (TRINITY)		//CONT.//		16481 426	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDERSON			
ENCRESCENT, LLC				251739									
STANLEY, C.H. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	197142	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL DEPTH	11162	PERF.	7228 - 7388	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	2950 3	73 9		N	66			131
12	0	2812	-0-	2812	2812	2743 3	69 9		N	63			194
01	0	2919	-0-	2919	5731	2854 3	65 9		N	59			253
02	2800 N	2442	-0-	-358	5373	2370 3	72 9		N	65	198 1		120
03	8029 X	2656	-0-	-5373	-0-	2592 3	64 9		N	58			178
*04	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2515 3	51 9		N	46			224

FAULCONER ENERGY, LLC				263648	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDERSON			
WARE, G. W.		WELL #:		D 1	RRCID ->	015898	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7314 - 7374	
11	0	3075	-0-	3075	5687	300 1	2731 2		N	40			55
12	0	2565	-0-	2565	8252	44 9	2264 2		N	10			65
01	0	2855	-0-	2855	11107	11 9	2455 2		N	91	143 1		13
02	13294 X	2187	-0-	-11107	-0-	100 9	1922 2		N	23			36
03	2790 X	2545	-0-	-245	-0-	240 1	2164 2		N	83			119
04	2700 X	1965	-0-	-735	-0-	25 9	1634 2		N	28			147
						31 9							

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDERSON			
EDENS GAS UNIT NO. 2		WELL #:		D 1	RRCID ->	015902	COMPL. DATE	09/12/1958	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7335 - 7386	
11	877 N	877	-0-	-0-	-0-	839 2	1 4		Y	34	44 1		203
12	930 N	848	-0-	-82	-0-	37 9	2 4		Y	34	44 1		193
01	0	825	-0-	825	825	809 2	3 4		Y	24	51 1		166
02	1543 N	718	-0-	-825	-0-	37 9	1 4		Y	16			182
03	947 N	947	-0-	-0-	-0-	26 9	7 4		Y	25			207
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	18 9	25 9		Y	23	60 1		170
						822 2							

RAMPY, H. R.		WELL #:		D 1 U	RRCID ->	015908	COMPL. DATE	08/09/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7310 - 7370
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SULLENBERGER, M. H. UNIT		WELL #:		D 1	RRCID ->	015910	COMPL. DATE	01/24/1959	TOTAL DEPTH	7251	PERF.	7242 - 7402	
11	0	2414	-0-	2414	2414	2344 2	3 4		Y	61	34 1		72
12	0	3240	-0-	3240	5654	67 9	9 4		Y	61	34 1		99
01	0	3107	-0-	3107	8761	3164 2	10 4		Y	72	49 1		122
02	11961 X	3200	-0-	-8761	-0-	67 9	3 4		Y	74	53 1		143
03	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3116 2	23 4		Y	67	108 1		102
04	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	81 9	73 9		Y	66	43 1		125
						74 9							
						3232 2							

CAYUGA (TRINITY)		//CONT.//		16481 426	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDERSON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836										
EDENS GAS UNIT NO. 2		WELL #:		2 D	RRCID ->	186762	COMPL. DATE	09/04/2001	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	7058 - 7352		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

EDENS GAS UNIT NO. 2		WELL #:		3	RRCID ->	189942	COMPL. DATE	07/17/2002	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	7166 - 7364	
11	0	2237	-0-	2237	2237	2075	2	2 4	Y	145	137	1	101
						160	9						
12	3100 N	2108	-0-	-992	1245	1942	2	6 4	Y	145	137	1	109
						160	9						
01	3098 N	1853	-0-	-1245	-0-	1744	2	6 4	Y	94	146	1	57
						103	9						
02	2100 N	1699	-0-	-401	-0-	1546	2	2 4	Y	137	154	1	40
						151	9						
*03	2108 N	1573	-0-	-535	-0-	1420	2	10 4	Y	130	118	1	52
						143	9						
04	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2319	2	158 9	Y	144	159	1	37

RAMPY, H. R.		WELL #:		5 D	RRCID ->	190216	COMPL. DATE	07/16/2002	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	7054 - 7335	
11	3390 X	3348	-0-	-42	-0-	3260	2	4 4	Y	76	118	1	151
						84	9						
12	3503 X	3472	-0-	-31	-0-	3378	2	10 4	Y	76	118	1	109
						84	9						
01	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3436	2	12 4	Y	99	110	1	98
						109	9						
02	3220 X	3204	-0-	-16	-0-	3102	2	3 4	Y	90	81	1	107
						99	9						
03	3503 X	3326	-0-	-177	-0-	3208	2	23 4	Y	86	48	1	145
						95	9						
04	3450 X	3120	-0-	-330	-0-	3036	2	84 9	Y	76	129	1	92

EDENS, J.N.		WELL #:		3 D	RRCID ->	191529	COMPL. DATE	07/21/2002	TOTAL DEPTH	9859	PERF.	7118 - 7276	
11	0	2974	-0-	2974	3139	2970	2	4 4	Y	-0-			87
12	0	2951	-0-	2951	6090	2942	2	9 4	Y	-0-			87
01	0	3274	-0-	3274	9364	3262	2	11 4	Y	1			88
						1	9						
02	12361 X	2997	-0-	-9364	-0-	2993	2	3 4	Y	1			89
						1	9						
03	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3167	2	23 4	Y	-0-			89
04	3180 X	2894	-0-	-286	-0-	2894	2		Y	-0-			89

WILLS, N. N. "A"		WELL #:		5D	RRCID ->	191585	COMPL. DATE	10/26/2002	TOTAL DEPTH	11190	PERF.	7248 - 7408	
11	3210 X	3033	-0-	-177	-0-	2965	2	4 4	Y	58	58	1	-0-
						64	9						
12	3317 X	3029	-0-	-288	-0-	2956	2	9 4	Y	58	58	1	-0-
						64	9						
01	3317 X	3162	-0-	-155	-0-	3057	2	10 4	Y	86	86	1	-0-
						95	9						
02	2912 X	2872	-0-	-40	-0-	2799	2	3 4	Y	64	64	1	-0-
						70	9						
03	3224 X	3188	-0-	-36	-0-	3094	2	22 4	Y	65	65	1	-0-
						72	9						
04	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3074	2	72 9	Y	65	65	1	-0-

CAYUGA (TRINITY)		//CONT.// 16481 426		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDERSON		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.// 549836		WELL #: E 11		RRCID -> 192302	COMPL. DATE 12/14/2002	TOTAL DEPTH 11235	PERF. 7196	- 7416		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	1013	-0-	1013	1013	989 2	1 4	Y	21	21	1	-0-
12	0	1151	-0-	1151	2164	1125 2	3 4	Y	21	21	1	-0-
01	0	1239	-0-	1239	3403	1201 2	4 4	Y	31	31	1	-0-
02	2800 N	1120	-0-	-1680	1723	1093 2	1 4	Y	24	23	1	1
03	2874 N	1151	-0-	-1723	-0-	1123 2	8 4	Y	18	19	1	-0-
04	1200 N	1097	-0-	-103	-0-	1072 2	25 9	Y	23	23	1	-0-
RAMPY, H. R.		WELL #: 4 F		RRCID -> 198198	COMPL. DATE 05/09/2003	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 7202	- 8096				
11	0	1366	-0-	1366	1366	1323 2	2 4	Y	37			128
12	0	1437	-0-	1437	2803	1392 2	4 4	Y	37			165
01	3100 N	1426	-0-	-1674	1129	1408 2	5 4	Y	12	64	1	113
02	2138 N	1009	-0-	-1129	-0-	1008 2	1 4	Y	-0-	18	1	95
03	1426 N	1076	-0-	-350	-0-	1041 2	7 4	Y	25			120
04	1380 N	1115	-0-	-265	-0-	1084 2	31 9	Y	28			148
RAMPY, H. R.		WELL #: 2 D		RRCID -> 198427	COMPL. DATE 05/16/2003	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 7019	- 8644				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WILLS, N.N.		WELL #: E 7		RRCID -> 198928	COMPL. DATE 11/15/2003	TOTAL DEPTH 11185	PERF. 7094	- 7370				
11	0	1057	-0-	1057	1057	1056 2	1 4	Y	-0-			1
12	0	887	-0-	887	1944	884 2	3 4	Y	-0-			1
01	2782 X	838	-0-	-1944	-0-	835 2	3 4	Y	-0-			1
02	980 N	753	-0-	-227	-0-	752 2	1 4	Y	-0-			1
03	899 N	817	-0-	-82	-0-	811 2	6 4	Y	-0-			1
04	810 N	799	-0-	-11	-0-	799 2		Y	-0-			1
WILLS, N.N.		WELL #: E 2 D		RRCID -> 200110	COMPL. DATE 12/21/2003	TOTAL DEPTH 8348	PERF. 7090	- 7369				
11	0	6	-0-	6	6	6 2		Y	-0-			18
12	0	-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-			18
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			18
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
WILLS, N.N.		WELL #: E 13		RRCID -> 202357	COMPL. DATE 04/24/2004	TOTAL DEPTH 11247	PERF. 7144	- 7425				
11	0	693	-0-	693	693	692 2	1 4	Y	-0-			-0-
12	0	719	-0-	719	1412	717 2	2 4	Y	-0-			-0-
01	1412 X	-0-	-0-	-1412	-0-			Y	-0-			-0-
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	658 2	1 4	Y	-0-			-0-
03	725 N	725	-0-	-0-	-0-	720 2	5 4	Y	-0-			-0-
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2		Y	-0-			-0-

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
 CAMPBELL, J.A. WELL #: 2 RRCID -> 215814 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7228 - 7486

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CAYUGA (WOODBINE) 16481 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 WARE, G.W. WELL #: 20 RRCID -> 123384 COMPL. DATE 01/02/1987 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3800 - 3805

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	316	-0-	316	316	316	2			Y	-0-			19
12	0	305	-0-	305	621	304	2	1	4	Y	-0-			19
01	0	304	-0-	304	925	303	2	1	4	Y	-0-			19
02	1172 N	247	-0-	-925	-0-	247	2			Y	-0-			19
03	310 N	282	-0-	-28	-0-	280	2	2	4	Y	-0-			19
04	300 N	272	-0-	-28	-0-	272	2			Y	-0-			19

CAMPBELL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 145848 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 4041 PERF. 3777 - 3847

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RAMPY, H. R. WELL #: 10 RRCID -> 197089 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4196 - 4348

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CEDAR SPRINGS (ABBOTT) 16613 030 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 282514 COMPL. DATE 01/26/2017 TOTAL DEPTH 11683 PERF.10646 - 10652

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY SD) 16613 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 TERRELL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 197617 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10832 - 10842

11	1140 N	370	-0-	-770	-0-	370	2			N	-0-			172
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			172
01	1240 N	1040	-0-	-200	-0-	993	2	47	9	N	43			215
02	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1885	2	31	9	N	28			243
03	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-			243
04	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1395	2	17	9	N	15			258

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY SD)//CONT.// 16613 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406												
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 L RRCID -> 282355 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10604 - 10628												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		0	115	-0-	115	159	115 2		N	-0-		41
12		0	98	-0-	98	257	98 2		N	-0-		41
01		0	198	-0-	198	455	198 2		N	-0-		41
02		552 N	97	-0-	-455	-0-	97 2		N	-0-		41
03		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-		41
04		180 N	107	-0-	-73	-0-	107 2		N	-0-		41

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 294629 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 11773 PERF.10644 - 10656												
11		0	127	-0-	127	127	127 2		N	-0-		-0-
12		0	56	-0-	56	183	52 2	4 9	N	4	4 1	-0-
01		0	43	-0-	43	226	43 2		N	-0-		-0-
*02		1067 X	841	-0-	-226	-0-	841 2		N	-0-		-0-
*03		2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	2035 2	70 9	N	64		64
*04		3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3897 2	80 9	N	73		137

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.) 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406												
MCCASLIN-HALL WELL #: 1 RRCID -> 211626 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11824 - 11866												
11		7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	7651 2		N	-0-		105
12		13375 X	13375	-0-	-0-	-0-	13349 2	26 9	N	24	4 8	125
01		0	12270	-0-	12270	12270	12080 2	190 9	N	173	263 1 10 8	25
02		20156 X	7886	-0-	-12270	-0-	7886 2		N	-0-		25
03		8153 X	7730	-0-	-423	-0-	7730 2		N	-0-		25
04		7890 X	6003	-0-	-1887	-0-	6003 2		N	-0-		25

MALONE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 242871 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11886 - 11942												
11		0	820	-0-	820	1041	677 2	143 9	N	130		230
12		3410 X	66	-0-	-3344	-0-	66 2		N	-0-		230
01		0	69	-0-	69	69	69 2		N	-0-		230
02		2100 X	31	-0-	-2069	-0-	27 2	4 9	N	4	4 8	230
03		837 X	486	-0-	-351	-0-	486 2		N	-0-		230
04		810 X	44	-0-	-766	-0-	44 2		N	-0-		230

COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 247158 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11982 - 12060												
11		102 X	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		4284 X	-0-	-0-	-4284	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		90 X	-0-	-0-	-90	-0-	-0-		N	-0-		-0-

COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 247208 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12168 PERF.11926 - 12059												
11		18120 X	6379	-0-	-11741	-0-	6379 2		N	-0-		297
12		18724 X	82	-0-	-18642	-0-	40 2	42 9	N	38		335
01		0	971	-0-	971	971	971 2		N	-0-		335
02		12992 X	1196	-0-	-11796	-0-	1196 2		N	-0-		335
03		11501 X	661	-0-	-10840	-0-	661 2		N	-0-		335
04		6390 X	931	-0-	-5459	-0-	931 2		N	-0-		335

 CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
 MCCASLIN-HALL WELL #: 3 RRCID -> 247659 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11922 - 11992

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					75
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	324	359	1			40
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40

 MCCASLIN-HALL WELL #: 4 RRCID -> 247696 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11910 - 12036

11	0	377	-0-	377	697	281	2	96	9	N	87					227
12	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					227
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
02	364 N	1	-0-	-363	-0-		1	2		N	-0-					227
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227

 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 093997 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11705 - 11824

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 ORR, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 220472 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.11758 - 11778

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 BROWN "B" WELL #: 2 RRCID -> 220473 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11884 - 11904

11	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4478	2	21	9	Y	19					19
12	777 X	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					19
01	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2609	2	6	9	Y	5					24
02	4200 X	2738	-0-	-1462	-0-	2728	2	10	9	Y	9					33
03	4650 X	3056	-0-	-1594	-0-	3047	2	9	9	Y	8	21	1			20
04	4500 X	560	-0-	-3940	-0-	560	2			Y	-0-					20

 CASTELLAW WELL #: 2 RRCID -> 235251 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11807 - 11910

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 MARSHALL, T.E. WELL #: 1 RRCID -> 235252 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11843 - 11944

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	8831 X	8831	-0-	-0-	-0-	8758 2	73 9	Y	66			83
12	8584 X	8584	-0-	-0-	-0-	8498 2	86 9	Y	78			161
01	7254 X	7179	-0-	-75	-0-	7135 2	44 9	Y	40			201
02	7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	7029 2	40 9	Y	36			237
03	7254 X	7019	-0-	-235	-0-	6976 2	43 9	Y	39	158 1		118
04	7020 X	4800	-0-	-2220	-0-	4765 2	35 9	Y	32			150

MARSHALL, T.E. WELL #: 2 RRCID -> 250147 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11912 - 11927

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	1324	-0-	1324	10071	1324 2		Y	-0-			-0-
12	0 A	1790	-0-	1790	11861	1790 2		Y	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	11861			Y	-0-			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2022 - WELL PLUGGED 12/21/22

ORR, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 252962 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11810 - 11830

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
 CHILDRESS WELL #: 1 RRCID -> 166422 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10806 - 10848

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/05/2022

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY UP) 16613 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 OILY DOG OPERATORS TEXAS, LLC 220724
 HOGG HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 167191 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 9249 - 9372

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47

LACY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 190504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8594 - 9366

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE) 16613 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406												
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 5 L RRCID -> 183530 COMPL. DATE 05/01/2022 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11456 - 11685												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

11	0	-0-	-0-	-0-	47				N	-0-		67
12	0	41	-0-	41	88	38	2	3 9	N	3	3 1	67
01	0	32	-0-	32	120	32	2		N	-0-		67
02	156 N	36	-0-	-120	-0-	36	2		N	-0-		67
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-		67
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-		67

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 L RRCID -> 183657 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11402 - 11548												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 189215 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11406 - 11580												
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 191649 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11391 - 11672												
11	0	2326	-0-	2326	5459	2326	2		Y	-0-		4
12	0	2437	-0-	2437	7896	2217	2	220 9	Y	200	180 1 20 8	4
01	0	2702	-0-	2702	10598	2696	2	6 9	Y	5	5 8	4
02	13332 X	2734	-0-	-10598	-0-	2717	2	17 9	Y	15	15 8	4
03	3131 X	2464	-0-	-667	-0-	2464	2		Y	-0-		4
04	2610 X	1713	-0-	-897	-0-	1711	2	2 9	Y	2	2 8	4

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 192493 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11370 - 11538												
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406												
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 103437 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10637 - 10830												
11	0	2755	-0-	2755	5747	2755	2		N	-0-	177 1	90
12	0	2692	-0-	2692	8439	2692	2		N	-0-		90
01	0	2875	-0-	2875	11314	2875	2		N	-0-		90
02	13669 X	2355	-0-	-11314	-0-	2355	2		N	-0-		90
03	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2		N	-0-		90
04	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2		N	-0-		90

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) //CONT.// 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
 CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 U RRCID -> 183656 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10518 - 11197

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218226 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11058 - 11154

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCASLIN-HALL WELL #: 2 RRCID -> 284386 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 12064 PERF.10959 - 10994

11	0	1376	-0-	1376	3382	802	1	574	2	N	-0-					-0-
12	0	1783	-0-	1783	5165	1783	2			N	-0-					-0-
01	0	1378	-0-	1378	6543	1378	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1210	-0-	-1590	4953	1210	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1428	-0-	-1672	3281	1428	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	1229	-0-	-1771	1510	1229	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 BROWN "B" WELL #: 1 RRCID -> 163681 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10848 - 10858

11	600 N	416	-0-	-184	-0-	416	2			N	-0-					45
12	465 N	273	-0-	-192	-0-	273	2			N	-0-					45
01	496 N	55	-0-	-441	-0-	49	2	6	9	N	5	5	8			45
02	392 N	84	-0-	-308	-0-	84	2			N	-0-					45
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					45
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					45

BROWN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 195154 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 11997 PERF.10790 - 10800

11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					209
12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					209
01	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1303	2	23	9	N	21	158	1			72
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	795	2			N	22					94
03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	828	2	25	9	N	23					117
04	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1176	2	22	9	N	20					137

ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 214980 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10780 - 10784

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

OIL AND GAS DIVISION

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730)		//CONT.// 16613 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 245795		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 11910 PERF.10728 - 10740		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2	N	-0-		97
12	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 2	N	-0-		97
01	868 N	765	-0-	-103	-0-	765 2	N	-0-		97
02	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084 2	N	-0-		97
03	1364 N	1148	-0-	-216	-0-	1148 2	N	-0-		97
04	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1367 2	6 9 N	5		102

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)		16613 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406								
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3		WELL #: 2		RRCID -> 061623		COMPL. DATE 03/05/1975		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8584 - 9034		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		110
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		110

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 5		WELL #: 2		RRCID -> 067652		COMPL. DATE 06/17/1976		TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8551 - 8673		
11	0	62	-0-	62	122	62 2	N	-0-		75
12	0	126	-0-	126	248	126 2	N	-0-		75
01	0	60	-0-	60	308	60 2	N	-0-		75
02	392 N	84	-0-	-308	-0-	84 2	N	-0-		75
03	124 N	76	-0-	-48	-0-	76 2	N	-0-		75
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		75

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 6		WELL #: 2		RRCID -> 068501		COMPL. DATE 08/04/1976		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9008 - 9124		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		167
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		167
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		167
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		167
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		167
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		167

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3		WELL #: 3		RRCID -> 099330		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 11665 PERF. 8890 - 9138		
11	0	2099	-0-	2099	5649	2099 2	N	-0-		20
12	0	2716	-0-	2716	8365	2715 2	1 9 N	1	1 8	20
01	0	3220	-0-	3220	11585	3209 2	11 9 N			30
02	14842 X	3257	-0-	-11585	-0-	3257 2	N	-0-		30
03	3565 X	3553	-0-	-12	-0-	3553 2	N	-0-		30
04	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3484 2	132 9 N	120		150

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3		WELL #: 4		RRCID -> 162638		COMPL. DATE 02/19/1997		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8581 - 9663		
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2022 - WELL PLUGGED 11/03/22										

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3		WELL #: 5 U		RRCID -> 180042		COMPL. DATE 05/01/2022		TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8715 - 9592		
11	0	107	-0-	107	469	107 2	Y	-0-		-0-
12	0	93	-0-	93	562	93 2	Y	-0-		-0-
01	0	116	-0-	116	678	116 2	Y	-0-		-0-
02	686 X	8	-0-	-678	-0-	8 2	Y	-0-		-0-
03	372 X	43	-0-	-329	-0-	43 2	Y	-0-		-0-
04	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167 2	Y	-0-		-0-

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
 CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 180349 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8751 - 9688

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-					128

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 U RRCID -> 196461 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 8700 - 9170

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218333 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8564 - 9373

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 158023 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9148

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 164990 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8842 - 9067

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABBOTT WELL #: 2 RRCID -> 229784 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8684 - 9162

11	1140 N	552	-0-	-588	-0-	527	2	25	9	N	23					186
12	1147 N	979	-0-	-168	-0-	949	2	30	9	N	27					213
01	1178 N	1113	-0-	-65	-0-	1092	2	21	9	N	19					232
02	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1095	2	17	9	N	15					247
03	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1224	2	15	9	N	14	181	1			80
04	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1488	2	24	9	N	22					102

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6250)		16690 430		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851											
WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	150023	COMPL. DATE	05/24/1995	TOTAL DEPTH	6547 PERF. 6244 - 6258				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6700)		16690 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA					
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353											
BURNETT		WELL #:	1	RRCID ->	242881	COMPL. DATE	10/04/2008	TOTAL DEPTH	10005 PERF. 6626 - 6630				
11	0	323	-0-	323	629	323	2		N	-0-			7
12	0	311	-0-	311	940	4	1	307	2	N	-0-		7
01	1216 N	276	-0-	-940	-0-	276	2		N	-0-			7
02	308 N	278	-0-	-30	-0-	278	2		N	-0-			7
03	310 N	309	-0-	-1	-0-	2	1	307	2	N	-0-		7
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	291	2	N	-0-		7

PERMIAN NATURAL RESOURCES		655818		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA					
PACE, LACY		097353											
		WELL #:	1	RRCID ->	199399	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	7000 PERF. 6699 - 6705				
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			175

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15897 06/15/2022

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY)		16694 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CRATON OPERATING LLC		186717											
HICKEY, F.S. ET AL		WELL #:	6	RRCID ->	195282	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	9983 PERF. 8542 - 8594				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21

HICKEY, F.S. ET AL		655818		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA					
		097353											
		WELL #:	5	RRCID ->	197896	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL DEPTH	9950 PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21

HICKEY, F.S. ET AL		186717		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
		097353											
		WELL #:	7	RRCID ->	198896	COMPL. DATE	04/14/2016	TOTAL DEPTH	9990 PERF. 8572 - 8705				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	13			55
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717																	
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 199761 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8470 - 9768																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	393	-0-	393	1280	393	2			Y	-0-					16
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1280					Y	-0-					16
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1280					Y	-0-					16
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1280					Y	-0-					16
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1280					Y	-0-					16
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1280					Y	-0-					16

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 200589 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9796 - 9834																	
11		0	660	-0-	660	1960	660	2			Y	-0-					33
12		0	-0-	-0-	-0-	1960					Y	-0-					33
01		0	-0-	-0-	-0-	1960					Y	-0-					33
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	1960					Y	-0-					33
03		T. A.	273	-0-	273	2233	273	2			Y	-0-					33
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	2233					Y	-0-					33

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5R RRCID -> 210254 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8490 - 8618																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					21
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 211103 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9238 - 9836																	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	1	-0-	1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*04		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 215252 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9670 - 9708																	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 216817 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9750 - 9790																	
11		0	1100	-0-	1100	3297	1100	2			Y	-0-					33
12		0	1610	-0-	1610	4907	1610	2			Y	-0-					33
01		6545 X	1638	-0-	-4907	-0-	1638	2			Y	-0-					33
02		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			Y	-0-					33
*03		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			Y	-0-					33
04		1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					33

WERNER-MATTHEWS WELL #: 3 RRCID -> 216819 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9572 - 9608																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717																	
WERNER-MATTHEWS WELL #: 8 RRCID -> 219013 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9626 - 9652																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		504 X	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 219456 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9550 - 9584																	
11		3612 X	1807	-0-	-1805	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
12		0	1865	-0-	-1865	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
01		3471 X	1606	-0-	-1865	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
02		2016 X	1372	-0-	-644	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
03		1860 X	1437	-0-	-423	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
04		1800 X	1368	-0-	-432	-0-	1368	2			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 14 RRCID -> 222512 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9648 - 9673																	
11		3000 N	1631	-0-	-1369	326	1631	2			N	-0-					-0-
12		0	1884	-0-	-1884	2210	1884	2			N	-0-					-0-
01		3100 N	1958	-0-	-1142	1068	1958	2			N	-0-					-0-
02		2793 N	1725	-0-	-1068	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
*03		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
04		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 15 RRCID -> 224659 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9852 - 9888																	
11		2707 X	1247	-0-	-1460	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
12		0	1382	-0-	-1382	1382	1382	2			N	-0-					-0-
01		2685 X	1303	-0-	-1382	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
02		1316 X	1183	-0-	-133	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
03		1457 X	1228	-0-	-229	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
04		1350 X	1213	-0-	-137	-0-	1213	2			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 13 RRCID -> 224899 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9776 - 9786																	
11		6357 X	3104	-0-	-3253	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
12		0	3201	-0-	-3201	3201	3201	2			N	-0-					-0-
01		6350 X	3149	-0-	-3201	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
02		2968 X	2454	-0-	-514	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
03		3255 X	2802	-0-	-453	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
04		3090 X	2674	-0-	-416	-0-	2674	2			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 5 RRCID -> 234366 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9501 - 9537																	
11		3000 N	1898	-0-	-1102	885	1898	2			N	-0-					-0-
12		0	1912	-0-	-1912	2797	1912	2			N	-0-					-0-
01		3100 N	1972	-0-	-1128	1669	1972	2			N	-0-					-0-
02		2800 N	1746	-0-	-1054	615	1746	2			N	-0-					-0-
*03		2506 N	1891	-0-	-615	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
04		1920 N	1842	-0-	-78	-0-	1842	2			N	-0-					-0-

SEMPRA BECK WELL #: 1 RRCID -> 237108 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8415 - 9708																	
11		0	1531	-0-	-1531	1531	1531	2			N	-0-					-0-
12		0	1609	-0-	-1609	3140	1609	2			N	-0-					-0-
01		3100 N	1136	-0-	-1964	1176	1136	2			N	-0-					-0-
02		2012 N	836	-0-	-1176	-0-	836	2			N	-0-					-0-
03		1612 N	935	-0-	-677	-0-	935	2			N	-0-					-0-
*04		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717														
HEADRICK WELL #: 1 RRCID -> 238530 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9644 - 9681														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			21
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
02	T. A.	1141	-0-	1141	1141	1141	2			Y	-0-			21
03	T. A.	1364	-0-	1364	2505	1364	2			Y	-0-			21
04	T. A.	1006	-0-	1006	3511	1006	2			Y	-0-			21

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 11H RRCID -> 245810 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10118 - 12224														
11	0	1	-0-	1	57		2			Y	-0-			16
12	0	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-			16
01	0	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-			16
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-			16
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-			16
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-			16

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 12H RRCID -> 247523 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 8789 - 12428														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-			16
12	0	16	-0-	16	33		2			Y	-0-			16
*01	33	-0-	-0-	-33	-0-					Y	-0-			16
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851														
ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 130219 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9679														
11	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2074	2	14	9	N	13	13	8	144
12	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1355	2		3	N	3			147
01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	807	2	11	9	N	10	10	8	147
02	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1033	2		7	N	6	6	8	147
03	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1332	2	11	9	N	10			157
04	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1313	2	12	9	N	11	7	8	161

CHAPEL HILL 17008 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH														
BRG LONE STAR LTD. 090870														
JERNIGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277178 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8424 - 8432														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

VALENCE OPERATING COMPANY 881167														
CHAPEL HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 216965 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4145 - 4310														
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)															
BREITBURN OPERATING L.P.															
CHAPEL HILL 1 (ALLOCATION)															
WELL #: 1H RRCID -> 285358 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11550 - 17433															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		31050 X	25974	-0-	-5076	-0-	25039	2	935	9	Y	850	1022	1	243
12		30225 X	25759	-0-	-4466	-0-	25210	2	549	9	Y	499	548	1	194
01		30225 X	1535	-0-	-28690	-0-	306	1	1229	9	Y	1117	1137	1	174
02		27300 X	23079	-0-	-4221	-0-	390	1	22276	2	Y	375	458	1	91
							413	9							
*03		29915 X	25182	-0-	-4733	-0-	433	1	24079	2	Y	609	486	1	214
							670	9							
*04		25980 X	21602	-0-	-4378	-0-	21493	2	109	9	Y	99	293	1	20

CHAPEL HILL 2 (ALLOCATION)															
WELL #: 1H RRCID -> 286004 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11186 - 17902															
11		46440 X	456	-0-	-45984	-0-	456	2			Y	-0-			-0-
12		47399 X	158	-0-	-47241	-0-	158	2			Y	-0-			-0-
01		47399 X	-0-	-0-	-47399	-0-					Y	-0-			-0-
02		21448 X	6986	-0-	-14462	-0-	90	1	6701	2	Y	177	160	1	17
							195	9							
*03		7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	127	1	7082	2	Y	215	218	1	14
							237	9							
*04		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3205	2	98	9	Y	89	93	1	10

CHAPEL HILL 4															
WELL #: 1H RRCID -> 288850 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11767 - 19254															
11		39330 X	35526	-0-	-3804	-0-	34727	2	799	9	Y	726	781	1	740
12		39494 X	35022	-0-	-4472	-0-	34440	2	582	9	Y	529	590	1	679
01		39494 X	1148	-0-	-38346	-0-	410	1	738	9	Y	671	632	1	718
02		35672 X	31827	-0-	-3845	-0-	535	1	30813	2	Y	435	481	1	672
							479	9							
*03		38595 X	32980	-0-	-5615	-0-	580	1	32294	2	Y	96	451	1	317
							106	9							
*04		35520 X	29421	-0-	-6099	-0-	28826	2	595	9	Y	541	644	1	214

CHAPEL HILL 3															
WELL #: 1H RRCID -> 288860 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11520 - 18309															
11		42840 X	41556	-0-	-1284	-0-	40678	2	878	9	Y	798	932	1	743
12		44268 X	37305	-0-	-6963	-0-	36793	2	512	9	Y	465	535	1	673
01		44268 X	-0-	-0-	-44268	-0-					Y	881	814	1	740
02		39984 X	32998	-0-	-6986	-0-	531	1	31554	2	Y	830	664	1	906
							913	9							
*03		44268 X	33173	-0-	-11095	-0-	575	1	32028	2	Y	518	860	1	564
							570	9							
*04		41550 X	29526	-0-	-12024	-0-	28588	2	938	9	Y	853	532	1	885

CHAPEL HILL 5															
WELL #: 1H RRCID -> 289389 COMPL. DATE 08/12/2021 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11625 - 17851															
11		36510 X	29613	-0-	-6897	-0-	28949	2	664	9	Y	604	630	1	213
12		36332 X	31147	-0-	-5185	-0-	30881	2	266	9	Y	242	288	1	167
01		36332 X	-0-	-0-	-36332	-0-					Y	691	597	1	261
02		32816 X	29970	-0-	-2846	-0-	493	1	29013	2	Y	422	372	1	311
							464	9							
*03		31155 X	30639	-0-	-516	-0-	534	1	29745	2	Y	327	521	1	117
							360	9							
*04		30150 X	27386	-0-	-2764	-0-	26550	2	836	9	Y	760	711	1	166

OIL AND GAS DIVISION

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)				//CONT.//	17008 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SMITH			
BREITBURN OPERATING L.P.				//CONT.//	090732									
CHAPEL HILL 6				WELL #:	1H	RRCID ->	289724	COMPL. DATE	08/08/2021	TOTAL DEPTH	11913	PERF.11750	- 16581	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		35190 X	7893	-0-	-27297	-0-	7367	2	526	9	Y	478	561	197
12		35154 X	5087	-0-	-30067	-0-	4875	2	212	9	Y	193	223	167
01		35123 X	-0-	-0-	-35123	-0-					Y	640	580	227
02		31696 X	3572	-0-	-28124	-0-	62	1	3392	2	Y	107	204	130
							118	9						
*03		30101 X	4434	-0-	-25667	-0-	74	1	4110	2	Y	227	174	183
							250	9						
*04		7890 X	3427	-0-	-4463	-0-	3424	2	3	9	Y	3	36	150

CHAPEL HILL 17				WELL #:	1H	RRCID ->	293502	COMPL. DATE	07/29/2022	TOTAL DEPTH	11277	PERF.11648	- 19107	
11		110550 X	95556	-0-	-14994	-0-	91157	2	4399	9	Y	3999	3502	497
12		114235 X	86238	-0-	-27997	-0-	83756	2	2482	9	Y	2256	2514	239
01		114235 X	2694	-0-	-111541	-0-	845	1	1849	9	Y	1681	1744	176
02		89180 X	67274	-0-	-21906	-0-	1103	1	64548	2	Y	1475	1487	164
							1623	9						
03		98735 X	69306	-0-	-29429	-0-	1196	1	66572	2	Y	1398	1468	94
							1538	9						
04		95550 X	60722	-0-	-34828	-0-	59422	2	1300	9	Y	1182	1204	72

CHAPEL HILL 20				WELL #:	1H	RRCID ->	293523	COMPL. DATE	05/30/2022	TOTAL DEPTH	10480	PERF.12300	- 18901	
11		85528 X	85528	-0-	-0-	-0-	83651	2	1877	9	Y	1706	1494	212
12		84382 X	78329	-0-	-6053	-0-	76956	2	1373	9	Y	1248	1293	167
01		84382 X	3062	-0-	-81320	-0-	737	1	2325	9	Y	2114	2092	189
02		76216 X	58482	-0-	-17734	-0-	962	1	56099	2	Y	1292	1371	110
							1421	9						
03		84382 X	60461	-0-	-23921	-0-	1043	1	58073	2	Y	1223	1271	62
							1345	9						
04		81660 X	53019	-0-	-28641	-0-	51836	2	1183	9	Y	1075	1090	47

BRG LONE STAR LTD. JOHNSON, O.B.				090870	WELL #:	1 D	RRCID ->	214471	COMPL. DATE	08/23/2005	TOTAL DEPTH	11680	PERF.11223	- 11490
11		150 N	101	-0-	-49	-0-	101	3			Y	-0-		5
12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-		5
01		124 N	88	-0-	-36	-0-	88	3			Y	-0-		5
02		84 N	25	-0-	-59	-0-	25	3			Y	-0-		5
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		5
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		5

ELM GROVE PRODUCTION, LLC PARKER A-B (ALLOCATION) UNIT				250608	WELL #:	1H	RRCID ->	285634	COMPL. DATE	07/15/2018	TOTAL DEPTH	11706	PERF.12151	- 17668
11		0	15054	-0-	15054	31183	15026	3	28	9	N	25		101
12		0	15212	-0-	15212	46395	15177	3	35	9	N	32		133
01		60618 X	14223	-0-	-46395	-0-	14133	3	90	9	N	82	55 8	160
02		14701 X	14701	-0-	-0-	-0-	14671	3	30	9	N	27		187
03		16120 X	14292	-0-	-1828	-0-	14273	3	19	9	N	17		204
04		15060 X	14266	-0-	-794	-0-	14255	3	11	9	N	10	144 1 5 8	65

ALLEN-HAESLEY (ALLOCATION) UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	286027	COMPL. DATE	07/23/2018	TOTAL DEPTH	11722	PERF. N/A		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH										
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130										
COWAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092520 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11063 - 11325										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	EOM BALANCE
11		171 S	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	25
12		0	131	-0-	131	131	131	2	N	25
01		291 S	160	-0-	-131	-0-	160	2	N	25
02		168 S	155	-0-	-13	-0-	155	2	N	25
03		174 S	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	25
*04		135 S	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	25

SHOPNER, V. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092857 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11039 - 11310										
11		244 S	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	19
12		0	226	-0-	226	226	226	2	N	19
01		466 S	240	-0-	-226	-0-	240	2	N	19
02		227 S	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	19
03		370 S	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	19
*04		149 S	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	19

VALENCE OPERATING COMPANY 881167										
MAYNARD, A. WELL #: 1 RRCID -> 202064 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11577 - 11728										
11		773 N	773	-0-	-0-	-0-	23	1	N	9
12		868 N	698	-0-	-170	-0-	33	1	N	9
01		868 N	337	-0-	-531	-0-	14	1	N	9
02		899 N	899	-0-	-0-	-0-	1	1	N	9
03		768 N	768	-0-	-0-	-0-	2	1	N	9
04		820 N	820	-0-	-0-	-0-	2	1	N	9

MAYNARD, A. WELL #: 2 RRCID -> 206966 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11430 - 11596										
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17

COWAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207115 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11330										
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25

LITTLEJOHN WELL #: 1 RRCID -> 209040 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11606 - 11780										
11		14B2 EXT	40	-0-	40	591	1	1	N	-0-
12		14B2 EXT	72	-0-	72	663	3	1	N	-0-
01		14B2 EXT	47	-0-	47	710	2	1	N	-0-
02		14B2 EXT	69	-0-	69	779	69	2	N	-0-
03		14B2 EXT	45	-0-	45	824	45	2	N	-0-
04		14B2 EXT	42	-0-	42	866	42	2	N	-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17008 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
SWINNEY		WELL #: 1		RRCID -> 209041		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 11875 PERF.11532 - 11610				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	1410 N	1320	-0-	-90	-0-	39	1	1281	2	N	-0-	5
12	1147 N	653	-0-	-494	-0-	30	1	623	2	N	-0-	5
01	1209 N	484	-0-	-725	-0-	20	1	464	2	N	-0-	5
02	1232 N	668	-0-	-564	-0-	1	1	667	2	N	-0-	5
03	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	2	1	1065	2	N	-0-	5
04	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	3	1	1131	2	N	-0-	5

COWAN GU		WELL #: 3		RRCID -> 209228		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 11710 PERF.11320 - 11398				
11	480 N	471	-0-	-9	-0-	14	1	457	2	N	-0-	42
12	496 N	386	-0-	-110	-0-	18	1	368	2	N	-0-	42
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	42
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	1	1	463	2	N	-0-	42
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	1	1	510	2	N	-0-	42
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	1	1	384	2	N	-0-	42

LITTLEJOHN		WELL #: 4		RRCID -> 211413		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 11930 PERF.11540 - 11669				
11	90 N	58	-0-	-32	-0-	2	1	56	2	N	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LITTLEJOHN		WELL #: 3		RRCID -> 211696		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11650 - 11725				
*11	172	-0-	-0-	-172	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MAYNARD, A.		WELL #: 3H		RRCID -> 214139		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 13230 PERF.12050 - 13126				
11	1710 N	1623	-0-	-87	-0-	48	1	1575	2	N	-0-	7
12	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	73	1	1497	2	N	-0-	7
01	1271 N	449	-0-	-822	-0-	18	1	431	2	N	-0-	7
02	1512 N	773	-0-	-739	-0-	1	1	772	2	N	-0-	7
03	1581 N	923	-0-	-658	-0-	2	1	921	2	N	-0-	7
04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	2	1	621	2	N	-0-	7

SWINNEY		WELL #: 2		RRCID -> 214257		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 11870 PERF.11684 - 11760				
11	210 N	135	-0-	-75	-0-	4	1	131	2	N	-0-	8
12	124 N	40	-0-	-84	-0-	2	1	38	2	N	-0-	8
01	124 N	57	-0-	-67	-0-	2	1	55	2	N	-0-	8
02	140 N	51	-0-	-89	-0-	51	2			N	-0-	8
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	8
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	8

CLOKE		WELL #: 1		RRCID -> 214860		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 11765 PERF.11440 - 11506				
11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	28	1	920	2	N	-0-	14
12	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	53	1	1082	2	N	-0-	14
01	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	63	1	1490	2	N	-0-	14
02	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	2	1	1531	2	N	-0-	14
03	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	3	1	1624	2	N	-0-	14
04	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	4	1	1655	2	N	-0-	14

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17008 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
MAYNARD, A.		WELL #: 4		RRCID -> 215756		COMPL. DATE 09/30/2005			TOTAL DEPTH 11925 PERF.11515 - 11580						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9

SLAYTON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216182		COMPL. DATE 10/27/2005			TOTAL DEPTH 11920 PERF.11646 - 11666						
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	27	1	862	2	N	-0-				4
12	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	55	1	1128	2	N	-0-				4
01	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	54	1	1292	2	N	-0-				4
02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	1	1	914	2	N	-0-				4
03	1085 N	787	-0-	-298	-0-	2	1	785	2	N	-0-				4
04	1050 N	836	-0-	-214	-0-	2	1	834	2	N	-0-				4

SLAYTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 217275		COMPL. DATE 11/20/2005			TOTAL DEPTH 11732 PERF.11450 - 11606						
11	1260 N	583	-0-	-677	-0-	17	1	566	2	N	-0-				7
12	1147 N	725	-0-	-422	-0-	34	1	691	2	N	-0-				7
01	1085 N	598	-0-	-487	-0-	24	1	574	2	N	-0-				7
02	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	2	1	1923	2	N	-0-				7
03	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	3	1	1530	2	N	-0-				7
04	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	4	1	1344	2	N	-0-				7

LITTLEJOHN		WELL #: 5		RRCID -> 219194		COMPL. DATE 02/22/2006			TOTAL DEPTH 11848 PERF.11550 - 11706						
11	14B2 EXT	4	-0-	4	91	4	2			N	-0-				20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91					N	-0-				20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91					N	-0-				20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91					N	-0-				20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91					N	-0-				20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91					N	-0-				20

MAYNARD, A.		WELL #: 5H		RRCID -> 219293		COMPL. DATE 12/14/2005			TOTAL DEPTH 13288 PERF.12400 - 13134						
11	3300 X	2976	-0-	-324	-0-	89	1	2887	2	N	-0-				6
12	3410 X	2864	-0-	-546	-0-	133	1	2731	2	N	-0-				6
01	3410 X	1832	-0-	-1578	-0-	74	1	1758	2	N	-0-				6
02	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	4	1	2840	2	N	-0-				6
03	3069 X	2893	-0-	-176	-0-	6	1	2887	2	N	-0-				6
04	2970 X	2968	-0-	-2	-0-	8	1	2960	2	N	-0-				6

MAYNARD, A.		WELL #: 7		RRCID -> 219692		COMPL. DATE 03/18/2006			TOTAL DEPTH 11790 PERF.11557 - 11626						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SLAYTON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 220642		COMPL. DATE 01/13/2006			TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11650						
11	1500 N	1403	-0-	-97	-0-	42	1	1361	2	N	-0-				42
12	1364 N	1224	-0-	-140	-0-	57	1	1167	2	N	-0-				42
01	1426 N	1328	-0-	-98	-0-	54	1	1274	2	N	-0-				42
02	1316 N	910	-0-	-406	-0-	1	1	909	2	N	-0-				42
03	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	3	1	1227	2	N	-0-				42
04	1290 N	1265	-0-	-25	-0-	3	1	1262	2	N	-0-				42

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17008 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH						
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
MAYNARD, A.		WELL #: 8		RRCID -> 220780		COMPL. DATE 04/11/2006			TOTAL DEPTH 11786 PERF.11530 - 11606						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4

MAYNARD, A.		WELL #: 6H		RRCID -> 220826		COMPL. DATE 04/17/2006			TOTAL DEPTH 11686 PERF.11934 - 13124						
11	3090	X	3060	-0-	-30	-0-	91	1	2969	2	N	-0-			27
12	3193	X	3180	-0-	-13	-0-	148	1	3032	2	N	-0-			27
01	3193	X	2418	-0-	-775	-0-	98	1	2320	2	N	-0-			27
02	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	4	1	3023	2	N	-0-			27
03	3193	X	3129	-0-	-64	-0-	7	1	3122	2	N	-0-			27
04	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	9	1	3253	2	N	-0-			27

SWINNEY		WELL #: 3H		RRCID -> 222296		COMPL. DATE 05/12/2006			TOTAL DEPTH 11659 PERF.11800 - 12662						
11	990	N	481	-0-	-509	-0-	14	1	467	2	N	-0-			14
12	837	N	343	-0-	-494	-0-	16	1	327	2	N	-0-			14
01	434	N	318	-0-	-116	-0-	13	1	305	2	N	-0-			14
02	448	N	307	-0-	-141	-0-	307	2		2	N	-0-			14
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	1	1	367	2	N	-0-			14
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	1	1	387	2	N	-0-			14

CLOKE		WELL #: 3H		RRCID -> 222641		COMPL. DATE 09/02/2006			TOTAL DEPTH 13377 PERF.11952 - 13150						
11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	43	1	1382	2	N	-0-			13
12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	96	1	1969	2	N	-0-			13
01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	74	1	1765	2	N	-0-			13
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	2	1	1896	2	N	-0-			13
03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	4	1	1730	2	N	-0-			13
04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	5	1	1994	2	N	-0-			13

LITTLEJOHN		WELL #: 6		RRCID -> 222642		COMPL. DATE 09/17/2006			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11694 - 11756						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLOKE		WELL #: 4H		RRCID -> 222682		COMPL. DATE 08/23/2006			TOTAL DEPTH 12729 PERF.11875 - 12502						
11	1800	N	1367	-0-	-433	-0-	41	1	1326	2	N	-0-			13
12	1922	N	698	-0-	-1224	-0-	33	1	665	2	N	-0-			13
01	1240	N	574	-0-	-666	-0-	23	1	551	2	N	-0-			13
02	1288	N	909	-0-	-379	-0-	1	1	908	2	N	-0-			13
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	3	1	1398	2	N	-0-			13
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	4	1	1526	2	N	-0-			13

SLAYTON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 223980		COMPL. DATE 09/15/2006			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11496 - 11660						
11	990	N	810	-0-	-180	-0-	24	1	786	2	N	-0-			9
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	45	1	920	2	N	-0-			9
01	930	N	869	-0-	-61	-0-	35	1	834	2	N	-0-			9
02	756	N	513	-0-	-243	-0-	1	1	512	2	N	-0-			9
03	961	N	559	-0-	-402	-0-	1	1	558	2	N	-0-			9
04	840	N	549	-0-	-291	-0-	1	1	548	2	N	-0-			9

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		17008 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH		
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
SWINNEY		WELL #:		4H	RRCID ->	224247	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	13842	PERF.	11680 - 13741
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		3420 X	2890	-0-	-530	-0-	86 1	2804 2	N	-0-	27	
12		3534 X	2259	-0-	-1275	-0-	105 1	2154 2	N	-0-	27	
01		3441 X	2286	-0-	-1155	-0-	92 1	2194 2	N	-0-	27	
02		3108 X	2683	-0-	-425	-0-	3 1	2680 2	N	-0-	27	
03		3038 X	2887	-0-	-151	-0-	6 1	2881 2	N	-0-	27	
04		2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	8 1	2904 2	N	-0-	27	

MAYNARD, A.		WELL #:		9	RRCID ->	225191	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	11776	PERF.	11480 - 11660
11		1920 N	1875	-0-	-45	-0-	56 1	1819 2	N	-0-	5	
12		1581 N	1527	-0-	-54	-0-	71 1	1456 2	N	-0-	5	
01		1705 N	899	-0-	-806	-0-	36 1	863 2	N	-0-	5	
02		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	2 1	1788 2	N	-0-	5	
03		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	4 1	1775 2	N	-0-	5	
04		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	5 1	1716 2	N	-0-	5	

SLAYTON UNIT		WELL #:		5V	RRCID ->	244183	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	11895	PERF.	11562 - 11714
11		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	37 1	1209 2	N	-0-	7	
12		748 N	748	-0-	-0-	-0-	35 1	713 2	N	-0-	7	
01		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	43 1	1014 2	N	-0-	7	
02		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	2 1	1311 2	N	-0-	7	
03		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	3 1	1596 2	N	-0-	7	
04		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	5 1	1766 2	N	-0-	7	

LITTLEJOHN		WELL #:		7H	RRCID ->	281841	COMPL. DATE	05/10/2017	TOTAL DEPTH	11721	PERF.	11961 - 17117
11		12420 X	10893	-0-	-1527	-0-	324 1	10524 2	N	41	151 1	82
12		12834 X	11269	-0-	-1565	-0-	521 1	10658 2	N	82		164
01		12834 X	9022	-0-	-3812	-0-	361 1	8591 2	N	64	166 1	62
02		10668 X	10285	-0-	-383	-0-	70 9	10195 2	N	70		132
03		11811 X	10585	-0-	-1226	-0-	13 1	10489 2	N	67		199
04		10920 X	10267	-0-	-653	-0-	77 9	10188 2	N	47	179 1	67
							27 1					
							52 9					

CHAPEL HILL (PALUXY)		17008 111		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
BRG LONE STAR LTD.		090870										
PALUXY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	015917	COMPL. DATE	03/05/1941	TOTAL DEPTH	5864	PERF.	5780 - 5820
11		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 3		N	-0-	-0-	
12		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-	-0-	
01		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-	-0-	
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-	-0-	
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

PALUXY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	015918	COMPL. DATE	00/00/1950	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	5745 - 5782
11		657 N	657	-0-	-0-	-0-	644 2	13 9	N	12	162 1	12
12		478 N	478	-0-	-0-	-0-	468 2	10 9	N	9		21
01		403 N	343	-0-	-60	-0-	339 2	4 9	N	4		25
02		406 N	406	-0-	-0-	-0-	402 2	4 9	N	4		29
03		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-	29	
04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-	29	

CHAPEL HILL (PALUXY)		//CONT.//		17008 111	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SMITH				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870									
PALUXY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	015923	COMPL. DATE	07/05/1947	TOTAL DEPTH	5840	PERF.	5730 - 5777	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1631 2	42 9	N	38	89 1		48
12		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1659 2	35 9	N	32			80
01		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1507 2	42 9	N	38	88 1		30
02		728 N	721	-0-	-7	-0-	711 2	10 9	N	9			39
03		806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			39
04		780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-			39

PALUXY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	209422	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	5796 - 5839	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84

PALUXY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	226469	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	5756 - 5820	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPEL HILL (PALUXY 5800)				17008 150	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SMITH				
BRG LONE STAR LTD.				090870									
THOMPSON B		WELL #:		6	RRCID ->	204222	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8515	PERF.	5666 - 5800	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPEL HILL (PETTIT)				17008 222	ASSOCIATED	49B			CNTY: SMITH				
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370									
WALTON, SALLIE		WELL #:		1	RRCID ->	216912	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	8594	PERF.	8092 - 8100	
11		660 #	201	-0-	-459	-0-	201 2		N	-0-			15
12		682 #	256	-0-	-426	-0-	256 2		N	-0-			15
01		682 #	292	-0-	-390	-0-	292 2		N	-0-			15
02		616 #	323	-0-	-293	-0-	323 2		N	-0-			15
03		527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT			15
04		240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			15

BRG LONE STAR LTD.				090870									
GILLIAM, I. E.		WELL #:		1	RRCID ->	015943	COMPL. DATE	01/21/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7980 - 8068	
11		990 #	773	-0-	-217	-0-	751 3	22 9	Y	20	121 1		14
12		1023 #	701	-0-	-322	-0-	672 3	29 9	Y	26			40
01		775 #	242	-0-	-533	-0-	232 3	10 9	Y	9			49
02		728 #	256	-0-	-472	-0-	241 3	15 9	Y	14			63
03		806 #	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-			63
04		780 #	-0-	-0-	-780	-0-			Y	-0-			63

CHAPEL HILL (PETTIT)			//CONT.//		17008 222	ASSOCIATED		49B		CNTY: SMITH							
BRG LONE STAR LTD.			//CONT.//		090870												
JOHNSON, O.B. H			WELL #:		1 T	RRCID ->	015944	COMPL. DATE	07/16/1941	TOTAL DEPTH	8174	PERF. 8046 - 8136					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CLARK ESTATE			WELL #:		1	RRCID ->	240166	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	8717	PERF. 8183 - 8193					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84

GILLIAM, I. E.			WELL #:		3	RRCID ->	291021	COMPL. DATE	04/25/1993	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7975 - 8061					
11	104 R	104	-0-	-0-	-0-		104	3			N	-0-					-0-
12	104 R	104	-0-	-0-	-0-		104	3			N	-0-					-0-
01	95 R	95	-0-	-0-	-0-		95	3			N	-0-					-0-
02	84 #	51	-0-	-33	-0-		51	3			N	-0-					-0-
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-					-0-
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-					-0-

ELLIS EXPLORATION, INC.			WELL #:		248895	RRCID ->	113289	COMPL. DATE	10/10/1984	TOTAL DEPTH	8725	PERF. 8146 - 8154					
JONES			1 L														
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC			WELL #:		501130	RRCID ->	015947	COMPL. DATE	09/14/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8022 - 8033					
JONES, J. C.			1														
11	202 R	202	-0-	-0-	-0-		202	2			N	-0-					-0-
12	0	128	-0-	128	128		128	2			N	-0-					-0-
01	210 R	82	-0-	-128	-0-		82	1			N	-0-					-0-
02	85 R	85	-0-	-0-	-0-		85	1			N	-0-					-0-
03	115 R	115	-0-	-0-	-0-		115	2			N	-0-					-0-
*04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC.			WELL #:		828082	RRCID ->	095989	COMPL. DATE	10/15/1981	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8172 - 8246					
TELEDYNE			1 L														
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (RODESSA)														
BRG LONE STAR LTD.														
JOHNSON, O.B. H														
17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
090870														
WELL #: 1 C RRCID -> 015933 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7412 - 7468														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE		M		AMT CODE	AMT CODE	
11		440 N	440	-0-	-0-	-0-		440 3		N	-0-			28
12		376 N	376	-0-	-0-	-0-		376 3		N	-0-			28
01		403 N	279	-0-	-124	-0-		279 3		N	-0-			28
02		364 N	343	-0-	-21	-0-		343 3		N	-0-			28
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			28
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			28

SCOTT, WALTER														
WELL #: 1 RRCID -> 142215 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 5670 - 8406														
11		2262 X	2262	-0-	-0-	-0-		1908 3	354 9	N	322	357 1		167
12		2080 X	2080	-0-	-0-	-0-		1758 3	322 9	N	293	362 1		98
01		1209 X	994	-0-	-215	-0-		926 3	68 9	N	62			160
02		1092 N	220	-0-	-872	-0-		220 3		N	-0-			160
03		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-			160
04		960 N	-0-	-0-	-960	-0-				N	-0-			160

BUTLER ESTATE "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 150702 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7752 - 7774														
11		212 N	212	-0-	-0-	-0-		117 3	95 9	N	86	171 1		178
12		208 N	208	-0-	-0-	-0-		112 3	96 9	N	87			265
01		186 N	171	-0-	-15	-0-		103 3	68 9	N	62			327
02		168 N	35	-0-	-133	-0-		10 3	25 9	N	23			350
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	32	172 1		210
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	65	164 1		111

BRADLEY, R. S.														
WELL #: 6 RRCID -> 170165 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7405 - 8347														
11		223 N	223	-0-	-0-	-0-		195 3	28 9	N	25			129
12		334 N	334	-0-	-0-	-0-		313 3	21 9	N	19			148
01		297 N	297	-0-	-0-	-0-		283 3	14 9	N	13			161
02		196 N	85	-0-	-111	-0-		83 3	2 9	N	2			163
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			163
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			163

WALTON HEIRS														
WELL #: 2 RRCID -> 216569 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 7496														
11		750 N	131	-0-	-619	-0-		101 3	30 9	Y	27	98 1		26
12		110 N	110	-0-	-0-	-0-		100 3	10 9	Y	9			35
01		124 N	93	-0-	-31	-0-		89 3	4 9	Y	4			39
02		112 N	51	-0-	-61	-0-		50 3	1 9	Y	1	18 1		22
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			22
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			22

WALTON HEIRS														
WELL #: 1 RRCID -> 269951 COMPL. DATE 06/22/1987 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 7482 - 7491														
11		600 N	482	-0-	-118	-0-		445 3	37 9	N	34	80 1		66
12		781 N	781	-0-	-0-	-0-		695 3	86 9	N	78			144
01		620 N	391	-0-	-229	-0-		349 3	42 9	N	38			182
02		448 N	113	-0-	-335	-0-		100 3	13 9	N	12	162 1		32
03		620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			32
04		390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			32

CHAPEL HILL (RODESSA)		//CONT.//		17008 444	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SMITH				
ELLIS EXPLORATION, INC.				248895										
ARCO-LINCOLN				WELL #:	2	RRCID ->	131558	COMPL. DATE	08/06/1989	TOTAL DEPTH	8756	PERF.	7560 - 7570	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
11	0	438	-0-	438	438	413 2	25 9	N	23					143
12	0	566	-0-	566	1004	549 2	17 9	N	15					158
01	0	575	-0-	575	1579	549 2	26 9	N	24					182
02	1895 N	316	-0-	-1579	-0-	285 2	31 9	N	28					210
03	558 N	100	-0-	-458	-0-	49 1	51 9	N	46	178	1			78
04	570 N	58	-0-	-512	-0-	52 1	6 9	N	5					83

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC				501130		CAPACITY				CNTY: SMITH				
WILLIAMS "A"				WELL #:	5	RRCID ->	115305	COMPL. DATE	02/14/1985	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7390 - 7402	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					104
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					104
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					104

RAYFORD, H.				WELL #:	1	RRCID ->	216846	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	8617	PERF.	7378 - 7441	
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-					22
12	0	163	-0-	163	163	163 2		N	-0-					22
01	321 N	158	-0-	-163	-0-	158 2		N	-0-					22
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-					22
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-					22
*04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-					22

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK)				17008 777	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SMITH				
BRG LONE STAR LTD.				090870										
BRADLEY, S. H.				WELL #:	2	RRCID ->	143508	COMPL. DATE	10/24/1992	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7272 - 8244	
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	419 3	4 9	N	4					80
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	368 3	21 9	N	19					99
01	372 N	56	-0-	-316	-0-	43 3	13 9	N	12					111
02	336 N	12	-0-	-324	-0-	1 3	11 9	N	10					121
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-					121
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-					121

BRADLEY, S. S.				WELL #:	2	RRCID ->	177370	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8159 - 8391	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					96
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					96
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					96
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					96
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					96
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					96

GILLIAM				WELL #:	2	RRCID ->	291116	COMPL. DATE	10/30/1984	TOTAL DEPTH	8533	PERF.	8104 - 8256	
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	104 3	7 9	N	6	35	1			33
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	101 3	3 9	N	3					36
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	87 3	1 9	N	1					37
02	84 N	53	-0-	-31	-0-	51 3	2 9	N	2					39
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-					39
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-					39

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 17008 777		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870														
BRADLEY, S. H.		WELL #: 3		RRCID -> 291147		COMPL. DATE 08/06/1993		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7354 - 8282								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		750 N	641	-0-	-109	-0-	641 3			N	-0-					-0-
12		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3			N	-0-					-0-
01		682 N	545	-0-	-137	-0-	545 3			N	-0-					-0-
02		588 N	169	-0-	-419	-0-	169 3			N	-0-					-0-
03		682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-					-0-
04		540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-					-0-

RUDMAN, I.		WELL #: 1D		RRCID -> 291198		COMPL. DATE 01/18/2021		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8303 - 8320								
11		1080 X	512	-0-	-568	-0-	512 3			N	-0-					159
12		1116 X	518	-0-	-598	-0-	518 3			N	-0-					159
01		1116 X	777	-0-	-339	-0-	743 3	34 9		N	31	168 1				22
02		476 N	331	-0-	-145	-0-	295 3	36 9		N	33					55
03		527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-					55
04		750 N	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-					55

FULLSPIKE ENERGY LLC		289935		RRCID -> 113760		COMPL. DATE 10/04/1984		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8179 - 8349								
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

J-W OPERATING CO.		427960		RRCID -> 264007		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6492 - 8645								
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130		RRCID -> 278351		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8124 - 8231								
11		0	244	-0-	244	244	244 2			N	-0-					-0-
12		0	164	-0-	164	408	164 2			N	-0-					-0-
01		596 N	188	-0-	-408	-0-	188 2			N	-0-					-0-
02		224 N	103	-0-	-121	-0-	103 2			N	-0-					-0-
03		155 N	27	-0-	-128	-0-	27 2			N	-0-					-0-
*04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-					-0-

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY)		17012 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SMITH								
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130														
SHOFNER, V.L. G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 138497		COMPL. DATE 04/17/1991		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5836 - 5844								
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHARLES H. DAVIS (PETTIT CRANE) BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC PRUITT		17184 600 070737		ASSOCIATED		49B		CNTY: RUSK						
WELL #:		2 L		RRCID -> 193828		COMPL. DATE 10/16/2001		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 7702 - 7708				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FORTUNE RESOURCES LLC EATON, J.L.		278755												
WELL #:		3		RRCID -> 234046		COMPL. DATE 04/15/1987		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 7706 - 7712				
11	210	#	168	-0-	-42	-0-	165	2	3	9	N	3		126
12	186	R	186	-0-	-0-	-0-	183	2	3	9	N	3		129
01	188	R	188	-0-	-0-	-0-	187	2	1	9	N	1		130
02	168	#	162	-0-	-6	-0-	162	2			N	-0-		130
03	186	#	185	-0-	-1	-0-	181	2	4	9	N	4		134
04	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT		134
JANDAR EXPLORATION, L. C. PRUITT		429781												
WELL #:		1		RRCID -> 125211		COMPL. DATE 07/31/1987		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7680 - 7686				
11	870	#	493	-0-	-377	-0-	490	2	3	9	N	3		118
12	899	#	894	-0-	-5	-0-	894	2			N	-0-		118
01	775	#	570	-0-	-205	-0-	566	2	4	9	N	4		122
02	700	R	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-		122
03	899	#	744	-0-	-155	-0-	742	2	2	9	N	2		124
04	870	#	754	-0-	-116	-0-	751	2	3	9	N	3		127
CHEROKEE TRACE (COTTON VALLEY) FAULCONER ENERGY, LLC HUGGINS GAS UNIT NO. 1		17480 333 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY								
WELL #:		3		RRCID -> 229734		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 13330		PERF. 11949 - 13110				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. DELHI DISPOSAL		828880												
WELL #:		1		RRCID -> 112596		COMPL. DATE 09/25/1984		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4398 - 4450				
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CHEROKEE TRACE (JURASSIC) BUFFCO PRODUCTION INC. TANNER		17480 666 106406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY								
WELL #:		1		RRCID -> 242703		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 12264		PERF. 11986 - 12037				
11	0		1584	-0-	1584	1895	1395	2	189	9	N	172		291
12	3455	X	1560	-0-	-1895	-0-	1307	2	253	9	N	230	321 1	200
01	0		3421	-0-	3421	3421	3421	2			N	-0-		200
02	9201	X	5780	-0-	-3421	-0-	5780	2			N	-0-		200
03	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			N	-0-		200
04	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-		200

CHEROKEE TRACE (JURASSIC)		//CONT.//		17480 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405							
JOHNSON				WELL #: 1	RRCID -> 194006	COMPL. DATE 04/15/2003	TOTAL DEPTH 12400	PERF.12206	- 12390		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WRIGHT UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 211493	COMPL. DATE 04/08/2005	TOTAL DEPTH 12724	PERF.12036	- 12320		
11	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649 2		N	-0-		69
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
01	3379 X	2731	-0-	-648	-0-	2731 2		N	-0-		69
02	3052 X	19	-0-	-3033	-0-	19 2		N	-0-		69
03	3379 X	1971	-0-	-1408	-0-	1971 2		N	-0-		69
*04	3270 X	2223	-0-	-1047	-0-	2223 2		N	-0-		69

JOHNSON				WELL #: 2	RRCID -> 215657	COMPL. DATE 09/16/2005	TOTAL DEPTH 12715	PERF.11945	- 12311		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-		9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	1	1 8	9

JOHNSON				WELL #: 3	RRCID -> 220827	COMPL. DATE 12/29/2006	TOTAL DEPTH 12700	PERF.11822	- 12380		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		177 1	N	99		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WRIGHT "A"				WELL #: 2	RRCID -> 221724	COMPL. DATE 02/28/2006	TOTAL DEPTH 12710	PERF.11855	- 12148		
11	0	-0-	-0-	-0-	208			N	-0-		16
12	0	-0-	-0-	-0-	208			N	-0-		16
01	209 N	1	-0-	-208	-0-	1 2		N	-0-		16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		16

WRIGHT UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 243370	COMPL. DATE 12/13/2008	TOTAL DEPTH 12670	PERF.12024	- 12180		
11	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	4886 2	196 9	N	178	178 1	10
12	7866 X	7866	-0-	-0-	-0-	7669 2	197 9	N	179	189 1	-0-
01	0	4402	-0-	4402	4402	4402 2		N	-0-		-0-
02	10121 X	5719	-0-	-4402	-0-	5719 2		N	-0-		-0-
03	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	5239 2		N	-0-		-0-
04	4020 X	3279	-0-	-741	-0-	3084 2	195 9	N	177	177 1	-0-

CHEROKEE TRACE (JURASSIC)		//CONT.//		17480 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648								
HUGGINS				WELL #:	1X	RRCID ->	106502	COMPL. DATE	07/06/1983	TOTAL DEPTH	12270	PERF.11922 - 11950
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	0	2997	-0-	2997	5837	2791	2	206	9	N	187	167
12	0	1740	-0-	1740	7577	1640	2	100	9	N	91	257
01	0	1018	-0-	1018	8595	934	2	84	9	N	76	143
02	10406 X	1811	-0-	-8595	-0-	1719	2	92	9	N	84	227
03	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2561	2	227	9	N	206	83
04	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2519	2	215	9	N	195	87

HUGGINS #1				WELL #:	2	RRCID ->	114388	COMPL. DATE	12/11/1984	TOTAL DEPTH	12358	PERF.11926 - 11982
11	0	29	-0-	29	202	29	2			N	-0-	70
12	0	38	-0-	38	240	38	2			N	-0-	70
01	0	82	-0-	82	322	71	2	11	9	N	10	80
02	322 N	-0-	-0-	-322	-0-					N	-0-	80
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-	80
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	80

BISHOP GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	232546	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	12430	PERF.11826 - 12213
11	0	113	-0-	113	276	113	2			N	-0-	13
12	0	26	-0-	26	302	26	2			N	-0-	13
01	0	73	-0-	73	375	73	2			N	-0-	13
02	491 N	116	-0-	-375	-0-	116	2			N	-0-	13
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-	13
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	61	2	6	4	N	-0-	13

CHURCH HILL (TRAVIS PEAK)				18182 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: RUSK			
LATX OPERATIONS, LLC				489940								
LUTHER ROSS SWD				WELL #:	1	RRCID ->	213275	COMPL. DATE	11/20/2018	TOTAL DEPTH	7092	PERF. 3642 - 3722
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CLINTON LAKE (COTTON VALLEY)				19007 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MARION			
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750								
STILES TRUST				WELL #:	2	RRCID ->	245691	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	11150	PERF. 8309 - 10600
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	100

COKE (BACON)				19381 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WOOD			
CINRON ENERGY, LLC				153512								
WHITE, DENTON				WELL #:	1	RRCID ->	089155	COMPL. DATE	04/09/1980	TOTAL DEPTH	8711	PERF. 8036 - 8046
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72

COKE (GLOYD)		19381 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD					
CINRON ENERGY, LLC		153512											
HUDSON, L. H.		WELL #: 1		RRCID -> 047748		COMPL. DATE 10/09/1969		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8194 - 8226					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58

GTG OPERATING, LLC		337080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD					
COKE UNIT -A-		WELL #: 1D		RRCID -> 022872		COMPL. DATE 07/03/1998		TOTAL DEPTH 8286 PERF. 4808 - 5090					
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	23				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	23				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	23				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	23				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	23				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	23				N	NO RPT			-0-

COKE (HILL)		19381 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD					
GTG OPERATING, LLC		337080											
COKE UNIT -A-		WELL #: 2		RRCID -> 015950		COMPL. DATE 02/25/1963		TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7979 - 8016					
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1		Y	-0-			12
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1		Y	-0-			12
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1		Y	-0-			12
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1		Y	-0-			12
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1		Y	-0-			12
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			12

COKE (YOUNG ZONE)		19381 900		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD					
GTG OPERATING, LLC		337080											
FAULK, E. L.		WELL #: 2R		RRCID -> 179911		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8071 - 8096					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

COKE, S. (HILL)		19387 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD					
GTG OPERATING, LLC		337080											
COKE UNIT -A-		WELL #: 6		RRCID -> 189987		COMPL. DATE 07/17/2002		TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7820 - 7898					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CONCORD DOME (RODESSA)		20053 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON			
ARMOR RESOURCES LLC		031587									
JAMES TRUST		WELL #:	1	RRCID ->	195764	COMPL. DATE	05/10/2003	TOTAL DEPTH	12306	PERF.10526 - 10774	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PERMIAN NATURAL RESOURCES MARKS		655818		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHELBY			
		WELL #:	1	RRCID ->	187192	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	12402	PERF.10688 - 10942	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	136	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	136	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	136	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	136	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	136	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	136	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/13/2021											

CONEY (RODESSA)		20096 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHELBY		
ADVANTEK SHELBY COUNTY LLC		008474								
SHELBY SALTY SWD		WELL #:	1	RRCID ->	217241	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	7021	PERF. 6601 - 6800
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COMMON DISPOSAL, LLC		169728		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHELBY		
HUDSPETH SWD		WELL #:	1S	RRCID ->	261592	COMPL. DATE	07/10/2021	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6700 - 6800
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COON CREEK (RODESSA)		20415 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308								
OUSLEY, J.W. "B"		WELL #:	1	RRCID ->	077533	COMPL. DATE	03/12/1978	TOTAL DEPTH	8255	PERF. 8094 - 8104
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	29
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	29
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	29
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	29
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	29
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	29

COON CREEK GAS UNIT		20415 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
		100308								
		WELL #:	1	RRCID ->	078493	COMPL. DATE	08/14/1978	TOTAL DEPTH	9305	PERF. 8072 - 8180
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	44
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	44
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	44
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	44
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	44
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	44

OIL AND GAS DIVISION

COON CREEK (RODESSA)		//CONT.//		20415 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHEROKEE			
NORTH LAKE RESOURCES LLC		//CONT.//		100308									
OUSLEY GAS UNIT "B"		WELL #:		2	RRCID ->	154076	COMPL. DATE	01/15/1995	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8006 - 8036	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45

COON CREEK (TRAVIS PEAK)				20415 620	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHEROKEE			
SM OPERATING COMPANY LLC				788993									
WHITE SUN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	272592	COMPL. DATE	05/12/2016	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9948 - 10084	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			77

CORNWALL (TRAVIS PEAK 6250)				20683 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PANOLA			
RFE OPERATING, LLC				704776									
CORNWALL-JORDAN		WELL #:		1	RRCID ->	124941	COMPL. DATE	03/24/1988	TOTAL DEPTH	7003	PERF.	6257 - 6554	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK)				21109 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
STROUD PETROLEUM, INC.				828082									
NICHOLAS		WELL #:		1	RRCID ->	223475	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	11373	PERF.	7857 - 7978	
11	0	764	-0-	764	764	754	2	10	9	N	9		56
12	0	701	-0-	701	1465	693	2	8	9	N	7		63
01	0	35	-0-	35	1500	35	2			N	-0-		63
02	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-		63
03	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1639	2	34	9	N	31		94
04	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1926	2	20	9	N	18		112

GASTON				WELL #:	1	RRCID ->	229405	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	8625	PERF.	7950 - 8164
11	0	363	-0-	363	363	357	2	6	9	N	5		159
12	0	-0-	-0-	-0-	363					N	-0-		159
01	0	183	-0-	183	546	183	2			N	-0-		159
02	1222 N	676	-0-	-546	-0-	646	2	30	9	N	27	1 8	185
03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1094	2	22	9	N	20	178 1	27
04	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1712	2	40	9	N	36		63

KANGERGA				WELL #:	1R	RRCID ->	232650	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	7916 - 7924
11	0	294	-0-	294	294	197	2	97	9	N	88		205
12	0	392	-0-	392	686	347	2	45	9	N	41	170 1	76
01	0	410	-0-	410	1096	315	2	95	9	N	86		162
02	1382 N	286	-0-	-1096	-0-	240	2	46	9	N	42		204
03	403 N	285	-0-	-118	-0-	220	2	65	9	N	59	164 1	99
04	390 N	127	-0-	-263	-0-	102	2	25	9	N	23		122

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		21109 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082										
PERRY ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	290350	COMPL. DATE	10/15/2020	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	7915 - 7965		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	3060	-0-	3060	3060	3007	2	53	9	N	48			147
12	0	3088	-0-	3088	6148	3053	2	35	9	N	32			179
01	0	3056	-0-	3056	9204	3053	2	3	9	N	3			182
02	12703 X	3499	-0-	-9204	-0-	3497	2	2	9	N	2			184
03	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3662	2	22	9	N	20			204
04	3060 X	2518	-0-	-542	-0-	2505	2	13	9	N	12	170	1	46

FLETCHER		WELL #:		2	RRCID ->	292184	COMPL. DATE	10/20/2021	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7974 - 7982		
11	1440 X	1058	-0-	-382	-0-	1039	2	19	9	N	17			94
12	1302 X	935	-0-	-367	-0-	926	2	9	9	N	8			102
01	1488 X	1124	-0-	-364	-0-	1104	2	20	9	N	18			120
02	980 N	970	-0-	-10	-0-	957	2	13	9	N	12			132
03	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1118	2	13	9	N	12			144
04	1080 N	718	-0-	-362	-0-	700	2	18	9	N	16			160

SYDRI OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	190152	COMPL. DATE	06/15/2002	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	8010 - 8020		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SILER, P. & G.		WELL #:		1	RRCID ->	191303	COMPL. DATE	09/19/2002	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7910 - 7997		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36

MOORE, GLORIA		WELL #:		1	RRCID ->	193178	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	8010 - 8014		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE, GLORIA "A"		WELL #:		2	RRCID ->	193891	COMPL. DATE	12/01/2002	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7949 - 7961		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 21109 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK					
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597													
HOUSTON "P"		WELL #: 17		RRCID -> 227093		COMPL. DATE 02/06/2007				TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8000					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	708 X	708	-0-	-0-	-0-	68	1	640	3	N	-0-	63	1		57
12	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	135	1	1043	3	N	62				119
01	1891 N	1754	-0-	-137	-0-	68	9								
						179	1	1563	3	N	11				130
02	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	12	9								
						213	1	1662	3	N	17				147
03	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	19	9								
						280	1	1474	3	N	8				155
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9	9			N	NO RPT				155

MOYERS		WELL #: 1		RRCID -> 228039		COMPL. DATE 01/17/2007				TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7862 - 8008					
11	270 N	200	-0-	-70	-0-	17	1	165	3	N	16	61	1		119
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	18	9								
						25	1	195	3	N	26	48	1		97
01	341 N	261	-0-	-80	-0-	29	9								
						23	1	202	3	N	33				130
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	36	9								
						15	1	117	3	N	37				167
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	41	9								
						40	1	210	3	N	33				200
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36	9			N	NO RPT				200

HOUSTON "G"		WELL #: 8		RRCID -> 241799		COMPL. DATE 05/18/2006				TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 8016					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NICHOLS "F"		WELL #: 6		RRCID -> 290395		COMPL. DATE 04/10/2007				TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7873 - 8016					
11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	91	1	860	3	N	36				210
12	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	40	9								
						215	1	1670	3	N	24	122	1		112
01	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	26	9								
						229	1	2001	3	N	30				142
02	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	33	9								
						217	1	1696	3	N	17				159
03	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	19	9								
						332	1	1751	3	N	7	1	5		165
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8	9			N	NO RPT				165

DANVILLE (GLOYD)		23089 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK					
TITAN ROCK E&P, LLC		860931													
GRIFFIN RANCH G.U. 5		WELL #: 3 C		RRCID -> 130218		COMPL. DATE 01/30/1989				TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6745 - 6748					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DANVILLE (GLOYD)		//CONT.//		23089 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.//		860931									
GRIFFIN RANCH GU #2		WELL #:		2	RRCID ->	155545	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6776 - 6679		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STARR DICKSON GU #1		WELL #:		4	RRCID ->	177275	COMPL. DATE	05/16/2000	TOTAL DEPTH	7925	PERF. 6972 - 6976		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MURPHY		WELL #:		1	RRCID ->	177441	COMPL. DATE	05/01/2000	TOTAL DEPTH	7960	PERF. 6825 - 6830		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 5		WELL #:			RRCID ->	180652	COMPL. DATE	09/10/2000	TOTAL DEPTH	8120	PERF. 6778 - 6782		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

M.G.M. GRIFFIN G.U. #1		WELL #:		1	RRCID ->	196557	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	7851	PERF. 6762 - 6793		
11	0	662	-0-	662	1396	109	1	553	2	Y	-0-		-0-
12	0	471	-0-	471	1867	87	1	384	2	Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	1867					Y	-0-		-0-
02	1867 N	-0-	-0-	-1867	-0-					Y	-0-		-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

DANVILLE (HENDERSON)				23089 180	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: RUSK					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890									
KINNEY, J. C.		WELL #:		1 C	RRCID ->	015960	COMPL. DATE	01/16/1962	TOTAL DEPTH	7346	PERF. 6770 - 6775		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DANVILLE (PETTIT-A-OIL) 23089 364 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
 TITAN ROCK E&P, LLC 860931
 GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 14 RRCID -> 243356 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7437 - 7808

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (RODESSA) 23089 721 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
 FLANAGAN WELL #: 4 RRCID -> 175002 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 6780 - 6883

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 LEE, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 231087 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 9302 - 9650

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LEE, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 236214 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8122 - 9420

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LARS WELL #: 1 RRCID -> 238015 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 7749 - 9540

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LEE, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 238995 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8253 - 9608

11	2407 N	1176	-0-	-1231	-0-	1159	3	17	9	N	15	10	8			155
12	0	1066	-0-	1066	-0-	1021	3	45	9	N	41	162	1	8	8	26
01	0	1170	-0-	1170	-0-	2236	1137	3	33	9	N	30	8	8		48
02	2800 N	766	-0-	-2034	-0-	202	760	3	6	9	N	5	5	8		48
03	1274 N	1072	-0-	-202	-0-	1048	3	24	9	N	22	9	8			61
04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1038	3	31	9	N	28	13	8			76

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915												
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 267446 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9838 - 11768												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
11		0	2190	-0-	2190	2520	14 1	2176 2		N	-0-	-0-
12		0	2836	-0-	2836	5356	27 1	2809 2		N	-0-	-0-
01		0	89	-0-	89	5445	7 1	82 2		N	-0-	-0-
02		2800 N	-0-	-0-	-2800	2645				N	-0-	-0-
03		2645 N	-0-	-0-	-2645	-0-				N	-0-	-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	-0-

LARGO OIL COMPANY 486640												
SPELLINGS, HATTIE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089043 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7526 - 545												
11		0	413	-0-	413	888	413 2			N	-0-	28
12		0	366	-0-	366	1254	366 2			N	-0-	28
01		0	119	-0-	119	1373	119 2			N	-0-	28
02		1834 N	461	-0-	-1373	-0-	461 2			N	-0-	28
03		980 N	980	-0-	-0-	-0-	978 2	2 9		N	-2	30
04		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2			N	-0-	30

LONG TRUSTS, THE 507585												
LEE, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 015983 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7372 - 7384												
11		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825 2			N	-0-	115
12		4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4409 2			N	-0-	115
01		5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	4909 2	136 9		N	124	127
02		4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4051 2			N	-0-	127
03		4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169 2			N	-0-	127
04		2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-				N	NO RPT	127

DANVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127812 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7611 - 7668												
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BARTON, MARTHA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 137029 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7358 - 7412												
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890												
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 118210 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7546 - 7748												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: GREGG			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142213 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	7805	PERF.	7376 - 7785
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145541 COMPL. DATE 05/21/1993													TOTAL DEPTH	7668	PERF.	7440 - 7450
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

LONE STAR WELL #: 2 RRCID -> 163783 COMPL. DATE 12/16/2014													TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7276 - 7915
11		0	257	-0-	257	1090	97	1	160	2	N	-0-			52	
12	2846	N	1756	-0-	-1090	-0-	462	1	1084	2	N	191	172	1	6 8 65	
							210	9								
01	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	707	1	1931	2	N	167	165	1	4 8 63	
							184	9								
02	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	708	1	1511	2	N	134	160	1	4 8 33	
							147	9								
03	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	699	1	1756	2	N	165			198	
							182	9								
*04	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	720	1	1777	2	N	125	169	1	1 8 153	
							138	9								

HOLT, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 167762 COMPL. DATE 10/05/2006													TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7560 - 7904
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 168086 COMPL. DATE 03/20/2000													TOTAL DEPTH	9008	PERF.	7469 - 8896
11	840	N	513	-0-	-327	-0-	173	1	279	2	Y	55	54	8	3	
							61	9								
12	620	N	360	-0-	-260	-0-	100	1	229	2	Y	28	27	8	4	
							31	9								
01	0		396	-0-	396	396	101	1	294	2	Y	1	4	1	1	
							1	9								
02	664	N	268	-0-	-396	-0-	72	1	157	2	Y	35	33	8	3	
							39	9								
03	372	N	254	-0-	-118	-0-	67	1	167	2	Y	18	17	8	4	
							20	9								
*04	390	N	297	-0-	-93	-0-	83	1	205	2	Y	8	8	8	4	
							9	9								

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
FLANAGAN WELL #: 7 RRCID -> 226559 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7504 - 7752														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

11		0	1512	-0-	1512	3414	555	1	933	2	Y	22		146
12		0	1475	-0-	1475	4889	446	1	997	2	Y	29	128 1	47
01		0	1710	-0-	1710	6599	445	1	1221	2	Y	40		87
02		2800 N	765	-0-	-2035	4564	218	1	523	2	Y	22		109
03		3100 N	1715	-0-	-1385	3179	476	1	1192	2	Y	43	114 1	38
04		3000 N	1613	-0-	-1387	1792	461	1	1129	2	Y	21		59
							24	9						
							32	9						
							44	9						
							24	9						
							47	9						
							23	9						

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7586 - 10644														
11		0	1654	-0-	1654	3134	612	1	1034	2	Y	7		12
12		0	1864	-0-	1864	4998	578	1	1278	2	Y	7		19
01		0	1201	-0-	1201	6199	319	1	872	2	Y	9	23 1	5
02		2800 N	1399	-0-	-1401	4798	445	1	945	2	Y	8		13
03		3100 N	1347	-0-	-1753	3045	383	1	961	2	Y	3		16
04		3000 N	1641	-0-	-1359	1686	472	1	1167	2	Y	2		18
							8	9						
							8	9						
							10	9						
							9	9						
							3	9						
							2	9						

SHARPE, DOT WELL #: 4 RRCID -> 229744 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8366 - 10556														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 232835 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 8800 - 10674														
11		0	1495	-0-	1495	3361	544	1	919	2	Y	29		50
12		0	1419	-0-	1419	4780	424	1	963	2	Y	29		79
01		0	1689	-0-	1689	6469	440	1	1199	2	Y	45	105 1	19
02		2800 N	1356	-0-	-1444	5025	413	1	901	2	Y	38		57
03		3100 N	1695	-0-	-1405	3620	479	1	1199	2	Y	15		72
04		3000 N	1771	-0-	-1229	2391	504	1	1247	2	Y	18		90
							32	9						
							32	9						
							50	9						
							42	9						
							17	9						
							20	9						

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.//		23089 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890										
FLANAGAN		WELL #:		10	RRCID ->	235411	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10874	PERF. 7722 - 10696			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	1700	-0-	1700	3030	633	1	1059	2	Y	7			50
12	0	1668	-0-	1668	4698	507	8	1149	2	Y	11	44	1	17
01	0	1968	-0-	1968	6666	525	12	1428	2	Y	14			31
02	2800 N	1540	-0-	-1260	5406	486	15	1043	2	Y	10			41
03	3100 N	2087	-0-	-1013	4393	592	11	1484	2	Y	10	42	1	9
04	3000 N	2203	-0-	-797	3596	634	9	1563	2	Y	5			14

DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #:		10	RRCID ->	237562	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	10995	PERF. 7596 - 10688			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #:		9	RRCID ->	237622	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	10909	PERF. 7602 - 10669			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FLANAGAN		WELL #:		9	RRCID ->	237854	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	10843	PERF. 7559 - 10644			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LEE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	238030	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	10877	PERF. 7654 - 10727			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FLANAGAN		WELL #:		8	RRCID ->	239469	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10783	PERF. 8378 - 10678			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890									
FLANAGAN		WELL #: 12		RRCID -> 239470		COMPL. DATE 07/07/2008		TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9130 - 10653			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	0	162	-0-	162	402	60 1	101 2	Y	1	5	
12	0	163	-0-	163	565	49 1	111 2	Y	3 4 1	4	
01	0	152	-0-	152	717	40 1	109 2	Y	3	7	
02	839 N	122	-0-	-717	-0-	38 1	82 2	Y	2	9	
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	53 1	134 2	Y	-0- 9 1	-0-	
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	62 1	154 2	Y	-0-	-0-	
FLANAGAN		WELL #: 11		RRCID -> 239471		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10914 PERF. 7530 - 10689	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
FLANAGAN		WELL #: 14		RRCID -> 241340		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8478 - 10647	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 8		RRCID -> 241931		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7600 - 10672	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
FLANAGAN		WELL #: 13		RRCID -> 243276		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7586 - 10720			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 16		RRCID -> 243343		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 10815 PERF. 8328 - 10632			
11	0	218	-0-	218	512	70 1	148 2	Y	-0-	5	
12	0	177	-0-	177	689	48 1	127 2	Y	2	7	
01	0	230	-0-	230	919	52 1	178 2	Y	-0-	-0-	
02	1126 N	207	-0-	-919	-0-	52 1	154 2	Y	1 7 1	1	
03	186 N	167	-0-	-19	-0-	41 1	126 2	Y	-0-	1	
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	52 1	167 2	Y	8	9	

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
LONE STAR WELL #: 3 RRCID -> 243372 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7520 - 10669															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000 N	4292	-0-	-0-	1292	1292	1598	1	2688	2	Y	5	5	8	18
12	3100 N	3854	-0-	-0-	754	2046	1192	1	2661	2	Y	1	1	8	18
01	0	4138	-0-	-0-	4138	6184	1107	1	3031	2	Y	-0-	-0-	-0-	18
02	9450 X	3266	-0-	-0-	-6184	-0-	1045	1	2219	2	Y	2	2	8	18
03	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	-0-	1281	1	3209	2	Y	1	1	8	18
*04	4290 X	2912	-0-	-0-	-1378	-0-	836	1	2075	2	Y	1	1	8	18

LEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245366 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 7538 - 10727															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	13

LONE STAR WELL #: 4 RRCID -> 245367 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7495 - 10666															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

LEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245371 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7524 - 10749															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	19

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7556 - 9623															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

FLANAGAN WELL #: 20 RRCID -> 245652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8746 - 8939															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	54

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245872 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7646 - 10734													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	338					Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	338					Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	338					Y	-0-		-0-
02	338 N	-0-	-0-	-338	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	11	1	28	2	Y	-0-		-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 7586 - 10707													
11	0	1529	-0-	1529	3351	560	1	945	2	Y	22		34
						24	9						
12	0	1441	-0-	1441	4792	444	1	997	2	Y	-0-		34
01	0	1967	-0-	1967	6759	521	1	1420	2	Y	24		58
						26	9						
02	2800 N	1643	-0-	-1157	5602	526	1	1117	2	Y	-0-		58
03	3100 N	1771	-0-	-1329	4273	495	1	1243	2	Y	30		88
						33	9						
04	3000 N	1888	-0-	-1112	3161	546	1	1342	2	Y	-0-		88

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 25 RRCID -> 250046 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9381 - 10693													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 250694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8938 - 10650													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 24 RRCID -> 250695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7526 - 10715													
11	0	1448	-0-	1448	3767	511	1	930	2	Y	6		11
						7	9						
12	0	1664	-0-	1664	5431	517	1	1143	2	Y	4		15
						4	9						
01	0	2257	-0-	2257	7688	602	1	1642	2	Y	12	22 1	5
						13	9						
02	2800 N	1946	-0-	-854	6834	619	1	1318	2	Y	8		13
						9	9						
03	3100 N	2237	-0-	-863	5971	637	1	1596	2	Y	4		17
						4	9						
04	3000 N	2296	-0-	-704	5267	660	1	1634	2	Y	2		19
						2	9						

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251583 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9074 - 10839													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	115	-0-	115	115	28	1	87	2	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	49	-0-	49	164	16	1	33	2	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	23	-0-	23	187	7	1	16	2	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	58	-0-	58	245	17	1	41	2	Y	-0-		-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.//		23089 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
SYDRI OPERATING, LLC				833597								
GUNN, MARGARET		WELL #:		1	RRCID ->	172510	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7800 PERF. 7321 - 7346		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUNN, MARGARET		WELL #:		2	RRCID ->	176413	COMPL. DATE	01/31/2000	TOTAL DEPTH	7800 PERF. 7262 - 7768	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FLEWELLEN G U #1		WELL #:		1	RRCID ->	177704	COMPL. DATE	05/19/2000	TOTAL DEPTH	10736 PERF. 6782 - 7635	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	181252	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	10647 PERF. 8763 - 10612	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	187251	COMPL. DATE	01/02/2002	TOTAL DEPTH	10825 PERF.10370 - 10663	
11	0	121	-0-	121	247	121	2	Y	-0-		13
12	0	122	-0-	122	369	122	2	Y	-0-		13
01	0	140	-0-	140	509	140	2	Y	-0-		13
02	650 N	141	-0-	-509	-0-	141	2	Y	-0-		13
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2	Y	-0-	11 1	2
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT		2

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	199507	COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	10852 PERF. 7364 - 10643	
11	0	472	-0-	472	1095	113	1	Y	4		83
						4	9				
12	0	536	-0-	536	1631	128	1	Y	41		124
						45	9				
01	0	407	-0-	407	2038	123	1	Y	3		127
						3	9				
02	2624 N	586	-0-	-2038	-0-	123	1	Y	33	87 1	73
						36	9				
03	3100 N	3372	-0-	272	272	723	1	Y	5		78
						6	9				
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT		78

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
 HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 199509 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 7405 - 10779

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	571	-0-	571	1119	133	1	438	2	Y	-0-			-0-
12	0	701	-0-	701	1820	177	1	524	2	Y	-0-			-0-
01	0	731	-0-	731	2551	215	1	516	2	Y	-0-			-0-
02	2667 N	116	-0-	-2551	-0-	26	1	90	2	Y	-0-			-0-
03	713 N	52	-0-	-661	-0-	12	1	40	2	Y	-0-			-0-
04	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 200236 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 8987

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 200979 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 8773

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 202007 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 8969

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 204693 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7396 - 10594

11	0	239	-0-	239	672	57	1	182	2	Y	-0-			-0-
12	0	179	-0-	179	851	49	1	130	2	Y	-0-			-0-
01	0	141	-0-	141	992	43	1	98	2	Y	-0-			-0-
02	1444 N	452	-0-	-992	-0-	105	1	347	2	Y	-0-			-0-
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	93	1	308	2	Y	-0-			-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 205940 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7926 - 10625

11	0	1731	-0-	1731	3308	423	1	1307	2	Y	1			22
12	0	1917	-0-	1917	5225	501	1	1404	2	Y	11			33
01	0	2179	-0-	2179	7404	662	1	1516	2	Y	1			34
02	2800 N	1764	-0-	-1036	6368	405	1	1350	2	Y	8	23	1	19
03	3100 N	1488	-0-	-1612	4756	346	1	1140	2	Y	2			21
04	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	3016	2	9			Y	NO RPT			21

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																	
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597																	
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 216269 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 7348 - 10649																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 217436 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A																	
11	0		183	-0-	183	390	66	1	114	2	Y	3					54
12	0		483	-0-	483	873	137	1	317	2	Y	26					80
01	0		163	-0-	163	1036	29	9	90	2	Y	2					82
02	1294	N	258	-0-	-1036	-0-	71	1	160	2	Y	22	57	1			47
03	496	N	187	-0-	-309	-0-	2	9				4					51
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-	74	1				4					51
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 218352 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9050 - 10654																	
11	0		167	-0-	167	438	61	1	106	2	Y	-0-					-0-
12	0		194	-0-	194	632	71	1	123	2	Y	-0-					-0-
01	0		139	-0-	139	771	62	1	77	2	Y	-0-					-0-
02	901	N	130	-0-	-771	-0-	50	1	80	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	121	-0-	-65	-0-	50	1	71	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 218353 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 9324 - 10892																	
11	0		281	-0-	281	631	86	1	195	2	Y	-0-					-0-
12	0		343	-0-	343	974	107	1	236	2	Y	-0-					-0-
01	0		241	-0-	241	1215	91	1	150	2	Y	-0-					-0-
02	1465	N	250	-0-	-1215	-0-	75	1	175	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	292	-0-	-49	-0-	86	1	206	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-
FLEWELLEN G U #1 WELL #: 5 RRCID -> 220848 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7566 - 9032																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
FLEWELLEN G U #1 WELL #: 3 RRCID -> 220853 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7572 - 7768																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)										//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
SYDRI OPERATING, LLC										//CONT.// 833597							
GUNN, MARGARET										WELL #: 10		RRCID -> 220858		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7738 - 8917	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

FLEWELLEN G U #1										WELL #: 2		RRCID -> 222593		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7552 - 9084	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1										WELL #: 16		RRCID -> 222961		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9209 - 10756	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
01		0	159	-0-	159	159	71	1	88	2	Y	-0-				-0-	
02		492 N	333	-0-	-159	-0-	96	1	237	2	Y	-0-				-0-	
03		122 N	122	-0-	-0-	-0-	54	1	68	2	Y	-0-				-0-	
04		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT				-0-	

GUNN, MARGARET										WELL #: 9		RRCID -> 223228		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 10807 PERF. 7489 - 8974	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1										WELL #: 18		RRCID -> 223284		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9290 - 10602	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	

GUNN, MARGARET										WELL #: 6		RRCID -> 223414		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7614 - 9078	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	

GUNN, MARGARET										WELL #: 11		RRCID -> 223418		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 11101 PERF. 7888 - 9298	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	

DANVILLE (TP-CV CONS.)													//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
SYDRI OPERATING, LLC													//CONT.// 833597											
GUNN, MARGARET GU 1													WELL #: 12		RRCID -> 224162		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 10875		PERF. 7510 - 10664			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM						
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE						
11		0	1843	-0-	1843	4032		810	1	1033	2	Y	-0-					31						
12		0	1574	-0-	1574	5606		851	1	723	2	Y	-0-					31						
01		0	1228	-0-	1228	6834		876	1	277	2	Y	68					99						
02		2800 N	1939	-0-	-861	5973		75	9															
								865	1	1012	2	Y	56					155						
03		3100 N	1954	-0-	-1146	4827		62	9									155						
04		1200 N	NO RPT	-0-	-1200	3627		1024	1	930	2	Y	-0-					155						
												Y	NO RPT											
FLEWELLEN G U #1													WELL #: 9		RRCID -> 224795		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 11080		PERF. 7613 - 9074			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
FLEWELLEN G U #1													WELL #: 8		RRCID -> 224801		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 11060		PERF. 7754 - 9183			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
GUNN, MARGARET													WELL #: 7		RRCID -> 224986		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 11015		PERF. 7879 - 9201			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
GUNN, MARGARET GU 1													WELL #: 13		RRCID -> 224989		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 10904		PERF. 7674 - 10802			
11		0	1968	-0-	1968	4069		864	1	1104	2	Y	-0-					-0-						
12		0	1696	-0-	1696	5765		916	1	780	2	Y	-0-					-0-						
01		0	996	-0-	996	6761		758	1	238	2	Y	-0-					-0-						
02		2800 N	1870	-0-	-930	5831		862	1	1008	2	Y	-0-					-0-						
03		3100 N	1932	-0-	-1168	4663		1013	1	919	2	Y	-0-					-0-						
04		960 N	NO RPT	-0-	-960	3703						Y	NO RPT					-0-						
FLEWELLEN GU 1													WELL #: 13		RRCID -> 226313		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 10938		PERF. 7578 - 10770			
11		0	270	-0-	270	526		87	1	183	2	Y	-0-					-0-						
12		0	196	-0-	196	722		75	1	121	2	Y	-0-					-0-						
01		0	244	-0-	244	966		96	1	148	2	Y	-0-					-0-						
02		1309 N	343	-0-	-966	-0-		98	1	245	2	Y	-0-					-0-						
03		192 N	192	-0-	-0-	-0-		69	1	123	2	Y	-0-					-0-						
04		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-						Y	NO RPT					-0-						

DANVILLE (TP-CV CONS.)												
SYDRI OPERATING, LLC												
FLEWELLEN GU 1												
//CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
//CONT.// 833597												
WELL #: 14 RRCID -> 226315 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7626 - 10688												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
11		0	600	-0-	600	2391	166	1	434	2	Y	151
12		0	712	-0-	712	3103	206	1	506	2	Y	151
01		0	1998	-0-	1998	5101	604	1	1394	2	Y	151
02		2800 N	2699	-0-	-101	5000	600	1	2099	2	Y	151
03		3100 N	2281	-0-	-819	4181	500	1	1719	2	Y	27
							62	9				
04		1920 N	NO RPT	-0-	-1920	2261					Y	27
											NO RPT	

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1												
WELL #: 19 RRCID -> 226407 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10827 PERF. 7406 - 10607												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
											NO RPT	

GUNN, MARGARET GU 1												
WELL #: 14 RRCID -> 227214 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7608 - 10640												
11		0	1945	-0-	1945	4405	456	1	1489	2	Y	-0-
12		0	1364	-0-	1364	5769	356	1	1008	2	Y	-0-
01		0	767	-0-	767	6536	242	1	525	2	Y	-0-
02		2800 N	1256	-0-	-1544	4992	287	1	969	2	Y	-0-
03		3100 N	1223	-0-	-1877	3115	282	1	941	2	Y	-0-
04		750 N	NO RPT	-0-	-750	2365					Y	-0-
											NO RPT	

GUNN, MARGARET GU 1												
WELL #: 15 RRCID -> 229243 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7602 - 10770												
11		0	73	-0-	73	172	40	1	33	2	Y	-0-
12		0	75	-0-	75	247	42	1	33	2	Y	-0-
01		0	65	-0-	65	312	41	1	24	2	Y	-0-
02		434 N	122	-0-	-312	-0-	48	1	74	2	Y	-0-
03		76 N	76	-0-	-0-	-0-	41	1	35	2	Y	-0-
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	-0-
											NO RPT	

GUNN, MARGARET GU 1												
WELL #: 16 RRCID -> 229320 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11069 PERF. 7778 - 10794												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
											NO RPT	

FLEWELLEN G U #1												
WELL #: 4 RRCID -> 276568 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 7554 - 10731												
11		0	1184	-0-	1184	1243	287	1	897	2	Y	-0-
12		0	688	-0-	688	1931	191	1	497	2	Y	-0-
01		0	568	-0-	568	2499	185	1	383	2	Y	-0-
02		2800 N	669	-0-	-2131	368	163	1	506	2	Y	-0-
03		787 N	419	-0-	-368	-0-	113	1	306	2	Y	-0-
04		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	-0-
											NO RPT	

DANVILLE (TP-CV CONS.)															
//CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597															
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 284765 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9140 - 10682															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	63				Y	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	63				Y	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	63				Y	-0-			-0-
02		63 N	-0-	-0-	-0-	-63	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 284766 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11064 PERF. 9180 - 10722															
11		0	374	-0-	374	927	107	1	267	2	Y	-0-			7
12		0	-0-	-0-	-0-	927					Y	4			11
01		0	-0-	-0-	-0-	927					Y	-0-			11
02		971 N	44	-0-	-927	-0-	31	1	11	2	Y	2	7	1	6
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	45	1	50	2	Y	1			7
04		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT			7

TITAN ROCK E&P, LLC 860931															
GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 1-T RRCID -> 127844 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8098 - 8101															
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 138032 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7395 - 7440															
11		0	164	-0-	164	317	27	1	137	2	Y	-0-			-0-
12		0	125	-0-	125	442	23	1	102	2	Y	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	442					Y	-0-			-0-
02		442 N	-0-	-0-	-442	-0-					Y	-0-			-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 142288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7357 - 7700															
11		0	254	-0-	254	538	42	1	212	2	Y	-0-			-0-
12		0	143	-0-	143	681	26	1	117	2	Y	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	681					Y	-0-			-0-
02		681 N	-0-	-0-	-681	-0-					Y	-0-			-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 143383 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7380 - 7804															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931											
GRIFFIN RANCH GU #1		WELL #: 1		RRCID -> 144659		COMPL. DATE 09/01/2002		TOTAL DEPTH 7717 PERF. 6802 - 7654					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	2118	-0-	2118	4596	348	1	1761	2	Y	8		102
12	0	1567	-0-	1567	6163	272	1	1209	2	Y	78	155 1	25
01	0	-0-	-0-	-0-	6163	86	9			Y	-0-		25
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	3363					Y	-0-		25
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	263					Y	-0-		25
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	263					Y	NO RPT		25

BELL GU #1		WELL #: 2		RRCID -> 147458		COMPL. DATE 11/26/1993		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7538 - 7821					
11	0	2603	-0-	2603	5963	441	1	2079	2	Y	75		101
12	0	1970	-0-	1970	7933	83	9	1558	2	Y	27	102 1	26
01	0	-0-	-0-	-0-	7933	30	9			Y	-0-		26
02	7933 X	-0-	-0-	-7933	-0-					Y	-0-		26
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		26
04	90 X NO RPT	-0-	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT		26

GRIFFIN RANCH GU #2		WELL #: 3		RRCID -> 154205		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7454 - 8942					
11	0	351	-0-	351	904	81	1	259	2	Y	10	6 1	8
12	0	268	-0-	268	1172	73	1	185	2	Y	9	7 1	10
01	0	-0-	-0-	-0-	1172	10	9			Y	18	15 1	13
02	1172 N	-0-	-0-	-1172	-0-					Y	-0-	7 1	6
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-		6
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		6

GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 1		RRCID -> 167482		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7519 - 8401					
11	0	258	-0-	258	618	43	1	215	2	Y	-0-		-0-
12	0	161	-0-	161	779	30	1	131	2	Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	779					Y	-0-		-0-
02	779 N	-0-	-0-	-779	-0-					Y	-0-		-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

GRIFFIN RANCH GU #1		WELL #: 3		RRCID -> 171146		COMPL. DATE 09/25/1998		TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8310 - 8558					
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

 DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
 GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 190969 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7418 - 7730

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

 DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 199837 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 7381 - 10649

11	0	127	-0-	127	313	70	1	48	2	Y	8	5	1	7
12	0	82	-0-	82	395	66	1	16	2	Y	-0-	3	1	4
01	0	-0-	-0-	-0-	395					Y	-0-	2	1	2
02	395 N	-0-	-0-	-395	-0-					Y	-0-	1	1	1
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			1
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

 DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 204694 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 7464 - 10641

11	0	474	-0-	474	702	78	1	396	2	Y	-0-			-0-
12	0	58	-0-	58	760	11	1	47	2	Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	760					Y	-0-			-0-
02	760 N	-0-	-0-	-760	-0-					Y	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

 MCWHORTER-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 211106 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7429 - 10593

11	0	1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-			-0-
12	0	31	-0-	31	33	6	1	25	2	Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-			-0-
02	33 N	-0-	-0-	-33	-0-					Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

 DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 211661 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7696 - 8203

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

 DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 211664 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 7793 - 10634

11	0	1188	-0-	1188	2462	247	1	941	2	Y	-0-			-0-
12	0	957	-0-	957	3419	227	1	730	2	Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	3419					Y	-0-			-0-
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	619					Y	-0-			-0-
03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																					
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931																					
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 213695 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7467 - 10637																					
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	**	**	DISPOSITIONS	**	EOM	
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

11		0	1855	-0-	-0-	1855		2796	306	1	1549	2	Y		-0-		2	1			2
12		0	1084	-0-	-0-	1084		3880	199	1	884	2	Y		1		1	1			2
											1	9									
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-		3880					Y		-0-		1	1			1
02		2800 N	-0-	-0-	-0-	-2800		1080					Y		-0-		1	1			-0-
03		1085 N	-0-	-0-	-0-	-1085		-0-					Y		-0-						-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		NO RPT						-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 213697 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 7917 - 10602																					
11		0	244	-0-	-0-	244		624	91	1	153	2	Y		-0-						-0-
12		0	309	-0-	-0-	309		933	108	1	201	2	Y		-0-						-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-		933					Y		-0-						-0-
02		933 N	-0-	-0-	-0-	-933		-0-					Y		-0-						-0-
03		310 N	-0-	-0-	-0-	-310		-0-					Y		-0-						-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		NO RPT						-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 5 RRCID -> 214212 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 7592 - 8465																					
11		0	34	-0-	-0-	34		64	9	1	25	2	Y		-0-						-0-
12		0	55	-0-	-0-	55		119	10	1	45	2	Y		-0-						-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-		119					Y		-0-						-0-
02		119 N	-0-	-0-	-0-	-119		-0-					Y		-0-						-0-
03		62 N	-0-	-0-	-0-	-62		-0-					Y		-0-						-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		NO RPT						-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 4 RRCID -> 214214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10864 PERF. 7484 - 10687																					
11		0	1649	-0-	-0-	1649		2828	319	1	1310	2	Y		18		12	1			16
									20	9											
12		0	1083	-0-	-0-	1083		3911	250	1	832	2	Y		1		7	1			10
									1	9											
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-		3911					Y		-0-		5	1			5
02		2800 N	-0-	-0-	-0-	-2800		1111					Y		-0-		2	1			3
03		1111 N	-0-	-0-	-0-	-1111		-0-					Y		-0-						3
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		NO RPT						3

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 7 RRCID -> 214950 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 7455 - 10625																					
11		0	2106	-0-	-0-	2106		4517	396	1	1696	2	Y		13		8	1			11
									14	9											
12		0	1662	-0-	-0-	1662		6179	354	1	1296	2	Y		11		9	1			13
									12	9											
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-		6179					Y		25		20	1			18
02		2800 N	-0-	-0-	-0-	-2800		3379					Y		-0-		9	1			9
03		3100 N	-0-	-0-	-0-	-3100		279					Y		-0-						9
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		279					Y		NO RPT						9

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 216274 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 7456 - 10626																					
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-						-0-
12		0	40	-0-	-0-	40		40	7	1	33	2	Y		-0-						-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-		40					Y		-0-						-0-
02		40 N	-0-	-0-	-0-	-40		-0-					Y		-0-						-0-
03		31 N	-0-	-0-	-0-	-31		-0-					Y		-0-						-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		NO RPT						-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931															
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 216607 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7458 - 8294															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GRIFFIN RANCH GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 219704 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10841 PERF. 7439 - 10660															
11		0	1480	-0-	1480	2957	295	1	1185	2	Y	-0-			-0-
12		0	1432	-0-	1432	4389	314	1	1118	2	Y	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	4389					Y	-0-			-0-
02		2800 N	-0-	-0-	-2800	1589					Y	-0-			-0-
03		1589 N	-0-	-0-	-1589	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 220293 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8101 - 10647															
11		0	1898	-0-	1898	3891	363	1	1532	2	Y	3	2	1	2
							3	9							
12		0	1390	-0-	1390	5281	307	1	1083	2	Y	-0-	1	1	1
01		0	-0-	-0-	-0-	5281					Y	1	1	1	1
02		2800 N	-0-	-0-	-2800	2481					Y	-0-			1
03		2481 N	-0-	-0-	-2481	-0-					Y	-0-			1
04		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

DICKSON, STARR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 221116 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 7531 - 9050															
11		0	358	-0-	358	529	62	1	296	2	Y	-0-			-0-
12		0	120	-0-	120	649	22	1	98	2	Y	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	649					Y	-0-			-0-
02		649 N	-0-	-0-	-649	-0-					Y	-0-			-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221194 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12109 PERF. 8217 - 10639															
11		0	1241	-0-	1241	2668	252	1	967	2	Y	20	12	1	16
							22	9							
12		0	954	-0-	954	3622	223	1	713	2	Y	16	13	1	19
							18	9							
01		0	-0-	-0-	-0-	3622					Y	37	29	1	27
02		3622 X	-0-	-0-	-3622	-0-					Y	-0-	14	1	13
03		1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-			13
04		1230 X NO RPT	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT			13

CUNYUS, G.B. WELL #: 2 RRCID -> 221862 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9004 - 10763															
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931														
RUNDELL-MCWHORTER		WELL #: 1		RRCID -> 221896		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH 10860 PERF. 8468 - 10656								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	

GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 7		RRCID -> 222258		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 10872 PERF. 8635 - 10713								
11	0	332	-0-	332	734	80	1	252	2	Y	-0-				-0-	
12	0	200	-0-	200	934	62	1	138	2	Y	-0-				-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	934					Y	-0-				-0-	
02	934 N	-0-	-0-	-934	-0-					Y	-0-				-0-	
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 9		RRCID -> 223203		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8342 - 9007								
11	0	2545	-0-	2545	5748	469	1	2069	2	Y	6	4	1		5	
12	0	1935	-0-	1935	7683	406	1	1523	2	Y	5	4	1		6	
01	0	-0-	-0-	-0-	7683	6	9			Y	13	10	1		9	
02	7683 X	-0-	-0-	-7683	-0-					Y	-0-	5	1		4	
03	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-				4	
04	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT				4	

GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 8		RRCID -> 223621		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8192 - 10713								
11	0	2578	-0-	2578	5208	465	1	2049	2	Y	58	34	1		48	
12	0	1796	-0-	1796	7004	372	1	1372	2	Y	47	39	1		56	
01	0	-0-	-0-	-0-	7004	64	9			Y	106	85	1		77	
02	7004 X	-0-	-0-	-7004	-0-					Y	-0-	41	1		36	
03	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-				36	
04	1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT				36	

GRIFFIN RANCH G.U. 1		WELL #: 7		RRCID -> 224915		COMPL. DATE 01/08/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8560 - 10750								
11	0	2263	-0-	2263	4763	424	1	1839	2	Y	-0-				-0-	
12	0	946	-0-	946	5709	225	1	721	2	Y	-0-				-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	5709					Y	-0-				-0-	
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	2909					Y	-0-				-0-	
03	2909 N	-0-	-0-	-2909	-0-					Y	-0-				-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

RUNDELL-MCWHORTER		WELL #: 2		RRCID -> 229412		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8105 - 10587								
11	0	157	-0-	157	157	26	1	131	2	Y	-0-				-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-				-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-				-0-	
02	157 N	-0-	-0-	-157	-0-					Y	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931								
GRIFFIN RANCH G.U. 8		WELL #: 1		RRCID -> 231468		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7986 - 9586		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0	1472	-0-	1472	3140	291 1	Y	13	8 1	11
12	0	1168	-0-	1168	4308	14 9	Y	11	9 1	13
01	0	-0-	-0-	-0-	4308	12 9	Y	25	20 1	18
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	1508		Y	-0-	10 1	8
03	1508 N	-0-	-0-	-1508	-0-		Y	-0-		8
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		8

GRIFFIN RANCH G.U. 8		WELL #: 3		RRCID -> 231581		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7486 - 7766		
11	0	115	-0-	115	166	19 1	Y	-0-		-0-
12	0	42	-0-	42	208	8 1	Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	208		Y	-0-		-0-
02	208 N	-0-	-0-	-208	-0-		Y	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 2		RRCID -> 231582		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10757 PERF. 7808 - 8270		
11	0	1397	-0-	1397	2569	250 1	Y	74	87 1	72
12	0	1257	-0-	1257	3826	81 9	Y	-0-		72
01	0	-0-	-0-	-0-	3826	266 1	Y	1	48 1	25
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	1026		Y	-0-		25
03	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-		Y	-0-		25
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		25

GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 7		RRCID -> 232574		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8122 - 9838		
11	0	23	-0-	23	48	4 1	Y	-0-		-0-
12	0	91	-0-	91	139	17 1	Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	139		Y	-0-		-0-
02	139 N	-0-	-0-	-139	-0-		Y	-0-		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-		-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 10		RRCID -> 232914		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7762 - 9803		
11	0	3491	-0-	3491	7967	627 1	Y	-0-		-0-
12	0	2332	-0-	2332	10299	480 1	Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	10299		Y	-0-		-0-
02	10299 X	-0-	-0-	-10299	-0-		Y	-0-		-0-
03	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-		Y	-0-		-0-
04	3480 X NO RPT	-0-	-0-	-3480	-0-		Y	NO RPT		-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 5		RRCID -> 233573		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7419 - 7687		
11	0	2481	-0-	2481	4548	412 1	Y	-0-	15 1	13
12	0	1439	-0-	1439	5987	267 1	Y	-0-		13
01	0	-0-	-0-	-0-	5987		Y	-0-	8 1	5
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	3187		Y	-0-		5
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	87		Y	-0-		5
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	87		Y	NO RPT		5

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931														
GRIFFIN RANCH G.U. 1		WELL #: 8		RRCID -> 234191		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8340 - 10732								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	2403	-0-	2403	4597	443	1	1935	2	Y	23	14	1		19	
12	0	1382	-0-	1382	5979	25	9	1060	2	Y	19	16	1		22	
01	0	-0-	-0-	-0-	5979	21	9			Y	43	34	1		31	
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	3179					Y	-0-	16	1		15	
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	79					Y	-0-				15	
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	79					Y	NO RPT				15	

GRIFFIN RANCH G.U. 6		WELL #: 10		RRCID -> 235079		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8223 - 10644								
11	0	198	-0-	198	418	36	1	162	2	Y	-0-					-0-
12	0	61	-0-	61	479	11	1	50	2	Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	479					Y	-0-					-0-
02	479 N	-0-	-0-	-479	-0-					Y	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 6		RRCID -> 235081		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8195 - 9806								
11	0	115	-0-	115	165	21	1	94	2	Y	-0-					-0-
12	0	93	-0-	93	258	17	1	76	2	Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	258					Y	-0-					-0-
02	258 N	-0-	-0-	-258	-0-					Y	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6		WELL #: 8		RRCID -> 235169		COMPL. DATE 01/01/2008		TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8066 - 10657								
11	0	215	-0-	215	480	39	1	176	2	Y	-0-					-0-
12	0	65	-0-	65	545	12	1	53	2	Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	545					Y	-0-					-0-
02	545 N	-0-	-0-	-545	-0-					Y	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 11		RRCID -> 235196		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 10786 PERF. 8173 - 10613								
11	0	1476	-0-	1476	2599	292	1	1174	2	Y	9	5	1			7
12	0	931	-0-	931	3530	10	9	703	2	Y	6	5	1			8
01	0	-0-	-0-	-0-	3530	221	1			Y	15	12	1			11
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	730	7	9			Y	-0-	6	1			5
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					5
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 4		RRCID -> 236158		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10777 PERF. 8237 - 9870								
11	0	-0-	-0-	-0-	68					Y	16	15	1			12
12	0	-0-	-0-	-0-	68					Y	9					21
01	0	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-	14	1			7
02	68 N	-0-	-0-	-68	-0-					Y	-0-					7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931									
CUNYUS RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 237013		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8198 - 10726			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	0	181	-0-	181	422	33	1	148	2	Y	-0-
12	0	151	-0-	151	573	28	1	123	2	Y	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	573					Y	-0-
02	573 N	-0-	-0-	-573	-0-					Y	-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	Y	-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1		WELL #: 9		RRCID -> 238310		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7474 - 9607			
11	0	3771	-0-	3771	3771	673	1	3098	2	Y	-0-
12	0	2359	-0-	2359	6130	485	1	1874	2	Y	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	6130					Y	-0-
02	6130 X	-0-	-0-	-6130	-0-					Y	-0-
03	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-
04	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-				NO RPT	Y	-0-

GRIFFIN RANCH GU #1		WELL #: 10		RRCID -> 242126		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8010 - 9380			
11	0	335	-0-	335	779	55	1	280	2	Y	-0-
12	0	126	-0-	126	905	23	1	103	2	Y	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	905					Y	-0-
02	905 N	-0-	-0-	-905	-0-					Y	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	Y	-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 8		RRCID -> 242909		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7419 - 7800			
11	0	1352	-0-	1352	2799	242	1	1060	2	Y	45
12	0	1048	-0-	1048	3847	50	9	755	2	Y	70
01	0	-0-	-0-	-0-	3847	89	9			Y	1
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	1047					Y	48
03	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	48
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	Y	48

GRIFFIN RANCH G.U. 4		WELL #: 5		RRCID -> 243193		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8129 - 10620			
11	14B2 EXT	1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-
*12	2	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	Y	-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 5		WELL #: 4		RRCID -> 243373		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8063			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	134
12	0	73	-0-	73	73	39	1	34	2	Y	134
01	0	-0-	-0-	-0-	73					Y	15
02	73 N	-0-	-0-	-73	-0-					Y	15
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	15
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	Y	15

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931														
GRIFFIN RANCH G.U. 5		WELL #: 3		RRCID -> 244129		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7460 - 7898								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 13		RRCID -> 244161		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8035 - 10651								
11	0	290	-0-	290	584	73	1	214	2	Y	3	2	1			2
12	0	211	-0-	211	795	64	1	147	2	Y	-0-	1	1			1
01	0	-0-	-0-	-0-	795					Y	1	1	1			1
02	795 N	-0-	-0-	-795	-0-					Y	-0-					1
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

DICKSON, STARR GU #1		WELL #: 13		RRCID -> 244567		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 10777 PERF. 7480 - 7486								
11	0	1217	-0-	1217	2635	226	1	991	2	Y	-0-					-0-
12	0	820	-0-	820	3455	176	1	644	2	Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	3455					Y	-0-					-0-
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	655					Y	-0-					-0-
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 15		RRCID -> 244633		COMPL. DATE 08/12/2009		TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7465 - 10710								
11	0	1119	-0-	1119	2074	235	1	884	2	Y	-0-					-0-
12	0	740	-0-	740	2814	187	1	553	2	Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	2814					Y	-0-					-0-
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	14					Y	-0-					-0-
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 17		RRCID -> 244638		COMPL. DATE 05/19/2009		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7896 - 10710								
11	0	289	-0-	289	989	51	1	238	2	Y	-0-					-0-
12	0	67	-0-	67	1056	12	1	55	2	Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	1056					Y	-0-					-0-
02	1056 N	-0-	-0-	-1056	-0-					Y	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 19		RRCID -> 244640		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7570 - 10688								
11	0	490	-0-	490	1109	84	1	406	2	Y	-0-					-0-
12	0	149	-0-	149	1258	27	1	122	2	Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	1258					Y	-0-					-0-
02	1258 N	-0-	-0-	-1258	-0-					Y	-0-					-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)													//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
TITAN ROCK E&P, LLC													//CONT.// 860931									
GRIFFIN RANCH G.U. 2													WELL #: 21		RRCID -> 244643		COMPL. DATE 09/03/2009		TOTAL DEPTH 10880		PERF. 7612 - 10720	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM							
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
11		0	965	-0-	965	1917		163	1	802	2	Y	-0-		-0-							
12		0	774	-0-	774	2691		142	1	632	2	Y	-0-		-0-							
01		0	-0-	-0-	-0-	2691						Y	-0-		-0-							
02		2691 N	-0-	-0-	-2691	-0-						Y	-0-		-0-							
03		775 N	-0-	-0-	-775	-0-						Y	-0-		-0-							
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-							

GRIFFIN RANCH G.U. 8													WELL #: 4		RRCID -> 244645		COMPL. DATE 08/25/2009		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 7853 - 10758	
11		0	1809	-0-	1809	3832		349	1	1460	2	Y	-0-		-0-							
12		0	1210	-0-	1210	5042		273	1	937	2	Y	-0-		-0-							
01		0	-0-	-0-	-0-	5042						Y	-0-		-0-							
02		2800 N	-0-	-0-	-2800	2242						Y	-0-		-0-							
03		2242 N	-0-	-0-	-2242	-0-						Y	-0-		-0-							
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-							

DICKSON, STARR GU #1													WELL #: 16		RRCID -> 246554		COMPL. DATE 05/20/2014		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 7441 - 7500	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-							
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-							
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-							
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-							
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-							

DICKSON, STARR GU #1													WELL #: 17		RRCID -> 246556		COMPL. DATE 08/28/2009		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7679 - 10697	
11		0	1339	-0-	1339	3178		246	1	1089	2	Y	4	2	1	3						
12		0	1321	-0-	1321	4499		268	1	1051	2	Y	2	2	1	3						
01		0	-0-	-0-	-0-	4499						Y	6	5	1	4						
02		2800 N	-0-	-0-	-2800	1699						Y	-0-	2	1	2						
03		1699 N	-0-	-0-	-1699	-0-						Y	-0-			2						
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			2						

DICKSON, STARR GU #1													WELL #: 14		RRCID -> 246557		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9154 - 10671	
11		0	1631	-0-	1631	2956		293	1	1331	2	Y	6	4	1	5						
12		0	1172	-0-	1172	4128		240	1	926	2	Y	5	4	1	6						
01		0	-0-	-0-	-0-	4128						Y	13	10	1	9						
02		2800 N	-0-	-0-	-2800	1328						Y	-0-	5	1	4						
03		1328 N	-0-	-0-	-1328	-0-						Y	-0-			4						
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			4						

GRIFFIN RANCH G.U. 1													WELL #: 13		RRCID -> 247336		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 7824 - 10756	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-						
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-						
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-						
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-						
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-						

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931														
GRIFFIN RANCH G.U. 4		WELL #: 7		RRCID -> 250141		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8164 - 10626								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0	2078	-0-	2078	4456	379 1	1611 2		Y	80	47 1				66
12		0	1837	-0-	1837	6293	88 9 376 1	1391 2		Y	64	53 1				77
01		0	-0-	-0-	-0-	6293	70 9			Y	147	118 1				106
02		2800 N	-0-	-0-	-2800	3493				Y	-0-	56 1				50
03		3100 N	-0-	-0-	-3100	393				Y	-0-					50
04		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	393				Y	NO RPT					50

GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 10		RRCID -> 254399		COMPL. DATE 11/14/2009		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7909 - 10718								
11		0	3117	-0-	3117	6700	524 1	2593 2		Y	-0-					-0-
12		0	2053	-0-	2053	8753	388 1	1665 2		Y	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	8753				Y	-0-					-0-
02		8753 X	-0-	-0-	-8753	-0-				Y	-0-					-0-
03		620 X	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-					-0-
04		600 X NO RPT	-0-	-0-	-600	-0-				Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH GAS UNIT 6		WELL #: 12		RRCID -> 258063		COMPL. DATE 06/24/2010		TOTAL DEPTH 10812 PERF. 8237 - 9857								
11		0	214	-0-	214	358	39 1	175 2		Y	-0-					-0-
12		0	50	-0-	50	408	9 1	41 2		Y	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	408				Y	-0-					-0-
02		408 N	-0-	-0-	-408	-0-				Y	-0-					-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-					-0-
04		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

LYNN HORTON OIL UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 267033		COMPL. DATE 12/01/2009		TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7464 - 7498								
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

FAMILY LAND HERITAGE TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 283301		COMPL. DATE 09/24/2009		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 6822 - 7486								
11		0	151	-0-	151	313	50 1	101 2		Y	-0-					-0-
12		0	108	-0-	108	421	45 1	63 2		Y	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	421				Y	-0-					-0-
02		421 N	-0-	-0-	-421	-0-				Y	-0-					-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-					-0-
04		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

CUNYUS, G.B.		WELL #: 1		RRCID -> 283312		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6896 - 7459								
11		0	319	-0-	319	720	57 1	262 2		Y	-0-					-0-
12		0	219	-0-	219	939	44 1	175 2		Y	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	939				Y	-0-					-0-
02		939 N	-0-	-0-	-939	-0-				Y	-0-					-0-
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-					-0-
04		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931								
GRIFFIN RANCH O.U. 6		WELL #: 9		RRCID -> 283313		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7472 - 7832		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0	212	-0-	212	561	60 1	152 2	Y	-0-	-0-
12	0	155	-0-	155	716	54 1	101 2	Y	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	716			Y	-0-	-0-
02	716 N	-0-	-0-	-716	-0-			Y	-0-	-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GRIFFIN RANCH "C" OIL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 283348		COMPL. DATE 07/17/1998		TOTAL DEPTH 9244 PERF. 7360 - 8674		
11	0	240	-0-	240	494	40 1	200 2	Y	-0-	-0-
12	0	153	-0-	153	647	28 1	125 2	Y	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	647			Y	-0-	-0-
02	647 N	-0-	-0-	-647	-0-			Y	-0-	-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WILSON DICKSON O.U. 1		WELL #: 4		RRCID -> 283369		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8072 - 10699		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WILSON DICKSON O.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 283791		COMPL. DATE 06/02/1994		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7568 - 7860		
11	0	40	-0-	40	60	7 1	33 2	N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-	-0-
02	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GRIFFIN RANCH "C" OIL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 286908		COMPL. DATE 04/15/2019		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7353 - 7685		
11	0	2	-0-	2	2	2 2		N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MURPHY OU #1		WELL #: 2		RRCID -> 291247		COMPL. DATE 06/21/2021		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7584 - 7779		
11	0	164	-0-	164	379	52 1	112 2	N	-0-	-0-
12	0	95	-0-	95	474	43 1	52 2	N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	474			N	-0-	-0-
02	474 X	-0-	-0-	-474	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GRIFFIN RANCH OU B		WELL #: 1		RRCID -> 291392		COMPL. DATE 05/24/1998		TOTAL DEPTH 9689 PERF. 7378 - 7484		
11	0	632	-0-	632	1199	104 1	528 2	N	-0-	-0-
12	0	410	-0-	410	1609	75 1	335 2	N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	1609			N	-0-	-0-
02	1609 N	-0-	-0-	-1609	-0-			N	-0-	-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.//		23089 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.//		860931								
GINN HEIRS #1		WELL #:		2	RRCID ->	291482	COMPL. DATE	06/19/2014	TOTAL DEPTH	7851 PERF. 6820 - 7504		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0	1	-0-	1	1	1	2	N	-0-		-0-	
12	0	1	-0-	1	2	1	2	N	-0-		-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-	
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-	
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BARTON, MARTHA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	293198	COMPL. DATE	07/15/2022	TOTAL DEPTH	10870 PERF. 7282 - 7712		
11	0 W	348	-0-	348	8734	83	1	265	2	N	-0-	
12	0 W	220	-0-	220	8954	66	1	154	2	N	-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	8954			N	-0-		-0-	
02	8954 X	-0-	-0-	-8954	-0-			N	-0-		-0-	
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HORTON, JOE CLYDE O.U. NO.1		WELL #:		5	RRCID ->	294178	COMPL. DATE	11/28/1994	TOTAL DEPTH	8098 PERF. 7390 - 7694		
*11	64 X	64	-0-	-0-	-0-	14	1	50	2	N	-0-	
*12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	
*01	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		-0-	
*02	392 X	-0-	-0-	-392	-0-			N	-0-		-0-	
*03	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		-0-	
*04	420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		-0-	

GRIFFIN RANCH O.U. 5		WELL #:		2	RRCID ->	294368	COMPL. DATE	08/17/2022	TOTAL DEPTH	8164 PERF. 7332 - 8044		
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	1568 X	NO RPT	-0-	-1568	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-			N	NO RPT		-0-	

DANVILLE (YOUNG)				23089 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890								
CRAZY BESS		WELL #:		1	RRCID ->	121173	COMPL. DATE	04/23/1990	TOTAL DEPTH	7700 PERF. 6813 - 6819		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TITAN ROCK E&P, LLC				860931								
GRIFFIN RANCH GU #2		WELL #:		1	RRCID ->	122281	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200 PERF. 6847 - 7595		
11	0	3783	-0-	3783	8088	650	1	3133	2	Y	-0-	
12	0	2592	-0-	2592	10680	502	1	2090	2	Y	-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	10680			Y	-0-		-0-	
02	10680 X	-0-	-0-	-10680	-0-			Y	-0-		-0-	
03	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-			Y	-0-		-0-	
04	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-			Y	NO RPT		-0-	

DEBERRY (TRAVIS PEAK)		23791 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308		WELL #: 3		RRCID -> 128778		COMPL. DATE 09/10/1988		TOTAL DEPTH 7075		PERF. 6499 - 6513		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOELL OPERATING, LLC		390873		WELL #: 1		RRCID -> 138226		COMPL. DATE 10/24/2019		TOTAL DEPTH 8060		PERF. 3575 - 3580		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
01	14B2 EXT	0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			88
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890		WELL #: 2		RRCID -> 130214		COMPL. DATE 02/01/1989		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6073 - 6083		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CHANDLER HEIRS		722890		WELL #: 4		RRCID -> 144425		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 9260		PERF. 5982 - 5988		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WIENER ESTATE		722890		WELL #: 3		RRCID -> 152475		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6122 - 6515		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FURRH, J. D. ET AL		722890		WELL #: 2AC		RRCID -> 162140		COMPL. DATE 01/11/1997		TOTAL DEPTH 9825		PERF. 6614 - 6620		
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23791 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890										
KELLER, C.		WELL #: 4		RRCID -> 163270		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 9756		PERF. 6091 - 6318		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PAYNE		WELL #: 2		RRCID -> 164063		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6100 - 6444		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOURN		WELL #: 3 C		RRCID -> 164248		COMPL. DATE 06/22/1997		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 6017 - 6022		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHANDLER HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 164520		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9751		PERF. 6116 - 6137		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BURTON ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 200396		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 6414 - 6422		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROQUEMORE, NANNIE		WELL #: 3		RRCID -> 208871		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6184 - 6272		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

E. E. NEAL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217845		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 10952		PERF. 6231 - 6432		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA							
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
CARTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223035										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	8142	-	8180
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 223193										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	6146	-	6208
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

HATTFIELD GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 234130										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9946	PERF.	6180	-	6550
11		0	266	-0-	266	540	71	1	195	2	N	-0-					-0-
12		0	312	-0-	312	852	93	1	219	2	N	-0-					-0-
01		0	306	-0-	306	1158	93	1	213	2	N	-0-					-0-
02		1424 N	266	-0-	-1158	-0-	72	1	194	2	N	-0-					-0-
03		310 N	259	-0-	-51	-0-	50	1	209	2	N	-0-					-0-
04		300 N	243	-0-	-57	-0-	55	1	188	2	N	-0-					-0-

BOURN WELL #: 2 RRCID -> 276681										COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL DEPTH	9776	PERF.	6023	-	6258
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						63
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						63
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						63
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	34	1				30
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5	35	1				-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851										COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	6536	-	6546
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 183224										COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	6536	-	6546
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185217										COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	6184	-	6188
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 195361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6187 - 6229

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

URSUS OIL AND GAS 879300
 ROQUEMORE WELL #: 1 RRCID -> 185333 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6500 - 6508

11	0	60	-0-	60	60	60	3			N	-0-			149
12	0	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-			149
01	120 N	60	-0-	-60	-0-	60	3			N	-0-			149
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			149
03	60 N	60	-0-	-60	-0-	60	3			N	-0-			149
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			149

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 187665 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6486 - 6508

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189263 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6216 - 6222

11	0	45	-0-	45	45	45	3			N	-0-			97
12	0	-0-	-0-	-0-	45					N	-0-			97
01	95 N	50	-0-	-45	-0-	50	3			N	-0-			97
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			97
03	50 N	50	-0-	-50	-0-	50	3			N	-0-			97
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-			97

JERNIGAN-EVANS WELL #: 4 RRCID -> 192409 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6532 - 6568

11	0	60	-0-	60	125	60	3			N	-0-			220
12	0	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-			220
01	190 N	65	-0-	-125	-0-	65	3			N	-0-			220
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			220
03	45 N	45	-0-	-45	-0-	45	3			N	-0-			220
*04	72 N	72	-0-	-72	-0-	65	3	7	9	N	6			226

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 197149 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6546 - 6556

11	0	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-			151
12	0	50	-0-	50	110	50	3			N	-0-			151
01	160 N	50	-0-	-110	-0-	50	3			N	-0-			151
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-			151
04	60 N	60	-0-	-60	-0-	60	3			N	-0-			151

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. 945936
 LAWLESS UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 204679 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A

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

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BOWLES ENERGY, INC. 084097
 FREEMAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 188324 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5991 - 6090

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLEY, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 192346 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5950 - 6090

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

CRATON OPERATING LLC 186717
 REEVES, J. WELL #: 1 RRCID -> 169951 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6281 - 6291

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
 SPARKS WELL #: 3 RRCID -> 280051 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6220 - 6226

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			137
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
03	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			137
04	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			137

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
 DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263184 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5758 - 6049

11	0	2120	-0-	2120	2120	2120	3	N	-0-			-0-
12	0	1948	-0-	1948	4068	1948	3	N	-0-			-0-
01	0	2177	-0-	2177	6245	2177	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	1841	-0-	-959	5286	1841	3	N	-0-			-0-
03	3100 N	2079	-0-	-1021	4265	2079	3	N	-0-			-0-
04	3000 N	2010	-0-	-990	3275	2010	3	N	-0-			-0-

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT)				//CONT.//	23794 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
HARLETON OIL & GAS INC.				//CONT.//	357165								
DUNAWAY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	273531	COMPL. DATE	07/15/2013	TOTAL DEPTH	9770	PERF. 5730 - 5942	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		0	1879	-0-	1879	1879	1879	3		N	-0-		-0-
12		0	1696	-0-	1696	3575	1696	3		N	-0-		-0-
01		0	1807	-0-	1807	5382	1807	3		N	-0-		-0-
02		2800 N	1478	-0-	-1322	4060	1478	3		N	-0-		-0-
03		3100 N	1667	-0-	-1433	2627	1667	3		N	-0-		-0-
04		3000 N	1547	-0-	-1453	1174	1547	3		N	-0-		-0-

DUNAWAY GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	278667	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 5725 - 6017	
11		0	1521	-0-	1521	1521	1502	3	19 9	N	17		192
12		0	1273	-0-	1273	2794	1264	3	9 9	N	8	172 1	28
01		0	1761	-0-	1761	4555	1731	3	30 9	N	27		55
02		2800 N	1529	-0-	-1271	3284	1509	3	20 9	N	18		73
03		3100 N	1802	-0-	-1298	1986	1771	3	31 9	N	28		101
04		3000 N	1649	-0-	-1351	635	1638	3	11 9	N	10		111

DEBERRY, S.W. (TRAVIS PEAK 6500)					23794 890	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PANOLA	
TRI-STATE VACUUM AND RENTAL LLC					868625								
DEBERRY SWD				WELL #:	1	RRCID ->	118770	COMPL. DATE	08/29/2016	TOTAL DEPTH	9828	PERF. 6420 - 6439	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DECKER SWITCH (PETTIT)					23853 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HOUSTON	
BRG LONE STAR LTD.					090870								
TEMPLE-INLAND II				WELL #:	2	RRCID ->	207676	COMPL. DATE	09/30/2004	TOTAL DEPTH	10240	PERF.10610 - 15920	
11		2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2		N	-0-		-0-
12		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2		N	-0-		-0-
01		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2		N	-0-		-0-
02		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2		N	-0-		-0-
03		2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2		N	-0-		-0-
04		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2		N	-0-		-0-

TEMPLE-INLAND III				WELL #:	3	RRCID ->	207677	COMPL. DATE	11/06/2004	TOTAL DEPTH	10017	PERF.10415 - 15030	
11		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-		-0-
12		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-		-0-
01		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-		-0-
02		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-		-0-
03		124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2		N	-0-		-0-
04		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-		-0-

LOVELL II				WELL #:	2	RRCID ->	208323	COMPL. DATE	12/25/2004	TOTAL DEPTH	9884	PERF.10190 - 14405	
11		2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2		N	-0-		-0-
12		2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2		N	-0-		-0-
01		2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2		N	-0-		-0-
02		2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2		N	-0-		-0-
03		2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2		N	-0-		-0-
04		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2		N	-0-		-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) BRG LONE STAR LTD. KLEINSCHMIDT		//CONT.// //CONT.//	23853 500 090870	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #:	1	RRCID ->	211556	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	10516	PERF.	10768	-	15708
11	10862 X	10862	-0-	-0-	-0-	10862	2		N	-0-			-0-
12	7965 X	7965	-0-	-0-	-0-	7965	2		N	-0-			-0-
01	9543 X	9543	-0-	-0-	-0-	9543	2		N	-0-			-0-
02	9331 X	9331	-0-	-0-	-0-	9331	2		N	-0-			-0-
03	9351 X	9351	-0-	-0-	-0-	9351	2		N	-0-			-0-
04	9015 X	9015	-0-	-0-	-0-	9015	2		N	-0-			-0-

LOVELL III		WELL #:	3R	RRCID ->	213938	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	10256	PERF.	10280	-	14653
11	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2		N	-0-			-0-
12	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2		N	-0-			-0-
01	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2		N	-0-			-0-
02	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2		N	-0-			-0-
03	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2		N	-0-			-0-
04	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2		N	-0-			-0-

RUDMAN		WELL #:	1	RRCID ->	216514	COMPL. DATE	10/29/2005	TOTAL DEPTH	10236	PERF.	11105	-	14905
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			-0-
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-			-0-
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			-0-
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-			-0-
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-			-0-
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-			-0-

TEMPLE-INLAND IV		WELL #:	4	RRCID ->	218759	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	9982	PERF.	9982	-	0
11	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2		N	-0-			7
12	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2		N	-0-			7
01	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2		N	-0-			7
02	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2		N	-0-			7
03	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2		N	-0-			7
04	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2		N	-0-			7

DAMUTH GAS UNIT #1		WELL #:	1	RRCID ->	221186	COMPL. DATE	05/07/2006	TOTAL DEPTH	10595	PERF.	11138	-	15750
11	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2		N	-0-			-0-
12	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2		N	-0-			-0-
01	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2		N	-0-			-0-
02	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2		N	-0-			-0-
03	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	2		N	-0-			-0-
04	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2		N	-0-			-0-

HENLEY		WELL #:	1	RRCID ->	224861	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	10524	PERF.	10855	-	15910
11	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2		N	-0-			-0-
12	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2		N	-0-			-0-
01	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2		N	-0-			-0-
02	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2		N	-0-			-0-
03	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2		N	-0-			-0-
04	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2		N	-0-			-0-

TEMPLE A-94 GAS UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	227052	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10512	PERF.	10961	-	15740
11	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2		N	-0-			-0-
12	6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	6385	2		N	-0-			-0-
01	6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	6967	2		N	-0-			-0-
02	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	6224	2		N	-0-			-0-
03	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	2		N	-0-			-0-
04	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	2		N	-0-			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT)		//CONT.// 23853 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON	
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870							
ADAMS GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 228436		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 14294 PERF.10659 - 14943	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808 2	N	-0-	13
12	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	2055 2	N	-0-	13
01	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296 2	N	-0-	13
02	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961 2	N	-0-	13
03	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973 2	N	-0-	13
04	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046 2	N	-0-	13

TEMPLE-INLAND V		WELL #: 5H		RRCID -> 229418		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 10530 PERF.10964 - 15512	
11	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4197 2	N	-0-	-0-
12	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	2071 2	N	-0-	-0-
01	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2419 2	N	-0-	-0-
02	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	2393 2	N	-0-	-0-
03	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582 2	N	-0-	-0-
04	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4051 2	N	-0-	-0-

SPELLINGS GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 230885		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 10253 PERF.10567 - 14076	
11	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850 2	N	-0-	3
12	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575 2	N	-0-	3
01	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760 2	N	-0-	3
02	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321 2	N	-0-	3
03	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595 2	N	-0-	3
04	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	2349 2	N	-0-	3

LOVELL IV		WELL #: 4H		RRCID -> 232513		COMPL. DATE 01/30/2007		TOTAL DEPTH 10321 PERF.10029 - 15012	
11	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759 2	N	-0-	-0-
12	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2568 2	N	-0-	-0-
01	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	2458 2	N	-0-	-0-
02	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1701 2	N	-0-	-0-
03	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2	N	-0-	-0-
04	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830 2	N	-0-	-0-

LOVELL V		WELL #: 5H		RRCID -> 232514		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 10180 PERF.10751 - 14683	
11	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756 2	N	-0-	18
12	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710 2	N	-0-	18
01	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 2	N	-0-	18
02	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929 2	N	-0-	18
03	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 2	N	-0-	18
04	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 2	N	-0-	18

TEMPLE-INLAND GAS UNIT NO. 6H		WELL #: 1		RRCID -> 232765		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 10473 PERF.10777 - 14840	
11	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2342 2	N	-0-	-0-
12	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1885 2	N	-0-	-0-
01	891 X	891	-0-	-0-	-0-	891 2	N	-0-	-0-
02	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067 2	N	-0-	-0-
03	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615 2	N	-0-	-0-
04	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 2	N	-0-	-0-

BOBBITT GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 237139		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 10483 PERF.10624 - 14788	
11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2	N	-0-	5
12	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 2	N	-0-	5
01	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2	N	-0-	5
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 2	N	-0-	5
03	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 2	N	-0-	5
04	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2	N	-0-	5

DECKER SWITCH (PETTIT) BRG LONE STAR LTD. TEMPLE INLAND GAS UNIT VIII		//CONT.// 23853 500 //CONT.// 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		9338 X	9338	-0-	-0-	-0-	9338	2		N	-0-					-0-
12		8739 X	8739	-0-	-0-	-0-	8739	2		N	-0-					-0-
01		9236 X	9236	-0-	-0-	-0-	9236	2		N	-0-					-0-
02		8817 X	8817	-0-	-0-	-0-	8817	2		N	-0-					-0-
03		8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	8703	2		N	-0-					-0-
04		8877 X	8877	-0-	-0-	-0-	8877	2		N	-0-					-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405														
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3		WELL #: 3H		RRCID -> 245356		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 13100		PERF.10234 - 13100						
11		0	1132	-0-	1132	2392	14	1	1118	2	Y	-0-				-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	2392					Y	-0-				-0-
01		0	1311	-0-	1311	3703	1311	2		Y	-0-					-0-
02		2800 N	1156	-0-	-1644	2059	1156	2		Y	-0-					-0-
03		3100 N	1248	-0-	-1852	207	14	1	1234	2	Y	-0-				-0-
04		1573 N	1366	-0-	-207	-0-	16	1	1350	2	Y	-0-				-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1H		RRCID -> 245455		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 9967		PERF.13412 - 10356						
11		0	151	-0-	151	248	2	1	149	2	Y	-0-				-0-
12		0	269	-0-	269	517					Y	-0-				-0-
01		0	183	-0-	183	700	183	2		Y	-0-					-0-
02		763 N	63	-0-	-700	-0-	63	2		Y	-0-					-0-
03		182 N	182	-0-	-0-	-0-	2	1	180	2	Y	-0-				-0-
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	89	2	Y	-0-				-0-

LITTLE, T.D. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3H		RRCID -> 249930		COMPL. DATE 04/19/2014		TOTAL DEPTH 9893		PERF.10229 - 12532						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872														
COLLEY HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 102198		COMPL. DATE 10/06/1982		TOTAL DEPTH 10641		PERF.10228 - 10241						
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOVELL		WELL #: 1		RRCID -> 208474		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 9881		PERF.10303 - 13820						
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON															
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872															
BOBBITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222393 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10710 - 15153															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 229492 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10701 - 15037															

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936															
HOLCOMB, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 060927 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10413 - 10495															

11	0		125	-0-	125	297	6	1	119	2	N	-0-			-0-
12	0		193	-0-	193	490	9	1	184	2	N	-0-			-0-
01	0		384	-0-	384	874	21	1	363	2	N	-0-			-0-
02	1084 N		210	-0-	-874	-0-	13	1	197	2	N	-0-			-0-
03	186 N		171	-0-	-15	-0-	10	1	161	2	N	-0-			-0-
04	210 N		135	-0-	-75	-0-	7	1	128	2	N	-0-			-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 1 RRCID -> 064592 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A															

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEMPLE EASTEX-LEONARD GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 089599 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 11716 PERF.10374 - 10384															

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189611 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10398 - 10495															

11	0		186	-0-	186	364	8	1	178	2	N	-0-			-0-
12	0		181	-0-	181	545	8	1	173	2	N	-0-			-0-
01	0		152	-0-	152	697	8	1	144	2	N	-0-			-0-
02	890 N		193	-0-	-697	-0-	12	1	181	2	N	-0-			-0-
03	196 N		196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	2	N	-0-			-0-
04	150 N		117	-0-	-33	-0-	6	1	111	2	N	-0-			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) XTO ENERGY INC. MCLEAN ESTATE GAS UNIT		//CONT.// 23853 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HOUSTON		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

MCLEAN ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 206309	COMPL. DATE 07/11/2004	TOTAL DEPTH 10358	PERF.10974	- 12500			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

TEMPLE INDUSTRIES -B-		WELL #: 2H		RRCID -> 211951	COMPL. DATE 04/22/2005	TOTAL DEPTH 14300	PERF.10697	- 14270			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

HOLCOMB, A. W.		WELL #: 2H		RRCID -> 214269	COMPL. DATE 07/07/2005	TOTAL DEPTH 10461	PERF.10322	- 12750			
11	0	849	-0-	849	2724	38 1	811 2	N	-0-	-0-	
12	0	422	-0-	422	3146	19 1	403 2	N	-0-	-0-	
01	0	1306	-0-	1306	4452	70 1	1236 2	N	-0-	-0-	
02	4935 X	483	-0-	-4452	-0-	29 1	454 2	N	-0-	-0-	
03	1860 X	1003	-0-	-857	-0-	58 1	945 2	N	-0-	-0-	
04	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	123 1	2143 2	N	-0-	-0-	

HOLCOMB, A. W.		WELL #: 3H		RRCID -> 214710	COMPL. DATE 09/02/2005	TOTAL DEPTH 10352	PERF.10239	- 15670			
11	0	180	-0-	180	399	8 1	172 2	N	-0-	-0-	
12	0	196	-0-	196	595	9 1	187 2	N	-0-	-0-	
01	0	186	-0-	186	781	10 1	176 2	N	-0-	-0-	
02	908 N	127	-0-	-781	-0-	8 1	119 2	N	-0-	-0-	
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	11 1	179 2	N	-0-	-0-	
04	180 N	165	-0-	-15	-0-	9 1	156 2	N	-0-	-0-	

TEMPLE INDUSTRIES -B-		WELL #: 3H		RRCID -> 220587	COMPL. DATE 03/31/2006	TOTAL DEPTH 10506	PERF.10358	- 13112			
11	0	907	-0-	907	2597	41 1	866 2	N	-0-	42	
12	0	724	-0-	724	3321	33 1	691 2	N	-0-	42	
01	0	971	-0-	971	4292	52 1	919 2	N	-0-	42	
02	2800 N	360	-0-	-2440	1852	22 1	338 2	N	-0-	42	
03	2431 N	579	-0-	-1852	-0-	33 1	546 2	N	-0-	42	
04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	56 1	965 2	N	-0-	42	

MCLEAN ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 221985	COMPL. DATE 05/27/2006	TOTAL DEPTH 10265	PERF.10240	- 14410			
11	0	701	-0-	701	1471	31 1	670 2	N	-0-	-0-	
12	0	289	-0-	289	1760	13 1	276 2	N	-0-	-0-	
01	0	1052	-0-	1052	2812	56 1	996 2	N	-0-	-0-	
02	2800 N	942	-0-	-1858	954	57 1	885 2	N	-0-	-0-	
03	1949 N	995	-0-	-954	-0-	57 1	938 2	N	-0-	-0-	
04	1020 N	480	-0-	-540	-0-	26 1	454 2	N	-0-	-0-	

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1		WELL #: 2H		RRCID -> 228054	COMPL. DATE 03/17/2007	TOTAL DEPTH 10500	PERF.11020	- 14000			
11	0	18	-0-	18	67	1 1	17 2	N	-0-	40	
12	0	5	-0-	5	72	5 2		N	-0-	40	
01	0	13	-0-	13	85	1 1	12 2	N	-0-	40	
02	103 N	18	-0-	-85	-0-	1 1	17 2	N	-0-	40	
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 2	N	-0-	40	
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	21 2	N	-0-	40	

DECKER SWITCH (PETTIT)		//CONT.// 23853 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
T.I.N.		WELL #: 3		RRCID -> 229114		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 10543		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1		WELL #: 3H		RRCID -> 229600		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 10258 PERF.11623 - 13077		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
T.I.N.		WELL #: 1		RRCID -> 232389		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 10551		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GOFF		WELL #: 1		RRCID -> 233089		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 10987		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
OVERSHOWN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233722		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 10711		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
T.I.N.		WELL #: 2		RRCID -> 234353		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 10612		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CROCKETT, DAVY		WELL #: 2		RRCID -> 237586		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 11051		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT)		//CONT.// 23853 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
WALL GAS UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 242540		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 10533								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.I.N.		WELL #: 4		RRCID -> 242872		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 10524								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIREY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 243412		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 10522								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURRAN GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 245780		COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 12807 PERF.10468 - 10500								
11	0	2725	-0-	2725	5692	122	1	2603	2	N	-0-					-0-
12	0	2174	-0-	2174	7866	99	1	2075	2	N	-0-					-0-
01	0	2965	-0-	2965	10831	159	1	2806	2	N	-0-					-0-
02	2800 N	2927	-0-	127	10958	178	1	2749	2	N	-0-					-0-
03	3100 N	3239	-0-	139	11097	187	1	3052	2	N	-0-					-0-
04	3000 N	3128	-0-	128	11225	170	1	2958	2	N	-0-					-0-

BURRANTOWN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 245784		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 10748								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERSHOWN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 247719		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 12323 PERF.10686 - 10821								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARTLE/CP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 249400		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 10576								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT)		//CONT.// 23853 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CROCKETT, DAVY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 252756		COMPL. DATE 07/12/2009		TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 11130			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HARRY MCLEAN		WELL #: 1		RRCID -> 276998		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 12936 PERF.10423 - 10433			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)		23857 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON			
BRG LONE STAR LTD.		090870									
DICKSON		WELL #: 1		RRCID -> 231290		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 13675 PERF.10978 - 12116			
11	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3783 2		N	-0-	2	
12	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724 2		N	-0-	2	
01	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795 2		N	-0-	2	
02	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443 2		N	-0-	2	
03	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649 2		N	-0-	2	
04	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370 2		N	-0-	2	

HAUSERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 236020		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 12215 PERF.10928 - 12044			
11	6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	6654 2		N	-0-	48	
12	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	6743 2		N	-0-	48	
01	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	6852 2		N	-0-	48	
02	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	6197 2		N	-0-	48	
03	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	6450 2	150 9	N	136 179 1	5	
04	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	6153 2	47 9	N	43	48	

CROCKETT, DAVY		WELL #: 5		RRCID -> 240591		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12019			
11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2		N	-0-	-0-	
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2		N	-0-	-0-	
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-	-0-	
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-	-0-	
03	124 N	79	-0-	-45	-0-	79 2		N	-0-	-0-	
04	120 N	60	-0-	-60	-0-	60 2		N	-0-	-0-	

WARD TIMBER		WELL #: 1		RRCID -> 243472		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 12225 PERF.10823 - 11003			
11	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934 2		N	-0-	-0-	
12	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954 2		N	-0-	-0-	
01	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035 2		N	-0-	-0-	
02	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813 2		N	-0-	-0-	
03	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961 2		N	-0-	-0-	
04	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871 2		N	-0-	-0-	

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23857 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
CROWLEY		WELL #: 1		RRCID -> 244138		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11016 - 11500	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	6647 2		N	-0-		-0-
12	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	6094 2		N	-0-		-0-
01	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	5947 2		N	-0-		-0-
02	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	5285 2		N	-0-		-0-
03	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	5672 2		N	-0-		-0-
04	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	5418 2		N	-0-		-0-

BLACKSTONE MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 244139		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11140 - 11798	
11	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2509 2		N	-0-		-0-
12	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2627 2		N	-0-		-0-
01	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516 2		N	-0-		-0-
02	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355 2		N	-0-		-0-
03	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660 2		N	-0-		-0-
04	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540 2		N	-0-		-0-

DINGEE		WELL #: 1		RRCID -> 245375		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 12155		PERF.10971 - 11183	
11	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690 2		N	-0-		-0-
12	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640 2		N	-0-		-0-
01	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539 2		N	-0-		-0-
02	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352 2		N	-0-		-0-
03	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572 2		N	-0-		-0-
04	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475 2		N	-0-		-0-

JONES		WELL #: 1		RRCID -> 245698		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 12005		PERF.10762 - 11900	
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-		-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-		-0-
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 2		N	-0-		-0-
02	112 N	50	-0-	-62	-0-	50 2		N	-0-		-0-
03	93 N	59	-0-	-34	-0-	59 2		N	-0-		-0-
04	120 N	58	-0-	-62	-0-	58 2		N	-0-		-0-

HAUSERMAN		WELL #: 2		RRCID -> 245962		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 12181		PERF.10898 - 11089	
11	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2		N	-0-		50
12	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 2		N	-0-		50
01	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 2		N	-0-		50
02	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2		N	-0-		50
03	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2		N	-0-		50
04	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 2		N	-0-		50

BLACKSTONE MINERALS		WELL #: 2		RRCID -> 245963		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 12073		PERF.10888 - 11603	
11	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	1815 2		N	-0-		-0-
12	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	1712 2		N	-0-		-0-
01	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 2		N	-0-		-0-
02	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698 2		N	-0-		-0-
03	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 2		N	-0-		-0-
04	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881 2		N	-0-		-0-

TEMPLE INLAND A-12		WELL #: 1		RRCID -> 246199		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 13335		PERF.11094 - 12244	
11	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 2		N	-0-		10
12	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2		N	-0-		10
01	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 2		N	-0-		10
02	1204 N	1138	-0-	-66	-0-	1138 2		N	-0-		10
03	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 2		N	-0-		10
04	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2		N	-0-		10

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23857 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870								
DUTY		WELL #: 1		RRCID -> 247034		COMPL. DATE 04/14/2009		TOTAL DEPTH 12140 PERF.10884 - 11801		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	GAS PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			-0-
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			-0-
02	140 N	55	-0-	-85	-0-	55	2			-0-
03	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2			-0-
04	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	2			-0-

HENLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247988		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 12265 PERF.10796 - 11680		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS		WELL #: 4		RRCID -> 249401		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 11887 PERF.10883 - 11707		
11	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			-0-
12	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			-0-
01	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			-0-
02	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			-0-
03	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			-0-
04	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			-0-

BLACKSTONE MINERALS		WELL #: 5		RRCID -> 249869		COMPL. DATE 07/17/2011		TOTAL DEPTH 12043 PERF.10790 - 11432		
11	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			-0-
12	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			-0-
01	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			-0-
02	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			-0-
03	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			-0-
04	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			-0-

HOSPITAL		WELL #: 1		RRCID -> 251870		COMPL. DATE 07/18/2009		TOTAL DEPTH 12555 PERF.11362 - 11906		
11	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			-0-
12	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			-0-
01	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			-0-
02	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			-0-
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			-0-
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			-0-

BLACKSTONE MINERALS		WELL #: 3		RRCID -> 252750		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 12052 PERF.10426 - 11206		
11	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			-0-
12	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	2			-0-
01	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2			-0-
02	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			-0-
03	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2			-0-
04	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON											
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872											
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 223199 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10962 - 13165											
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ADDRESS, LILLY WELL #: 1 RRCID -> 246664 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12146 PERF.11492 - 11799											
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORESTAR MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 254876 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11352 - 11922											
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057											
SGG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255393 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 19390 PERF.10730 - 14031											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC. 945936											
T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 225299 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 12511											
11	0	4073	-0-	4073	8297	183	1	3890	2	N	-0-
12	0	3889	-0-	3889	12186	176	1	3713	2	N	-0-
01	0	3992	-0-	3992	16178	214	1	3778	2	N	-0-
02	19959 X	3781	-0-	-16178	-0-	229	1	3552	2	N	-0-
03	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	248	1	4046	2	N	-0-
04	4080 X	3905	-0-	-175	-0-	213	1	3692	2	N	-0-

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229113 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 12915											
11	0	4543	-0-	4543	9275	204	1	4339	2	N	-0-
12	0	4417	-0-	4417	13692	200	1	4217	2	N	-0-
01	0	4110	-0-	4110	17802	220	1	3890	2	N	-0-
02	21983 X	4181	-0-	-17802	-0-	254	1	3927	2	N	-0-
03	4743 X	4707	-0-	-36	-0-	271	1	4436	2	N	-0-
04	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	252	1	4377	2	N	-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MCLEAN, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 232387 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11494 - 12750

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233088 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 12150

11	0	38	-0-	38	128	38	2			N	-0-					-0-
12	0	41	-0-	41	169	41	2			N	-0-					-0-
01	0	33	-0-	33	202	33	2			N	-0-					-0-
02	249 N	47	-0-	-202	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233721 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 12013

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233862 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 12485

11	0	816	-0-	816	1515	37	1	779	2	N	-0-					-0-
12	0	796	-0-	796	2311	36	1	760	2	N	-0-					-0-
01	0	730	-0-	730	3041	39	1	691	2	N	-0-					-0-
02	2800 N	721	-0-	-2079	-0-	44	1	677	2	N	-0-					-0-
03	1770 N	808	-0-	-962	-0-	47	1	761	2	N	-0-					-0-
04	720 N	622	-0-	-98	-0-	34	1	588	2	N	-0-					-0-

T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234352 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 12198

11	0	3390	-0-	3390	6797	152	1	3238	2	N	-0-					88
12	0	3027	-0-	3027	9824	137	1	2890	2	N	-0-					88
01	0	3413	-0-	3413	13237	183	1	3230	2	N	-0-					88
02	16087 X	2850	-0-	-13237	-0-	173	1	2677	2	N	-0-					88
03	3503 X	3182	-0-	-321	-0-	183	1	2999	2	N	-0-					88
04	3390 X	3289	-0-	-101	-0-	179	1	3110	2	N	-0-					88

CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237584 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 13034

11	0	626	-0-	626	1157	28	1	598	2	N	-0-					-0-
12	0	610	-0-	610	1767	28	1	582	2	N	-0-					-0-
01	0	688	-0-	688	2455	37	1	651	2	N	-0-					-0-
02	2800 N	464	-0-	-2336	119	28	1	436	2	N	-0-					-0-
03	670 N	551	-0-	-119	-0-	32	1	519	2	N	-0-					-0-
04	630 N	497	-0-	-133	-0-	27	1	470	2	N	-0-					-0-

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242539 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 12227

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242870 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 11852

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	3934	-0-	3934	8127	176	1	3758	2	N	-0-			56
12	0	3761	-0-	3761	11888	171	1	3590	2	N	-0-			56
01	0	4087	-0-	4087	15975	219	1	3868	2	N	-0-			56
02	18915 X	2940	-0-	-15975	-0-	178	1	2762	2	N	-0-			56
03	4185 X	2582	-0-	-1603	-0-	149	1	2433	2	N	-0-			56
04	3960 X	3014	-0-	-946	-0-	156	1	2715	2	N	130			186
						143	9							

SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243411 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 12318

11	0	1437	-0-	1437	2992	64	1	1373	2	N	-0-			-0-
12	0	1149	-0-	1149	4141	52	1	1097	2	N	-0-			-0-
01	0	1473	-0-	1473	5614	79	1	1394	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	1272	-0-	-1528	4086	77	1	1195	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1586	-0-	-1514	2572	91	1	1495	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	1754	-0-	-1246	1326	95	1	1659	2	N	-0-			-0-

BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 245779 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10940 - 12499

11	0	1030	-0-	1030	2148	46	1	984	2	N	-0-			224
12	0	1090	-0-	1090	3238	49	1	1041	2	N	-0-			224
01	0	1199	-0-	1199	4437	64	1	1135	2	N	-0-			224
02	2800 N	1077	-0-	-1723	2714	65	1	1012	2	N	-0-			224
03	3100 N	1230	-0-	-1870	844	71	1	1159	2	N	-0-			224
04	1808 N	964	-0-	-844	-0-	52	1	912	2	N	-0-			224

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245782 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 12789

11	0	147	-0-	147	452	7	1	140	2	N	-0-			-0-
12	0	146	-0-	146	598	7	1	139	2	N	-0-			-0-
01	0	139	-0-	139	737	7	1	132	2	N	-0-			-0-
02	886 N	149	-0-	-737	-0-	9	1	140	2	N	-0-			-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	N	-0-			-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	N	-0-			-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247718 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. N/A

11	0	4590	-0-	4590	9306	206	1	4384	2	N	-0-			-0-
12	0	4467	-0-	4467	13773	203	1	4264	2	N	-0-			-0-
01	0	4697	-0-	4697	18470	252	1	4445	2	N	-0-			-0-
02	22747 X	4277	-0-	-18470	-0-	259	1	4018	2	N	-0-			-0-
03	4743 X	4554	-0-	-189	-0-	263	1	4291	2	N	-0-			-0-
04	4590 X	4409	-0-	-181	-0-	240	1	4169	2	N	-0-			-0-

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252755 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 12661

11	0	3175	-0-	3175	6497	142	1	3033	2	N	-0-			88
12	0	2856	-0-	2856	9353	130	1	2726	2	N	-0-			88
01	0	3137	-0-	3137	12490	168	1	2969	2	N	-0-			88
02	15437 X	2947	-0-	-12490	-0-	179	1	2768	2	N	-0-			88
03	3317 X	3201	-0-	-116	-0-	185	1	3016	2	N	-0-			88
04	3180 X	3054	-0-	-126	-0-	166	1	2888	2	N	-0-			88

DECKER SWITCH, SE. (JAMES LIME) 23874 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
 XTO ENERGY INC. 945936
 MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229597 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9934 - 10076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0	12	-0-	12	12	1	1	11	2	N	-0-				65
12	0	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-				65
01	0	24	-0-	24	36	1	1	23	2	N	-0-				65
02	62 N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	2	N	-0-				65
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-				65
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-				65

DELROSE (BOSSIER SAND) 24173 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPSHUR
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 DELROSE G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198864 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10710 - 10725

11	0	256	-0-	256	479	9	1	234	2	Y	12	6	1		18
12	0	81	-0-	81	560	13	9	74	2	Y	4	18	1		4
01	0	372	-0-	372	932	4	9	338	2	Y	9	8	1		5
02	1085 N	153	-0-	-932	-0-	10	9	133	2	Y	7	7	1		5
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	12	1	287	2	Y	9	9	1		5
04	360 N	53	-0-	-307	-0-	8	9	44	2	Y	4	4	1		5

TRIPLE C SERVICES 870399
 PARRISH -A- WELL #: 1 RRCID -> 093712 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11382 - 11392

11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2022															

DELROSE (HAYNESVILLE) 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 PARRISH WELL #: 1 RRCID -> 084506 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11883 - 11929

11	4410 X	3917	-0-	-493	-0-	3917	2			N	-0-				187
12	4557 X	3865	-0-	-692	-0-	3865	2			N	-0-	162	1		25
01	0	4654	-0-	4654	4654	4654	2			N	-0-				25
02	7554 X	2900	-0-	-4654	-0-	2900	2			N	-0-				25
03	4557 X	3907	-0-	-650	-0-	3907	2			N	-0-				25
*04	4410 X	4020	-0-	-390	-0-	4020	2			N	-0-				25

PARRISH WELL #: 3 RRCID -> 183049 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11892 - 12018

11	4320 X	1755	-0-	-2565	-0-	1755	2			N	-0-				262
12	4464 X	3436	-0-	-1028	-0-	3436	2			N	-0-				262
01	4557 X	4363	-0-	-194	-0-	4363	2			N	-0-				262
02	4116 X	2572	-0-	-1544	-0-	2572	2			N	-0-				262
03	4557 X	2996	-0-	-1561	-0-	2996	2			N	-0-				262
*04	4230 X	2047	-0-	-2183	-0-	2047	2			N	-0-				262

DELROSE (HAYNESVILLE)			//CONT.//		24173 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
FAULCONER ENERGY, LLC					263648									
DELROSE GU 4			WELL #:		1	RRCID -> 085562			COMPL. DATE 10/28/1996			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11759		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	0	5083	-0-	5083	13253	177	1	4837	2	Y	63	59	1	96
12	0	5078	-0-	5078	18331	69	9	4840	2	Y	65	118	1	43
01	0	6048	-0-	6048	24379	72	9	5574	2	Y	69	63	1	49
02	28695 X	4316	-0-	-24379	-0-	398	1	3900	2	Y	57	64	1	42
03	8184 X	4296	-0-	-3888	-0-	76	9	3836	2	Y	57	66	1	33
04	5850 X	3952	-0-	-1898	-0-	63	9	3482	2	Y	65	65	1	33
						398	1							
						72	9							

DELROSE GU 3			WELL #:		1	RRCID -> 086215			COMPL. DATE 08/27/1979			TOTAL DEPTH 11935 PERF.11739 - 11838		
11	0	7274	-0-	7274	17216	254	1	6930	2	Y	82	73	1	125
12	0	7027	-0-	7027	24243	90	9	6702	2	Y	85	152	1	58
01	0	7647	-0-	7647	31890	231	1	7052	2	Y	83	79	1	62
02	39124 X	7234	-0-	-31890	-0-	94	9	6562	2	Y	71	79	1	54
03	9951 X	8240	-0-	-1711	-0-	504	1	7398	2	Y	69	81	1	42
*04	8037 X	8037	-0-	-0-	-0-	91	9	7134	2	Y	79	80	1	41
						78	9							
						76	9							
						816	1							
						87	9							

DELROSE GU 7			WELL #:		1	RRCID -> 087425			COMPL. DATE 11/14/2001			TOTAL DEPTH 12020 PERF.11620 - 11945		
11	0	3835	-0-	3835	7194	134	1	3660	2	Y	37	37	1	55
12	0	3953	-0-	3953	11147	41	9	3793	2	Y	27	60	1	22
01	0	6336	-0-	6336	17483	130	1	5874	2	Y	38	34	1	26
02	21774 X	4291	-0-	-17483	-0-	30	9	3899	2	Y	35	38	1	23
03	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	42	9	3831	2	Y	28	34	1	17
04	4320 X	3680	-0-	-640	-0-	353	1	3271	2	Y	32	35	1	14
						39	9							
						31	9							
						374	1							
						35	9							

DELROSE GU 8			WELL #:		1	RRCID -> 087426			COMPL. DATE 11/05/1996			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11873		
11	0	4785	-0-	4785	9511	163	1	4438	2	Y	167	157	1	265
12	0	4393	-0-	4393	13904	184	1	4056	2	Y	179	328	1	116
01	0	4996	-0-	4996	18900	140	1	4482	2	Y	176	161	1	131
02	23196 X	4296	-0-	-18900	-0-	197	9	3786	2	Y	152	168	1	115
03	4960 X	4764	-0-	-196	-0-	320	1	4175	2	Y	143	168	1	90
04	4830 X	4505	-0-	-325	-0-	194	9	3872	2	Y	173	174	1	89
						343	1							
						167	9							
						432	1							
						157	9							
						443	1							
						190	9							

DELROSE (HAYNESVILLE) FAULCONER ENERGY, LLC DELROSE GU 5		//CONT.// 24173 300 //CONT.// 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR				
		WELL #: 1		RRCID -> 087550		COMPL. DATE 09/07/2002		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11590 - 11888				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	0	5802	-0-	5802	13978	204	1	5562	2	Y	33	34	1	52
12	0	6411	-0-	6411	20389	36	9	6158	2	Y	37	64	1	25
01	0	1022	-0-	1022	21411	41	9	940	2	Y	14	26	1	13
02	21438 X	27	-0-	-21411	-0-	67	1	19	2	Y	5	6	1	12
03	8122 X	26	-0-	-8096	-0-	15	9	22	2	Y	2	3	1	11
04	6210 X	1104	-0-	-5106	-0-	2	1	989	2	Y	2	9	1	4
						6	9							
						2	9							
DELROSE GU 6		WELL #: 1		RRCID -> 089449		COMPL. DATE 05/31/1996		TOTAL DEPTH 11975		PERF.11610 - 11770				
11	0	2123	-0-	2123	4389	75	1	2039	2	Y	8	8	1	12
12	0	2559	-0-	2559	6948	9	9	2466	2	Y	7	14	1	5
01	0	2481	-0-	2481	9429	8	9	2306	2	Y	9	8	1	6
02	2800 N	2121	-0-	-679	8750	165	1	1937	2	Y	8	9	1	5
03	3100 N	2226	-0-	-874	7876	10	9	2009	2	Y	8	9	1	4
04	3000 N	2308	-0-	-692	7184	175	1	2065	2	Y	6	6	1	4
						9	9							
						236	1							
						7	9							
TILLERY, JOHN D.		WELL #: 1		RRCID -> 128171		COMPL. DATE 08/23/1987		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11613 - 11827				
11	0	187	-0-	187	353	150	2	37	9	Y	34			89
12	0	127	-0-	127	480	88	2	39	9	Y	35	85	1	39
01	0	97	-0-	97	577	97	2			Y	-0-			39
02	682 N	105	-0-	-577	-0-	105	2			Y	-0-			39
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	125	2	116	9	Y	105	72	1	72
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-			72
DELROSE GU 6		WELL #: 2		RRCID -> 153312		COMPL. DATE 11/29/1994		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11968 - 12005				
11	0	2199	-0-	2199	4466	78	1	2118	2	Y	3	3	1	5
12	0	1682	-0-	1682	6148	3	9	1623	2	Y	3	6	1	2
01	0	2776	-0-	2776	8924	56	1	2587	2	Y	4	3	1	3
02	2800 N	2034	-0-	-766	8158	3	9	1863	2	Y	2	3	1	2
03	3100 N	2100	-0-	-1000	7158	185	1	1900	2	Y	3	3	1	2
04	3000 N	1921	-0-	-1079	6079	4	9	1721	2	Y	3	3	1	2
						169	1							
						2	9							
						197	1							
						3	9							
						197	1							
						3	9							

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 DELROSE GAS UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 257369 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11720 - 12680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	1815	-0-	1815	1872	64	1	1744	2	Y	6	4	1	9
12	0	1659	-0-	1659	3531	55	1	1598	2	Y	5	11	1	3
01	0	1785	-0-	1785	5316	119	1	1662	2	Y	4	3	1	4
02	6531 X	1215	-0-	-5316	-0-	100	1	1107	2	Y	7	7	1	4
03	1891 X	1322	-0-	-569	-0-	123	1	1191	2	Y	7	8	1	3
04	1740 N	1132	-0-	-608	-0-	115	1	1009	2	Y	7	6	1	4

NITRO OIL & GAS, LLC 611014
 BLASINGAME, T.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084563 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11786 - 11885

11	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-			123
12	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-			123
01	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-			123
02	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-			123
03	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			N	-0-			123
*04	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-			123

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
 DELROSE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 170982 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11778 - 11858

11	0	9911	-0-	9911	14981	9814	2	97	9	N	88	112	1	51
12	0	8887	-0-	8887	23868	8836	2	51	9	N	46			97
01	0	8586	-0-	8586	32454	8586	2			N	-0-	70	1	27
02	41677 X	9223	-0-	-32454	-0-	9190	2	33	9	N	30			57
03	10230 X	6412	-0-	-3818	-0-	6365	2	47	9	N	43	76	1	24
04	9900 X	6390	-0-	-3510	-0-	6365	2	25	9	N	23			47

DELROSE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 190162 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 12987 PERF.11796 - 11868

11	0	6702	-0-	6702	11410	6694	2	8	9	N	7	66	1	30
12	0	5007	-0-	5007	16417	4977	2	30	9	N	27			57
01	0	5872	-0-	5872	22289	5794	2	78	9	N	71	97	1	31
02	27625 X	5336	-0-	-22289	-0-	5284	2	52	9	N	47			78
03	6200 X	5786	-0-	-414	-0-	5764	2	22	9	N	20	75	1	23
04	6000 X	5790	-0-	-210	-0-	5764	2	26	9	N	24			47

DENNY BOWLES (TRAVIS PEAK) 24298 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 BOWLES ENERGY, INC. 084097
 SPEIGHT WELL #: 1 RRCID -> 119579 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6472 - 6480

11	540	1701	-0-	1161	1620	661	1	1040	2	N	-0-			58
12	0	2181	-0-	2181	3801	901	1	1280	2	N	-0-			58
01	0	2050	-0-	2050	5851	855	1	1191	2	N	4			62
02	2800 N	1932	-0-	-868	4983	729	1	1175	2	N	25			87
03	3100 N	2446	-0-	-654	4329	1043	1	1359	2	N	40			127
*04	3000 N	2159	-0-	-841	3488	476	1	1631	2	N	47			174

DOTSON, S. (BLOSSOM SD.)		25605 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK						
RFE OPERATING, LLC		704776												
LAZARINE GU 2		WELL #:		1HU	RRCID ->	267350	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	9455	PERF.	2996	-	3600
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOUGLASS (COTTON VALLEY B LM)		25858 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES						
FAIR OIL, LTD.		258410												
LUCAS, TOM JACK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	087285	COMPL. DATE	01/24/1980	TOTAL DEPTH	13527	PERF.	12027	-	12043
11		3150 #	607	-0-	-2543	-0-	607	2		N	-0-			35
12		3255 #	557	-0-	-2698	-0-	557	2		N	-0-			35
01		961 #	492	-0-	-469	-0-	492	2		N	-0-			35
02		616 #	449	-0-	-167	-0-	449	2		N	-0-			35
03		620 #	413	-0-	-207	-0-	413	2		N	-0-			35
04		2011 R	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2		N	-0-			35

DOUGLASS (JAMES LIME)		25858 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890												
DOUGLASS GU 6		WELL #:		1H	RRCID ->	211304	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	8608	PERF.	8879	-	13900
11		0	404	-0-	404	404	42	1	362	2	Y	-0-		-0-
12		0	436	-0-	436	840	43	1	393	2	Y	-0-		-0-
01		0	435	-0-	435	1275	45	1	390	2	Y	-0-		-0-
02		1736 N	461	-0-	-1275	-0-	47	1	414	2	Y	-0-		-0-
03		457 N	457	-0-	-0-	-0-	48	1	409	2	Y	-0-		-0-
04		420 N	336	-0-	-84	-0-	33	1	301	2	Y	-0-		2
							2	9						

DOUGLASS GU 7B		WELL #:		1 H	RRCID ->	216024	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	8630	PERF.	8901	-	13181
11		0	699	-0-	699	699	72	1	627	2	Y	-0-		-0-
12		0	668	-0-	668	1367	53	1	615	2	Y	-0-		-0-
01		0	595	-0-	595	1962	64	1	531	2	Y	-0-		-0-
02		2603 N	641	-0-	-1962	-0-	67	1	574	2	Y	-0-		-0-
03		719 N	719	-0-	-0-	-0-	75	1	644	2	Y	-0-		-0-
04		364 N	364	-0-	-0-	-0-	36	1	328	2	Y	-0-		-0-

STEWART, GRAHAM P		WELL #:		1H	RRCID ->	222518	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	8687	PERF.	N/A		
11		0	147	-0-	147	147	15	1	132	2	Y	-0-		-0-
12		0	165	-0-	165	312	16	1	149	2	Y	-0-		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	312					Y	-0-		-0-
02		430 N	118	-0-	-312	-0-	12	1	106	2	Y	-0-		-0-
03		155 N	44	-0-	-111	-0-	5	1	39	2	Y	-0-		-0-
04		29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	-0-		-0-

DOUGLASS (PETTIT)		25858 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
FAIR OIL, LTD.		258410												
DAVIS GAS UNIT NO 1		WELL #:		1 T	RRCID ->	046331	COMPL. DATE	04/21/1969	TOTAL DEPTH	9310	PERF.	9085	-	9103
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOUGLASS (PETTIT)		//CONT.//		25858 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890								
DOUGLASS GU 2				WELL #:	1	RRCID ->	015998	COMPL. DATE	03/23/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9048 - 9062
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)					M		AMT CODE	
11	0	438	-0-	438	438		45	1	393	2	Y	-0-
12	0	491	-0-	491	929		45	1	446	2	Y	-0-
01	0	279	-0-	279	1208		29	1	250	2	Y	-0-
02	1461 N	253	-0-	-1208	-0-		26	1	227	2	Y	-0-
03	372 N	279	-0-	-93	-0-		30	1	249	2	Y	-0-
04	270 N	239	-0-	-31	-0-		24	1	215	2	Y	-0-

HAYTER, SAM B. EST.				WELL #:	1 U	RRCID ->	087040	COMPL. DATE	08/07/1979	TOTAL DEPTH	11592	PERF. 8978 - 9030
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

HAYTER, SAM B. ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	096083	COMPL. DATE	08/18/1981	TOTAL DEPTH	11668	PERF. 8958 - 8966
11	0	2788	-0-	2788	2788		289	1	2499	2	Y	-0-
12	0	2817	-0-	2817	5605		257	1	2560	2	Y	-0-
01	0	2968	-0-	2968	8573		313	1	2655	2	Y	-0-
02	2800 N	2463	-0-	-337	8236		257	1	2206	2	Y	-0-
03	3100 N	3396	-0-	296	8532		354	1	3042	2	Y	-0-
04	3000 N	3964	-0-	964	9496		393	1	3532	2	Y	35
							39	9				42

STRIPLINGS GU 1				WELL #:	1 U	RRCID ->	116336	COMPL. DATE	01/18/1985	TOTAL DEPTH	10589	PERF. 9312 - 9358
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT	-0-

DOUGLASS GU 8				WELL #:	2	RRCID ->	162692	COMPL. DATE	03/19/1997	TOTAL DEPTH	11671	PERF. 9064 - 9077
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SYDRI OPERATING, LLC				833597								
INEZ BATES G. U.				WELL #:	1	RRCID ->	078081	COMPL. DATE	07/02/1978	TOTAL DEPTH	9132	PERF. 9006 - 9036
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
12	0	1470	-0-	1470	1470		1470	2		N	-0-	20
01	0	7299	-0-	7299	8769		7299	2		N	-0-	20
02	2800 N	4106	-0-	1306	10075		4106	2		N	-0-	20
03	3100 N	5	-0-	-3095	6980		5	2		N	-0-	20
04	1290 X	NO RPT	-0-	-1290	5690					N	NO RPT	20

DOUGLASS (RODESSA)		25858 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890														
DOUGLASS GU 6		WELL #: 7		RRCID -> 198936		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8068 - 8072								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 16		RRCID -> 223220		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8046 - 8084								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS (TRANSITION)		25858 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES								
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		030584														
HAYTER ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 143468		COMPL. DATE 10/12/1992		TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9792 - 9811								
11	0	46	-0-	46	214	5	1	41	2	N	-0-					162
12	510 N	296	-0-	-214	-0-	26	1	270	2	N	-0-					162
01	0	361	-0-	361	361	2	1	359	2	N	-0-					162
02	676 N	315	-0-	-361	-0-	15	1	300	2	N	-0-					162
03	310 N	275	-0-	-35	-0-	3	1	272	2	N	-0-					162
04	360 N	162	-0-	-198	-0-	162	2			N	-0-					162

DOUGLASS, NW. (TRAVIS PEAK)		25860 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NACOGDOCHES								
LONG TRUSTS, THE		507585														
HOOVER, MAUDE		WELL #: 1		RRCID -> 125361		COMPL. DATE 05/22/1987		TOTAL DEPTH 10289 PERF. 9681 - 9714								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE)		25863 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
SYDRI OPERATING, LLC		833597														
MARSHALL, M. K.		WELL #: 1		RRCID -> 104537		COMPL. DATE 02/22/1983		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9308 - 9365								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

REAVLEY, TOM		WELL #: 1		RRCID -> 160306		COMPL. DATE 09/01/1991		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9265 - 9271								
11	0	396	-0-	396	683	396	2			N	-0-					28
12	0	410	-0-	410	1093	410	2			N	-0-					28
01	0	331	-0-	331	1424	331	2			N	-0-					28
02	1763 N	339	-0-	-1424	-0-	339	2			N	-0-					28
03	403 N	300	-0-	-103	-0-	300	2			N	-0-					28
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					28

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597														
WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243392 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9270 - 10340														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	1338	-0-	1338	2858	83	1	1255	2	Y	-0-			17
12	0	1432	-0-	1432	4290	113	1	1319	2	Y	-0-			17
01	0	1608	-0-	1608	5898	88	1	1520	2	Y	-0-			17
02	2800 N	1561	-0-	-1239	4659	99	1	1462	2	Y	-0-			17
03	3100 N	1575	-0-	-1525	3134	81	1	1494	2	Y	-0-			17
04	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	1574					Y	NO RPT			17

REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243446 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 10534														
11	0	1615	-0-	1615	3380	101	1	1514	2	Y	-0-			16
12	0	1605	-0-	1605	4985	127	1	1478	2	Y	-0-			16
01	0	1565	-0-	1565	6550	85	1	1480	2	Y	-0-			16
02	2800 N	1472	-0-	-1328	5222	93	1	1379	2	Y	-0-			16
03	3100 N	1478	-0-	-1622	3600	76	1	1402	2	Y	-0-			16
04	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	2220					Y	NO RPT			16

BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244200 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9209 - 10108														
11	0	3205	-0-	3205	7945	201	1	3004	2	Y	-0-			7
12	0	3062	-0-	3062	11007	243	1	2819	2	Y	-0-			7
01	0	3293	-0-	3293	14300	180	1	3113	2	Y	-0-			7
02	17221 X	2921	-0-	-14300	-0-	186	1	2735	2	Y	-0-			7
03	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	159	1	2902	2	Y	-0-			7
04	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT			7

MARSHALL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 244229 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9316 - 10354														
11	0	3111	-0-	3111	3727	195	1	2916	2	Y	-0-			9
12	0	1798	-0-	1798	5525	143	1	1655	2	Y	-0-			9
01	0	2871	-0-	2871	8396	157	1	2714	2	Y	-0-			9
02	11108 X	2712	-0-	-8396	-0-	173	1	2539	2	Y	-0-			9
03	3224 X	2336	-0-	-888	-0-	121	1	2215	2	Y	-0-			9
04	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT			9

MARSHALL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 244231 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9348 - 10578														
11	0	3545	-0-	3545	7854	222	1	3323	2	Y	-0-			9
12	0	3458	-0-	3458	11312	274	1	3184	2	Y	-0-			9
01	0	3615	-0-	3615	14927	198	1	3417	2	Y	-0-			9
02	18141 X	3214	-0-	-14927	-0-	205	1	3009	2	Y	-0-			9
03	4185 X	3489	-0-	-696	-0-	181	1	3308	2	Y	-0-			9
04	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT			9

REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 244318 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9278 - 10332														
11	0	1651	-0-	1651	3439	103	1	1548	2	Y	-0-			34
12	0	1594	-0-	1594	5033	126	1	1468	2	Y	-0-			34
01	0	1516	-0-	1516	6549	83	1	1433	2	Y	-0-			34
02	2800 N	1293	-0-	-1507	5042	82	1	1211	2	Y	-0-			34
03	3100 N	1535	-0-	-1565	3477	79	1	1456	2	Y	-0-			34
04	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	2007					Y	NO RPT			34

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597												
MARSHALL, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 244319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9233 - 9848												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		0	2074	-0-	2074	5057	130 1	1943 2	Y	1		8
12		0	2107	-0-	2107	7164	167 1	1940 2	Y	-0-		8
01		0	2067	-0-	2067	9231	113 1	1954 2	Y	-0-		8
02		2800 N	1859	-0-	-941	8290	119 1	1740 2	Y	-0-		8
03		3100 N	1925	-0-	-1175	7115	100 1	1825 2	Y	-0-		8
04		1770 N	NO RPT	-0-	-1770	5345			Y	NO RPT		8

DOUGLASS, SW. (GLEN ROSE) 25863 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES												
KEM ENERGY, INC. 455126												
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1B RRCID -> 059831 COMPL. DATE 05/03/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7742 - 8250												
11		514 N	253	-0-	-261	-0-	240 2	13 9	N	12		12
12		279 N	182	-0-	-97	-0-	182 2		N	-0-		12
01		0	248	-0-	248	248	248 2		N	-0-		12
02		344 N	96	-0-	-248	-0-	96 2		N	-0-		12
03		186 N	7	-0-	-179	-0-	7 2		N	-0-		12
04		240 N	10	-0-	-230	-0-	10 2		N	-0-		12

DOUGLASS, SW. (PETTIT, UPPER) 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584												
SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 257716 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9182 - 9207												
11		0	318	-0-	318	563	1 1	317 2	N	-0-		84
12		832 N	269	-0-	-563	-0-	5 1	264 2	N	-0-		84
01		0	261	-0-	261	261	261 2		N	-0-		84
02		428 N	167	-0-	-261	-0-	167 2		N	-0-		84
03		279 N	214	-0-	-65	-0-	214 2		N	-0-		84
*04		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-		84

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890												
CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239408 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 9212												
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC. 945936												
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235781 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 9669												
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER)		25864 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
FAIR OIL, LTD.		258410									
GRAHAM, JEWELL M., ET. AL.		WELL #: 1		RRCID -> 054977		COMPL. DATE 01/12/1973		TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9218 - 9226			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	140	-0-	140	262	140 2		N	-0-		12
12	0	151	-0-	151	413	151 2		N	-0-		12
01	580 N	167	-0-	-413	-0-	167 2		N	-0-		12
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-		12
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-		12
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-		12

SYDRI OPERATING, LLC		833597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
REAVLEY, TOM		WELL #: 1		RRCID -> 053254		COMPL. DATE 06/10/1972		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9059 - 9074			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		030584									
BATES, INEZ		WELL #: 3		RRCID -> 191764		COMPL. DATE 10/29/2002		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9385 - 9990			
11	0	1293	-0-	1293	3069	115 1	1176 2	N	2		159
12	3100 N	1149	-0-	-1951	1118	70 1	1079 2	N	-0-		159
01	0	934	-0-	934	2052	51 1	883 2	N	-0-		159
02	2753 N	701	-0-	-2052	-0-	701 2		N	-0-		159
03	1147 N	744	-0-	-403	-0-	22 1	722 2	N	-0-		159
04	900 N	739	-0-	-161	-0-	57 1	682 2	N	-0-		159

BATES, INEZ		WELL #: 2		RRCID -> 192664		COMPL. DATE 12/10/2002		TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9488 - 10043			
11	0	1966	-0-	1966	3877	146 1	1820 2	N	-0-		142
12	3100 N	1717	-0-	-1383	2494	99 1	1618 2	N	-0-		142
01	0	1344	-0-	1344	3838	1344 2		N	-0-		142
02	2800 N	1166	-0-	-1634	2204	1166 2		N	-0-		142
03	3100 N	1094	-0-	-2006	198	75 1	1019 2	N	-0-		142
*04	1346 N	1148	-0-	-198	-0-	1148 2		N	-0-		142

BATES, INEZ		WELL #: 4		RRCID -> 193624		COMPL. DATE 02/18/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10028			
11	0	1879	-0-	1879	2015	120 1	1759 2	N	-0-		94
12	2653 N	638	-0-	-2015	-0-	49 1	589 2	N	-0-		94
01	0	243	-0-	243	243	11 1	232 2	N	-0-		94
02	700 N	244	-0-	-456	-0-	40 1	204 2	N	-0-		94
03	651 N	192	-0-	-459	-0-	5 1	187 2	N	-0-		94
04	240 N	136	-0-	-104	-0-	11 1	125 2	N	-0-		94

HAYTER ESTATE		WELL #: 194353		RRCID -> 194353		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9561 - 10169			
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		220
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		220
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		220
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		220
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		220
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		220

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/19/2019

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 030584														
BATES, INEZ		WELL #: 5		RRCID -> 194487		COMPL. DATE 04/07/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9425 - 10042								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0	1094	-0-	1094	2442			85	1	1009	2	N	-0-			154
12	3100 N	1194	-0-	-1906	536			70	1	1124	2	N	-0-			154
01	0	1204	-0-	1204	1740			59	1	1145	2	N	-0-			154
02	2602 N	862	-0-	-1740	-0-			65	1	797	2	N	-0-			154
03	1116 N	908	-0-	-208	-0-			30	1	878	2	N	-0-			154
04	1080 N	799	-0-	-281	-0-			61	1	738	2	N	-0-			154

SANDLIN		WELL #: 1		RRCID -> 202395		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9390 - 10137								
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

GLASS		WELL #: 1		RRCID -> 216040		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9647 - 10071								
11	0	2656	-0-	2656	5386			318	1	2338	2	N	-0-			27
12	8012 X	2626	-0-	-5386	-0-			244	1	2382	2	N	-0-			27
01	0	2783	-0-	2783	2783			2783	2			N	-0-			27
02	5185 X	2402	-0-	-2783	-0-			44	1	2358	2	N	-0-			27
03	2759 X	2583	-0-	-176	-0-			56	1	2527	2	N	-0-			27
04	2700 X	2442	-0-	-258	-0-			347	1	2095	2	N	-0-			27

WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 218247		COMPL. DATE 11/22/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9412 - 10357								
11	0	3307	-0-	3307	6232			304	1	3003	2	N	-0-			45
12	9044 X	2812	-0-	-6232	-0-			2812	2			N	-0-			45
01	0	2091	-0-	2091	2091			2091	2			N	-0-			45
02	4830 X	2739	-0-	-2091	-0-			2739	2			N	-0-			45
03	3069 X	2039	-0-	-1030	-0-			2039	2			N	-0-			45
04	2970 X	2300	-0-	-670	-0-			2300	2			N	-0-			45

RICHEY, J.H.		WELL #: 1		RRCID -> 227015		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9449 - 10263								
11	0	2303	-0-	2303	4696			276	1	2027	2	N	-0-			150
12	3100 N	2110	-0-	-990	3706			195	1	1915	2	N	-0-			150
01	0	2339	-0-	2339	6045			2339	2			N	-0-			150
02	2800 N	2063	-0-	-737	5308			37	1	2026	2	N	-0-			150
03	3100 N	2549	-0-	-551	4757			55	1	2494	2	N	-0-			150
*04	3000 N	2396	-0-	-604	4153			341	1	2055	2	N	-0-			150

BATES, INEZ		WELL #: 8		RRCID -> 246217		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9528 - 9999								
11	0	941	-0-	941	2928			70	1	871	2	N	-0-			112
12	4959 X	2031	-0-	-2928	-0-			117	1	1914	2	N	-0-			112
01	0	1140	-0-	1140	1140			1140	2			N	-0-			112
02	2076 N	936	-0-	-1140	-0-			936	2			N	-0-			112
03	2046 N	751	-0-	-1295	-0-			52	1	699	2	N	-0-			112
04	1110 N	829	-0-	-281	-0-			829	2			N	-0-			112

GLASS, HELEN		WELL #: 3		RRCID -> 250146		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10300								
11	0	4244	-0-	4244	8650			508	1	3736	2	N	-0-			125
12	12506 X	3856	-0-	-8650	-0-			358	1	3498	2	N	-0-			125
01	0	4054	-0-	4054	4054			4054	2			N	-0-			125
02	7542 X	3488	-0-	-4054	-0-			64	1	3424	2	N	-0-			125
03	4402 X	3763	-0-	-639	-0-			83	1	3680	2	N	-0-			125
04	4230 X	3578	-0-	-652	-0-			509	1	3069	2	N	-0-			125

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
 HELEN GLASS WELL #: 4 RRCID -> 261985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9619 - 10244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	3988	-0-	3988	8125	477	1	3511	2	N	-0-			23
12	10673 X	2548	-0-	-8125	-0-	237	1	2311	2	N	-0-			23
01	0	3949	-0-	3949	3949	3949	2			N	-0-			23
02	7727 X	3778	-0-	-3949	-0-	71	1	3707	2	N	-0-			23
03	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	90	1	4064	2	N	-0-			23
*04	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	563	1	3393	2	N	-0-			23

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
 CROSSMAN WELL #: 1 RRCID -> 202425 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9826 - 10173

11	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-			-0-
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-			-0-
01	620 N	489	-0-	-131	-0-	489	2			N	-0-			-0-
02	644 N	303	-0-	-341	-0-	303	2			N	-0-			-0-
03	713 N	590	-0-	-123	-0-	590	2			N	-0-			-0-
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-			-0-

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206350 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9793 - 10151

11	690 N	276	-0-	-414	-0-	276	2			N	-0-			92
12	651 N	301	-0-	-350	-0-	301	2			N	-0-			92
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-			92
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-			92
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-			92
04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-			92

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 2 RRCID -> 206386 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9916 - 10112

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206571 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9688 - 10350

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207211 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9718 - 9988

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
SCHWIEM		WELL #: 1		RRCID -> 219559		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9852 - 10004		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2	N	-0-		-0-
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2	N	-0-		-0-
01	372 N	296	-0-	-76	-0-	296 2	N	-0-		-0-
02	476 N	175	-0-	-301	-0-	175 2	N	-0-		-0-
03	527 N	228	-0-	-299	-0-	228 2	N	-0-		-0-
04	300 N	146	-0-	-154	-0-	146 2	N	-0-		-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 220729		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9721 - 10173		
11	0	836	-0-	836	1684	836 2	N	-0-		61
12	0	853	-0-	853	2537	853 2	N	-0-		61
01	0	930	-0-	930	3467	930 2	N	-0-		61
02	2800 N	605	-0-	-2195	1272	605 2	N	-0-		61
03	2275 N	1003	-0-	-1272	-0-	1003 2	N	-0-		61
04	900 N	665	-0-	-235	-0-	665 2	N	-0-		61

MAST		WELL #: 1		RRCID -> 220970		COMPL. DATE 12/07/2015		TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9119 - 9126		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FOSHEE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 221598		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 10544		
11	0	891	-0-	891	1874	891 2	N	-0-		-0-
12	0	905	-0-	905	2779	905 2	N	-0-		-0-
01	0	683	-0-	683	3462	683 2	N	-0-		-0-
02	2800 N	820	-0-	-1980	1482	820 2	N	-0-		-0-
03	2389 N	907	-0-	-1482	-0-	907 2	N	-0-		-0-
04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2	N	-0-		-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 224016		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9828 - 9946		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SCHWIEM		WELL #: 2		RRCID -> 224454		COMPL. DATE 12/23/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 9954		
11	0	729	-0-	729	1526	729 2	N	-0-		-0-
12	0	911	-0-	911	2437	911 2	N	-0-		-0-
01	0	1156	-0-	1156	3593	1156 2	N	-0-		-0-
02	2800 N	505	-0-	-2295	1298	505 2	N	-0-		-0-
03	2115 N	817	-0-	-1298	-0-	817 2	N	-0-		-0-
04	1110 N	590	-0-	-520	-0-	590 2	N	-0-		-0-

KING, S. H. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 225371		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9786 - 9910		
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-		17
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		17
01	62 N	16	-0-	-46	-0-	16 2	N	-0-		17
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-		17
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-		17
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-		17

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
SCHWIEEM		WELL #: 3		RRCID -> 225447		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9864 - 9972								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 3		RRCID -> 226139		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9862 - 9976								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

SCHWIEEM		WELL #: 5		RRCID -> 227865		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9884 - 9998								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 227866		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9775 - 10088								
11	1020 N	779	-0-	-241	-0-	779	2			N	-0-					48
12	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					48
01	1116 N	591	-0-	-525	-0-	591	2			N	-0-					48
02	728 N	413	-0-	-315	-0-	413	2			N	-0-					48
03	961 N	895	-0-	-66	-0-	895	2			N	-0-					48
04	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					48

KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 4		RRCID -> 228776		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9831 - 10012								
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
01	620 N	444	-0-	-176	-0-	444	2			N	-0-					-0-
02	504 N	394	-0-	-110	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03	496 N	463	-0-	-33	-0-	463	2			N	-0-					-0-
04	420 N	300	-0-	-120	-0-	300	2			N	-0-					-0-

SCHWIEEM		WELL #: 4		RRCID -> 230617		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9763 - 9960								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230619		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9858 - 10044								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 231988		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9849 - 10156								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14

RYAN, DON. E. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 231991		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9878 - 10190								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48

KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 6		RRCID -> 232074		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9724 - 9988								
11	1080	N	959	-0-	-121	-0-	959	2		N	-0-					129
12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2		N	-0-					129
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2		N	-0-					129
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-					129
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2		N	-0-					129
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2		N	-0-					129

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 232146		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9836 - 10089								
11	600	N	547	-0-	-53	-0-	547	2		N	-0-					92
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-					92
01	589	N	388	-0-	-201	-0-	388	2		N	-0-					92
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-					92
03	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	2		N	-0-					92
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-					92

RYAN, DON E. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 232234		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9933 - 10120								
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-					139
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-					139
01	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	2		N	-0-					139
02	392	N	283	-0-	-109	-0-	283	2		N	-0-					139
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-					139
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-					139

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 234199		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9916 - 10173								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 234200		COMPL. DATE 12/31/2007		TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9794 - 10126								
11	1110	X	1094	-0-	-16	-0-	1094	2		N	-0-					190
12	1147	X	886	-0-	-261	-0-	886	2		N	-0-					190
01	1147	X	939	-0-	-208	-0-	939	2		N	-0-					190
02	1008	N	730	-0-	-278	-0-	730	2		N	-0-					190
03	899	N	648	-0-	-251	-0-	648	2		N	-0-					190
04	900	N	596	-0-	-304	-0-	596	2		N	-0-					190

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 5		RRCID -> 234381		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9824 - 10124								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 7		RRCID -> 235783		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9818 - 10084								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWIEM		WELL #: 7		RRCID -> 235790		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9890 - 10172								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 244839		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 10426 PERF. 9845 - 9973								
11	0	1305	-0-	1305	2425	1305	2			N	-0-					135
12	0	1237	-0-	1237	3662	1237	2			N	-0-					135
01	0	1583	-0-	1583	5245	1583	2			N	-0-					135
02	2800 N	1238	-0-	-1562	3683	1238	2			N	-0-					135
03	3100 N	1514	-0-	-1586	2097	1514	2			N	-0-					135
04	3000 N	1595	-0-	-1405	692	1595	2			N	-0-					135

ENERQUEST CORPORATION		252059		RRCID -> 228045		COMPL. DATE 10/02/2006		TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9384 - 11130								
CITY OF NACOGDOCHES -A-		WELL #:														
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
										PLUGGED AND ABANDONED		04/03/2014				

LITTLE ROBERT		WELL #:		RRCID -> 232735		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9338 - 10243								
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
										PLUGGED AND ABANDONED		09/29/2017				

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059									
PEACOCK UNIT		WELL #: 1T		RRCID ->	248553	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	10530	PERF. 9486 - 10454	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-			N	-0-		237
12	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-		237
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		237
02	2772 X	-0-	-0-	-2772	-0-			N	-0-		237
03	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		237
04	90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		237

PEACOCK UNIT		WELL #: 2		RRCID ->	256301	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 9410 - 10162	
11	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2	N	-0-		124
12	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2	N	-0-		124
01	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2	N	-0-		124
02	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2	N	-0-		124
03	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			N	NO RPT		124
04	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-			N	NO RPT		124

FAIR OIL, LTD.		258410									
BATES & DORSEY		WELL #: 1		RRCID ->	104813	COMPL. DATE	02/12/1983	TOTAL DEPTH	10628	PERF. 9901 - 10010	
11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2	N	-0-		-0-
12	434 N	326	-0-	-108	-0-			N	-0-		-0-
01	589 N	477	-0-	-112	-0-	477	2	N	-0-		-0-
02	840 N	247	-0-	-593	-0-	247	2	N	-0-		-0-
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2	N	-0-		-0-
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2	N	-0-		-0-

DAVIS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID ->	208430	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	10659	PERF. 9460 - 10590	
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2	N	-0-		179
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	381	2	N	57		236
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2	N	-0-		236
02	392 N	352	-0-	-40	-0-	352	2	N	-0-		236
03	434 N	386	-0-	-48	-0-	386	2	N	-0-		236
04	390 N	349	-0-	-41	-0-	349	2	N	-0-		236

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC.		665670									
STEWART-TISCHHAUSER		WELL #: 1		RRCID ->	229497	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	10405	PERF. 9542 - 10018	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MIDDLEBROOK-MAST UNIT 'A'		WELL #: 1		RRCID ->	249388	COMPL. DATE	05/13/2009	TOTAL DEPTH	10280	PERF. 9838 - 9856	
11	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2	N	-0-		334
12	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2	N	-0-		334
01	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2	N	-0-		334
02	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2	N	-0-		334
03	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2	N	-0-		334
04	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2	N	-0-		334

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890															
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 1 RRCID -> 066023 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 15012 PERF. 9525 - 9541															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 L RRCID -> 087041 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9470 - 9777															
11		0	794	-0-	794	794	82	1	712	2	Y	-0-			13
12		0	869	-0-	869	1663	79	1	790	2	Y	-0-			13
01		0	750	-0-	750	2413	78	1	672	2	Y	-0-			13
02		2800 N	673	-0-	-2127	286	70	1	603	2	Y	-0-			13
03		1089 N	803	-0-	-286	-0-	83	1	720	2	Y	-0-			13
04		720 N	690	-0-	-30	-0-	70	1	620	2	Y	-0-			13

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105581 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9347 - 10010															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 4 RRCID -> 109957 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9511 - 10242															
11		0	706	-0-	706	706	72	1	634	2	Y	-0-			-0-
12		0	866	-0-	866	1572	81	1	785	2	Y	-0-			-0-
01		0	824	-0-	824	2396	87	1	737	2	Y	-0-			-0-
02		2800 N	770	-0-	-2030	366	81	1	689	2	Y	-0-			-0-
03		1258 N	892	-0-	-366	-0-	94	1	798	2	Y	-0-			-0-
04		833 N	833	-0-	-0-	-0-	84	1	749	2	Y	-0-			-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 5 RRCID -> 114160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9446 - 10257															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MOSEY, L.E. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 116253 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9415 - 9830															
11		0	733	-0-	733	733	76	1	657	2	Y	-0-			4
12		0	1041	-0-	1041	1774	98	1	943	2	Y	-0-			4
01		0	990	-0-	990	2764	104	1	886	2	Y	-0-			4
02		2800 N	932	-0-	-1868	896	98	1	834	2	Y	-0-			4
03		1925 N	1029	-0-	-896	-0-	109	1	920	2	Y	-0-			4
04		980 N	980	-0-	-0-	-0-	98	1	882	2	Y	-0-			4

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 116335 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9658 - 10392															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890									
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		7	RRCID ->	120271	COMPL. DATE	01/25/1986	TOTAL DEPTH	10440	PERF.	9464 - 10095	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DOUGLASS GU 6		WELL #:		3	RRCID ->	181101	COMPL. DATE	01/15/2001	TOTAL DEPTH	10405	PERF.	9531 - 10276	
11	0	1108	-0-	1108	1108	115	1	993	2	Y	-0-	6	
12	0	1177	-0-	1177	2285	109	1	1068	2	Y	-0-	6	
01	3100 N	1091	-0-	-2009	276	114	1	974	2	Y	3	3 8	6
							3						6
02	1231 N	955	-0-	-276	-0-	100	1	855	2	Y	-0-	6	
03	1178 N	1104	-0-	-74	-0-	116	1	988	2	Y	-0-	6	
04	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	107	1	963	2	Y	-0-	6	

DOUGLASS GU 8		WELL #:		3	RRCID ->	181913	COMPL. DATE	03/02/2001	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9447 - 10242
11	0	1400	-0-	1400	1400	145	1	1255	2	Y	-0-	11
12	0	1510	-0-	1510	2910	141	1	1369	2	Y	-0-	11
01	0	1523	-0-	1523	4433	161	1	1362	2	Y	-0-	11
02	2800 N	1362	-0-	-1438	2995	142	1	1220	2	Y	-0-	11
03	3100 N	1533	-0-	-1567	1428	162	1	1371	2	Y	-0-	11
04	2883 N	1455	-0-	-1428	-0-	145	1	1310	2	Y	-0-	11

DOUGLASS GU 2		WELL #:		2	RRCID ->	182859	COMPL. DATE	02/13/2001	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9298 - 10242	
11	0	1435	-0-	1435	1435	148	1	1287	2	Y	-0-	3	
12	0	1371	-0-	1371	2806	124	1	1247	2	Y	-0-	3	
01	0	639	-0-	639	3445	67	1	572	2	Y	-0-	3	
02	4474 X	1029	-0-	-3445	-0-	107	1	921	2	Y	1	4	
							1						4
03	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	151	1	1264	2	Y	-0-	4	
04	630 N	443	-0-	-187	-0-	44	1	399	2	Y	-0-	4	

RECTOR, L.E. GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	185176	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	9489 - 9967
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

DOUGLASS GU 6		WELL #:		4	RRCID ->	185765	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	9559 - 9898	
11	0	617	-0-	617	617	64	1	553	2	Y	-0-	3	
12	0	680	-0-	680	1297	63	1	617	2	Y	-0-	3	
01	0	666	-0-	666	1963	70	1	596	2	Y	-0-	3	
02	2568 N	605	-0-	-1963	-0-	63	1	542	2	Y	-0-	3	
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	69	1	583	2	Y	3	6	
							3						6
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	63	1	564	2	Y	8	14	
							9						14

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890									
DORSETT, J. GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	186668	COMPL. DATE	12/11/2001	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9949 - 10166	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	305	-0-	305	305	32 1	273 2	Y		-0-			-0-
12	0	326	-0-	326	631	30 1	296 2	Y		-0-			-0-
01	953 N	322	-0-	-631	-0-	34 1	287 2	Y		1	1 8		-0-
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	1 9							
03	341 N	321	-0-	-20	-0-	30 1	257 2	Y		-0-			-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	34 1	287 2	Y		-0-			-0-
						31 1	276 2	Y		-0-			-0-
PAIGE GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	188156	COMPL. DATE	03/02/2002	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	9640 - 10395	
11	0	942	-0-	942	942	98 1	844 2	Y		-0-			37
12	0	936	-0-	936	1878	88 1	848 2	Y		-0-			37
01	2546 N	668	-0-	-1878	-0-	70 1	596 2	Y		2	2 8		37
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	2 9							
03	908 N	908	-0-	-0-	-0-	63 1	543 2	Y		-0-			37
04	924 N	924	-0-	-0-	-0-	94 1	811 2	Y		3			40
						3 9							
						92 1	832 2	Y		-0-			40
DOUGLASS GU 2		WELL #:		3	RRCID ->	188385	COMPL. DATE	03/22/2002	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9443 - 10230	
11	0	1151	-0-	1151	1151	120 1	1031 2	Y		-0-			28
12	0	1133	-0-	1133	2284	107 1	1026 2	Y		-0-			28
01	0	1175	-0-	1175	3459	124 1	1051 2	Y		-0-			28
02	2800 N	902	-0-	-1898	1561	94 1	808 2	Y		-0-			28
03	2636 N	1075	-0-	-1561	-0-	114 1	961 2	Y		-0-			28
04	1140 N	974	-0-	-166	-0-	97 1	877 2	Y		-0-			28
MAST GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	189253	COMPL. DATE	12/28/2006	TOTAL DEPTH	10440	PERF.	8688 - 9886	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		8	RRCID ->	189573	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	10412	PERF.	9678 - 10286	
11	0	20	-0-	20	20	2 1	18 2	Y		-0-			-0-
12	0	3	-0-	3	23	3 2		Y		-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	23			Y		-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y		-0-			-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y		-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		9	RRCID ->	189576	COMPL. DATE	12/27/2001	TOTAL DEPTH	10778	PERF.	9592 - 10524	
11	0	828	-0-	828	828	86 1	742 2	Y		-0-			2
12	0	350	-0-	350	1178	34 1	316 2	Y		-0-			2
01	0	540	-0-	540	1718	57 1	483 2	Y		-0-			2
02	2640 N	922	-0-	-1718	-0-	97 1	825 2	Y		-0-			2
03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	97 1	813 2	Y		-0-			2
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			Y		-0-			2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890											
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		12	RRCID ->	189578	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	10398	PERF.	9508 - 9556			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	0	1103	-0-	1103	1103	115	1	988	2	Y	-0-	-0-			6
12	0	1095	-0-	1095	2198	103	1	992	2	Y	-0-	-0-			6
01	0	1126	-0-	1126	3324	119	1	1007	2	Y	-0-	-0-			6
02	2800 N	1052	-0-	-1748	1576	110	1	942	2	Y	-0-	-0-			6
03	2718 N	1142	-0-	-1576	-0-	121	1	1021	2	Y	-0-	-0-			6
04	1080 N	958	-0-	-122	-0-	96	1	862	2	Y	-0-	-0-			6

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		16	RRCID ->	189580	COMPL. DATE	04/29/2002	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9692 - 10264			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		17	RRCID ->	189581	COMPL. DATE	06/04/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9630 - 10384			
11	0	183	-0-	183	183	19	1	164	2	Y	-0-	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	183					Y	-0-	-0-			-0-
01	0	1659	-0-	1659	1842	175	1	1484	2	Y	-0-	-0-			-0-
02	2716 N	874	-0-	-1842	-0-	91	1	783	2	Y	-0-	-0-			-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	139	2	Y	1	1			1
04	1470 N	1213	-0-	-257	-0-	120	1	1093	2	Y	-0-	-0-			1

HAYTER "A"		WELL #:		10	RRCID ->	189839	COMPL. DATE	12/05/2001	TOTAL DEPTH	10405	PERF.	9372 - 10193			
11	0	1345	-0-	1345	1345	139	1	1206	2	Y	-0-	-0-			-0-
12	0	1499	-0-	1499	2844	139	1	1360	2	Y	-0-	-0-			-0-
01	0	1471	-0-	1471	4315	155	1	1316	2	Y	-0-	-0-			-0-
02	2800 N	1332	-0-	-1468	2847	139	1	1193	2	Y	-0-	-0-			-0-
03	3100 N	1483	-0-	-1617	1230	157	1	1326	2	Y	-0-	-0-			-0-
04	2663 N	1433	-0-	-1230	-0-	143	1	1287	2	Y	3	3			3

HAYTER "A"		WELL #:		11	RRCID ->	190364	COMPL. DATE	07/22/2002	TOTAL DEPTH	10440	PERF.	9690 - 10337			
11	0	686	-0-	686	686	70	1	616	2	Y	-0-	-0-			9
12	0	582	-0-	582	1268	56	1	526	2	Y	-0-	-0-			9
01	0	713	-0-	713	1981	74	1	639	2	Y	-0-	-0-			9
02	2800 N	3417	-0-	617	2598	358	1	3057	2	Y	2	2	1 8		10
03	3100 N	1320	-0-	-1780	818	133	1	1187	2	Y	-0-	-0-			10
04	1582 N	764	-0-	-818	-0-	74	1	690	2	Y	-0-	-0-			10

DOUGLASS GU 7-B		WELL #:		2	RRCID ->	190488	COMPL. DATE	07/31/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9605 - 10351			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890									
SHANNON GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	191086	COMPL. DATE	09/23/2002	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 9605 - 10352		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

RENEE GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	191088	COMPL. DATE	09/23/2002	TOTAL DEPTH	10560	PERF. 9706 - 10478		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		15	RRCID ->	191183	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10625	PERF. 9571 - 9976		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

STEWART, GRAHAM P.		WELL #:		3	RRCID ->	191401	COMPL. DATE	06/07/2002	TOTAL DEPTH	10410	PERF. 9598 - 10184		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		20	RRCID ->	191651	COMPL. DATE	10/21/2002	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 9556 - 10435		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

DOUGLASS GU 6		WELL #:		5	RRCID ->	191762	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11825	PERF. 9521 - 11582		
11	0	302	-0-	302	302	31	1	271	2	Y	-0-	-0-	
12	0	331	-0-	331	633	31	1	300	2	Y	-0-	-0-	
01	0	334	-0-	334	967	35	1	299	2	Y	-0-	-0-	
02	1233 N	266	-0-	-967	-0-	28	1	238	2	Y	-0-	-0-	
03	341 N	272	-0-	-69	-0-	29	1	243	2	Y	-0-	-0-	
04	330 N	216	-0-	-114	-0-	21	1	195	2	Y	-0-	-0-	

DOUGLASS GU 8		WELL #:		2	RRCID ->	191948	COMPL. DATE	10/01/2002	TOTAL DEPTH	11671	PERF. 9550 - 9564		
11	0	415	-0-	415	415	43	1	372	2	Y	-0-	-0-	
12	0	441	-0-	441	856	41	1	400	2	Y	-0-	-0-	
01	0	436	-0-	436	1292	46	1	390	2	Y	-0-	-0-	
02	1674 N	382	-0-	-1292	-0-	40	1	342	2	Y	-0-	-0-	
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	48	1	409	2	Y	-0-	-0-	
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	43	1	393	2	Y	-0-	-0-	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
DOUGLASS GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 192290 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9569 - 10166												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	0	933	-0-	933	933	97	1	836	2	Y	-0-	3
12	0	979	-0-	979	1912	92	1	887	2	Y	-0-	3
01	0	1035	-0-	1035	2947	109	1	926	2	Y	-0-	3
02	2800 N	930	-0-	-1870	1077	97	1	833	2	Y	-0-	3
03	2108 N	1031	-0-	-1077	-0-	109	1	922	2	Y	-0-	3
04	990 N	964	-0-	-26	-0-	96	1	868	2	Y	-0-	3

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 18 RRCID -> 192894 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9490 - 10288												
11	0	808	-0-	808	808	84	1	724	2	Y	-0-	1
12	0	396	-0-	396	1204	40	1	356	2	Y	-0-	1
01	0	-0-	-0-	-0-	1204					Y	-0-	1
02	1572 N	368	-0-	-1204	-0-	39	1	329	2	Y	-0-	1
03	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	152	1	1278	2	Y	-0-	1
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	97	1	871	2	Y	7	8
						8	9					

RUTH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 192949 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9514 - 10195												
11	0	2748	-0-	2748	2748	286	1	2462	2	Y	-0-	10
12	0	2674	-0-	2674	5422	256	1	2418	2	Y	-0-	10
01	0	1878	-0-	1878	7300	198	1	1680	2	Y	-0-	10
02	8032 X	732	-0-	-7300	-0-	78	1	653	2	Y	1	10
						1	9					
03	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	341	1	2882	2	Y	-0-	10
04	2700 X	2689	-0-	-11	-0-	269	1	2420	2	Y	-0-	10

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 21 RRCID -> 193208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9429 - 10272												
11	0	644	-0-	644	644	67	1	577	2	Y	-0-	2
12	0	761	-0-	761	1405	70	1	691	2	Y	-0-	2
01	0	678	-0-	678	2083	72	1	606	2	Y	-0-	2
02	2775 N	692	-0-	-2083	-0-	72	1	620	2	Y	-0-	2
03	775 N	682	-0-	-93	-0-	72	1	604	2	Y	5	7
						6	9					
04	660 N	534	-0-	-126	-0-	52	1	472	2	Y	9	16
						10	9					

DOUGLASS GU 7B WELL #: 3 RRCID -> 193211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9528 - 11546												
11	0	637	-0-	637	637	66	1	571	2	Y	-0-	1
12	0	584	-0-	584	1221	56	1	528	2	Y	-0-	1
01	0	715	-0-	715	1936	76	1	639	2	Y	-0-	1
02	2400 N	464	-0-	-1936	-0-	49	1	415	2	Y	-0-	1
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	65	1	549	2	Y	3	4
						3	9					
04	660 N	465	-0-	-195	-0-	46	1	413	2	Y	5	9
						6	9					

MARTIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 194364 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9632 - 10424												
11	0	292	-0-	292	292	30	1	262	2	Y	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	292					Y	-0-	-0-
01	0	85	-0-	85	377	9	1	76	2	Y	-0-	-0-
02	507 N	130	-0-	-377	-0-	13	1	117	2	Y	-0-	-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	17	1	154	2	Y	-0-	-0-
04	90 N	37	-0-	-53	-0-	4	1	33	2	Y	-0-	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 194436 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9342 - 10337												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		0	1121	-0-	1121	1121	116 1	1005 2	Y	-0-		13
12		0	1077	-0-	1077	2198	102 1	975 2	Y	-0-		13
01		3100 N	1121	-0-	-1979	219	117 1	997 2	Y	6	2 8	17
02		1210 N	991	-0-	-219	-0-	104 1	887 2	Y	-0-		17
03		1085 N	1044	-0-	-41	-0-	110 1	934 2	Y	-0-		17
04		1080 N	899	-0-	-181	-0-	90 1	809 2	Y	-0-		17

DOUGLASS GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 194461 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9538 - 10429												
11		0	242	-0-	242	242	25 1	217 2	Y	-0-		-0-
12		0	255	-0-	255	497	24 1	231 2	Y	-0-		-0-
01		0	192	-0-	192	689	20 1	172 2	Y	-0-		-0-
02		893 N	204	-0-	-689	-0-	21 1	183 2	Y	-0-		-0-
03		248 N	92	-0-	-156	-0-	9 1	83 2	Y	-0-		-0-
04		180 N	132	-0-	-48	-0-	13 1	119 2	Y	-0-		-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 24 RRCID -> 195023 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9447 - 9868												
11		0	956	-0-	956	956	99 1	857 2	Y	-0-		23
12		0	646	-0-	646	1602	60 1	586 2	Y	-0-		23
01		0	124	-0-	124	1726	13 1	111 2	Y	-0-		23
02		2800 N	2145	-0-	-655	1071	224 1	1921 2	Y	-0-		23
03		1206 N	135	-0-	-1071	-0-	12 1	101 2	Y	20	27 1	16
04		824 N	824	-0-	-0-	-0-	22 9	83 1	Y	-0-		16

RENEE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195142 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9687 - 10363												
11		0	515	-0-	515	515	54 1	461 2	Y	-0-		-0-
12		0	377	-0-	377	892	37 1	340 2	Y	-0-		-0-
01		0	470	-0-	470	1362	50 1	420 2	Y	-0-		-0-
02		1841 N	479	-0-	-1362	-0-	50 1	429 2	Y	-0-		-0-
03		499 N	499	-0-	-0-	-0-	53 1	446 2	Y	-0-		-0-
04		472 N	472	-0-	-0-	-0-	47 1	425 2	Y	-0-		-0-

PAIGE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195538 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9370 - 10430												
11		0	647	-0-	647	647	67 1	580 2	Y	-0-		1
12		0	606	-0-	606	1253	57 1	548 2	Y	1		2
01		0	580	-0-	580	1833	61 1	519 2	Y	-0-		2
02		2360 N	527	-0-	-1833	-0-	55 1	472 2	Y	-0-		2
03		644 N	644	-0-	-0-	-0-	67 1	577 2	Y	-0-		2
04		777 N	777	-0-	-0-	-0-	76 1	691 2	Y	9		11

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 4 RRCID -> 195682 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9425 - 10223												
11		0	763	-0-	763	763	79 1	684 2	Y	-0-		19
12		0	851	-0-	851	1614	79 1	772 2	Y	-0-		19
01		0	886	-0-	886	2500	93 1	793 2	Y	-0-		19
02		2800 N	854	-0-	-1946	554	89 1	765 2	Y	-0-		19
03		1472 N	918	-0-	-554	-0-	97 1	821 2	Y	-0-		19
04		870 N	831	-0-	-39	-0-	83 1	748 2	Y	-0-		19

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890										
PAIGE GU 1		WELL #:		3	RRCID -> 195809		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10514		PERF. 9510	- 10414		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	590	-0-	590	590	61	1	529	2	Y	-0-			9
12	0	578	-0-	578	1168	56	1	522	2	Y	-0-			9
01	0	641	-0-	641	1809	68	1	573	2	Y	-0-			9
02	2389 N	580	-0-	-1809	-0-	61	1	519	2	Y	-0-			9
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	67	1	569	2	Y	-0-			9
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	60	1	541	2	Y	-0-			9

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		23	RRCID -> 196045		COMPL. DATE	06/21/2003	TOTAL DEPTH 10413		PERF. 9565	- 10282		
11	0	647	-0-	647	647	66	1	581	2	Y	-0-			2
12	0	637	-0-	637	1284	64	1	573	2	Y	-0-			2
01	0	985	-0-	985	2269	104	1	881	2	Y	-0-			2
02	3093 X	824	-0-	-2269	-0-	86	1	738	2	Y	-0-			2
03	759 X	759	-0-	-0-	-0-	81	1	678	2	Y	-0-			2
04	960 X	823	-0-	-137	-0-	81	1	735	2	Y	6			8
						7	9							

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		22	RRCID -> 196121		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10584		PERF. 9535	- 10480		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KATHLEEN GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 196583		COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9328	- 10274		
11	0	1500	-0-	1500	1500	155	1	1345	2	Y	-0-			7
12	0	1561	-0-	1561	3061	149	1	1412	2	Y	-0-			7
01	0	1353	-0-	1353	4414	143	1	1210	2	Y	-0-			7
02	2800 N	1462	-0-	-1338	3076	152	1	1309	2	Y	1	1	8	7
						1	9							
03	3100 N	1578	-0-	-1522	1554	166	1	1412	2	Y	-0-			7
04	3000 N	1495	-0-	-1505	49	149	1	1346	2	Y	-0-			7

DOUGLASS GU 7B		WELL #:		5	RRCID -> 196718		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9514	- 10429		
11	0	554	-0-	554	554	58	1	496	2	Y	-0-			-0-
12	0	582	-0-	582	1136	56	1	526	2	Y	-0-			-0-
01	0	1843	-0-	1843	2979	193	1	1650	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	1291	-0-	-1509	1470	135	1	1156	2	Y	-0-			-0-
03	2958 N	1488	-0-	-1470	-0-	157	1	1330	2	Y	1			1
						1	9							
04	1770 N	1271	-0-	-499	-0-	127	1	1143	2	Y	1			2
						1	9							

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		26	RRCID -> 197197		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10388		PERF. 9414	- 10256		
11	0	652	-0-	652	652	67	1	585	2	Y	-0-			18
12	0	768	-0-	768	1420	72	1	696	2	Y	-0-			18
01	0	758	-0-	758	2178	80	1	678	2	Y	-0-			18
02	2800 N	665	-0-	-2135	43	69	1	596	2	Y	-0-			18
03	772 N	729	-0-	-43	-0-	75	1	631	2	Y	21	33	1	6
						23	9							
04	720 N	564	-0-	-156	-0-	56	1	508	2	Y	-0-			6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890												
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 19		RRCID -> 197320		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9265 - 10317				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 197898		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9420 - 10350				
11	0	322	-0-	322	322	37	1	285	2	Y	-0-			-0-
12	0	652	-0-	652	974	64	1	588	2	Y	-0-			-0-
01	0	707	-0-	707	1681	75	1	632	2	Y	-0-			-0-
02	2294 N	613	-0-	-1681	-0-	63	1	550	2	Y	-0-			-0-
03	805 N	805	-0-	-0-	-0-	86	1	719	2	Y	-0-			-0-
04	819 N	819	-0-	-0-	-0-	82	1	737	2	Y	-0-			-0-

STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 4		RRCID -> 197992		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9257 - 10148				
11	0	959	-0-	959	959	99	1	860	2	Y	-0-			9
12	0	1002	-0-	1002	1961	93	1	902	2	Y	6	13	1	2
01	0	949	-0-	949	2910	7	9							
02	2800 N	832	-0-	-1968	942	100	1	849	2	Y	-0-			2
03	1842 N	900	-0-	-942	-0-	87	1	744	2	Y	1	1	8	2
04	930 N	870	-0-	-60	-0-	1	9							
03	1842 N	900	-0-	-942	-0-	94	1	795	2	Y	10			12
04	930 N	870	-0-	-60	-0-	11	9							
04	930 N	870	-0-	-60	-0-	87	1	783	2	Y	-0-			12

DOUGLASS GU 7B		WELL #: 4		RRCID -> 198629		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9469 - 10365						
11	0	643	-0-	643	643	67	1	575	2	Y	1			5
12	0	442	-0-	442	1085	1	9							
01	0	790	-0-	790	1875	43	1	399	2	Y	-0-			5
02	2359 N	484	-0-	-1875	-0-	83	1	707	2	Y	-0-			5
03	883 N	883	-0-	-0-	-0-	51	1	432	2	Y	1	1	8	5
04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	1	9							
03	883 N	883	-0-	-0-	-0-	93	1	788	2	Y	2			7
04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	2	9							
04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	88	1	796	2	Y	9			16
04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	10	9							

NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 199028		COMPL. DATE 11/12/2003		TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9530 - 10327						
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
RUTH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10586 PERF. 9526 - 10491														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	1844	-0-	1844	1844	190	1	1654	2	Y	-0-			8
12	0	1230	-0-	1230	3074	120	1	1110	2	Y	-0-			8
01	0	1108	-0-	1108	4182	116	1	992	2	Y	-0-			8
02	2800 N	889	-0-	-1911	2271	92	1	796	2	Y	1	1 8		8
						1	9							
03	3100 N	894	-0-	-2206	65	97	1	797	2	Y	-0-			8
04	1587 N	1522	-0-	-65	-0-	152	1	1370	2	Y	-0-			8

MOSEER, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9726 - 10215														
11	0	589	-0-	589	589	61	1	528	2	Y	-0-			8
12	0	554	-0-	554	1143	53	1	501	2	Y	-0-			8
01	0	611	-0-	611	1754	64	1	547	2	Y	-0-			8
02	2265 N	511	-0-	-1754	-0-	53	1	458	2	Y	-0-			8
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	64	1	534	2	Y	7			15
						8	9							
04	600 N	323	-0-	-277	-0-	32	1	291	2	Y	-0-			15

DOUGLASS GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 200162 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9427 - 9865														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 200237 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9338 - 10160														
11	0	921	-0-	921	921	96	1	825	2	Y	-0-			-0-
12	0	791	-0-	791	1712	77	1	714	2	Y	-0-			-0-
01	0	427	-0-	427	2139	45	1	382	2	Y	-0-			-0-
02	2681 N	542	-0-	-2139	-0-	57	1	485	2	Y	-0-			-0-
03	806 N	355	-0-	-451	-0-	38	1	317	2	Y	-0-			-0-
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	48	1	436	2	Y	-0-			-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 7 RRCID -> 200985 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9402 - 10270														
11	0	884	-0-	884	884	91	1	793	2	Y	-0-			14
12	0	945	-0-	945	1829	88	1	857	2	Y	-0-			14
01	0	912	-0-	912	2741	96	1	816	2	Y	-0-			14
02	2800 N	812	-0-	-1988	753	85	1	727	2	Y	-0-			14
03	1666 N	913	-0-	-753	-0-	97	1	816	2	Y	-0-			14
04	870 N	827	-0-	-43	-0-	83	1	744	2	Y	-0-			14

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9552 - 10542														
11	0	839	-0-	839	839	87	1	752	2	Y	-0-			17
12	0	1085	-0-	1085	1924	101	1	984	2	Y	-0-			17
01	0	1126	-0-	1126	3050	119	1	1007	2	Y	-0-			17
02	2800 N	1019	-0-	-1781	1269	106	1	912	2	Y	1	1 8		17
						1	9							
03	2424 N	1155	-0-	-1269	-0-	122	1	1033	2	Y	-0-			17
04	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	110	1	995	2	Y	-0-			17

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890							
DOUGLASS GU 2		WELL #:		4	RRCID ->	201568	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10396	PERF. 9484 - 10276
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						7

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		25	RRCID ->	201711	COMPL. DATE	04/05/2004	TOTAL DEPTH	10425	PERF. 9352 - 9746
11	0	1608	-0-	1608	1608	167	1	1441	2	Y	13
12	0	1218	-0-	1218	2826	118	1	1100	2	Y	13
01	0	1719	-0-	1719	4545	181	1	1538	2	Y	13
02	2800 N	1065	-0-	-1735	2810	112	1	952	2	Y	13
03	3100 N	955	-0-	-2145	665	98	1	837	2	Y	7
04	2066 N	1401	-0-	-665	-0-	140	1	1261	2	Y	7

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		13	RRCID ->	201910	COMPL. DATE	03/28/2004	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 9289 - 10327
11	0	484	-0-	484	484	50	1	434	2	Y	8
12	0	580	-0-	580	1064	53	1	527	2	Y	8
01	0	677	-0-	677	1741	71	1	606	2	Y	8
02	2331 N	590	-0-	-1741	-0-	62	1	528	2	Y	8
03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	72	1	612	2	Y	-0-
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	67	1	605	2	Y	-0-

DOUGLASS GU 6		WELL #:		6	RRCID ->	202016	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9382 - 10291
11	0	794	-0-	794	794	82	1	712	2	Y	22
12	0	597	-0-	597	1391	56	1	541	2	Y	22
01	0	597	-0-	597	1988	63	1	534	2	Y	22
02	2540 N	552	-0-	-1988	-0-	59	1	492	2	Y	22
03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	101	1	867	2	Y	22
04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	94	1	852	2	Y	31

RUTH GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	202281	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10580	PERF. 9575 - 10479
11	0	691	-0-	691	691	72	1	619	2	Y	4
12	0	642	-0-	642	1333	61	1	581	2	Y	4
01	0	700	-0-	700	2033	74	1	626	2	Y	4
02	2664 N	631	-0-	-2033	-0-	66	1	564	2	Y	4
03	651 N	621	-0-	-30	-0-	66	1	555	2	Y	4
04	690 N	563	-0-	-127	-0-	56	1	507	2	Y	4

JERI ANNE GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	202945	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	10438	PERF. 9512 - 10100
11	0	8	-0-	8	8	1	1	7	2	Y	-0-
12	0	12	-0-	12	20	1	1	11	2	Y	-0-
01	0	3	-0-	3	23	3	2			Y	-0-
02	30 N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	Y	-0-
03	12 N	7	-0-	-5	-0-	1	1	6	2	Y	-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES							
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																			
NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 9 RRCID -> 202948												COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10490		PERF. 9446 - 10322	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
11		0	1225	-0-	1225	1225	127	1	1098	2	Y	-0-	5						
12		0	1074	-0-	1074	2299	105	1	969	2	Y	-0-	5						
01		0	1399	-0-	1399	3698	147	1	1252	2	Y	-0-	5						
02		2800 N	1126	-0-	-1674	2024	118	1	1007	2	Y	1	5						
							1	9											
03		3100 N	1393	-0-	-1707	317	147	1	1246	2	Y	-0-	5						
04		1611 N	1294	-0-	-317	-0-	129	1	1165	2	Y	-0-	5						

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203918												COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 10615		PERF. 9439 - 10340			
11		0	1081	-0-	1081	1081	112	1	969	2	Y	-0-	21						
12		0	1180	-0-	1180	2261	110	1	1070	2	Y	-0-	21						
01		0	1197	-0-	1197	3458	126	1	1071	2	Y	-0-	21						
02		2800 N	1124	-0-	-1676	1782	117	1	1006	2	Y	1	21						
							1	9											
03		3057 N	1275	-0-	-1782	-0-	135	1	1140	2	Y	-0-	21						
04		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	124	1	1119	2	Y	-0-	21						

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 27 RRCID -> 204241												COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 10525		PERF. 9341 - 10412			
11		0	673	-0-	673	673	67	1	606	2	Y	-0-	7						
12		0	457	-0-	457	1130	44	1	413	2	Y	-0-	7						
01		0	1027	-0-	1027	2157	108	1	919	2	Y	-0-	7						
02		2755 X	598	-0-	-2157	-0-	63	1	535	2	Y	-0-	7						
03		868 X	390	-0-	-478	-0-	41	1	349	2	Y	-0-	7						
04		990 X	283	-0-	-707	-0-	28	1	253	2	Y	2	9						
							2	9											

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 28 RRCID -> 204326												COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 10597		PERF. 9412 - 10472			
11		0	1389	-0-	1389	1389	143	1	1246	2	Y	-0-	9						
12		0	2188	-0-	2188	3577	194	1	1994	2	Y	-0-	9						
01		0	1915	-0-	1915	5492	200	1	1715	2	Y	-0-	9						
02		2800 N	1541	-0-	-1259	4233	160	1	1381	2	Y	-0-	9						
03		3100 N	1999	-0-	-1101	3132	210	1	1789	2	Y	-0-	-0-						
04		3000 N	1947	-0-	-1053	2079	193	1	1754	2	Y	-0-	-0-						

DOUGLASS GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 204327												COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10390		PERF. 9467 - 10159	
11		0	1204	-0-	1204	1204	124	1	1080	2	Y	-0-	-0-						
12		0	1268	-0-	1268	2472	117	1	1151	2	Y	-0-	-0-						
01		0	994	-0-	994	3466	105	1	889	2	Y	-0-	-0-						
02		2800 N	930	-0-	-1870	1596	97	1	832	2	Y	1	-0-						
							1	9											
03		2626 N	1030	-0-	-1596	-0-	107	1	923	2	Y	-0-	-0-						
04		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	121	1	1086	2	Y	-0-	-0-						

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 10 RRCID -> 204815												COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 10625		PERF. 9595 - 10428			
11		0	1345	-0-	1345	1345	139	1	1206	2	Y	-0-	10						
12		0	1013	-0-	1013	2358	97	1	916	2	Y	-0-	10						
01		0	790	-0-	790	3148	83	1	707	2	Y	-0-	10						
02		2800 N	1294	-0-	-1506	1642	135	1	1158	2	Y	1	10						
							1	9											
03		3079 N	1437	-0-	-1642	-0-	152	1	1285	2	Y	-0-	10						
04		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	134	1	1213	2	Y	-0-	10						

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 32 RRCID -> 204816 COMPL. DATE 08/26/2004										TOTAL DEPTH	10515	PERF.	9477 - 10370		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	99	-0-	99	99	10	1	89	2	Y	-0-				3
12	0	37	-0-	37	136	3	1	34	2	Y	-0-				3
01	0	138	-0-	138	274	15	1	123	2	Y	-0-				3
02	349 N	75	-0-	-274	-0-	8	1	67	2	Y	-0-				3
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	Y	1				4
						1	9								
04	120 N	41	-0-	-79	-0-	4	1	37	2	Y	-0-				4

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 204821 COMPL. DATE 09/03/2004										TOTAL DEPTH	10471	PERF.	9403 - 10387		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 205305 COMPL. DATE 10/01/2004										TOTAL DEPTH	10305	PERF.	9283 - 10186		
11	0	1070	-0-	1070	1070	111	1	959	2	Y	-0-				2
12	0	1009	-0-	1009	2079	95	1	914	2	Y	-0-				2
01	0	1025	-0-	1025	3104	108	1	917	2	Y	-0-				2
02	2800 N	947	-0-	-1853	1251	99	1	847	2	Y	1	1	8		2
						1	9								
03	2304 N	1053	-0-	-1251	-0-	111	1	942	2	Y	-0-				2
04	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	102	1	920	2	Y	-0-				2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 31 RRCID -> 205679 COMPL. DATE 09/20/2004										TOTAL DEPTH	10520	PERF.	9592 - 10345		
11	0	888	-0-	888	888	92	1	796	2	Y	-0-				8
12	0	737	-0-	737	1625	73	1	664	2	Y	-0-				8
01	0	1092	-0-	1092	2717	115	1	977	2	Y	-0-				8
02	2800 N	929	-0-	-1871	846	97	1	832	2	Y	-0-				8
03	1737 N	891	-0-	-846	-0-	94	1	797	2	Y	-0-	8	1		-0-
04	1050 N	979	-0-	-71	-0-	98	1	881	2	Y	-0-				-0-

DOUGLASS GU 7B WELL #: 6 RRCID -> 205920 COMPL. DATE 08/29/2004										TOTAL DEPTH	10475	PERF.	9422 - 10382		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RUTH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206248 COMPL. DATE 10/06/2004										TOTAL DEPTH	10680	PERF.	9594 - 10557		
11	0	2722	-0-	2722	2722	282	1	2440	2	Y	-0-				13
12	0	2726	-0-	2726	5448	256	1	2470	2	Y	-0-				13
01	0	2525	-0-	2525	7973	264	1	2261	2	Y	-0-				13
02	10318 X	2345	-0-	-7973	-0-	245	1	2099	2	Y	1	1	8		13
						1	9								
03	3038 X	2491	-0-	-547	-0-	263	1	2228	2	Y	-0-				13
04	2730 X	2335	-0-	-395	-0-	232	1	2103	2	Y	-0-				13

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 34 RRCID -> 206345 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9554 - 10545													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	967	-0-	967	967	100	1	867	2	Y	-0-		11
12	0	1037	-0-	1037	2004	94	1	943	2	Y	-0-		11
01	0	970	-0-	970	2974	102	1	868	2	Y	-0-		11
02	2800 N	721	-0-	-2079	895	75	1	646	2	Y	-0-		11
03	2090 N	1195	-0-	-895	-0-	125	1	1070	2	Y	-0-	11 1	-0-
04	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	112	1	1017	2	Y	-0-		-0-

HAYTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 207325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10376													
11	0	1326	-0-	1326	1326	138	1	1188	2	Y	-0-		16
12	0	1307	-0-	1307	2633	123	1	1184	2	Y	-0-		16
01	0	1360	-0-	1360	3993	143	1	1217	2	Y	-0-		16
02	2800 N	1159	-0-	-1641	2352	121	1	1037	2	Y	1	1 8	16
03	3100 N	1297	-0-	-1803	549	137	1	1160	2	Y	-0-		16
04	1749 N	1200	-0-	-549	-0-	119	1	1078	2	Y	3		19
						3		9					

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 30 RRCID -> 207531 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9605 - 10549													
11	0	1119	-0-	1119	1119	117	1	1002	2	Y	-0-		7
12	0	1117	-0-	1117	2236	110	1	1007	2	Y	-0-		7
01	0	849	-0-	849	3085	89	1	760	2	Y	-0-		7
02	2800 N	747	-0-	-2053	1032	78	1	669	2	Y	-0-		7
03	2512 N	1480	-0-	-1032	-0-	156	1	1324	2	Y	-0-		7
04	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	141	1	1275	2	Y	-0-		7

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 11 RRCID -> 207688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9445 - 10537													
11	0	119	-0-	119	119	12	1	107	2	Y	-0-		9
12	0	102	-0-	102	221	9	1	93	2	Y	-0-		9
01	0	98	-0-	98	319	10	1	88	2	Y	-0-		9
02	395 N	76	-0-	-319	-0-	8	1	68	2	Y	-0-		9
03	93 N	27	-0-	-66	-0-	3	1	24	2	Y	-0-		9
04	90 N	15	-0-	-75	-0-	2	1	13	2	Y	-0-		9

DOUGLASS GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 207689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9509 - 10384													
11	0	1059	-0-	1059	1059	110	1	949	2	Y	-0-		-0-
12	0	485	-0-	485	1544	49	1	436	2	Y	-0-		-0-
01	0	933	-0-	933	2477	99	1	834	2	Y	-0-		-0-
02	2800 N	914	-0-	-1886	591	96	1	818	2	Y	-0-		-0-
03	1356 N	765	-0-	-591	-0-	82	1	682	2	Y	1		1
04	900 N	777	-0-	-123	-0-	77	1	700	2	Y	-0-		1

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 6 RRCID -> 207776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9650 - 10625													
11	0	58	-0-	58	58	6	1	52	2	Y	-0-		-0-
12	0	66	-0-	66	124	6	1	60	2	Y	-0-		-0-
01	0	19	-0-	19	143	2	1	17	2	Y	-0-		-0-
02	149 N	6	-0-	-143	-0-	1	1	5	2	Y	-0-		-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	2	Y	-0-		-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	Y	-0-		-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890									
NORTH HAYTER TRUST		WELL #:		15	RRCID ->	207851	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	10733	PERF.	9505 - 10558	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	203	-0-	203	203	21	1	182	2	Y	-0-		11
12	0	220	-0-	220	423	20	1	200	2	Y	-0-		11
01	0	200	-0-	200	623	21	1	179	2	Y	-0-		11
02	742 N	119	-0-	-623	-0-	13	1	106	2	Y	-0-		11
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	25	1	215	2	Y	-0-		11
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	23	1	210	2	Y	-0-		11

DOUGLASS GU 7B		WELL #:		8	RRCID ->	210071	COMPL. DATE	12/11/2004	TOTAL DEPTH	10456	PERF.	9472 - 10469	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

DOUGLASS GU 2		WELL #:		6	RRCID ->	210074	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	10493	PERF.	9359 - 10356	
11	0	314	-0-	314	314	33	1	281	2	Y	-0-		-0-
12	0	355	-0-	355	669	32	1	323	2	Y	-0-		-0-
01	0	347	-0-	347	1016	37	1	310	2	Y	-0-		-0-
02	1324 N	308	-0-	-1016	-0-	32	1	276	2	Y	-0-		-0-
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	45	1	377	2	Y	-0-		-0-
04	330 N	177	-0-	-153	-0-	17	1	160	2	Y	-0-		-0-

KAY, GINGER GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	210075	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9399 - 10374	
11	0	856	-0-	856	856	89	1	767	2	Y	-0-		40
12	0	889	-0-	889	1745	83	1	806	2	Y	-0-		40
01	2632 N	887	-0-	-1745	-0-	93	1	791	2	Y	3	3 8	40
						3	9						
02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	84	1	719	2	Y	-0-		40
03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	95	1	806	2	Y	-0-		40
04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	87	1	784	2	Y	-0-		40

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		38	RRCID ->	210076	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	9421 - 10545	
11	0	1977	-0-	1977	1977	205	1	1772	2	Y	-0-		27
12	0	1688	-0-	1688	3665	164	1	1524	2	Y	-0-		27
01	0	2063	-0-	2063	5728	217	1	1846	2	Y	-0-		27
02	2800 N	1844	-0-	-956	4772	193	1	1650	2	Y	1	1 8	27
						1	9						
03	3100 N	2322	-0-	-778	3994	245	1	2077	2	Y	-0-		27
04	3000 N	2219	-0-	-781	3213	221	1	1998	2	Y	-0-		27

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		29	RRCID ->	210077	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10455	PERF.	9275 - 10283	
11	0	2045	-0-	2045	2045	213	1	1832	2	Y	-0-		22
12	0	2284	-0-	2284	4329	213	1	2071	2	Y	-0-		22
01	0	2441	-0-	2441	6770	257	1	2184	2	Y	-0-		22
02	2800 N	1927	-0-	-873	5897	202	1	1725	2	Y	-0-		22
03	3100 N	2319	-0-	-781	5116	245	1	2074	2	Y	-0-		22
04	3000 N	2299	-0-	-701	4415	228	1	2061	2	Y	9		31
						10	9						

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211307										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10305	PERF. 9512 - 10170
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		0	2097	-0-	2097	2097	217 1	1880 2	Y	-0-			10
12		0	2142	-0-	2142	4239	200 1	1942 2	Y	-0-			10
01		0	2194	-0-	2194	6433	231 1	1963 2	Y	-0-			10
02		2800 N	1878	-0-	-922	5511	196 1	1682 2	Y	-0-			10
03		3100 N	2221	-0-	-879	4632	234 1	1987 2	Y	-0-			10
04		3000 N	2183	-0-	-817	3815	218 1	1965 2	Y	-0-			10

PAIGE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 211309										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10646	PERF. 9457 - 10529
11		0	1265	-0-	1265	1265	131 1	1134 2	Y	-0-			4
12		0	1353	-0-	1353	2618	126 1	1227 2	Y	-0-			4
01		0	1278	-0-	1278	3896	134 1	1144 2	Y	-0-			4
02		2800 N	1232	-0-	-1568	2328	129 1	1101 2	Y	2	2 8		4
03		3100 N	1403	-0-	-1697	631	147 1	1248 2	Y	7			11
04		1928 N	1297	-0-	-631	-0-	128 1	1158 2	Y	10			21

DOUGLASS GU 7B WELL #: 10 RRCID -> 211310										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10480	PERF. 9372 - 10328
11		0	962	-0-	962	962	100 1	862 2	Y	-0-			1
12		0	964	-0-	964	1926	90 1	873 2	Y	1			2
01		0	1065	-0-	1065	2991	112 1	953 2	Y	-0-			2
02		2800 N	910	-0-	-1890	1101	95 1	814 2	Y	1	1 8		2
03		2109 N	1008	-0-	-1101	-0-	106 1	900 2	Y	2			4
04		921 N	921	-0-	-0-	-0-	91 1	826 2	Y	4			8

MARTIN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 211311										COMPL. DATE 04/29/2005	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 9478 - 10416	
11		0	250	-0-	250	250	26 1	224 2	Y	-0-			-0-
12		0	336	-0-	336	586	34 1	302 2	Y	-0-			-0-
01		0	28	-0-	28	614	3 1	25 2	Y	-0-			-0-
02		926 N	312	-0-	-614	-0-	32 1	280 2	Y	-0-			-0-
03		341 N	73	-0-	-268	-0-	8 1	65 2	Y	-0-			-0-
04		30 N	16	-0-	-14	-0-	2 1	14 2	Y	-0-			-0-

DOUGLASS GU 7B WELL #: 9 RRCID -> 212463										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9380 - 10448
11		0	1329	-0-	1329	1329	138 1	1191 2	Y	-0-			2
12		0	1305	-0-	1305	2634	123 1	1182 2	Y	-0-			2
01		0	2356	-0-	2356	4990	248 1	2108 2	Y	-0-			2
02		2800 N	2113	-0-	-687	4303	221 1	1891 2	Y	1	1 8		2
03		3100 N	1266	-0-	-1834	2469	133 1	1129 2	Y	4			6
04		3000 N	1270	-0-	-1730	739	126 1	1135 2	Y	8			14

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 213024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9328 - 10142												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	0	1164	-0-	1164	1164	120	1	1044	2	Y	-0-	9
12	0	1124	-0-	1124	2288	105	1	1013	2	Y	5	13 1
01	0	1066	-0-	1066	3354	114	1	952	2	Y	-0-	1
02	2800 N	1023	-0-	-1777	1577	107	1	916	2	Y	-0-	1
03	2553 N	976	-0-	-1577	-0-	102	1	868	2	Y	5	6
04	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	105	1	954	2	Y	-0-	6

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 213026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 10404												
11	0	1432	-0-	1432	1432	148	1	1284	2	Y	-0-	3
12	0	1649	-0-	1649	3081	156	1	1493	2	Y	-0-	3
01	0	1694	-0-	1694	4775	177	1	1517	2	Y	-0-	3
02	2800 N	1477	-0-	-1323	3452	154	1	1322	2	Y	1	1 8
03	3100 N	1446	-0-	-1654	1798	153	1	1293	2	Y	-0-	3
04	3000 N	1355	-0-	-1645	153	135	1	1220	2	Y	-0-	3

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 39 RRCID -> 213028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10411												
11	0	541	-0-	541	541	55	1	486	2	Y	-0-	7
12	0	436	-0-	436	977	45	1	391	2	Y	-0-	7
01	0	736	-0-	736	1713	78	1	658	2	Y	-0-	7
02	2800 N	1681	-0-	-1119	594	175	1	1505	2	Y	1	1 8
03	2191 N	1597	-0-	-594	-0-	169	1	1428	2	Y	-0-	7
04	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	157	1	1417	2	Y	-0-	7

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 40 RRCID -> 213030 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9399 - 10392												
11	0	714	-0-	714	714	74	1	640	2	Y	-0-	9
12	0	724	-0-	724	1438	67	1	657	2	Y	-0-	9
01	0	637	-0-	637	2075	67	1	570	2	Y	-0-	9
02	2657 N	582	-0-	-2075	-0-	60	1	521	2	Y	1	1 8
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	77	1	652	2	Y	-0-	9 1
04	600 N	582	-0-	-18	-0-	58	1	524	2	Y	-0-	-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 36 RRCID -> 213473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9493 - 10474												
11	0	1078	-0-	1078	1078	114	1	964	2	Y	-0-	2
12	0	1168	-0-	1168	2246	110	1	1057	2	Y	1	3
01	0	1377	-0-	1377	3623	145	1	1232	2	Y	-0-	3
02	2800 N	1396	-0-	-1404	2219	146	1	1249	2	Y	1	1 8
03	3046 N	827	-0-	-2219	-0-	88	1	739	2	Y	-0-	3
04	900 N	566	-0-	-334	-0-	56	1	506	2	Y	4	7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 14 RRCID -> 213478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10461 PERF. 9249 - 10212														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	1264	-0-	1264	1264	131	1	1133	2	Y	-0-			5
12	0	1299	-0-	1299	2563	122	1	1177	2	Y	-0-			5
01	0	1231	-0-	1231	3794	129	1	1101	2	Y	1			6
02	2800 N	1104	-0-	-1696	2098	115	1	988	2	Y	1	1	8	6
03	3100 N	1386	-0-	-1714	384	146	1	1240	2	Y	-0-			6
04	1710 N	1326	-0-	-384	-0-	132	1	1194	2	Y	-0-			6

DOUGLASS GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 213732 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10452														
11	0	1179	-0-	1179	1179	123	1	1056	2	Y	-0-			8
12	0	1207	-0-	1207	2386	114	1	1093	2	Y	-0-			8
01	3100 N	1202	-0-	-1898	488	126	1	1073	2	Y	3	3	8	8
02	1613 N	1125	-0-	-488	-0-	118	1	1007	2	Y	-0-			8
03	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	134	1	1142	2	Y	-0-			8
04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	120	1	1082	2	Y	-0-			8

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 17 RRCID -> 213958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9622 - 10482														
11	0	993	-0-	993	993	103	1	890	2	Y	-0-			46
12	0	1074	-0-	1074	2067	100	1	974	2	Y	-0-			46
01	0	1077	-0-	1077	3144	113	1	964	2	Y	-0-			46
02	2800 N	972	-0-	-1828	1316	101	1	870	2	Y	1	1	8	46
03	2391 N	1075	-0-	-1316	-0-	114	1	961	2	Y	-0-			46
04	991 N	991	-0-	-0-	-0-	99	1	892	2	Y	-0-			46

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 12 RRCID -> 213960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9356 - 10180														
11	0	1680	-0-	1680	1680	174	1	1506	2	Y	-0-			7
12	0	1885	-0-	1885	3565	175	1	1710	2	Y	-0-			7
01	0	1768	-0-	1768	5333	186	1	1582	2	Y	-0-			7
02	2800 N	1569	-0-	-1231	4102	164	1	1404	2	Y	1	1	8	7
03	3100 N	1983	-0-	-1117	2985	209	1	1774	2	Y	-0-			7
04	3000 N	1699	-0-	-1301	1684	170	1	1529	2	Y	-0-			7

CINDY SUE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 214296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9296 - 10337														
11	0	209	-0-	209	209	22	1	187	2	Y	-0-			-0-
12	0	229	-0-	229	438	21	1	208	2	Y	-0-			-0-
01	0	227	-0-	227	665	24	1	203	2	Y	-0-			-0-
02	865 N	200	-0-	-665	-0-	21	1	179	2	Y	-0-			-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	24	1	201	2	Y	-0-			-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	22	1	200	2	Y	-0-			-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 214299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9222 - 10084														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 13 RRCID -> 215257 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9756 - 10491															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215259 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9300 - 10346															
11		0	838	-0-	838	838	87	1	751	2	Y	-0-			2
12		0	809	-0-	809	1647	77	1	732	2	Y	-0-			2
01		0	842	-0-	842	2489	88	1	754	2	Y	-0-			2
02		2800 N	729	-0-	-2071	418	76	1	652	2	Y	1	1 8		2
							1	9							
03		1302 N	884	-0-	-418	-0-	94	1	790	2	Y	-0-			2
04		857 N	857	-0-	-0-	-0-	85	1	772	2	Y	-0-			2

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 19 RRCID -> 215263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9395 - 10425															
11		0	222	-0-	222	222	23	1	199	2	Y	-0-			-0-
12		0	396	-0-	396	618	38	1	358	2	Y	-0-			-0-
01		0	278	-0-	278	896	29	1	249	2	Y	-0-			-0-
02		1072 N	176	-0-	-896	-0-	18	1	158	2	Y	-0-			-0-
03		279 N	211	-0-	-68	-0-	22	1	189	2	Y	-0-			-0-
04		270 N	170	-0-	-100	-0-	17	1	153	2	Y	-0-			-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 37 RRCID -> 215265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9288 - 10449															
11		0	1434	-0-	1434	1434	149	1	1284	2	Y	1			5
							1	9							
12		0	1462	-0-	1462	2896	136	1	1326	2	Y	-0-			5
01		0	1512	-0-	1512	4408	159	1	1353	2	Y	-0-			5
02		2800 N	1342	-0-	-1458	2950	140	1	1201	2	Y	1	1 8		5
							1	9							
03		3100 N	1480	-0-	-1620	1330	156	1	1318	2	Y	5			10
							6	9							
04		2751 N	1421	-0-	-1330	-0-	140	1	1262	2	Y	17			27
							19	9							

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9452 - 10412															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 215560 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9326 - 10490														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	964	-0-	964	964	100	1	864	2	Y	-0-			7
12	0	1368	-0-	1368	2332	131	1	1237	2	Y	-0-			7
01	0	1305	-0-	1305	3637	138	1	1167	2	Y	-0-			7
02	2800 N	1212	-0-	-1588	2049	127	1	1084	2	Y	1	1	8	7
						1	9							
03	3100 N	1294	-0-	-1806	243	137	1	1157	2	Y	-0-			7
04	1546 N	1303	-0-	-243	-0-	130	1	1173	2	Y	-0-			7

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 41 RRCID -> 215781 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9485 - 10409														
11	0	1438	-0-	1438	1438	149	1	1289	2	Y	-0-			6
12	0	1547	-0-	1547	2985	144	1	1403	2	Y	-0-			6
01	0	1364	-0-	1364	4349	143	1	1218	2	Y	3			9
						3	9							
02	2800 N	1348	-0-	-1452	2897	141	1	1206	2	Y	1	1	8	9
						1	9							
03	3100 N	1397	-0-	-1703	1194	147	1	1250	2	Y	-0-			9
04	2677 N	1483	-0-	-1194	-0-	148	1	1335	2	Y	-0-			9

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 215785 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9464 - 10418														
11	T. A.	269	-0-	269	1191	27	1	242	2	Y	-0-			-0-
12	0	434	-0-	434	1625	40	1	394	2	Y	-0-			-0-
01	1922 N	297	-0-	-1625	-0-	32	1	264	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
02	T. A.	273	-0-	273	273	29	1	244	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	301	-0-	301	574	32	1	269	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	298	-0-	298	872	30	1	268	2	Y	-0-			-0-

KATHLEEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216077 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9315 - 10320														
11	0	328	-0-	328	328	34	1	294	2	Y	-0-			-0-
12	0	347	-0-	347	675	32	1	315	2	Y	-0-			-0-
01	0	333	-0-	333	1008	35	1	298	2	Y	-0-			-0-
02	1306 N	298	-0-	-1008	-0-	31	1	267	2	Y	-0-			-0-
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	36	1	306	2	Y	-0-			-0-
04	330 N	329	-0-	-1	-0-	33	1	296	2	Y	-0-			-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 216078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9460 - 10190														
11	0	1093	-0-	1093	1093	113	1	980	2	Y	-0-			27
12	0	1273	-0-	1273	2366	119	1	1154	2	Y	-0-			27
01	0	1211	-0-	1211	3577	127	1	1084	2	Y	-0-			27
02	2800 N	1115	-0-	-1685	1892	116	1	999	2	Y	-0-			27
03	3100 N	1245	-0-	-1855	37	131	1	1114	2	Y	-0-			27
04	1352 N	1315	-0-	-37	-0-	131	1	1184	2	Y	-0-			27

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216140 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9197 - 10072														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890													
HAYTER "A"		WELL #:		45	RRCID ->	216143	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	10619	PERF.	9432 - 10426					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

NORTH HAYTER TRUST				WELL #:	20	RRCID ->	216145	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9602 - 10436				
11	0	1019	-0-	1019	1019	106	1	913	2	Y	-0-					-0-	
12	0	1052	-0-	1052	2071	98	1	954	2	Y	-0-					-0-	
01	0	846	-0-	846	2917	89	1	757	2	Y	-0-					-0-	
02	2800 N	652	-0-	-2148	769	68	1	584	2	Y	-0-					-0-	
03	1384 N	615	-0-	-769	-0-	64	1	551	2	Y	-0-					-0-	
04	810 N	285	-0-	-525	-0-	29	1	256	2	Y	-0-					-0-	

STRIPLING'S, INC. GU 1				WELL #:	4	RRCID ->	216151	COMPL. DATE	10/03/2005	TOTAL DEPTH	10560	PERF.	9496 - 10308				
11	0	304	-0-	304	304	31	1	273	2	Y	-0-					9	
12	0	291	-0-	291	595	26	1	265	2	Y	-0-					9	
01	0	303	-0-	303	898	32	1	271	2	Y	-0-					9	
02	1012 N	114	-0-	-898	-0-	12	1	102	2	Y	-0-					9	
03	279 N	228	-0-	-51	-0-	23	1	201	2	Y	4					13	
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	4	9										
						30	1	270	2	Y	-0-					13	

DOUGLASS GU 7B				WELL #:	7	RRCID ->	216152	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10488	PERF.	9328 - 10338				
11	0	799	-0-	799	799	83	1	716	2	Y	-0-					8	
12	0	739	-0-	739	1538	70	1	669	2	Y	-0-					8	
01	0	741	-0-	741	2279	78	1	663	2	Y	-0-					8	
02	2800 N	683	-0-	-2117	162	72	1	610	2	Y	1	1	8			8	
03	978 N	816	-0-	-162	-0-	1	9										
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	86	1	724	2	Y	5					13	
						6	9										
						73	1	663	2	Y	16					29	
						18	9										

HAYTER, SAM B. EST.				WELL #:	42	RRCID ->	216153	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10527	PERF.	9329 - 10272				
11	0	906	-0-	906	906	94	1	812	2	Y	-0-					9	
12	0	921	-0-	921	1827	86	1	835	2	Y	-0-					9	
01	0	988	-0-	988	2815	104	1	884	2	Y	-0-					9	
02	2800 N	889	-0-	-1911	904	90	1	776	2	Y	21	1	8			29	
03	1870 N	966	-0-	-904	-0-	23	9										
04	960 N	939	-0-	-21	-0-	102	1	864	2	Y	-0-					29	
						93	1	836	2	Y	9					38	
						10	9										

DESHA GU 1				WELL #:	1	RRCID ->	216427	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	9716 - 10362				
11	0	88	-0-	88	88	9	1	79	2	Y	-0-					-0-	
12	0	111	-0-	111	199	11	1	100	2	Y	-0-					-0-	
01	0	7	-0-	7	206	1	1	6	2	Y	-0-					-0-	
02	206 N	-0-	-0-	-206	-0-						-0-					-0-	
03	93 N	35	-0-	-58	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-	
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	Y	-0-					-0-	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
WEAVER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9231 - 10230															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		0	1560	-0-	1560	1560	162	1	1398	2	Y	-0-			3
12		0	1443	-0-	1443	3003	137	1	1306	2	Y	-0-			3
01		0	1489	-0-	1489	4492	157	1	1332	2	Y	-0-			3
02		2800 N	1348	-0-	-1452	3040	141	1	1206	2	Y	1	1 8		3
							1	9							
03		3100 N	1408	-0-	-1692	1348	149	1	1259	2	Y	-0-			3
04		2571 N	1223	-0-	-1348	-0-	122	1	1101	2	Y	-0-			3

HAYTER "A" WELL #: 44 RRCID -> 216434 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10519 PERF. 9336 - 10342															
11		0	1494	-0-	1494	1494	155	1	1339	2	Y	-0-			22
12		0	1620	-0-	1620	3114	151	1	1469	2	Y	-0-			22
01		0	1569	-0-	1569	4683	165	1	1404	2	Y	-0-			22
02		2800 N	1424	-0-	-1376	3307	149	1	1274	2	Y	1	1 8		22
							1	9							
03		3100 N	1578	-0-	-1522	1785	167	1	1411	2	Y	-0-			22
04		3000 N	1521	-0-	-1479	306	151	1	1363	2	Y	6			28
							7	9							

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10463 PERF. 9685 - 10444															
11		0	923	-0-	923	923	96	1	827	2	Y	-0-			9
12		0	988	-0-	988	1911	92	1	896	2	Y	-0-			9
01		0	949	-0-	949	2860	100	1	849	2	Y	-0-			9
02		2800 N	825	-0-	-1975	885	86	1	739	2	Y	-0-			9
03		1839 N	954	-0-	-885	-0-	101	1	853	2	Y	-0-			9
04		922 N	922	-0-	-0-	-0-	92	1	830	2	Y	-0-			9

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 43 RRCID -> 216451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9357 - 10330															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	8 1		1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9392 - 10255															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 216538 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9686 - 10395															
11		0	1332	-0-	1332	1332	138	1	1194	2	Y	-0-			2
12		0	1427	-0-	1427	2759	134	1	1293	2	Y	-0-			2
01		0	1452	-0-	1452	4211	153	1	1299	2	Y	-0-			2
02		2800 N	1327	-0-	-1473	2738	139	1	1187	2	Y	1	1 8		2
							1	9							
03		3100 N	1454	-0-	-1646	1092	154	1	1300	2	Y	-0-			2
04		2467 N	1375	-0-	-1092	-0-	137	1	1238	2	Y	-0-			2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
LAKE NAC GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	217032	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	9410 - 10430
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-

RECTOR, L.E. GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	217429	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9408 - 10110
11	0	1806	-0-	1806	1806	187	1	1619	2	Y	-0-	3
12	0	1933	-0-	1933	3739	181	1	1752	2	Y	-0-	3
01	0	1910	-0-	1910	5649	201	1	1709	2	Y	-0-	3
02	2800 N	1723	-0-	-1077	4572	180	1	1542	2	Y	1	1 8 3
03	3100 N	1942	-0-	-1158	3414	205	1	1737	2	Y	-0-	3
04	3000 N	1862	-0-	-1138	2276	186	1	1676	2	Y	-0-	3

STEWART, GRAHAM P.		WELL #:		10	RRCID ->	217431	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	9384 - 10061
11	0	1346	-0-	1346	1346	140	1	1205	2	Y	1	23
12	0	1469	-0-	1469	2815	135	1	1332	2	Y	2	18 1 7
01	0	1421	-0-	1421	4236	149	1	1270	2	Y	2	9
02	2800 N	1271	-0-	-1529	2707	132	1	1132	2	Y	6	1 8 14
03	3100 N	1421	-0-	-1679	1028	149	1	1264	2	Y	7	21
04	2374 N	1346	-0-	-1028	-0-	133	1	1205	2	Y	7	28

STEWART, GRAHAM P.		WELL #:		9	RRCID ->	217506	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10455	PERF.	9336 - 10126
11	0	1655	-0-	1655	1655	171	1	1484	2	Y	-0-	4
12	0	1523	-0-	1523	3178	141	1	1359	2	Y	21	25
01	0	1987	-0-	1987	5165	209	1	1778	2	Y	-0-	25
02	2800 N	1616	-0-	-1184	3981	169	1	1446	2	Y	1	1 8 25
03	3100 N	1840	-0-	-1260	2721	194	1	1646	2	Y	-0-	25
04	3000 N	1682	-0-	-1318	1403	168	1	1514	2	Y	-0-	25

RECTOR, L.E. GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	217834	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9320 - 10122
11	0	887	-0-	887	887	92	1	795	2	Y	-0-	8
12	0	903	-0-	903	1790	82	1	814	2	Y	6	12 1 2
01	0	927	-0-	927	2717	97	1	830	2	Y	-0-	2
02	2800 N	870	-0-	-1930	787	91	1	779	2	Y	-0-	2
03	1739 N	952	-0-	-787	-0-	99	1	846	2	Y	6	8
04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	92	1	828	2	Y	-0-	8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 46 RRCID -> 217835 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9476 - 10503					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	0	955	-0-	955	955	99	1	856	2	Y	-0-				10
12	0	981	-0-	981	1936	91	1	890	2	Y	-0-				10
01	0	1034	-0-	1034	2970	109	1	925	2	Y	-0-				10
02	2800 N	834	-0-	-1966	1004	87	1	747	2	Y	-0-				10
03	1989 N	985	-0-	-1004	-0-	104	1	881	2	Y	-0-	10	1		-0-
04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	107	1	961	2	Y	-0-				-0-
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 18 RRCID -> 218439 COMPL. DATE 01/23/2006										TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9394 - 10360					
11	0	482	-0-	482	482	50	1	432	2	Y	-0-				6
12	0	695	-0-	695	1177	63	1	632	2	Y	-0-				6
01	0	870	-0-	870	2047	92	1	778	2	Y	-0-				6
02	2793 N	746	-0-	-2047	-0-	78	1	668	2	Y	-0-				6
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	75	1	647	2	Y	-0-				6
04	840 N	799	-0-	-41	-0-	80	1	719	2	Y	-0-				6
DESHA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 218553 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9728 - 10406					
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-				-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218556 COMPL. DATE 01/23/2006										TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10050					
11	0	479	-0-	479	479	49	1	430	2	Y	-0-				8
12	0	362	-0-	362	841	34	1	328	2	Y	-0-	8	1		-0-
01	0	415	-0-	415	1256	43	1	372	2	Y	-0-				-0-
02	1578 N	322	-0-	-1256	-0-	33	1	289	2	Y	-0-				-0-
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	44	1	378	2	Y	5				5
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	51	1	460	2	Y	-0-				5
DOUGLASS GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 219070 COMPL. DATE 11/10/2005										TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9697 - 10280					
11	0	693	-0-	693	693	72	1	621	2	Y	-0-				9
12	0	692	-0-	692	1385	65	1	627	2	Y	-0-				9
01	0	701	-0-	701	2086	74	1	627	2	Y	-0-				9
02	2739 N	653	-0-	-2086	-0-	68	1	585	2	Y	-0-				9
03	761 N	761	-0-	-0-	-0-	79	1	669	2	Y	12				21
04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	13	9	694	2	Y	-0-				21
DOUGLASS GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 219074 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9557 - 10302					
11	0	67	-0-	67	67	7	1	60	2	Y	-0-				4
12	0	78	-0-	78	145	7	1	71	2	Y	-0-				4
01	0	2	-0-	2	147	2	2			Y	-0-				4
02	235 N	88	-0-	-147	-0-	9	1	79	2	Y	-0-				4
03	93 N	66	-0-	-27	-0-	7	1	59	2	Y	-0-				4
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	Y	-0-				4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 21 RRCID -> 219163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9384 - 10369												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
11		0	985	-0-	985	985	102 1	883 2	Y		-0-	-0-
12		0	1165	-0-	1165	2150	109 1	1056 2	Y		-0-	-0-
01		0	1198	-0-	1198	3348	126 1	1072 2	Y		-0-	-0-
02		2800 N	878	-0-	-1922	1426	92 1	786 2	Y		-0-	-0-
03		2598 N	1172	-0-	-1426	-0-	124 1	1048 2	Y		-0-	-0-
04		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	111 1	1007 2	Y		-0-	-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219591 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9178 - 10566												
11		0	1178	-0-	1178	1178	122 1	1056 2	Y		-0-	2
12		0	1169	-0-	1169	2347	109 1	1060 2	Y		-0-	2
01		0	1166	-0-	1166	3513	123 1	1043 2	Y		-0-	2
02		2800 N	1091	-0-	-1709	1804	114 1	976 2	Y	1	1 8	2
03		3019 N	1215	-0-	-1804	-0-	128 1	1087 2	Y		-0-	2
04		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	116 1	1046 2	Y		-0-	2

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 8 RRCID -> 219593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10387 PERF. 9487 - 10156												
11		0	1048	-0-	1048	1048	108 1	940 2	Y		-0-	24
12		0	1270	-0-	1270	2318	118 1	1146 2	Y	5	28 1	1
01		0	1120	-0-	1120	3438	118 1	1002 2	Y		-0-	1
02		2800 N	844	-0-	-1956	1482	88 1	756 2	Y		-0-	1
03		2380 N	898	-0-	-1482	-0-	95 1	800 2	Y	3		4
04		1080 N	760	-0-	-320	-0-	76 1	684 2	Y		-0-	4

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 35 RRCID -> 219609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9452 - 10362												
11		0	485	-0-	485	485	50 1	435 2	Y		-0-	-0-
12		0	368	-0-	368	853	34 1	334 2	Y		-0-	-0-
01		0	428	-0-	428	1281	45 1	383 2	Y		-0-	-0-
02		1663 N	382	-0-	-1281	-0-	40 1	342 2	Y		-0-	-0-
03		417 N	417	-0-	-0-	-0-	44 1	373 2	Y		-0-	-0-
04		420 N	382	-0-	-38	-0-	38 1	344 2	Y		-0-	-0-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 219618 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 10702												
11		0	800	-0-	800	800	83 1	717 2	Y		-0-	5
12		0	800	-0-	800	1600	76 1	724 2	Y		-0-	5
01		0	825	-0-	825	2425	87 1	737 2	Y	1		6
02		2800 N	758	-0-	-2042	383	79 1	678 2	Y	1	1 8	6
03		1195 N	812	-0-	-383	-0-	86 1	726 2	Y		-0-	6
04		835 N	835	-0-	-0-	-0-	83 1	752 2	Y		-0-	6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890										
BLACK STONE		WELL #:		1	RRCID ->	219623	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10408	PERF.	9266 - 10289		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	0	1621	-0-	1621	1621	167	1	1454	2	Y	-0-		2	
12	0	1644	-0-	1644	3265	159	1	1485	2	Y	-0-		2	
01	0	1595	-0-	1595	4860	168	1	1427	2	Y	-0-		2	
02	2800 N	1410	-0-	-1390	3470	147	1	1262	2	Y	1	8	2	
						1	9							
03	3100 N	1381	-0-	-1719	1751	145	1	1236	2	Y	-0-		2	
04	3000 N	1646	-0-	-1354	397	164	1	1482	2	Y	-0-		2	

FAYE, DONNA GU 1				WELL #:	1	RRCID ->	220348	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	10685	PERF.	9900 - 10553	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

SHANNON GU 1				WELL #:	2	RRCID ->	220507	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	9392 - 10510
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-		-0-	

FORE, M.R. GU 1				WELL #:	2	RRCID ->	220682	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	9591 - 10477	
11	0	813	-0-	813	813	84	1	729	2	N	-0-		30	
12	0	806	-0-	806	1619	76	1	730	2	N	-0-		30	
01	2425 N	806	-0-	-1619	-0-	83	1	706	2	N	15	8	40	
						17	9							
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	80	1	682	2	N	-0-		40	
03	806 N	751	-0-	-55	-0-	79	1	672	2	N	-0-		40	
04	780 N	715	-0-	-65	-0-	71	1	644	2	N	-0-		40	

MOSEER, L.E. GU 1				WELL #:	3	RRCID ->	221059	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	10403	PERF.	9472 - 10235
11	0	593	-0-	593	593	62	1	531	2	Y	-0-		7	
12	0	836	-0-	836	1429	78	1	758	2	Y	-0-		7	
01	0	792	-0-	792	2221	84	1	708	2	Y	-0-		7	
02	2800 N	718	-0-	-2082	139	75	1	643	2	Y	-0-		7	
03	1037 N	898	-0-	-139	-0-	93	1	788	2	Y	15		22	
						17	9							
04	780 N	774	-0-	-6	-0-	77	1	697	2	Y	-0-		22	

SITTON GU 1				WELL #:	1	RRCID ->	221062	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	10962	PERF.	9116 - 10814
11	0	1233	-0-	1233	1233	128	1	1105	2	Y	-0-		3	
12	0	1435	-0-	1435	2668	125	1	1310	2	Y	-0-		3	
01	0	1383	-0-	1383	4051	146	1	1237	2	Y	-0-		3	
02	2800 N	1294	-0-	-1506	2545	135	1	1158	2	Y	1	8	3	
						1	9							
03	3100 N	1561	-0-	-1539	1006	165	1	1396	2	Y	-0-		3	
04	2560 N	1554	-0-	-1006	-0-	155	1	1399	2	Y	-0-		3	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221068 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9259 - 10444														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11		0	1536	-0-	1536	1536	159	1	1377	2	Y	-0-		8
12		0	1523	-0-	1523	3059	142	1	1375	2	Y	5	12 1	1
01		0	1458	-0-	1458	4517	154	1	1304	2	Y	-0-		1
02		2800 N	1308	-0-	-1492	3025	137	1	1170	2	Y	1	1 8	1
03		3100 N	1493	-0-	-1607	1418	156	1	1325	2	Y	11		12
04		2821 N	1403	-0-	-1418	-0-	139	1	1264	2	Y	-0-		12

JENNY BETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221338 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 9298 - 10369														
11		0	232	-0-	232	232	24	1	208	2	Y	-0-		-0-
12		0	238	-0-	238	470	22	1	216	2	Y	-0-		-0-
01		0	236	-0-	236	706	25	1	211	2	Y	-0-		-0-
02		932 N	226	-0-	-706	-0-	24	1	202	2	Y	-0-		-0-
03		257 N	257	-0-	-0-	-0-	27	1	230	2	Y	-0-		-0-
04		266 N	266	-0-	-0-	-0-	27	1	239	2	Y	-0-		-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 7 RRCID -> 221345 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9396 - 10386														
11		0	1654	-0-	1654	1654	171	1	1481	2	Y	2		28
12		0	1763	-0-	1763	3417	164	1	1598	2	Y	1	22 1	7
01		0	1598	-0-	1598	5015	168	1	1428	2	Y	2		9
02		2800 N	1485	-0-	-1315	3700	155	1	1323	2	Y	6	1 8	14
03		3100 N	1492	-0-	-1608	2092	157	1	1327	2	Y	7		21
04		3000 N	1441	-0-	-1559	533	143	1	1290	2	Y	7		28

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 6 RRCID -> 221408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9452 - 10280														
11		0	979	-0-	979	979	101	1	878	2	Y	-0-		10
12		0	1047	-0-	1047	2026	97	1	943	2	Y	6	14 1	2
01		0	1022	-0-	1022	3048	108	1	914	2	Y	-0-		2
02		2800 N	910	-0-	-1890	1158	95	1	815	2	Y	-0-		2
03		2182 N	1024	-0-	-1158	-0-	107	1	905	2	Y	11		13
04		990 N	976	-0-	-14	-0-	97	1	879	2	Y	-0-		13

SMITH, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221409 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9752 - 10428														
11		0	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-		-0-
12		0	20	-0-	20	21	2	1	18	2	Y	-0-		-0-
01		0	20	-0-	20	41	2	1	18	2	Y	-0-		-0-
02		78 N	37	-0-	-41	-0-	4	1	33	2	Y	-0-		-0-
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-		-0-
04		58 N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	Y	-0-		-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 33 RRCID -> 221945 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9564 - 10267	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	141	1	1221	2	Y	59	70	
12	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	65	9	1318	2	Y	-0-	70	
01	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	135	1	1273	2	Y	-0-	70	
02	1344 N	1257	-0-	-87	-0-	150	1	1125	2	Y	1	1 8	
03	1457 N	1385	-0-	-72	-0-	131	1	1238	2	Y	1	24 1	
04	1380 N	1304	-0-	-76	-0-	146	1	1174	2	Y	-0-	47	
						1	9						
						130	1						
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221947 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9409 - 10162	
11	0	1468	-0-	1468	1468	152	1	1316	2	Y	-0-	1	
12	0	996	-0-	996	2464	97	1	899	2	Y	-0-	1	
01	0	1441	-0-	1441	3905	152	1	1289	2	Y	-0-	1	
02	2800 N	1473	-0-	-1327	2578	154	1	1318	2	Y	1	1 8	
03	3100 N	1135	-0-	-1965	613	1	9	1018	2	Y	-0-	1	
04	2226 N	1613	-0-	-613	-0-	117	1	1452	2	Y	-0-	1	
						161	1						
RITA RAE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221965 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9567 - 10444	
11	0	2067	-0-	2067	2067	215	1	1852	2	Y	-0-	-0-	
12	0	1866	-0-	1866	3933	175	1	1691	2	Y	-0-	-0-	
01	0	1587	-0-	1587	5520	167	1	1420	2	Y	-0-	-0-	
02	2800 N	1252	-0-	-1548	3972	131	1	1121	2	Y	-0-	-0-	
03	3100 N	1277	-0-	-1823	2149	135	1	1142	2	Y	-0-	-0-	
04	3000 N	1097	-0-	-1903	246	109	1	988	2	Y	-0-	-0-	
PARMLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222078 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9480 - 10448	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
DOUGLASS GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 222245 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9506 - 10220	
11	0	2623	-0-	2623	2623	272	1	2351	2	Y	-0-	99	
12	0	2817	-0-	2817	5440	262	1	2555	2	Y	-0-	99	
01	0	2816	-0-	2816	8256	297	1	2519	2	Y	-0-	99	
02	2800 N	2552	-0-	-248	8008	267	1	2284	2	Y	1	1 8	
03	3100 N	2839	-0-	-261	7747	1	9	2539	2	Y	-0-	99	
04	3000 N	2750	-0-	-250	7497	300	1	2476	2	Y	-0-	99	
						274	1						
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222321 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9230 - 10242	
11	0	59	-0-	59	59	7	1	52	2	Y	-0-	9	
12	0	84	-0-	84	143	8	1	76	2	Y	-0-	9	
01	0	188	-0-	188	331	20	1	168	2	Y	-0-	9	
02	411 N	80	-0-	-331	-0-	8	1	72	2	Y	-0-	9	
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	2	Y	-0-	9	
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	19	1	169	2	Y	-0-	9	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890							
CINDY SUE GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	222325	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10485	PERF. 9244 - 10310
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		GAS LIFT(L)		(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0	667	-0-	667	667	70 1	597 2	Y	-0-		10
12	0	548	-0-	548	1215	53 1	495 2	Y	-0-		10
01	0	464	-0-	464	1679	49 1	415 2	Y	-0-		10
02	1698 N	19	-0-	-1679	-0-	2 1	17 2	Y	-0-		10
03	558 N	132	-0-	-426	-0-	14 1	118 2	Y	-0-		10
04	450 N	143	-0-	-307	-0-	14 1	129 2	Y	-0-		10

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		51	RRCID ->	222516	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9378 - 10298
11	0	584	-0-	584	584	60 1	524 2	Y	-0-		13
12	0	574	-0-	574	1158	54 1	520 2	Y	-0-		13
01	0	573	-0-	573	1731	60 1	513 2	Y	-0-		13
02	2239 N	508	-0-	-1731	-0-	53 1	455 2	Y	-0-		13
03	589 N	560	-0-	-29	-0-	59 1	501 2	Y	-0-		13
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	56 1	500 2	Y	10		23
						11 9					

BLACK STONE		WELL #:		2	RRCID ->	222517	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10420	PERF. 9084 - 10270
11	0	1407	-0-	1407	1407	146 1	1261 2	Y	-0-		2
12	0	1280	-0-	1280	2687	120 1	1160 2	Y	-0-		2
01	0	1439	-0-	1439	4126	152 1	1287 2	Y	-0-		2
02	2800 N	1249	-0-	-1551	2575	130 1	1118 2	Y	1	1 8	2
						1 9					
03	3100 N	1390	-0-	-1710	865	147 1	1243 2	Y	-0-		2
04	2224 N	1359	-0-	-865	-0-	136 1	1223 2	Y	-0-		2

JERI ANNE GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	222658	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	10597	PERF. 9522 - 10468
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13

DOUGLASS GU 3		WELL #:		7	RRCID ->	222661	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10362	PERF. 9404 - 10246
11	0	782	-0-	782	782	81 1	701 2	Y	-0-		7
12	0	831	-0-	831	1613	77 1	754 2	Y	-0-		7
01	0	840	-0-	840	2453	88 1	752 2	Y	-0-		7
02	2800 N	770	-0-	-2030	423	81 1	689 2	Y	-0-		7
03	1250 N	827	-0-	-423	-0-	86 1	724 2	Y	15		22
						17 9					
04	819 N	819	-0-	-0-	-0-	82 1	737 2	Y	-0-		22

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	222808	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10328	PERF. 9106 - 10298
11	0	1340	-0-	1340	1340	139 1	1201 2	Y	-0-		2
12	0	1447	-0-	1447	2787	134 1	1313 2	Y	-0-		2
01	0	1473	-0-	1473	4260	155 1	1318 2	Y	-0-		2
02	2800 N	1369	-0-	-1431	2829	143 1	1225 2	Y	1	1 8	2
						1 9					
03	3100 N	1557	-0-	-1543	1286	164 1	1393 2	Y	-0-		2
04	2775 N	1489	-0-	-1286	-0-	149 1	1340 2	Y	-0-		2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890										
ERNEST GU 1				WELL #:	1	RRCID ->	223714	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10441	PERF.	9172 - 10152	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15

BLACK STONE				WELL #:	3	RRCID ->	223767	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	10408	PERF.	9232 - 10224	
11	0	1153	-0-	1153	1153	120	1	1033	2	Y	-0-			2
12	0	1075	-0-	1075	2228	101	1	974	2	Y	-0-			2
01	0	1911	-0-	1911	4139	201	1	1710	2	Y	-0-			2
02	2800 N	1560	-0-	-1240	2899	163	1	1396	2	Y	1	1	8	2
03	3100 N	1770	-0-	-1330	1569	187	1	1583	2	Y	-0-			2
04	3000 N	1615	-0-	-1385	184	161	1	1454	2	Y	-0-			2

NELDA GU 1				WELL #:	1	RRCID ->	223773	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9760 - 10505	
11	0	1019	-0-	1019	1019	106	1	913	2	Y	-0-			74
12	0	995	-0-	995	2014	95	1	900	2	Y	-0-			74
01	0	1077	-0-	1077	3091	113	1	964	2	Y	-0-			74
02	2800 N	1058	-0-	-1742	1349	111	1	946	2	Y	1	1	8	74
03	2421 N	1072	-0-	-1349	-0-	113	1	959	2	Y	-0-			74
04	1050 N	1026	-0-	-24	-0-	102	1	924	2	Y	-0-			74

RENEE GU 1				WELL #:	6	RRCID ->	224204	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10594	PERF.	9666 - 10726	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RENEE GU 1				WELL #:	5	RRCID ->	224270	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10695	PERF.	9670 - 10751	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PAIGE GU 1				WELL #:	8	RRCID ->	225078	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10679	PERF.	9444 - 10546	
11	0	1289	-0-	1289	1289	133	1	1156	2	Y	-0-			40
12	0	294	-0-	294	1583	32	1	262	2	Y	-0-			40
01	2179 N	596	-0-	-1583	-0-	63	1	530	2	Y	3	3	8	40
02	756 N	-0-	-0-	-756	-0-	3	9			Y	-0-			40
03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	81	1	707	2	Y	-0-			40
04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	80	1	722	2	Y	-0-			40

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
PAIGE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225128 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10767 PERF. 9465 - 10634		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0	55	-0-	55	55	6	1	49	2	Y	-0-			13
12		0	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-			13
01		97 N	42	-0-	-55	-0-	4	1	35	2	Y	3	3	8	13
02		82 N	82	-0-	-0-	-0-	3	9							
03		749 N	749	-0-	-0-	-0-	8	1	74	2	Y	-0-			13
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	80	1	667	2	Y	2			15
							2	9							
							15	1	135	2	Y	-0-			15

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225578 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9093 - 10310		
11		0	849	-0-	849	849	88	1	761	2	Y	-0-			2
12		0	929	-0-	929	1778	87	1	842	2	Y	-0-			2
01		0	698	-0-	698	2476	73	1	625	2	Y	-0-			2
02		2800 N	507	-0-	-2293	183	53	1	453	2	Y	1	1	8	2
03		930 N	406	-0-	-524	-0-	1	9							
04		690 N	361	-0-	-329	-0-	43	1	363	2	Y	-0-			2
							36	1	325	2	Y	-0-			2

CINDY SUE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225924 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9148 - 10368		
11		0	17	-0-	17	17	2	1	15	2	Y	-0-			-0-
12		0	49	-0-	49	66	5	1	44	2	Y	-0-			-0-
01		0	58	-0-	58	124	6	1	52	2	Y	-0-			-0-
02		180 N	56	-0-	-124	-0-	6	1	50	2	Y	-0-			-0-
03		126 N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	113	2	Y	-0-			-0-
04		109 N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	98	2	Y	-0-			-0-

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 226464 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9418 - 10387		
11		0	932	-0-	932	932	97	1	835	2	Y	-0-			-0-
12		0	995	-0-	995	1927	93	1	902	2	Y	-0-			-0-
01		0	829	-0-	829	2756	87	1	742	2	Y	-0-			-0-
02		2800 N	915	-0-	-1885	871	96	1	819	2	Y	-0-			-0-
03		1656 N	785	-0-	-871	-0-	84	1	701	2	Y	-0-			-0-
04		810 N	574	-0-	-236	-0-	57	1	517	2	Y	-0-			-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 226467 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9454 - 10416		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226550 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9470 - 10377		
11		0	316	-0-	316	316	32	1	284	2	Y	-0-			20
12		0	346	-0-	346	662	34	1	312	2	Y	-0-			20
01		0	457	-0-	457	1119	47	1	410	2	Y	-0-			20
02		1242 N	123	-0-	-1119	-0-	12	1	111	2	Y	-0-			20
03		341 N	230	-0-	-111	-0-	24	1	206	2	Y	-0-			20
04		450 N	427	-0-	-23	-0-	43	1	384	2	Y	-0-			20

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9186 - 10012												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	2733	-0-	2733	2733	283	1	2450	2	Y	-0-	1
12	0	2921	-0-	2921	5654	269	1	2652	2	Y	-0-	1
01	0	2735	-0-	2735	8389	288	1	2447	2	Y	-0-	1
02	2800 N	2227	-0-	-573	7816	233	1	1993	2	Y	1	1
						1	9					
03	3100 N	2550	-0-	-550	7266	269	1	2281	2	Y	-0-	1
04	3000 N	2496	-0-	-504	6762	249	1	2247	2	Y	-0-	1

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 60 RRCID -> 227069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10691 PERF. 9648 - 10752												
11	0	2588	-0-	2588	2588	269	1	2319	2	Y	-0-	2
12	0	1842	-0-	1842	4430	182	1	1660	2	Y	-0-	2
01	0	450	-0-	450	4880	47	1	403	2	Y	-0-	2
02	6569 X	1689	-0-	-4880	-	176	1	1513	2	Y	-0-	2
03	2790 X	1895	-0-	-895	-	200	1	1695	2	Y	-0-	2
04	2580 X	1956	-0-	-624	-	195	1	1761	2	Y	-0-	2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 59 RRCID -> 227075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9449 - 10494												
11	0	1457	-0-	1457	1457	151	1	1306	2	Y	-0-	8
12	0	1190	-0-	1190	2647	117	1	1073	2	Y	-0-	8
01	0	1341	-0-	1341	3988	141	1	1200	2	Y	-0-	8
02	2800 N	816	-0-	-1984	2004	85	1	730	2	Y	1	8
						1	9					
03	2922 N	918	-0-	-2004	-	95	1	823	2	Y	-0-	8
04	1306 N	1306	-0-	-	-	130	1	1176	2	Y	-0-	8

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 54 RRCID -> 227078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9434 - 10412												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	Y	-0-	-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 61 RRCID -> 227079 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9376 - 10456												
11	0	1226	-0-	1226	1226	127	1	1099	2	Y	-0-	3
12	0	310	-0-	310	1536	30	1	280	2	Y	-0-	3
01	0	278	-0-	278	1814	29	1	249	2	Y	-0-	3
02	1961 X	147	-0-	-1814	-	15	1	132	2	Y	-0-	3
03	310 N	215	-0-	-95	-	23	1	192	2	Y	-0-	3
04	338 N	338	-0-	-	-	34	1	304	2	Y	-0-	3

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9196 - 10264												
11	0	2065	-0-	2065	2065	212	1	1853	2	Y	-0-	25
12	0	2223	-0-	2223	4288	213	1	2010	2	Y	-0-	25
01	0	2190	-0-	2190	6478	231	1	1959	2	Y	-0-	25
02	2800 N	2031	-0-	-769	5709	213	1	1817	2	Y	1	25
						1	9					
03	3100 N	2729	-0-	-371	5338	288	1	2441	2	Y	-0-	25
04	3000 N	2712	-0-	-288	5050	271	1	2441	2	Y	-0-	25

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890												
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 57		RRCID -> 227283		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9398 - 10298				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0	220	-0-	220	220		23	1	197	2	Y	-0-		-0-
12	0	184	-0-	184	404		17	1	167	2	Y	-0-		-0-
01	0	240	-0-	240	644		25	1	215	2	Y	-0-		-0-
02	838 N	194	-0-	-644	-0-		20	1	174	2	Y	-0-		-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-		23	1	199	2	Y	-0-		-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-		25	1	228	2	Y	-0-		-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 62		RRCID -> 227781		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9442 - 10296				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

BURG, MINNIE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 228355		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9924 - 10811				
11	0	1177	-0-	1177	1177		122	1	1055	2	N	-0-		18
12	0	1289	-0-	1289	2466		119	1	1170	2	N	-0-		18
01	3100 N	1103	-0-	-1997	469		116	1	985	2	N	2	2 8	18
							2	9						
02	1552 N	1083	-0-	-469	-0-		113	1	970	2	N	-0-		18
03	1302 N	1034	-0-	-268	-0-		109	1	925	2	N	-0-		18
04	1080 N	890	-0-	-190	-0-		89	1	801	2	N	-0-		18

RECTOR, L.E. GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 228367		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9400 - 10185				
11	0	744	-0-	744	744		78	1	666	2	Y	-0-		7
12	0	757	-0-	757	1501		71	1	686	2	Y	-0-		7
01	0	712	-0-	712	2213		75	1	636	2	Y	1		8
							1	9						
02	2800 N	636	-0-	-2164	49		66	1	570	2	Y	-0-		8
03	746 N	697	-0-	-49	-0-		74	1	623	2	Y	-0-		8
04	690 N	679	-0-	-11	-0-		68	1	611	2	Y	-0-		8

HANNAH ELIZABETH GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 228379		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 10127				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		17
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		17
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		17

RITA RAE GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 228443		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9412 - 10375				
11	0	1365	-0-	1365	1365		144	1	1221	2	Y	-0-		2
12	0	1370	-0-	1370	2735		128	1	1242	2	Y	-0-		2
01	0	1379	-0-	1379	4114		145	1	1234	2	Y	-0-		2
02	2800 N	1543	-0-	-1257	2857		160	1	1383	2	Y	-0-		2
03	3100 N	1292	-0-	-1808	1049		137	1	1155	2	Y	-0-		2
04	2469 N	1420	-0-	-1049	-0-		141	1	1279	2	Y	-0-		2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 52 RRCID -> 228447 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9232 - 10164

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11		0	719	-0-	719	719	75	1	644	2	Y	-0-				2
12		0	729	-0-	729	1448	70	1	659	2	Y	-0-				2
01		0	694	-0-	694	2142	72	1	622	2	Y	-0-				2
02		2747 N	605	-0-	-2142	-0-	63	1	542	2	Y	-0-				2
03		744 N	652	-0-	-92	-0-	69	1	583	2	Y	-0-				2
04		660 N	485	-0-	-175	-0-	49	1	436	2	Y	-0-				2

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229095 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9143 - 10276

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 10572

11		0	1674	-0-	1674	1674	174	1	1500	2	Y	-0-				2
12		0	1788	-0-	1788	3462	167	1	1621	2	Y	-0-				2
01		0	1614	-0-	1614	5076	170	1	1444	2	Y	-0-				2
02		2800 N	1365	-0-	-1435	3641	142	1	1222	2	Y	1	1	8		2
03		3100 N	1496	-0-	-1604	2037	158	1	1338	2	Y	-0-				2
04		3000 N	1360	-0-	-1640	397	135	1	1225	2	Y	-0-				2

MOSEY, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229393 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9353 - 10073

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 229515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9304 - 10516

11		0	537	-0-	537	537	56	1	481	2	Y	-0-				5
12		0	711	-0-	711	1248	66	1	645	2	Y	-0-				5
01		0	606	-0-	606	1854	64	1	542	2	Y	-0-				5
02		2344 N	490	-0-	-1854	-0-	51	1	439	2	Y	-0-				5
03		713 N	536	-0-	-177	-0-	56	1	480	2	Y	-0-				5
04		600 N	433	-0-	-167	-0-	43	1	390	2	Y	-0-				5

FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9567 - 10400

11		0	1463	-0-	1463	1463	152	1	1311	2	Y	-0-				3
12		0	1430	-0-	1430	2893	135	1	1295	2	Y	-0-				3
01		0	1557	-0-	1557	4450	164	1	1393	2	Y	-0-				3
02		2800 N	1437	-0-	-1363	3087	150	1	1286	2	Y	1	1	8		3
03		3100 N	1463	-0-	-1637	1450	155	1	1308	2	Y	-0-				3
04		2894 N	1444	-0-	-1450	-0-	144	1	1300	2	Y	-0-				3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
JENNY BETH GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	230169	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	10382	PERF.	9175 - 10398
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DESHA GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	230355	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	9612 - 10268
11	0	1506	-0-	1506	1506	156	1	1350	2	Y		3
12	0	1614	-0-	1614	3120	152	1	1462	2	Y		3
01	0	1614	-0-	1614	4734	170	1	1444	2	Y		3
02	2800 N	1376	-0-	-1424	3310	143	1	1232	2	Y	1 8	3
03	3100 N	1553	-0-	-1547	1763	165	1	1388	2	Y		3
04	3000 N	1555	-0-	-1445	318	155	1	1400	2	Y		3

MOLLIE MELINDA GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	230359	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10555	PERF.	9399 - 10350
11	0	625	-0-	625	625	64	1	561	2	Y		7
12	0	673	-0-	673	1298	65	1	608	2	Y		7
01	0	1008	-0-	1008	2306	106	1	902	2	Y		7
02	2800 N	761	-0-	-2039	267	79	1	681	2	Y	1 8	7
03	1467 N	1200	-0-	-267	-0-	127	1	1073	2	Y		7
04	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	110	1	996	2	Y		7

LAKE NAC GU 2		WELL #:		2	RRCID ->	230433	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	9432 - 10418
11	0	1036	-0-	1036	1036	107	1	925	2	Y		34
12	0	1056	-0-	1056	2092	97	1	958	2	Y	1 20 1	15
01	0	1038	-0-	1038	3130	109	1	926	2	Y		18
02	2800 N	865	-0-	-1935	1195	90	1	771	2	Y	1 8	21
03	2213 N	1018	-0-	-1195	-0-	107	1	903	2	Y		28
04	997 N	997	-0-	-0-	-0-	99	1	891	2	Y		34

STEWART, GRAHAM P.		WELL #:		12	RRCID ->	230748	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	10505	PERF.	9236 - 10408
11	0	7	-0-	7	7	1	1	6	2	Y		-0-
12	0	40	-0-	40	47	4	1	36	2	Y		-0-
01	0	14	-0-	14	61	1	1	13	2	Y		-0-
02	72 N	11	-0-	-61	-0-	1	1	10	2	Y		-0-
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	Y		-0-
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y		-0-

BLACK STONE		WELL #:		5	RRCID ->	231206	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	8278 - 10258
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231210 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10381				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		0	1836	-0-	1836	1836	190	1	1646	2	Y	-0-					4
12		0	1852	-0-	1852	3688	173	1	1679	2	Y	-0-					4
01		0	1913	-0-	1913	5601	202	1	1711	2	Y	-0-					4
02		2800 N	1652	-0-	-1148	4453	173	1	1478	2	Y	1		1	8		4
							1	9									
03		3100 N	1910	-0-	-1190	3263	202	1	1708	2	Y	-0-					4
04		3000 N	1793	-0-	-1207	2056	179	1	1614	2	Y	-0-					4
MITCHELL, JACQUELYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 231328 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9338 - 10465				
11		0	2049	-0-	2049	2049	213	1	1836	2	Y	-0-					8
12		0	1839	-0-	1839	3888	176	1	1663	2	Y	-0-					8
01		0	1812	-0-	1812	5700	191	1	1621	2	Y	-0-					8
02		2800 N	2307	-0-	-493	5207	243	1	2063	2	Y	1		1	8		8
							1	9									
03		3100 N	1764	-0-	-1336	3871	186	1	1578	2	Y	-0-					8
04		3000 N	1860	-0-	-1140	2731	186	1	1674	2	Y	-0-					8
STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231682 COMPL. DATE 09/12/2007													TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9617 - 10501				
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232090 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 9968				
11		0	2377	-0-	2377	2377	247	1	2130	2	Y	-0-					13
12		0	2512	-0-	2512	4889	240	1	2272	2	Y	-0-					13
01		0	2325	-0-	2325	7214	245	1	2077	2	Y	3					16
							3	9									
02		2800 N	1966	-0-	-834	6380	205	1	1759	2	Y	2		2	8		16
							2	9									
03		3100 N	2085	-0-	-1015	5365	220	1	1864	2	Y	1					17
							1	9									
04		3000 N	1924	-0-	-1076	4289	192	1	1731	2	Y	1					18
							1	9									
SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232179 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 10330				
11		0	167	-0-	167	167	17	1	150	2	Y	-0-					-0-
12		0	144	-0-	144	311	14	1	130	2	Y	-0-					-0-
01		0	168	-0-	168	479	18	1	150	2	Y	-0-					-0-
02		641 N	162	-0-	-479	-0-	17	1	145	2	Y	-0-					-0-
03		181 N	181	-0-	-0-	-0-	19	1	162	2	Y	-0-					-0-
04		150 N	138	-0-	-12	-0-	14	1	124	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
GARRETT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232394 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9255 - 10318													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		0	2538	-0-	2538	2538	264	1	2274	2	Y	-0-	16
12		0	1851	-0-	1851	4389	182	1	1669	2	Y	-0-	16
01		0	1374	-0-	1374	5763	145	1	1229	2	Y	-0-	16
02		7670 X	1907	-0-	-5763	-0-	199	1	1707	2	Y	1	16
								1	9				
03		2759 X	2016	-0-	-743	-0-	213	1	1803	2	Y	-0-	16
04		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	224	1	2020	2	Y	-0-	16

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 10475													
11		0	941	-0-	941	941	97	1	844	2	Y	-0-	4
12		0	1174	-0-	1174	2115	108	1	1066	2	Y	-0-	4
01		0	1314	-0-	1314	3429	138	1	1176	2	Y	-0-	4
02		2800 N	1115	-0-	-1685	1744	117	1	996	2	Y	2	4
								2	9				
03		3100 N	1365	-0-	-1735	-9	144	1	1221	2	Y	-0-	4
04		1201 N	1192	-0-	-9	-0-	119	1	1073	2	Y	-0-	4

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 17 RRCID -> 232402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9448 - 10336													
11		0	610	-0-	610	610	63	1	547	2	Y	-0-	12
12		0	650	-0-	650	1260	61	1	589	2	Y	-0-	12
01		1848 N	588	-0-	-1260	-0-	62	1	525	2	Y	1	12
								1	9				
02		560 N	540	-0-	-20	-0-	57	1	483	2	Y	-0-	12
03		651 N	625	-0-	-26	-0-	66	1	559	2	Y	-0-	12
04		570 N	561	-0-	-9	-0-	56	1	505	2	Y	-0-	12

DOUGLASS GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 232625 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9462 - 10530													
11		0	99	-0-	99	99	10	1	89	2	Y	-0-	-0-
12		0	48	-0-	48	147	5	1	43	2	Y	-0-	-0-
01		0	62	-0-	62	209	7	1	55	2	Y	-0-	-0-
02		247 X	38	-0-	-209	-0-	4	1	34	2	Y	-0-	-0-
03		124 X	37	-0-	-87	-0-	4	1	33	2	Y	-0-	-0-
04		90 X	53	-0-	-37	-0-	5	1	48	2	Y	-0-	-0-

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 232680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9438 - 10287													
11		0	18	-0-	18	18	2	1	16	2	Y	-0-	19
12		0	22	-0-	22	40	2	1	20	2	Y	-0-	19
01		0	8	-0-	8	48	1	1	7	2	Y	-0-	19
02		70 N	22	-0-	-48	-0-	2	1	20	2	Y	-0-	19
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-	19
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-	19

WEAVER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 232762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9410 - 10597													
11		0	1009	-0-	1009	1009	104	1	905	2	Y	-0-	2
12		0	728	-0-	728	1737	69	1	659	2	Y	-0-	2
01		0	525	-0-	525	2262	55	1	470	2	Y	-0-	2
02		2800 N	630	-0-	-2170	92	66	1	564	2	Y	-0-	2
03		1019 N	927	-0-	-92	-0-	98	1	829	2	Y	-0-	2
04		750 N	750	-0-	-0-	-0-	75	1	675	2	Y	-0-	2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 232832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9430 - 10246												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		0	1711	-0-	1711	1711	179	1	1532	2	Y	3
12		0	1688	-0-	1688	3399	157	1	1531	2	Y	3
01		0	2008	-0-	2008	5407	211	1	1797	2	Y	3
02	2800	N	1944	-0-	-856	4551	203	1	1740	2	Y	3
							1	9				
03	3100	N	1839	-0-	-1261	3290	195	1	1644	2	Y	3
04	3000	N	1998	-0-	-1002	2288	199	1	1799	2	Y	3

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232909 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8902 - 10018												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8670 - 10027												
11		0	329	-0-	329	329	34	1	295	2	Y	6
12		0	369	-0-	369	698	34	1	335	2	Y	6
01		0	369	-0-	369	1067	39	1	330	2	Y	6
02	1392	N	325	-0-	-1067	-0-	34	1	291	2	Y	6
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	39	1	328	2	Y	6
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	33	1	295	2	Y	6

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233114 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8870 - 10004												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 53 RRCID -> 233115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10572												
11		0	1789	-0-	1789	1789	186	1	1603	2	Y	5
12		0	1725	-0-	1725	3514	167	1	1558	2	Y	5
01		0	1584	-0-	1584	5098	167	1	1417	2	Y	5
02	2800	N	1793	-0-	-1007	4091	188	1	1603	2	Y	5
							2	9				
03	3100	N	2002	-0-	-1098	2993	211	1	1791	2	Y	5
04	3000	N	2006	-0-	-994	1999	201	1	1805	2	Y	5

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233116 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9236 - 10237												
11		0	70	-0-	70	70	7	1	63	2	Y	-0-
12		0	96	-0-	96	166	9	1	87	2	Y	-0-
01		0	87	-0-	87	253	9	1	78	2	Y	-0-
02	350	N	97	-0-	-253	-0-	10	1	87	2	Y	-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	Y	-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	2	Y	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 233120 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9182 - 10201	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0	1130	-0-	1130	1130		118	1	1012	2	Y	-0-		3
12	0	1394	-0-	1394	2524		133	1	1261	2	Y	-0-		3
01	0	1458	-0-	1458	3982		154	1	1304	2	Y	-0-		3
02	2800 N	1496	-0-	-1304	2678		156	1	1332	2	Y	7	8 1	1
							8	9						
03	3100 N	1615	-0-	-1485	1193		171	1	1444	2	Y	-0-		1
04	2614 N	1421	-0-	-1193	-0-		142	1	1279	2	Y	-0-		1

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233150 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 10272	
11	0	100	-0-	100	100		10	1	90	2	Y	-0-		-0-
12	0	94	-0-	94	194		9	1	85	2	Y	-0-		-0-
01	0	111	-0-	111	305		12	1	99	2	Y	-0-		-0-
02	412 N	107	-0-	-305	-0-		11	1	96	2	Y	-0-		-0-
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-		12	1	105	2	Y	-0-		-0-
04	120 N	103	-0-	-17	-0-		10	1	93	2	Y	-0-		-0-

JENNY BETH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233540 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9196 - 10352	
11	0	1383	-0-	1383	1383		143	1	1240	2	Y	-0-		1
12	0	1460	-0-	1460	2843		136	1	1324	2	Y	-0-		1
01	0	1478	-0-	1478	4321		156	1	1322	2	Y	-0-		1
02	2800 N	1328	-0-	-1472	2849		139	1	1188	2	Y	1	1 8	1
							1	9						
03	3100 N	1516	-0-	-1584	1265		160	1	1356	2	Y	-0-		1
04	2726 N	1461	-0-	-1265	-0-		146	1	1315	2	Y	-0-		1

RITA RAE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 233648 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9540 - 10530	
11	0	2245	-0-	2245	2245		232	1	2013	2	Y	-0-		3
12	0	2367	-0-	2367	4612		221	1	2146	2	Y	-0-		3
01	0	2706	-0-	2706	7318		284	1	2422	2	Y	-0-		3
02	2800 N	2043	-0-	-757	6561		214	1	1828	2	Y	1	1 8	3
							1	9						
03	3100 N	1876	-0-	-1224	5337		199	1	1677	2	Y	-0-		3
04	3000 N	2025	-0-	-975	4362		202	1	1823	2	Y	-0-		3

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233731 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9156 - 9974	
11	0	2193	-0-	2193	2193		227	1	1966	2	Y	-0-		12
12	0	2066	-0-	2066	4259		201	1	1865	2	Y	-0-		12
01	0	2299	-0-	2299	6558		242	1	2057	2	Y	-0-		12
02	2800 N	2125	-0-	-675	5883		222	1	1901	2	Y	2	2 8	12
							2	9						
03	3100 N	2581	-0-	-519	5364		272	1	2309	2	Y	-0-		12
04	3000 N	2726	-0-	-274	5090		272	1	2454	2	Y	-0-		12

SITTON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234165 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8936 - 10194	
11	0	1175	-0-	1175	1175		122	1	1053	2	Y	-0-		3
12	0	1244	-0-	1244	2419		120	1	1124	2	Y	-0-		3
01	0	1372	-0-	1372	3791		145	1	1227	2	Y	-0-		3
02	2800 N	1149	-0-	-1651	2140		120	1	1028	2	Y	1	1 8	3
							1	9						
03	3100 N	1291	-0-	-1809	331		136	1	1155	2	Y	-0-		3
04	1488 N	1157	-0-	-331	-0-		115	1	1042	2	Y	-0-		3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
CINDY SUE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10443 PERF. 9447 - 10334													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
11	0	1438	-0-	1438	1438	149	1	1289	2	Y	-0-		10
12	0	1389	-0-	1389	2827	131	1	1258	2	Y	-0-		10
01	0	1366	-0-	1366	4193	144	1	1222	2	Y	-0-		10
02	2800 N	1187	-0-	-1613	2580	124	1	1062	2	Y	1	1 8	10
						1	9						
03	3100 N	1331	-0-	-1769	811	141	1	1190	2	Y	-0-		10
04	2039 N	1228	-0-	-811	-0-	123	1	1105	2	Y	-0-		10
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234316 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9320 - 10077													
11	390 N	342	-0-	-48	-0-	35	1	307	2	Y	-0-		12
12	372 N	321	-0-	-51	-0-	31	1	290	2	Y	-0-		12
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	38	1	326	2	Y	-0-		12
02	308 N	196	-0-	-112	-0-	20	1	176	2	Y	-0-		12
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	34	1	289	2	Y	-0-		12
*04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	46	1	422	2	Y	-0-		12
LOLA D GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9151 - 10267													
11	0	1119	-0-	1119	1119	116	1	1003	2	Y	-0-		11
12	0	1056	-0-	1056	2175	101	1	955	2	Y	-0-		11
01	0	1104	-0-	1104	3279	116	1	988	2	Y	-0-		11
02	2800 N	1006	-0-	-1794	1485	105	1	899	2	Y	2	2 8	11
						2	9						
03	2658 N	1173	-0-	-1485	-0-	124	1	1049	2	Y	-0-		11
04	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	113	1	1018	2	Y	-0-		11
SITTON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9100 - 10282													
11	0	554	-0-	554	554	57	1	497	2	Y	-0-		-0-
12	0	537	-0-	537	1091	52	1	485	2	Y	-0-		-0-
01	0	548	-0-	548	1639	58	1	490	2	Y	-0-		-0-
02	2078 N	439	-0-	-1639	-0-	46	1	393	2	Y	-0-		-0-
03	527 N	380	-0-	-147	-0-	40	1	340	2	Y	-0-		-0-
04	510 N	274	-0-	-236	-0-	27	1	247	2	Y	-0-		-0-
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9428 - 10192													
11	0	57	-0-	57	57	6	1	51	2	Y	-0-		-0-
12	0	49	-0-	49	106	4	1	45	2	Y	-0-		-0-
01	0	108	-0-	108	214	11	1	97	2	Y	-0-		-0-
02	453 N	239	-0-	-214	-0-	25	1	214	2	Y	-0-		-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	15	1	128	2	Y	-0-		-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	149	2	Y	-0-		-0-
RITA RAE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234676 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9501 - 10596													
11	0	1163	-0-	1163	1163	121	1	1042	2	Y	-0-		2
12	0	1446	-0-	1446	2609	136	1	1310	2	Y	-0-		2
01	0	1420	-0-	1420	4029	150	1	1270	2	Y	-0-		2
02	2800 N	1123	-0-	-1677	2352	117	1	1005	2	Y	1	1 8	2
						1	9						
03	3100 N	1338	-0-	-1762	590	141	1	1197	2	Y	-0-		2
04	1757 N	1167	-0-	-590	-0-	117	1	1050	2	Y	-0-		2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
RITA RAE GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	234677	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10565	PERF.	9475 - 10372
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	0	2178	-0-	2178	2178	226 1	1952 2	Y	-0-			2
12	0	2319	-0-	2319	4497	216 1	2103 2	Y	-0-			2
01	0	2263	-0-	2263	6760	238 1	2025 2	Y	-0-			2
02	2800 N	2006	-0-	-794	5966	209 1	1796 2	Y	1	1 8		2
						1 9						
03	3100 N	2262	-0-	-838	5128	239 1	2023 2	Y	-0-			2
04	3000 N	2187	-0-	-813	4315	218 1	1969 2	Y	-0-			2

DOUGLASS GU 3		WELL #:		9	RRCID ->	234726	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10535	PERF.	9326 - 10125
11	0	1836	-0-	1836	1836	190 1	1646 2	Y	-0-			9
12	0	1973	-0-	1973	3809	184 1	1789 2	Y	-0-			9
01	0	1840	-0-	1840	5649	194 1	1646 2	Y	-0-			9
02	2800 N	1696	-0-	-1104	4545	178 1	1518 2	Y	-0-			9
03	3100 N	1764	-0-	-1336	3209	186 1	1578 2	Y	-0-			9
04	3000 N	1931	-0-	-1069	2140	193 1	1738 2	Y	-0-			9

FRANK, R. H. GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	234891	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	10668	PERF.	9418 - 10664
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLACK STONE		WELL #:		6	RRCID ->	234892	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10590	PERF.	9152 - 10365
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LEWIS, JAMES GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	234895	COMPL. DATE	02/08/2008	TOTAL DEPTH	10383	PERF.	8920 - 10179
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LEWIS, JAMES GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	234901	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	10318	PERF.	8970 - 10202
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 235207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9212 - 10183													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11		0	184	-0-	184	184	19	1	165	2	Y	-0-	-0-
12		0	180	-0-	180	364	17	1	163	2	Y	-0-	-0-
01		0	197	-0-	197	561	21	1	176	2	Y	-0-	-0-
02		739 N	178	-0-	-561	-0-	19	1	159	2	Y	-0-	-0-
03		207 N	207	-0-	-0-	-0-	22	1	185	2	Y	-0-	-0-
04		195 N	195	-0-	-0-	-0-	19	1	176	2	Y	-0-	-0-

FAITH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 235311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9679 - 10715													
11		0	419	-0-	419	419	45	1	374	2	Y	-0-	3
12		0	375	-0-	375	794	36	1	339	2	Y	-0-	3
01		0	350	-0-	350	1144	37	1	313	2	Y	-0-	3
02		1447 X	303	-0-	-1144	-0-	32	1	270	2	Y	1 1 8	3
							1	9					
03		434 X	197	-0-	-237	-0-	22	1	175	2	Y	-0-	3
04		420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	3

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235659 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9342 - 10184													
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 235753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9272 - 10168													
11		0	1011	-0-	1011	1011	105	1	906	2	Y	-0-	1
12		0	1285	-0-	1285	2296	120	1	1165	2	Y	-0-	1
01		0	1011	-0-	1011	3307	107	1	904	2	Y	-0-	1
02		2800 N	914	-0-	-1886	1421	95	1	818	2	Y	1 1 8	1
							1	9					
03		2681 N	1260	-0-	-1421	-0-	133	1	1127	2	Y	-0-	1
04		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	122	1	1102	2	Y	-0-	1

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 235755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9721 - 10715													
11		0	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-	14
12		0	13	-0-	13	16	1	1	12	2	Y	-0-	14
01		0	9	-0-	9	25	1	1	8	2	Y	-0-	14
02		49 N	24	-0-	-25	-0-	2	1	22	2	Y	-0-	14
03		83 N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	74	2	Y	-0-	14
04		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	14

RITA RAE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 235756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9523 - 10295													
11		0	2353	-0-	2353	2353	244	1	2109	2	Y	-0-	2
12		0	2348	-0-	2348	4701	221	1	2127	2	Y	-0-	2
01		0	2309	-0-	2309	7010	243	1	2066	2	Y	-0-	2
02		2800 N	1849	-0-	-951	6059	194	1	1654	2	Y	1 1 8	2
							1	9					
03		3100 N	1836	-0-	-1264	4795	194	1	1642	2	Y	-0-	2
04		3000 N	1925	-0-	-1075	3720	193	1	1732	2	Y	-0-	2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235774												COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 10170	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	0	1110	-0-	1110	1110	114	1	996	2	Y	-0-			4	
12	0	1275	-0-	1275	2385	121	1	1148	2	Y	5			9	
01	0	743	-0-	743	3128	6	9	665	2	Y	-0-			9	
02	2800 N	662	-0-	-2138	990	78	1	593	2	Y	-0-			9	
03	1798 N	808	-0-	-990	-0-	83	1	725	2	Y	-0-			9	
04	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	143	1	1288	2	Y	-0-			9	

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235776												COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 10215	
11	0	133	-0-	133	133	14	1	119	2	Y	-0-			-0-	
12	0	114	-0-	114	247	11	1	103	2	Y	-0-			-0-	
01	0	171	-0-	171	418	18	1	153	2	Y	-0-			-0-	
02	589 N	171	-0-	-418	-0-	18	1	153	2	Y	-0-			-0-	
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	18	1	149	2	Y	-0-			-0-	
04	180 N	144	-0-	-36	-0-	14	1	130	2	Y	-0-			-0-	

JENNY BETH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235902												COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9180 - 10190	
11	0	1465	-0-	1465	1465	152	1	1313	2	Y	-0-			13	
12	0	1471	-0-	1471	2936	140	1	1331	2	Y	-0-			13	
01	0	1506	-0-	1506	4442	159	1	1347	2	Y	-0-			13	
02	2800 N	1352	-0-	-1448	2994	141	1	1210	2	Y	1	1 8		13	
03	3100 N	1520	-0-	-1580	1414	160	1	1360	2	Y	-0-			13	
04	2880 N	1466	-0-	-1414	-0-	146	1	1320	2	Y	-0-			13	

DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236420												COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 10317	
11	0	1250	-0-	1250	1250	130	1	1120	2	Y	-0-			2	
12	0	1644	-0-	1644	2894	156	1	1488	2	Y	-0-			2	
01	0	1812	-0-	1812	4706	191	1	1621	2	Y	-0-			2	
02	2800 N	1728	-0-	-1072	3634	181	1	1546	2	Y	1	1 8		2	
03	3100 N	1681	-0-	-1419	2215	178	1	1503	2	Y	-0-			2	
04	3000 N	1662	-0-	-1338	877	166	1	1496	2	Y	-0-			2	

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 22 RRCID -> 236448												COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9630 - 10484	
11	0	3447	-0-	3447	3447	357	1	3090	2	Y	-0-			-0-	
12	0	3701	-0-	3701	7148	344	1	3357	2	Y	-0-			-0-	
01	0	3656	-0-	3656	10804	385	1	3271	2	Y	-0-			-0-	
02	13959 X	3155	-0-	-10804	-0-	330	1	2824	2	Y	1	1 8		-0-	
03	3689 X	3563	-0-	-126	-0-	376	1	3187	2	Y	-0-			-0-	
04	3570 X	3410	-0-	-160	-0-	340	1	3070	2	Y	-0-			-0-	

BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236633												COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 10306	
11	0	204	-0-	204	204	21	1	183	2	Y	-0-			-0-	
12	0	114	-0-	114	318	10	1	104	2	Y	-0-			-0-	
01	0	167	-0-	167	485	17	1	150	2	Y	-0-			-0-	
02	605 N	120	-0-	-485	-0-	13	1	107	2	Y	-0-			-0-	
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	14	1	119	2	Y	-0-			-0-	
04	150 N	120	-0-	-30	-0-	11	1	109	2	Y	-0-			-0-	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES									
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890															
DANA LYNN GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 236652		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9471 - 10498									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

SITTON GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 236654		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9216 - 10426							
11	0	1007	-0-	1007	1007	104	1	903	2	Y	-0-					3	
12	0	800	-0-	800	1807	78	1	722	2	Y	-0-					3	
01	0	960	-0-	960	2767	101	1	859	2	Y	-0-					3	
02	2800 N	628	-0-	-2172	595	66	1	561	2	Y	1	1	8			3	
03	1313 N	718	-0-	-595	-0-	1	9									3	
04	892 N	892	-0-	-0-	-0-	76	1	642	2	Y	-0-					3	
						89	1	803	2	Y	-0-					3	

LOLA D GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 236751		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8866 - 10034							
11	0	1133	-0-	1133	1133	118	1	1015	2	Y	-0-					12	
12	0	988	-0-	988	2121	95	1	893	2	Y	-0-					12	
01	0	1134	-0-	1134	3255	120	1	1014	2	Y	-0-					12	
02	2800 N	969	-0-	-1831	1424	101	1	867	2	Y	1	1	8			12	
03	2704 N	1280	-0-	-1424	-0-	1	9									12	
04	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	136	1	1144	2	Y	-0-					12	
						195	1	1761	2	Y	-0-					12	

DEVAULT, C. S. GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 237090		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9336 - 10318									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

MARIE, FRANKI GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 237222		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 9690							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

CHELLE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 237589		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 10063							
11	0	370	-0-	370	370	38	1	332	2	Y	-0-					4	
12	0	375	-0-	375	745	35	1	340	2	Y	-0-					4	
01	0	400	-0-	400	1145	42	1	358	2	Y	-0-					4	
02	1589 N	444	-0-	-1145	-0-	46	1	398	2	Y	-0-					4	
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	51	1	429	2	Y	-0-					4	
04	390 N	383	-0-	-7	-0-	38	1	345	2	Y	-0-					4	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
DESHA GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	237837	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	9619 - 10334
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #:		7	RRCID ->	237849	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10334	PERF.	8756 - 10165
11	0	1177	-0-	1177	1177	122	1	1055	2	Y	-0-	5
12	0	1223	-0-	1223	2400	114	1	1109	2	Y	-0-	5
01	0	1239	-0-	1239	3639	131	1	1108	2	Y	-0-	5
02	2800 N	1173	-0-	-1627	2012	118	1	1009	2	Y	42	38 1 1 8 8
03	3100 N	1276	-0-	-1824	188	135	1	1141	2	Y	-0-	8
04	1424 N	1236	-0-	-188	-0-	123	1	1113	2	Y	-0-	8

DURHAM, J&A GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	237852	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10247	PERF.	8539 - 10130
11	0	523	-0-	523	523	54	1	469	2	Y	-0-	-0-
12	0	556	-0-	556	1079	52	1	504	2	Y	-0-	-0-
01	0	544	-0-	544	1623	57	1	487	2	Y	-0-	-0-
02	2107 N	484	-0-	-1623	-0-	51	1	433	2	Y	-0-	-0-
03	558 N	530	-0-	-28	-0-	56	1	474	2	Y	-0-	-0-
04	540 N	501	-0-	-39	-0-	50	1	451	2	Y	-0-	-0-

WEAVER GU 1		WELL #:		9	RRCID ->	238043	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9144 - 10486
11	0	1043	-0-	1043	1043	108	1	935	2	Y	-0-	2
12	0	1110	-0-	1110	2153	105	1	1005	2	Y	-0-	2
01	0	1139	-0-	1139	3292	120	1	1019	2	Y	-0-	2
02	2800 N	1049	-0-	-1751	1541	110	1	939	2	Y	-0-	2
03	2707 N	1166	-0-	-1541	-0-	123	1	1043	2	Y	-0-	2
04	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	112	1	1013	2	Y	-0-	2

JENNY BETH GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	239113	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10412	PERF.	9315 - 10239
11	0	1415	-0-	1415	1415	147	1	1268	2	Y	-0-	3
12	0	1490	-0-	1490	2905	139	1	1351	2	Y	-0-	3
01	0	1574	-0-	1574	4479	166	1	1408	2	Y	-0-	3
02	2800 N	1507	-0-	-1293	3186	157	1	1349	2	Y	1	1 8 3
03	3100 N	1361	-0-	-1739	1447	146	1	1215	2	Y	-0-	3
04	3000 N	1648	-0-	-1352	95	164	1	1484	2	Y	-0-	3

WEAVER GU 1		WELL #:		10	RRCID ->	239196	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10560	PERF.	8990 - 10424
11	0	886	-0-	886	886	92	1	794	2	Y	-0-	2
12	0	962	-0-	962	1848	90	1	872	2	Y	-0-	2
01	0	971	-0-	971	2819	102	1	869	2	Y	-0-	2
02	2800 N	827	-0-	-1973	846	86	1	740	2	Y	1	1 8 2
03	1837 N	991	-0-	-846	-0-	105	1	886	2	Y	-0-	2
04	954 N	954	-0-	-0-	-0-	95	1	859	2	Y	-0-	2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																		
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 239198													COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10238		PERF. 8608 - 10122	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
11		0	3108	-0-	3108	3108	322 1	2786 2	Y	-0-			3					
12		0	3153	-0-	3153	6261	300 1	2853 2	Y	-0-			3					
01		0	3191	-0-	3191	9452	337 1	2854 2	Y	-0-			3					
02	11974	X	2522	-0-	-9452	-0-	263 1	2251 2	Y	7	7 1	2 8	1					
							8 9											
03	3286	X	3080	-0-	-206	-0-	326 1	2754 2	Y	-0-			1					
04	3120	X	2626	-0-	-494	-0-	262 1	2364 2	Y	-0-			1					

JENNY BETH GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 239236													COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10605		PERF. 9369 - 10472	
11		0	1358	-0-	1358	1358	141 1	1217 2	Y	-0-			9					
12		0	1190	-0-	1190	2548	113 1	1077 2	Y	-0-			9					
01		0	1244	-0-	1244	3792	131 1	1113 2	Y	-0-			9					
02	2800	N	1078	-0-	-1722	2070	113 1	965 2	Y	-0-			9					
03	3100	N	1235	-0-	-1865	205	131 1	1104 2	Y	-0-			9					
04	1408	N	1203	-0-	-205	-0-	120 1	1083 2	Y	-0-			9					

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 239276													COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10355		PERF. 8738 - 10223	
11		0	2121	-0-	2121	2121	221 1	1900 2	Y	-0-			4					
12		0	2475	-0-	2475	4596	233 1	2242 2	Y	-0-			4					
01		0	2404	-0-	2404	7000	253 1	2151 2	Y	-0-			4					
02	2800	N	2273	-0-	-527	6473	237 1	2029 2	Y	6	8 1	1 8	1					
							7 9											
03	3100	N	2617	-0-	-483	5990	276 1	2341 2	Y	-0-			1					
04	3000	N	2613	-0-	-387	5603	261 1	2352 2	Y	-0-			1					

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 65 RRCID -> 239297													COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10558		PERF. 9404 - 10406	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34					

CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239406													COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 10865		PERF. 9198 - 10552	
11		0	183	-0-	183	183	183 2		N	-0-			-0-					
12		0	196	-0-	196	379	196 2		N	-0-			-0-					
01		0	201	-0-	201	580	201 2		N	-0-			-0-					
02	769	N	189	-0-	-580	-0-	189 2		N	-0-			-0-					
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-			-0-					
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			-0-					

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239414													COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10272		PERF. 8741 - 10140	
11		0	3391	-0-	3391	3391	352 1	3039 2	Y	-0-			4					
12		0	3284	-0-	3284	6675	320 1	2964 2	Y	-0-			4					
01		0	3576	-0-	3576	10251	377 1	3199 2	Y	-0-			4					
02	13596	X	3345	-0-	-10251	-0-	349 1	2989 2	Y	6	8 1	1 8	1					
							7 9											
03	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	411 1	3475 2	Y	-0-			1					
04	3450	X	3383	-0-	-67	-0-	337 1	3046 2	Y	-0-			1					

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																		
BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 9964																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 10075																		
11		0	1283	-0-	1283	1283	133	1	1149	2	Y	1						7
12		0	1370	-0-	1370	2653	128	1	1242	2	Y	-0-						7
01		0	1328	-0-	1328	3981	140	1	1187	2	Y	1						8
02		2800 N	1136	-0-	-1664	2317	118	1	1017	2	Y	1		1	8			8
03		3100 N	1215	-0-	-1885	432	129	1	1086	2	Y	-0-						8
04		1417 N	985	-0-	-432	-0-	95	1	856	2	Y	31		35	1			4

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 9872																		
11		0	15	-0-	15	15	2	1	13	2	Y	-0-						-0-
12		0	23	-0-	23	38	2	1	21	2	Y	-0-						-0-
01		0	13	-0-	13	51	1	1	12	2	Y	-0-						-0-
02		64 N	13	-0-	-51	-0-	1	1	12	2	Y	-0-						-0-
03		31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-						-0-
04		13 N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	2	Y	-0-						-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 242532 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9356 - 10490																		
11		0	1125	-0-	1125	1125	117	1	1008	2	Y	-0-						13
12		0	1119	-0-	1119	2244	107	1	1012	2	Y	-0-						13
01		0	1117	-0-	1117	3361	118	1	999	2	Y	-0-						13
02		2800 N	1024	-0-	-1776	1585	107	1	916	2	Y	1		1	8			13
03		2771 N	1186	-0-	-1585	-0-	125	1	1061	2	Y	-0-						13
04		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	119	1	1070	2	Y	-0-						13

LOLA D GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242533 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9394 - 10457																		
11		0	165	-0-	165	165	17	1	148	2	Y	-0-						-0-
12		0	179	-0-	179	344	17	1	162	2	Y	-0-						-0-
01		0	199	-0-	199	543	21	1	178	2	Y	-0-						-0-
02		745 N	202	-0-	-543	-0-	21	1	181	2	Y	-0-						-0-
03		186 N	182	-0-	-4	-0-	19	1	163	2	Y	-0-						-0-
04		190 N	190	-0-	-0-	-0-	19	1	171	2	Y	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 69 RRCID -> 242536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9458 - 10310														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11		0	1307	-0-	1307	1307		134	1	1173	2	Y	-0-	49
12		0	1216	-0-	1216	2523		114	1	1102	2	Y	-0-	49
01		0	1522	-0-	1522	4045		160	1	1362	2	Y	-0-	49
02	2800	N	1220	-0-	-1580	2465		127	1	1092	2	Y	1	49
									1					
03	3100	N	1313	-0-	-1787	678		137	1	1156	2	Y	18	67
									20					
04	1903	N	1225	-0-	-678	-0-		122	1	1103	2	Y	-0-	67
									1					
									9					
									9					
									1					
GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 10370														
11		0	1247	-0-	1247	1247		129	1	1118	2	Y	-0-	11
12		0	914	-0-	914	2161		90	1	824	2	Y	-0-	11
01		0	1242	-0-	1242	3403		131	1	1111	2	Y	-0-	11
02	2800	N	1451	-0-	-1349	2054		152	1	1297	2	Y	2	11
									2					
03	3100	N	1814	-0-	-1286	768		192	1	1622	2	Y	-0-	11
04	2453	N	1685	-0-	-768	-0-		168	1	1517	2	Y	-0-	11
									1					
DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242805 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9768 - 10592														
11		0	23	-0-	23	23		2	1	21	2	Y	-0-	15
12		0	36	-0-	36	59		3	1	33	2	Y	-0-	15
01		0	24	-0-	24	83		3	1	21	2	Y	-0-	15
02	119	N	36	-0-	-83	-0-		4	1	32	2	Y	-0-	15
03	31	N	29	-0-	-2	-0-		3	1	26	2	Y	-0-	15
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-		3	1	27	2	Y	-0-	15
									1					
CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 10422														
11		0	385	-0-	385	385		40	1	345	2	Y	-0-	-0-
12		0	401	-0-	401	786		37	1	364	2	Y	-0-	-0-
01		0	349	-0-	349	1135		37	1	312	2	Y	-0-	-0-
02	1482	N	347	-0-	-1135	-0-		36	1	311	2	Y	-0-	-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-		43	1	368	2	Y	-0-	-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-		41	1	370	2	Y	-0-	-0-
									1					
MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 9682														
11		0	1658	-0-	1658	1658		172	1	1486	2	Y	-0-	13
12		0	1650	-0-	1650	3308		155	1	1495	2	Y	-0-	13
01		0	1310	-0-	1310	4618		137	1	1171	2	Y	2	15
									2					
02	2800	N	1358	-0-	-1442	3176		142	1	1215	2	Y	1	15
									1					
03	3100	N	1790	-0-	-1310	1866		189	1	1600	2	Y	1	16
									1					
04	3000	N	1511	-0-	-1489	377		150	1	1360	2	Y	1	17
									1					
									9					

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES							
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																			
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242958												COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10566		PERF. 9148 - 10511	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE			
11		0	1039	-0-	1039	1039	108	1	931	2	Y	-0-				47			
12		0	1026	-0-	1026	2065	97	1	929	2	Y	-0-				47			
01		0	811	-0-	811	2876	85	1	726	2	Y	-0-				47			
02		2800 N	849	-0-	-1951	925	88	1	760	2	Y	1	1	8		47			
											1								
03		1906 N	981	-0-	-925	-0-	102	1	860	2	Y	17				64			
											19								
04		780 N	712	-0-	-68	-0-	71	1	641	2	Y	-0-				64			

LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243224												COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10315		PERF. 8634 - 10210	
11		0	482	-0-	482	482	50	1	432	2	Y	-0-				-0-			
12		0	524	-0-	524	1006	49	1	475	2	Y	-0-				-0-			
01		0	530	-0-	530	1536	56	1	474	2	Y	-0-				-0-			
02		2016 N	480	-0-	-1536	-0-	50	1	430	2	Y	-0-				-0-			
03		532 N	532	-0-	-0-	-0-	56	1	476	2	Y	-0-				-0-			
04		523 N	523	-0-	-0-	-0-	52	1	471	2	Y	-0-				-0-			

WEAVER GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243228												COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10815		PERF. 9334 - 10653	
11		0	1661	-0-	1661	1661	172	1	1489	2	Y	-0-				2			
12		0	1761	-0-	1761	3422	164	1	1597	2	Y	-0-				2			
01		0	1452	-0-	1452	4874	153	1	1299	2	Y	-0-				2			
02		2800 N	1263	-0-	-1537	3337	132	1	1130	2	Y	1	1	8		2			
											1								
03		3100 N	1752	-0-	-1348	1989	185	1	1567	2	Y	-0-				2			
04		3000 N	1677	-0-	-1323	666	167	1	1510	2	Y	-0-				2			

DOUGLASS GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 243308												COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10599		PERF. 9456 - 10468	
11		0	812	-0-	812	812	85	1	727	2	Y	-0-				-0-			
12		0	916	-0-	916	1728	89	1	827	2	Y	-0-				-0-			
01		0	664	-0-	664	2392	68	1	596	2	Y	-0-				-0-			
02		2800 N	834	-0-	-1966	426	87	1	746	2	Y	1	1	8		-0-			
											1								
03		1482 N	1056	-0-	-426	-0-	112	1	944	2	Y	-0-				-0-			
04		995 N	995	-0-	-0-	-0-	100	1	895	2	Y	-0-				-0-			

RITA RAE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 243317												COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10567		PERF. 9493 - 10434	
11		0	3166	-0-	3166	3166	328	1	2838	2	Y	-0-				2			
12		0	3388	-0-	3388	6554	316	1	3072	2	Y	-0-				2			
01		0	3382	-0-	3382	9936	356	1	3026	2	Y	-0-				2			
02		12792 X	2856	-0-	-9936	-0-	299	1	2556	2	Y	1	1	8		2			
											1								
03		3348 X	3126	-0-	-222	-0-	330	1	2796	2	Y	-0-				2			
04		3240 X	3110	-0-	-130	-0-	311	1	2799	2	Y	-0-				2			

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890											
JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243478 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 10333	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	1700	-0-	1700	1700	176 1	1523 2	Y	1		8
12	0	1612	-0-	1612	3312	154 1	1458 2	Y	-0-		8
01	0	1633	-0-	1633	4945	172 1	1460 2	Y	1		9
02	2800 N	1602	-0-	-1198	3747	167 1	1433 2	Y	2	2 8	9
03	3100 N	1827	-0-	-1273	2474	193 1	1634 2	Y	-0-		9
04	3000 N	1811	-0-	-1189	1285	175 1	1582 2	Y	49	52 1	6

HAILEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 244256 COMPL. DATE 11/26/2008										TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9922 - 10163	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244271 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10120	
11	0	31	-0-	31	31	3 1	28 2	Y	-0-		-0-
12	0	39	-0-	39	70	4 1	35 2	Y	-0-		-0-
01	0	121	-0-	121	191	13 1	108 2	Y	-0-		-0-
02	208 N	17	-0-	-191	-0-	2 1	15 2	Y	-0-		-0-
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	10 1	82 2	Y	-0-		-0-
04	120 N	95	-0-	-25	-0-	9 1	86 2	Y	-0-		-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244282 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9098 - 10344	
11	0	112	-0-	112	112	11 1	101 2	Y	-0-		-0-
12	0	114	-0-	114	226	11 1	103 2	Y	-0-		-0-
01	0	22	-0-	22	248	2 1	20 2	Y	-0-		-0-
02	348 N	100	-0-	-248	-0-	10 1	90 2	Y	-0-		-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	8 1	69 2	Y	-0-		-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244406 COMPL. DATE 10/22/2008										TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 10314	
11	0	35	-0-	35	35	4 1	31 2	Y	-0-		-0-
12	0	51	-0-	51	86	5 1	46 2	Y	-0-		-0-
01	0	39	-0-	39	125	4 1	35 2	Y	-0-		-0-
02	158 N	33	-0-	-125	-0-	3 1	30 2	Y	-0-		-0-
03	62 N	33	-0-	-29	-0-	4 1	29 2	Y	-0-		-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4 1	35 2	Y	-0-		-0-

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 244583 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9772 - 10556	
11	0	550	-0-	550	550	58 1	492 2	Y	-0-		54
12	0	543	-0-	543	1093	52 1	491 2	Y	-0-		54
01	0	562	-0-	562	1655	60 1	502 2	Y	-0-		54
02	2295 N	640	-0-	-1655	-0-	67 1	572 2	Y	1	1 8	54
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	78 1	655 2	Y	-0-		54
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	57 1	514 2	Y	-0-		54

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #:		9	RRCID ->	244584	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10361	PERF.	9212 - 10136
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0	108	-0-	108	108	11 1	97 2	Y	-0-			-0-
12	0	147	-0-	147	255	14 1	133 2	Y	-0-			-0-
01	0	144	-0-	144	399	15 1	129 2	Y	-0-			-0-
02	523 N	124	-0-	-399	-0-	13 1	111 2	Y	-0-			-0-
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	15 1	127 2	Y	-0-			-0-
04	150 N	117	-0-	-33	-0-	12 1	105 2	Y	-0-			-0-

CINDY SUE GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	244587	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10615	PERF.	9260 - 10330
11	0	987	-0-	987	987	102 1	885 2	Y	-0-			2
12	0	967	-0-	967	1954	94 1	873 2	Y	-0-			2
01	0	1162	-0-	1162	3116	122 1	1040 2	Y	-0-			2
02	2800 N	985	-0-	-1815	1301	103 1	882 2	Y	-0-			2
03	2286 N	985	-0-	-1301	-0-	103 1	882 2	Y	-0-			2
04	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	116 1	1044 2	Y	-0-			2

CHELLE GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	245037	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10198	PERF.	8674 - 9936
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LEWIS, JAMES GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	245369	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10203	PERF.	8855 - 10077
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	245373	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10306	PERF.	8961 - 10180
11	0	1365	-0-	1365	1365	142 1	1223 2	Y	-0-			2
12	0	1477	-0-	1477	2842	139 1	1338 2	Y	-0-			2
01	0	1513	-0-	1513	4355	159 1	1354 2	Y	-0-			2
02	2800 N	1338	-0-	-1462	2893	139 1	1191 2	Y	7	6 1	2 8	1
03	3100 N	1498	-0-	-1602	1291	158 1	1340 2	Y	-0-			1
04	2716 N	1425	-0-	-1291	-0-	142 1	1283 2	Y	-0-			1

MOLLIE MELINDA GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	245545	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10533	PERF.	9324 - 10448
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245602										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10136	PERF. 8498 - 10084
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PAIGE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 245650										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10758	PERF. 9704 - 10645
11		0	1666	-0-	1666	1666	173	1	1493	2	Y	-0-	18
12		0	756	-0-	756	2422	75	1	681	2	Y	-0-	18
01		3100 N	1024	-0-	-2076	346	108	1	914	2	Y	2	18
												2	8
												2	8
02		1568 N	410	-0-	-1158	-0-	43	1	367	2	Y	-0-	18
03		744 N	300	-0-	-444	-0-	32	1	268	2	Y	-0-	18
04		990 N	522	-0-	-468	-0-	53	1	469	2	Y	-0-	18

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 245788										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10625	PERF. 9379 - 10510
11		0	1686	-0-	1686	1686	175	1	1511	2	Y	-0-	4
12		0	1622	-0-	1622	3308	153	1	1469	2	Y	-0-	4
01		0	1707	-0-	1707	5015	180	1	1527	2	Y	-0-	4
02		2800 N	1642	-0-	-1158	3857	171	1	1469	2	Y	2	4
												2	8
												2	8
03		3100 N	1670	-0-	-1430	2427	177	1	1493	2	Y	-0-	4
04		3000 N	1410	-0-	-1590	837	141	1	1269	2	Y	-0-	4

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 245819										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10640	PERF. 9609 - 10454
11		0	2486	-0-	2486	2486	257	1	2229	2	Y	-0-	3
12		0	2682	-0-	2682	5168	250	1	2432	2	Y	-0-	3
01		0	2687	-0-	2687	7855	283	1	2404	2	Y	-0-	3
02		2800 N	2426	-0-	-374	7481	254	1	2171	2	Y	1	3
												1	8
												1	8
03		3100 N	2666	-0-	-434	7047	282	1	2384	2	Y	-0-	3
04		3000 N	2528	-0-	-472	6575	252	1	2276	2	Y	-0-	3

JENNY BETH GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246203										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10487	PERF. 9183 - 10093
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246205										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10287	PERF. 7849 - 10156
11		0	367	-0-	367	367	37	1	330	2	Y	-0-	-0-
12		0	900	-0-	900	1267	85	1	815	2	Y	-0-	-0-
01		0	370	-0-	370	1637	39	1	331	2	Y	-0-	-0-
02		2559 N	922	-0-	-1637	-0-	97	1	825	2	Y	-0-	-0-
03		899 N	475	-0-	-424	-0-	51	1	424	2	Y	-0-	-0-
04		360 N	222	-0-	-138	-0-	22	1	200	2	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
DOUGLASS GU 3													
WELL #: 10 RRCID -> 246246 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9494 - 10452	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		0	955	-0-	955	955	99 1	856	2	Y	-0-		7
12		0	1016	-0-	1016	1971	95 1	921	2	Y	-0-		7
01		0	925	-0-	925	2896	97 1	825	2	Y	3		10
02		2800 N	895	-0-	-1905	991	94 1	801	2	Y	-0-		10
03		1929 N	938	-0-	-991	-0-	99 1	839	2	Y	-0-		10
04		966 N	966	-0-	-0-	-0-	96 1	870	2	Y	-0-		10

RITA RAE GU 1													
WELL #: 8 RRCID -> 246392 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10727 PERF. 9332 - 10586	
11		0	2333	-0-	2333	2333	242 1	2091	2	Y	-0-		1
12		0	2445	-0-	2445	4778	227 1	2218	2	Y	-0-		1
01		0	2574	-0-	2574	7352	271 1	2303	2	Y	-0-		1
02		2800 N	2095	-0-	-705	6647	219 1	1875	2	Y	1	1 8	1
03		3100 N	2256	-0-	-844	5803	239 1	2017	2	Y	-0-		1
04		3000 N	2159	-0-	-841	4962	215 1	1944	2	Y	-0-		1

GWENDOLYN GU 1													
WELL #: 9 RRCID -> 246393 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10357	
11		0	1978	-0-	1978	1978	205 1	1773	2	Y	-0-		3
12		0	2011	-0-	2011	3989	188 1	1823	2	Y	-0-		3
01		0	2140	-0-	2140	6129	225 1	1915	2	Y	-0-		3
02		2800 N	2019	-0-	-781	5348	211 1	1807	2	Y	1	1 8	3
03		3100 N	2114	-0-	-986	4362	223 1	1891	2	Y	-0-		3
04		3000 N	1947	-0-	-1053	3309	194 1	1753	2	Y	-0-		3

NELDA GU 1													
WELL #: 3 RRCID -> 246394 COMPL. DATE 02/27/2009												TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9744 - 10567	
11		0	361	-0-	361	361	37 1	324	2	Y	-0-		76
12		0	578	-0-	578	939	54 1	524	2	Y	-0-		76
01		0	341	-0-	341	1280	36 1	305	2	Y	-0-		76
02		1571 N	291	-0-	-1280	-0-	30 1	261	2	Y	-0-		76
03		589 N	322	-0-	-267	-0-	34 1	288	2	Y	-0-		76
04		330 N	273	-0-	-57	-0-	27 1	246	2	Y	-0-		76

SIERRA NICOLE GU 1													
WELL #: 1 RRCID -> 246679 COMPL. DATE 02/13/2009												TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 10293	
11		0	1951	-0-	1951	1951	202 1	1749	2	N	-0-		17
12		0	2063	-0-	2063	4014	193 1	1870	2	N	-0-		17
01		0	2078	-0-	2078	6092	219 1	1859	2	N	-0-		17
02		2800 N	1845	-0-	-955	5137	180 1	1543	2	N	111	1 8	127
03		3100 N	1937	-0-	-1163	3974	122 9	1732	2	N	-0-		127
04		3000 N	1916	-0-	-1084	2890	205 1	1725	2	N	-0-		127

ROSS, JOHN GU 1													
WELL #: 6 RRCID -> 247693 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10263 PERF. 9126 - 10081	
11		0	22	-0-	22	22	2 1	20	2	Y	-0-		-0-
12		0	23	-0-	23	45	2 1	21	2	Y	-0-		-0-
01		0	26	-0-	26	71	3 1	23	2	Y	-0-		-0-
02		93 N	22	-0-	-71	-0-	2 1	20	2	Y	-0-		-0-
03		31 N	21	-0-	-10	-0-	2 1	19	2	Y	-0-		-0-
04		30 N	23	-0-	-7	-0-	2 1	21	2	Y	-0-		-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
JESSICA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 247694 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9686 - 10597				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	1004	-0-	1004	1004	104	1	900	2	Y	-0-			19
12	0	883	-0-	883	1887	83	1	800	2	Y	-0-			19
01	0	1184	-0-	1184	3071	125	1	1059	2	Y	-0-			19
02	2800 N	1175	-0-	-1625	1446	123	1	1051	2	Y	1	1 8		19
						1	9							
03	2636 N	1190	-0-	-1446	-0-	126	1	1064	2	Y	-0-			19
04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	115	1	1040	2	Y	-0-			19

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 66 RRCID -> 247956 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9415 - 10414				
11	0	8	-0-	8	8	1	1	7	2	Y	-0-			9
12	0	8	-0-	8	16	1	1	7	2	Y	-0-			9
01	0	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-			9
02	16 N	-0-	-0-	-16	-0-					Y	-0-			9
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-			9
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			9

DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248434 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 9746				
11	0	4315	-0-	4315	4315	450	1	3865	2	N	-0-			10
12	0	6578	-0-	6578	10893	609	1	5969	2	N	-0-			10
01	0	5154	-0-	5154	16047	529	1	4525	2	N	91	94 1		7
						100	9							
02	20703 X	4656	-0-	-16047	-0-	487	1	4168	2	N	1	1 8		7
						1	9							
03	6200 X	5141	-0-	-1059	-0-	541	1	4600	2	N	-0-			7
04	6000 X	4163	-0-	-1837	-0-	414	1	3749	2	N	-0-			7

ANDREW, CANAAN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248486 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9612 - 10458				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 249853 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8949 - 10133				
11	0	1467	-0-	1467	1467	152	1	1315	2	Y	-0-			4
12	0	1550	-0-	1550	3017	150	1	1400	2	Y	-0-			4
01	0	1803	-0-	1803	4820	190	1	1613	2	Y	-0-			4
02	2800 N	1605	-0-	-1195	3625	167	1	1431	2	Y	6	8 1 1 8		1
						7	9							
03	3100 N	1855	-0-	-1245	2380	196	1	1659	2	Y	-0-			1
04	3000 N	1802	-0-	-1198	1182	180	1	1622	2	Y	-0-			1

JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250128 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 9603				
11	0	3040	-0-	3040	3181	315	1	2725	2	Y	-0-			11
12	0	3194	-0-	3194	6375	300	1	2891	2	Y	3			14
						3	9							
01	9520 X	3145	-0-	-6375	-0-	329	1	2797	2	Y	17	15 8		16
						19	9							
02	2828 X	2739	-0-	-89	-0-	286	1	2447	2	Y	5			21
						6	9							
03	3131 X	2782	-0-	-349	-0-	294	1	2488	2	Y	-0-			21
04	3030 X	2404	-0-	-626	-0-	239	1	2164	2	Y	1			22
						1	9							

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 250684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9489 - 10548												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		0	1822	-0-	1822	1822	190	1	1632	2	Y	3
12		0	1853	-0-	1853	3675	174	1	1679	2	Y	3
01		0	2029	-0-	2029	5704	214	1	1815	2	Y	3
02	2800	N	1926	-0-	-874	4830	201	1	1724	2	Y	3
							1	9				
03	3100	N	2199	-0-	-901	3929	232	1	1967	2	Y	3
04	3000	N	2175	-0-	-825	3104	217	1	1958	2	Y	3

HAYES, WARREN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9828												
11		0	1222	-0-	1222	1222	126	1	1096	2	Y	8
12		0	1826	-0-	1826	3048	171	1	1654	2	Y	9
							1	9				
01	3100	N	2020	-0-	-1080	1968	213	1	1794	2	Y	11
							13	9				
02	2800	N	1408	-0-	-1392	576	147	1	1259	2	Y	13
							2	9				
03	2443	N	1867	-0-	-576	-0-	198	1	1669	2	Y	13
04	1950	N	1845	-0-	-105	-0-	184	1	1661	2	Y	13

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 250858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 10261												
11		0	197	-0-	197	197	21	1	176	2	Y	-0-
12		0	234	-0-	234	431	22	1	212	2	Y	-0-
01		0	205	-0-	205	636	22	1	183	2	Y	-0-
02	712	N	76	-0-	-636	-0-	8	1	68	2	Y	-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-

MOORE, K. WELL #: 1 RRCID -> 251593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10524 PERF. 9602 - 10438												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

RITA RAE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 251600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9528 - 10561												
11		0	2109	-0-	2109	2109	219	1	1890	2	Y	2
12		0	2372	-0-	2372	4481	222	1	2150	2	Y	2
01		0	2248	-0-	2248	6729	237	1	2011	2	Y	2
02	2800	N	2120	-0-	-680	6049	222	1	1897	2	Y	2
							1	9				
03	3100	N	2514	-0-	-586	5463	265	1	2249	2	Y	2
04	3000	N	2353	-0-	-647	4816	235	1	2118	2	Y	2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
BLACK STONE WELL #: 7 RRCID -> 251765 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8919 - 10338												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
11	0	2640	-0-	2640	2640	274	1	2366	2	Y	-0-	8
12	0	2599	-0-	2599	5239	244	1	2355	2	Y	-0-	8
01	0	2272	-0-	2272	7511	239	1	2033	2	Y	-0-	8
02	2800 N	2090	-0-	-710	6801	214	1	1832	2	Y	40	5
						44	9					
03	3100 N	2115	-0-	-985	5816	223	1	1892	2	Y	-0-	5
04	3000 N	1941	-0-	-1059	4757	194	1	1747	2	Y	-0-	5

LOLA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 251899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10106 PERF. 9019 - 9919												
11	0	397	-0-	397	397	41	1	356	2	Y	-0-	-0-
12	0	394	-0-	394	791	38	1	356	2	Y	-0-	-0-
01	0	302	-0-	302	1093	32	1	270	2	Y	-0-	-0-
02	1371 N	278	-0-	-1093	-0-	29	1	249	2	Y	-0-	-0-
03	372 N	290	-0-	-82	-0-	31	1	259	2	Y	-0-	-0-
04	300 N	272	-0-	-28	-0-	27	1	245	2	Y	-0-	-0-

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 251950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9522 - 10398												
11	0	2259	-0-	2259	2259	235	1	2024	2	Y	-0-	3
12	0	2522	-0-	2522	4781	236	1	2286	2	Y	-0-	3
01	0	2534	-0-	2534	7315	267	1	2267	2	Y	-0-	3
02	2800 N	2240	-0-	-560	6755	234	1	2005	2	Y	1	3
						1	9				1	8
03	3100 N	2526	-0-	-574	6181	267	1	2259	2	Y	-0-	3
04	3000 N	2376	-0-	-624	5557	237	1	2139	2	Y	-0-	3

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 252812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9302 - 10213												
11	0	49	-0-	49	49	5	1	44	2	Y	-0-	-0-
12	0	62	-0-	62	111	6	1	56	2	Y	-0-	-0-
01	0	100	-0-	100	211	10	1	90	2	Y	-0-	-0-
02	267 N	56	-0-	-211	-0-	6	1	50	2	Y	-0-	-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	Y	-0-	-0-
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	8	1	75	2	Y	-0-	-0-

SEAN THOMAS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254410 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10346 PERF. 8798 - 9765												
11	0	1891	-0-	1891	1891	196	1	1695	2	Y	-0-	5
12	0	1929	-0-	1929	3820	180	1	1749	2	Y	-0-	5
01	3100 N	1926	-0-	-1174	2646	202	1	1716	2	Y	7	5
						8	9				7	8
02	2800 N	1780	-0-	-1020	1626	184	1	1574	2	Y	20	25
						22	9					
03	3100 N	1863	-0-	-1237	389	197	1	1666	2	Y	-0-	25
04	2153 N	1764	-0-	-389	-0-	176	1	1588	2	Y	-0-	25

DESHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 254725 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10658 PERF. 9619 - 10438												
11	2490 N	2360	-0-	-130	-0-	245	1	2115	2	Y	-0-	41
12	2635 N	2462	-0-	-173	-0-	236	1	2226	2	Y	-0-	41
01	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	269	1	2288	2	Y	-0-	41
02	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	245	1	2093	2	Y	1	41
						1	9				1	8
03	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	273	1	2302	2	Y	-0-	41
*04	2460 N	2338	-0-	-122	-0-	233	1	2105	2	Y	-0-	41

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255078 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 9857													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
11		0	1671	-0-	1671	1671	173	1	1498	2	Y	-0-	5
12		0	1706	-0-	1706	3377	165	1	1541	2	Y	-0-	5
01		0	2246	-0-	2246	5623	237	1	2009	2	Y	-0-	5
02		2800 N	1993	-0-	-807	4816	208	1	1785	2	Y	-0-	5
03		3100 N	2225	-0-	-875	3941	235	1	1990	2	Y	-0-	5
04		3000 N	2032	-0-	-968	2973	198	1	1789	2	Y	41	5
							45	9				1	

RITA RAE GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255283 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9507 - 10592													
11		0	2155	-0-	2155	2155	222	1	1933	2	Y	-0-	9
12		0	2364	-0-	2364	4519	220	1	2144	2	Y	-0-	9
01		0	2401	-0-	2401	6920	253	1	2148	2	Y	-0-	9
02		2800 N	2075	-0-	-725	6195	217	1	1857	2	Y	1	9
							1	9				8	
03		3100 N	2332	-0-	-768	5427	247	1	2085	2	Y	-0-	9
04		3000 N	2124	-0-	-876	4551	212	1	1912	2	Y	-0-	9

JENNY BETH GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255402 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9126 - 10123													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255404 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9449 - 10298													
11		0	1311	-0-	1311	1311	136	1	1175	2	Y	-0-	4
12		0	1355	-0-	1355	2666	128	1	1227	2	Y	-0-	4
01		0	1413	-0-	1413	4079	149	1	1264	2	Y	-0-	4
02		2800 N	1320	-0-	-1480	2599	138	1	1181	2	Y	1	4
							1	9				8	
03		3100 N	1431	-0-	-1669	930	151	1	1280	2	Y	-0-	4
04		2298 N	1368	-0-	-930	-0-	136	1	1232	2	Y	-0-	4

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 255776 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8882 - 9715													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255794 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 10317													
11		0	2999	-0-	2999	2999	311	1	2688	2	Y	-0-	3
12		0	3089	-0-	3089	6088	292	1	2797	2	Y	-0-	3
01		0	3184	-0-	3184	9272	335	1	2849	2	Y	-0-	3
02		12124 X	2852	-0-	-9272	-0-	298	1	2553	2	Y	1	3
							1	9				8	
03		3224 X	3028	-0-	-196	-0-	320	1	2708	2	Y	-0-	3
04		3090 X	2947	-0-	-143	-0-	294	1	2653	2	Y	-0-	3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256079 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 10506													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE	
11		0	148	-0-	148	148	15	1	133	2	Y	-0-	13
12		0	119	-0-	119	267	11	1	108	2	Y	-0-	13
01		0	156	-0-	156	423	16	1	140	2	Y	-0-	13
02		594 N	171	-0-	-423	-0-	18	1	153	2	Y	-0-	13
03		172 N	172	-0-	-0-	-0-	18	1	154	2	Y	-0-	13
04		173 N	173	-0-	-0-	-0-	17	1	156	2	Y	-0-	13

HEATHER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 257288 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8711 - 9645													
11		0	694	-0-	694	694	71	1	623	2	Y	-0-	12
12		0	736	-0-	736	1430	68	1	668	2	Y	-0-	12
01		2256 X	826	-0-	-1430	-0-	86	1	738	2	Y	2	12
							2	9					
02		728 X	619	-0-	-109	-0-	63	1	556	2	Y	-0-	12
03		806 X	646	-0-	-160	-0-	65	1	581	2	Y	-0-	12
04		810 X	608	-0-	-202	-0-	58	1	550	2	Y	-0-	12

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257667 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 10208													
11		0	3448	-0-	3448	3448	358	1	3090	2	Y	-0-	4
12		0	3972	-0-	3972	7420	370	1	3602	2	Y	-0-	4
01		0	3949	-0-	3949	11369	416	1	3533	2	Y	-0-	4
02		14959 X	3590	-0-	-11369	-0-	370	1	3172	2	Y	44	5
							48	9				42	1
03		3968 X	3746	-0-	-222	-0-	396	1	3350	2	Y	-0-	5
04		3840 X	3451	-0-	-389	-0-	344	1	3107	2	Y	-0-	5

SMITH, J. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 260262 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9600 - 10455													
11		0	142	-0-	142	142	15	1	127	2	N	-0-	19
12		0	103	-0-	103	245	10	1	93	2	N	-0-	19
01		0	-0-	-0-	-0-	245					N	-0-	19
02		354 N	109	-0-	-245	-0-	11	1	98	2	N	-0-	19
03		132 N	132	-0-	-0-	-0-	14	1	118	2	N	-0-	19
04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	2	N	-0-	19

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176													
TEXAS FARM PRODUCTS WELL #: 1 RRCID -> 059717 COMPL. DATE 08/29/1974 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9815 - 10150													
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SYDRI OPERATING, LLC 833597													
MARSHALL, M.K. GU WELL #: 2 RRCID -> 222770 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9436 - 9848													
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597										
REAVLEY, TOM		WELL #: 2		RRCID -> 224663		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9543 - 10498				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078				Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078				Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078				Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078				Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078				Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078				Y	NO RPT		-0-

REAVLEY, TOM		WELL #: 3		RRCID -> 232622		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9572 - 10222				
11	0	531	-0-	531	927	33	1	498	2	Y	-0-	14
12	0	486	-0-	486	1413	38	1	448	2	Y	-0-	14
01	0	525	-0-	525	1938	29	1	496	2	Y	-0-	14
02	2421 N	483	-0-	-1938	-0-	31	1	452	2	Y	-0-	14
03	496 N	475	-0-	-21	-0-	25	1	450	2	Y	-0-	14
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT	14

WATKINS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 243393		COMPL. DATE 04/20/2008		TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9701 - 10340				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

REAVLEY, TOM		WELL #: 4		RRCID -> 243449		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9675 - 10534				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BYRD GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 244201		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9516 - 10108				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MARSHALL, M.K. GU		WELL #: 3		RRCID -> 244230		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9615 - 10354				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MARSHALL, M.K. GU		WELL #: 4		RRCID -> 244232		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9615 - 10354				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
XTO ENERGY INC.				945936									
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	235780	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	11726	PERF.	9260 - 11516	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DOYLE CREEK (PETTIT)				25998 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHEROKEE		
XTO ENERGY INC.				945936									
CHRONISTER HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	223954	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	13005	PERF.	10138 - 10446	

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #:		5	RRCID ->	230956	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	13024	PERF.	10033 - 12920	

11	0	2597	-0-	2597	5579	192	1	2405	2	N	-0-		-0-
12	0	2394	-0-	2394	7973	184	1	2210	2	N	-0-		-0-
01	0	2257	-0-	2257	10230	174	1	2083	2	N	-0-		-0-
02	13473 X	3243	-0-	-10230	-0-	245	1	2998	2	N	-0-		-0-
03	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	240	1	3062	2	N	-0-		-0-
04	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	207	1	2637	2	N	-0-		-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #:		4	RRCID ->	230958	COMPL. DATE	04/18/2007	TOTAL DEPTH	13080	PERF.	10012 - 12892	

11	0	800	-0-	800	1542	95	1	705	2	N	-0-		-0-
12	0	1007	-0-	1007	2549	118	1	889	2	N	-0-		-0-
01	0	1061	-0-	1061	3610	125	1	936	2	N	-0-		-0-
02	2800 N	684	-0-	-2116	1494	85	1	599	2	N	-0-		-0-
03	2132 N	638	-0-	-1494	-0-	92	1	546	2	N	-0-		-0-
04	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	184	1	1053	2	N	-0-		-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #:		12	RRCID ->	233044	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	12205	PERF.	9962 - 12074	

11	0	1432	-0-	1432	2765	171	1	1261	2	N	-0-		-0-
12	0	1518	-0-	1518	4283	178	1	1340	2	N	-0-		-0-
01	0	1363	-0-	1363	5646	160	1	1203	2	N	-0-		-0-
02	2800 N	988	-0-	-1812	3834	123	1	865	2	N	-0-		-0-
03	3100 N	1458	-0-	-1642	2192	210	1	1248	2	N	-0-		-0-
04	3000 N	1221	-0-	-1779	413	182	1	1039	2	N	-0-		-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #:		9	RRCID ->	234816	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10090 - 12102	

11	0	2197	-0-	2197	4492	163	1	2034	2	N	-0-		-0-
12	0	2575	-0-	2575	7067	198	1	2377	2	N	-0-		-0-
01	0	2663	-0-	2663	9730	206	1	2457	2	N	-0-		-0-
02	11594 X	1864	-0-	-9730	-0-	141	1	1723	2	N	-0-		-0-
03	2573 X	2563	-0-	-10	-0-	187	1	2376	2	N	-0-		-0-
04	2580 X	2455	-0-	-125	-0-	179	1	2276	2	N	-0-		-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 25998 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 236148		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 10277				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 33		RRCID -> 246687		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 9832				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 38		RRCID -> 246691		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9922 - 10199				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 250737		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 10165				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 20		RRCID -> 257188		COMPL. DATE 07/02/2010		TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 10214				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 25		RRCID -> 257714		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 10471				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 23		RRCID -> 259750		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 10488				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)													
BRG LONE STAR LTD.													
SESSIONS													
WELL #: 1 RRCID -> 230584 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11053 - 13073													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2		N	-0-		-0-
12		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2		N	-0-		-0-
01		1364 N	1076	-0-	-288	-0-	1076	2		N	-0-		-0-
02		1120 N	1116	-0-	-4	-0-	1116	2		N	-0-		-0-
03		1240 N	1170	-0-	-70	-0-	1170	2		N	-0-		-0-
04		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2		N	-0-		-0-

MCKNIGHT													
WELL #: 1 RRCID -> 239151 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10970 - 11738													
11		2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2		N	-0-		-0-
12		2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2		N	-0-		-0-
01		2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2		N	-0-		-0-
02		2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2783	2	2 9	N	-0-		2
03		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2		N	-0-		2
04		2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2		N	-0-		2

DURHAM													
WELL #: 1 RRCID -> 245699 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10611 - 11861													
11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-		-0-
12		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-		-0-
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-		-0-
02		112 N	51	-0-	-61	-0-	51	2		N	-0-		-0-
03		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2		N	-0-		-0-
04		3000 N	3009	-0-	-9	-0-	3009	2	9	N	-0-		-0-

GLOVER													
WELL #: 1 RRCID -> 246047 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10952 - 11449													
11		2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2		N	-0-		-0-
12		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2		N	-0-		-0-
01		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2		N	-0-		-0-
02		2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2		N	-0-		-0-
03		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2		N	-0-		-0-
04		2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2		N	-0-		-0-

DAVIS													
WELL #: 1 RRCID -> 246295 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10722 - 11988													
11		360 N	354	-0-	-6	-0-	354	2		N	-0-		-0-
12		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-		-0-
01		372 N	367	-0-	-5	-0-	367	2		N	-0-		-0-
02		336 N	301	-0-	-35	-0-	301	2		N	-0-		-0-
03		372 N	342	-0-	-30	-0-	342	2		N	-0-		-0-
04		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-		-0-

WEATHERFORD													
WELL #: 1 RRCID -> 249404 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11190 - 11447													
11		1800 N	1467	-0-	-333	-0-	1467	2		N	-0-		-0-
12		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2		N	-0-		-0-
01		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2		N	-0-		-0-
02		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2		N	-0-		-0-
03		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2		N	-0-		-0-
04		1650 N	1129	-0-	-521	-0-	1129	2		N	-0-		-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
GTG OPERATING, LLC				337080										
SESSIONS				WELL #:	1A	RRCID ->	110387	COMPL. DATE	04/11/1984	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10699 - 10996		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		0	1029	-0-	1029	2909	53 1	976 2	N	-0-				76
12		0	917	-0-	917	3826	27 1	890 2	N	-0-				76
01		3100 N	901	-0-	-2199	1627	32 1	869 2	N	-0-				76
02		2561 N	934	-0-	-1627	-0-	32 1	902 2	N	-0-				76
03		961 N	961	-0-	-0-	-0-	28 1	933 2	N	-0-				76
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				76

MERIT ENERGY COMPANY				561136										
SESSIONS HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	212417	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	11790	PERF.10566 - 11646		
11		2550 N	2508	-0-	-42	-0-	304 1	2204 2	Y	-0-				11
12		2635 N	1909	-0-	-726	-0-	229 1	1680 2	Y	-0-				11
01		2697 N	2321	-0-	-376	-0-	261 1	2060 2	Y	-0-				11
02		2352 N	2019	-0-	-333	-0-	270 1	1749 2	Y	-0-				11
03		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	165 1	2061 2	Y	-0-				11
04		2250 N	1872	-0-	-378	-0-	85 1	1787 2	Y	-0-				11

WARNER, BONNIE				WELL #:	1	RRCID ->	216055	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10596 - 11572		
11		1980 N	1857	-0-	-123	-0-	225 1	1632 2	N	-0-				203
12		0	1691	-0-	1691	1691	203 1	1488 2	N	-0-				203
01		0	1725	-0-	1725	3416	194 1	1531 2	N	-0-				203
02		2800 N	1415	-0-	-1385	2031	189 1	1226 2	N	-0-				203
03		3100 N	1399	-0-	-1701	330	104 1	1295 2	N	-0-				203
04		1740 N	1410	-0-	-330	-0-	64 1	1346 2	N	-0-				203

SESSIONS HEIRS				WELL #:	2	RRCID ->	217452	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH	11614	PERF.10554 - 11502		
11		2760 X	1780	-0-	-980	-0-	216 1	1564 2	Y	-0-				58
12		2325 X	1224	-0-	-1101	-0-	147 1	1077 2	Y	-0-				58
01		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	426 1	3364 2	Y	-0-				58
02		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	332 1	2150 2	Y	-0-				58
03		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	163 1	2034 2	Y	-0-				58
04		1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	78 1	1623 2	Y	-0-				58

SESSIONS, RUBE				WELL #:	2	RRCID ->	218448	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10686 - 11642		
11		2280 N	2242	-0-	-38	-0-	272 1	1970 2	N	-0-				156
12		2325 N	1906	-0-	-419	-0-	229 1	1677 2	N	-0-				156
01		2325 N	2186	-0-	-139	-0-	246 1	1940 2	N	-0-				156
02		2100 N	1714	-0-	-386	-0-	229 1	1485 2	N	-0-				156
03		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	147 1	1841 2	N	-0-				156
04		2130 N	1793	-0-	-337	-0-	82 1	1711 2	N	-0-				156

HILL, J.C.				WELL #:	2	RRCID ->	225944	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	11630	PERF.10406 - 11228		
11		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	180 1	1306 2	Y	-0-				75
12		1488 N	1255	-0-	-233	-0-	151 1	1104 2	Y	-0-				75
01		1612 N	1338	-0-	-274	-0-	150 1	1188 2	Y	-0-				75
02		1288 N	1119	-0-	-169	-0-	150 1	969 2	Y	-0-				75
03		1240 N	1222	-0-	-18	-0-	91 1	1131 2	Y	-0-				75
04		1290 N	1017	-0-	-273	-0-	46 1	971 2	Y	-0-				75

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
SHELTON		WELL #: 2		RRCID -> 225946		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11725		PERF.10600 - 11682		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3720 X	3597	-0-	-123	-0-	249 1	3348 2	N	-0-					158
12	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	282 1	3904 2	N	-0-					158
01	3844 X	3336	-0-	-508	-0-	200 1	3136 2	N	-0-					158
02	3472 X	2878	-0-	-594	-0-	221 1	2657 2	N	-0-					158
03	4154 X	3371	-0-	-783	-0-	258 1	3113 2	N	-0-					158
04	4020 X	1858	-0-	-2162	-0-	167 1	1691 2	N	-0-					158

SESSIONS HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 226256		COMPL. DATE 11/28/2006		TOTAL DEPTH 11935		PERF.10710 - 11844				
11	1950 X	1510	-0-	-440	-0-	183 1	1327 2	Y	-0-					37
12	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	284 1	2076 2	Y	-0-					37
01	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	257 1	2027 2	Y	-0-					37
02	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	251 1	1627 2	Y	-0-					37
03	1612 X	1593	-0-	-19	-0-	118 1	1475 2	Y	-0-					37
04	1560 N	978	-0-	-582	-0-	45 1	933 2	Y	-0-					37

SESSIONS HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 226551		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 11952		PERF.11004 - 11784				
11	2070 N	1836	-0-	-234	-0-	223 1	1613 2	Y	-0-					11
12	2108 N	1441	-0-	-667	-0-	173 1	1268 2	Y	-0-					11
01	1891 N	1351	-0-	-540	-0-	152 1	1199 2	Y	-0-					11
02	1708 N	899	-0-	-809	-0-	120 1	779 2	Y	-0-					11
03	1426 N	1008	-0-	-418	-0-	75 1	933 2	Y	-0-					11
04	1320 N	1233	-0-	-87	-0-	56 1	1177 2	Y	-0-					11

SESSION, RUBE		WELL #: 3		RRCID -> 230069		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 11925		PERF.10649 - 11782				
11	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	125 1	906 2	Y	-0-					35
12	0	843	-0-	843	843	101 1	742 2	Y	-0-					35
01	0	726	-0-	726	1569	82 1	644 2	Y	-0-					35
02	2197 N	628	-0-	-1569	-0-	84 1	544 2	Y	-0-					35
03	837 N	675	-0-	-162	-0-	50 1	625 2	Y	-0-					35
04	690 N	571	-0-	-119	-0-	26 1	545 2	Y	-0-					35

SESSIONS HEIRS		WELL #: 9		RRCID -> 230163		COMPL. DATE 06/12/2007		TOTAL DEPTH 12232		PERF.11014 - 12154				
11	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	304 1	2201 2	N	-0-					28
12	0	2420	-0-	2420	2420	291 1	2129 2	N	-0-					28
01	0	2761	-0-	2761	5181	310 1	2451 2	N	-0-					28
02	7526 X	2345	-0-	-5181	-0-	314 1	2031 2	N	-0-					28
03	2759 X	2332	-0-	-427	-0-	173 1	2159 2	N	-0-					28
04	2670 X	2171	-0-	-499	-0-	99 1	2072 2	N	-0-					28

SESSIONS HEIRS		WELL #: 10		RRCID -> 230417		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10934 - 12088				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					53

SESSIONS HEIRS		WELL #: 1SW		RRCID -> 231077		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 6629 - 6639				
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HILL, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 231179 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11799 PERF.10893 - 12151

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				74	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				74	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				74	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				74	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				74	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				74	

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/08/2022

DAVIS BROS. WELL #: 1 RRCID -> 231322 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10661 - 11827

11	390	N	104	-0-	-286	-0-	-0-	7	1	97	2	N	-0-					128	
12	0		149	-0-	149	-0-	-0-	10	1	139	2	N	-0-					128	
01	0		382	-0-	382	-0-	-0-	23	1	359	2	N	-0-					128	
02	927	N	396	-0-	-531	-0-	-0-	30	1	366	2	N	-0-					128	
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	466	2	N	-0-					128	
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	490	2	N	-0-					128	

SESSIONS HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 231967 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10811 - 11912

11	720	N	622	-0-	-98	-0-	-0-	75	1	547	2	Y	-0-					38	
12	0		554	-0-	554	-0-	-0-	67	1	487	2	Y	-0-					38	
01	0		820	-0-	820	-0-	-0-	92	1	728	2	Y	-0-					38	
02	2098	N	724	-0-	-1374	-0-	-0-	97	1	627	2	Y	-0-					38	
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	-0-	1092	1			Y	-0-					38	
04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	-0-	712	1	925	2	Y	-0-					38	

SHELTON WELL #: 6 RRCID -> 232184 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10855 - 11954

11	2520	X	2368	-0-	-152	-0-	-0-	164	1	2204	2	Y	-0-					14	
12	2604	X	1505	-0-	-1099	-0-	-0-	96	1	1329	2	Y	73	60	1			27	
01	2263	X	2079	-0-	-184	-0-	-0-	125	1	1954	2	Y	-0-					27	
02	1988	N	1644	-0-	-344	-0-	-0-	126	1	1518	2	Y	-0-					27	
03	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	2235	2	Y	-0-					27	
04	2010	N	1426	-0-	-584	-0-	-0-	128	1	1298	2	Y	-0-					27	

SESSIONS HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 232556 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 12251 PERF.11066 - 12142

11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	258	2	Y	-0-					38	
12	0		211	-0-	211	-0-	-0-	25	1	186	2	Y	-0-					38	
01	0		207	-0-	207	-0-	-0-	23	1	184	2	Y	-0-					38	
02	637	N	219	-0-	-418	-0-	-0-	29	1	190	2	Y	-0-					38	
03	217	N	56	-0-	-161	-0-	-0-	6	1	50	2	Y	-0-					38	
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	207	1	543	2	Y	-0-					38	

SESSIONS HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 232558 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 11730 PERF.10517 - 11538

11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-	-0-					Y	-0-					38	
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38	
01	0		172	-0-	172	-0-	-0-	19	1	153	2	Y	-0-					38	
02	228	N	56	-0-	-172	-0-	-0-	7	1	49	2	Y	-0-					38	
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	-0-	566	1	126	2	Y	-0-					38	
04	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	-0-	735	1	1459	2	Y	-0-					38	

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
SESSIONS	HEIRS	WELL #:		7	RRCID ->	234313	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	12090	PERF.10863	- 11968
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		1500 N	132	-0-	-1368	-0-	16	1	116	2	Y	38
12		0	3	-0-	3	3	3	2			Y	38
01		0	225	-0-	225	228	25	1	200	2	Y	38
02		257 N	29	-0-	-228	-0-	4	1	25	2	Y	38
03		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1000	1	807	2	Y	38
04		3000 N	3616	-0-	616	616	822	1	2794	2	Y	38

SESSIONS, RUBE		WELL #:		4	RRCID ->	234335	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	12241	PERF.11050	- 12137
11		1740 N	1577	-0-	-163	-0-	191	1	1386	2	Y	46
12		1798 N	1444	-0-	-354	-0-	172	1	1261	2	Y	1
01		1736 N	1612	-0-	-124	-0-	11	9	1431	2	Y	1
02		1484 N	1324	-0-	-160	-0-	181	1	1147	2	Y	1
03		1457 N	1285	-0-	-172	-0-	177	1	1190	2	Y	1
04		1560 N	1121	-0-	-439	-0-	95	1	1070	2	Y	1

SESSIONS HEIRS		WELL #:		15R	RRCID ->	234575	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	11756	PERF.10615	- 11770
11		393 N	393	-0-	-0-	-0-	48	1	345	2	Y	38
12		0	526	-0-	526	526	63	1	463	2	Y	38
01		0	632	-0-	632	1158	71	1	561	2	Y	38
02		1621 N	463	-0-	-1158	-0-	62	1	401	2	Y	38
03		527 N	175	-0-	-352	-0-	18	1	157	2	Y	38
04		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	404	1	1122	2	Y	38

RICKS		WELL #:		1	RRCID ->	235880	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10577	- 11838
11		3750 X	2058	-0-	-1692	-0-	142	1	1916	2	N	165
12		3875 X	2643	-0-	-1232	-0-	178	1	2465	2	N	165
01		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	196	1	3071	2	N	165
02		2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	206	1	2468	2	N	165
03		2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	212	1	2555	2	N	165
04		3150 X	2605	-0-	-545	-0-	234	1	2371	2	N	165

HGT		WELL #:		1	RRCID ->	239116	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	11217	PERF.11293	- 11560
11		0	1833	-0-	1833	3836	164	1	1669	2	Y	42
12		0	1778	-0-	1778	5614	143	1	1635	2	Y	42
01		0	1826	-0-	1826	7440	154	1	1672	2	Y	42
02		8895 X	1455	-0-	-7440	-0-	145	1	1310	2	Y	42
03		2015 X	1587	-0-	-428	-0-	153	1	1434	2	Y	42
04		1830 X	1498	-0-	-332	-0-	136	1	1362	2	Y	42

SESSIONS, RUBE		WELL #:		8	RRCID ->	241857	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	12205	PERF.10832	- 12052
11		14B2 EXT	35	-0-	35	35	4	1	31	2	Y	44
12		14B2 EXT	93	-0-	93	128	11	1	82	2	Y	-0-
01		14B2 EXT	128	-0-	128	256	14	1	114	2	Y	-0-
02		337 N	81	-0-	-256	-0-	11	1	70	2	Y	-0-
03		129 N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	2	Y	-0-
04		120 N	15	-0-	-105	-0-	1	1	14	2	Y	-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
SESSIONS, RUBE		WELL #: 5		RRCID -> 241859		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 11871 PERF.10606 - 11672		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	434 1	3144 2	Y	-0-	46
12	3689 X	2754	-0-	-935	-0-	330 1	2413 2	Y	10 55 1	1
						11 9				
01	3689 X	3187	-0-	-502	-0-	358 1	2829 2	Y	-0-	1
02	3248 X	2736	-0-	-512	-0-	366 1	2370 2	Y	-0-	1
03	3596 X	2829	-0-	-767	-0-	210 1	2619 2	Y	-0-	1
04	3480 X	2569	-0-	-911	-0-	117 1	2452 2	Y	-0-	1

SHELTON		WELL #: 7		RRCID -> 245649		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 12057 PERF.10841 - 11992		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	18
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	18
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	18
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/09/2021										

SHELTON		WELL #: 5		RRCID -> 245867		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 11944 PERF.10995 - 12178		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	18
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	18
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	18
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/24/2022										

SM OPERATING COMPANY LLC		788993		RRCID -> 111123		COMPL. DATE 05/08/1984		TOTAL DEPTH 12049 PERF.10403 - 10980		
SHELTON		WELL #: 1A								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	88
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	88
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	88
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	88
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	88
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	88

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 105115		COMPL. DATE 02/17/1983		TOTAL DEPTH 11959 PERF.10891 - 11630		
WARNER		WELL #: 1								
11	0	546	-0-	546	1170	546 2		N	-0-	-0-
12	0	502	-0-	502	1672	502 2		N	-0-	-0-
01	0	666	-0-	666	2338	666 2		N	-0-	-0-
02	2800 N	487	-0-	-2313	25	487 2		N	-0-	-0-
03	561 N	536	-0-	-25	-0-	536 2		N	-0-	-0-
04	600 N	517	-0-	-83	-0-	517 2		N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 222240		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 12440 PERF.10462 - 11677		
11	0	3311	-0-	3311	6940	245 1	3066 2	N	-0-	-0-
12	0	2904	-0-	2904	9844	223 1	2681 2	N	-0-	-0-
01	0	3496	-0-	3496	13340	270 1	3226 2	N	-0-	-0-
02	16400 X	3060	-0-	-13340	-0-	231 1	2829 2	N	-0-	-0-
03	3534 X	3446	-0-	-88	-0-	251 1	3195 2	N	-0-	-0-
04	3390 X	3380	-0-	-10	-0-	246 1	3134 2	N	-0-	-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 226413		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 13005		PERF.10138 - 12944		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0	4536	-0-	4536	9479	336	1	4200	2	N	-0-	-0-
12	0	4054	-0-	4054	13533	312	1	3742	2	N	-0-	-0-
01	0	3454	-0-	3454	16987	267	1	3187	2	N	-0-	-0-
02	20530 X	3543	-0-	-16987	-0-	268	1	3275	2	N	-0-	-0-
03	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	351	1	4475	2	N	-0-	-0-
04	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	350	1	4447	2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 6		RRCID -> 229035		COMPL. DATE 04/29/2007		TOTAL DEPTH 12597		PERF.10587 - 12261		
11	0	6154	-0-	6154	12550	455	1	5699	2	N	-0-	-0-
12	0	4538	-0-	4538	17088	349	1	4189	2	N	-0-	-0-
01	0	4687	-0-	4687	21775	362	1	4325	2	N	-0-	-0-
02	26625 X	4850	-0-	-21775	-0-	366	1	4484	2	N	-0-	-0-
03	6169 X	4948	-0-	-1221	-0-	360	1	4588	2	N	-0-	-0-
04	5970 X	4784	-0-	-1186	-0-	349	1	4435	2	N	-0-	-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 230361		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 12231		PERF.10276 - 12138		
11	0	233	-0-	233	461	28	1	205	2	N	-0-	-0-
12	0	250	-0-	250	711	29	1	221	2	N	-0-	-0-
01	0	249	-0-	249	960	29	1	220	2	N	-0-	-0-
02	1162 N	202	-0-	-960	-0-	25	1	177	2	N	-0-	-0-
03	248 N	218	-0-	-30	-0-	31	1	187	2	N	-0-	-0-
04	240 N	172	-0-	-68	-0-	26	1	146	2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 230957		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 13024		PERF.10331 - 12920		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 230959		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 13080		PERF.10381 - 12892		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WARNER		WELL #: 2		RRCID -> 231317		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 11834		PERF.10604 - 11749		
11	0	3361	-0-	3361	6917	3361	2			N	-0-	-0-
12	0	3158	-0-	3158	10075	3158	2			N	-0-	-0-
01	0	3289	-0-	3289	13364	3289	2			N	-0-	-0-
02	16225 X	2861	-0-	-13364	-0-	2861	2			N	-0-	-0-
03	3565 X	3187	-0-	-378	-0-	3187	2			N	-0-	-0-
04	3360 X	3052	-0-	-308	-0-	3052	2			N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 12		RRCID -> 233047		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 12205		PERF.10494 - 12074		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HARLAN		WELL #: 1		RRCID -> 233654		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 12240 PERF.10576 - 11966				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0	1569	-0-	1569	3272	187 1	1382 2	N	-0-			-0-
12	0	1685	-0-	1685	4957	197 1	1488 2	N	-0-			-0-
01	0	1720	-0-	1720	6677	202 1	1518 2	N	-0-			-0-
02	2800 N	1299	-0-	-1501	5176	161 1	1138 2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1290	-0-	-1810	3366	186 1	1104 2	N	-0-			-0-
04	3000 N	1264	-0-	-1736	1630	188 1	1076 2	N	-0-			-0-

STATON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 234169		COMPL. DATE 12/24/2007		TOTAL DEPTH 12202 PERF.10225 - 11943				
11	0	2880	-0-	2880	5677	343 1	2537 2	N	-0-			-0-
12	0	3220	-0-	3220	8897	377 1	2843 2	N	-0-			-0-
01	0	3250	-0-	3250	12147	382 1	2868 2	N	-0-			-0-
02	14814 X	2667	-0-	-12147	-0-	331 1	2336 2	N	-0-			-0-
03	3224 X	2432	-0-	-792	-0-	350 1	2082 2	N	-0-			-0-
04	3150 X	2274	-0-	-876	-0-	339 1	1935 2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 13		RRCID -> 234741		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10693 - 12210				
11	0	2463	-0-	2463	5080	182 1	2281 2	N	-0-			-0-
12	0	2497	-0-	2497	7577	192 1	2305 2	N	-0-			-0-
01	0	2384	-0-	2384	9961	184 1	2200 2	N	-0-			-0-
02	12041 X	2080	-0-	-9961	-0-	157 1	1923 2	N	-0-			-0-
03	2604 X	2235	-0-	-369	-0-	163 1	2072 2	N	-0-			-0-
04	2460 X	2116	-0-	-344	-0-	154 1	1962 2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 9		RRCID -> 234818		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10432 - 12102				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 15		RRCID -> 235289		COMPL. DATE 04/22/2015		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10314 - 12160				
11	0	1541	-0-	1541	3140	114 1	1427 2	N	-0-			-0-
12	0	1557	-0-	1557	4697	120 1	1437 2	N	-0-			-0-
01	0	1525	-0-	1525	6222	118 1	1407 2	N	-0-			-0-
02	2800 N	1336	-0-	-1464	4758	101 1	1235 2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1292	-0-	-1808	2950	94 1	1198 2	N	-0-			-0-
04	3000 N	1367	-0-	-1633	1317	100 1	1267 2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 236147		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 12005				
11	0	1146	-0-	1146	2343	137 1	1009 2	N	-0-			-0-
12	0	1259	-0-	1259	3602	147 1	1112 2	N	-0-			-0-
01	0	1233	-0-	1233	4835	145 1	1088 2	N	-0-			-0-
02	2800 N	962	-0-	-1838	2997	119 1	843 2	N	-0-			-0-
03	3100 N	870	-0-	-2230	767	125 1	745 2	N	-0-			-0-
04	1507 N	740	-0-	-767	-0-	110 1	630 2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 17		RRCID -> 236663		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10359 - 12178				
11	0	3376	-0-	3376	6848	250 1	3126 2	N	-0-			-0-
12	0	3199	-0-	3199	10047	246 1	2953 2	N	-0-			-0-
01	0	3427	-0-	3427	13474	265 1	3162 2	N	-0-			-0-
02	16628 X	3154	-0-	-13474	-0-	238 1	2916 2	N	-0-			-0-
03	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	258 1	3281 2	N	-0-			-0-
04	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	248 1	3152 2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 14		RRCID -> 236738		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10810 - 12186	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	0	860	-0-	860	1775	64 1	796 2	N	-0-	-0-	-0-
12	0	864	-0-	864	2639	66 1	798 2	N	-0-	-0-	-0-
01	0	838	-0-	838	3477	65 1	773 2	N	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	727	-0-	-2073	1404	55 1	672 2	N	-0-	-0-	-0-
03	2117 N	713	-0-	-1404	-0-	52 1	661 2	N	-0-	-0-	-0-
04	810 N	746	-0-	-64	-0-	54 1	692 2	N	-0-	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 10		RRCID -> 237275		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10456 - 12142	
11	0	2515	-0-	2515	5023	300 1	2215 2	N	-0-	-0-	-0-
12	0	2771	-0-	2771	7794	324 1	2447 2	N	-0-	-0-	-0-
01	0	2749	-0-	2749	10543	323 1	2426 2	N	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	2288	-0-	-512	10031	284 1	2004 2	N	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	2086	-0-	-1014	9017	300 1	1786 2	N	-0-	-0-	-0-
04	3000 N	1955	-0-	-1045	7972	291 1	1664 2	N	-0-	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 18		RRCID -> 238548		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 12320		PERF.11142 - 12277	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0	38	-0-	38	38	3 1	35 2	N	-0-	-0-	-0-
02	365 N	327	-0-	-38	-0-	25 1	302 2	N	-0-	-0-	-0-
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	49 1	618 2	N	-0-	-0-	-0-
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	45 1	567 2	N	-0-	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 16		RRCID -> 238553		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 12245		PERF.10573 - 11870	
11	0	1629	-0-	1629	3146	194 1	1435 2	N	-0-	-0-	-0-
12	0	1639	-0-	1639	4785	192 1	1447 2	N	-0-	-0-	-0-
01	0	1732	-0-	1732	6517	204 1	1528 2	N	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	1467	-0-	-1333	5184	182 1	1285 2	N	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	1308	-0-	-1792	3392	188 1	1120 2	N	-0-	-0-	-0-
04	3000 N	1321	-0-	-1679	1713	197 1	1124 2	N	-0-	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 28		RRCID -> 239861		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 12315		PERF.10252 - 12236	
11	0	4476	-0-	4476	9322	331 1	4145 2	N	-0-	-0-	-0-
12	0	4312	-0-	4312	13634	332 1	3980 2	N	-0-	-0-	-0-
01	0	4110	-0-	4110	17744	317 1	3793 2	N	-0-	-0-	-0-
02	19660 X	1916	-0-	-17744	-0-	145 1	1771 2	N	-0-	-0-	-0-
03	3379 X	3092	-0-	-287	-0-	225 1	2867 2	N	-0-	-0-	-0-
04	3270 X	3061	-0-	-209	-0-	223 1	2838 2	N	-0-	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 8		RRCID -> 241289		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 13769		PERF.10759 - 13094	
11	0	2539	-0-	2539	5494	303 1	2236 2	N	-0-	-0-	-0-
12	0	2454	-0-	2454	7948	287 1	2167 2	N	-0-	-0-	-0-
01	0	2613	-0-	2613	10561	307 1	2306 2	N	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	2006	-0-	-794	9767	249 1	1757 2	N	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	1822	-0-	-1278	8489	262 1	1560 2	N	-0-	-0-	-0-
04	3000 N	1657	-0-	-1343	7146	247 1	1410 2	N	-0-	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 29		RRCID -> 242868		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10620 - 12162	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. CHRONISTER HEIRS		//CONT.// 25998 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

WELL #: 11 RRCID -> 244220 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10548 - 12118												
11	0	1045	-0-	1045	2131	125	1	920	2	N	-0-	-0-
12	0	1045	-0-	1045	3176	122	1	923	2	N	-0-	-0-
01	0	1068	-0-	1068	4244	126	1	942	2	N	-0-	-0-
02	2800 N	1061	-0-	-1739	2505	132	1	929	2	N	-0-	-0-
03	3100 N	890	-0-	-2210	295	128	1	762	2	N	-0-	-0-
04	1113 N	818	-0-	-295	-0-	122	1	696	2	N	-0-	-0-

WELL #: 40 RRCID -> 244828 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12232 PERF.10624 - 12006												
11	0	979	-0-	979	1935	117	1	862	2	N	-0-	-0-
12	0	1023	-0-	1023	2958	120	1	903	2	N	-0-	-0-
01	0	1072	-0-	1072	4030	126	1	946	2	N	-0-	-0-
02	2800 N	885	-0-	-1915	2115	110	1	775	2	N	-0-	-0-
03	2928 N	813	-0-	-2115	-0-	117	1	696	2	N	-0-	-0-
04	1050 N	743	-0-	-307	-0-	111	1	632	2	N	-0-	-0-

WELL #: 31 RRCID -> 244958 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10732 - 12156												
11	0	1699	-0-	1699	3355	203	1	1496	2	N	-0-	-0-
12	0	1897	-0-	1897	5252	222	1	1675	2	N	-0-	-0-
01	0	2384	-0-	2384	7636	280	1	2104	2	N	-0-	-0-
02	2800 N	2275	-0-	-525	7111	282	1	1993	2	N	-0-	-0-
03	3100 N	1856	-0-	-1244	5867	267	1	1589	2	N	-0-	-0-
04	3000 N	1303	-0-	-1697	4170	194	1	1109	2	N	-0-	-0-

WELL #: 1 RRCID -> 245046 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12421 PERF.10666 - 12364												
11	0	859	-0-	859	1667	102	1	757	2	N	-0-	-0-
12	0	1106	-0-	1106	2773	129	1	977	2	N	-0-	-0-
01	0	1111	-0-	1111	3884	131	1	980	2	N	-0-	-0-
02	2800 N	739	-0-	-2061	1823	92	1	647	2	N	-0-	-0-
03	2589 N	766	-0-	-1823	-0-	110	1	656	2	N	-0-	-0-
04	990 N	777	-0-	-213	-0-	116	1	661	2	N	-0-	-0-

WELL #: 2 RRCID -> 245138 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 12016												
11	0	1633	-0-	1633	3041	195	1	1438	2	N	-0-	-0-
12	0	1839	-0-	1839	4880	215	1	1624	2	N	-0-	-0-
01	0	1769	-0-	1769	6649	208	1	1561	2	N	-0-	-0-
02	2800 N	1162	-0-	-1638	5011	144	1	1018	2	N	-0-	-0-
03	3100 N	1258	-0-	-1842	3169	181	1	1077	2	N	-0-	-0-
04	3000 N	1157	-0-	-1843	1326	172	1	985	2	N	-0-	-0-

WELL #: 24 RRCID -> 245659 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10581 - 11926												
11	0	344	-0-	344	692	25	1	319	2	N	-0-	-0-
12	0	324	-0-	324	1016	25	1	299	2	N	-0-	-0-
01	0	245	-0-	245	1261	19	1	226	2	N	-0-	-0-
02	1472 N	211	-0-	-1261	-0-	16	1	195	2	N	-0-	-0-
03	310 N	283	-0-	-27	-0-	21	1	262	2	N	-0-	-0-
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	19	1	238	2	N	-0-	-0-

WELL #: 2 RRCID -> 245665 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10790 - 12074												
11	0	-0-	-0-	-0-	639					N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	639					N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	639					N	-0-	-0-
02	639 N	-0-	-0-	-639	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 30		RRCID -> 246407		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 12038		PERF.10413 - 11744		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0	508	-0-	508	1113	61	1	447	2	N	-0-	-0-
12	0	547	-0-	547	1660	64	1	483	2	N	-0-	-0-
01	0	716	-0-	716	2376	84	1	632	2	N	-0-	-0-
02	2800 N	773	-0-	-2027	349	96	1	677	2	N	-0-	-0-
03	1600 N	1251	-0-	-349	-0-	180	1	1071	2	N	-0-	-0-
04	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	163	1	933	2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 47		RRCID -> 246408		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10537 - 12102		
11	0	2299	-0-	2299	4671	274	1	2025	2	N	-0-	-0-
12	0	2615	-0-	2615	7286	306	1	2309	2	N	-0-	-0-
01	0	2651	-0-	2651	9937	312	1	2339	2	N	-0-	-0-
02	2800 N	2175	-0-	-625	9312	270	1	1905	2	N	-0-	-0-
03	3100 N	1933	-0-	-1167	8145	278	1	1655	2	N	-0-	-0-
04	3000 N	1759	-0-	-1241	6904	262	1	1497	2	N	-0-	-0-

STATON GAS UNIT NO.1		WELL #: 4		RRCID -> 246409		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10507 - 11922		
11	0	2307	-0-	2307	4636	275	1	2032	2	N	-0-	-0-
12	0	2502	-0-	2502	7138	293	1	2209	2	N	-0-	-0-
01	0	2482	-0-	2482	9620	292	1	2190	2	N	-0-	-0-
02	2800 N	2063	-0-	-737	8883	256	1	1807	2	N	-0-	-0-
03	3100 N	1894	-0-	-1206	7677	272	1	1622	2	N	-0-	-0-
04	3000 N	1785	-0-	-1215	6462	266	1	1519	2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 19		RRCID -> 246506		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10479 - 11968		
11	0	1182	-0-	1182	2196	141	1	1041	2	N	-0-	-0-
12	0	1171	-0-	1171	3367	137	1	1034	2	N	-0-	-0-
01	0	1098	-0-	1098	4465	129	1	969	2	N	-0-	-0-
02	2800 N	1008	-0-	-1792	2673	125	1	883	2	N	-0-	-0-
03	3100 N	972	-0-	-2128	545	140	1	832	2	N	-0-	-0-
04	1667 N	1122	-0-	-545	-0-	167	1	955	2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 26		RRCID -> 246507		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 12235		PERF.10642 - 12008		
11	0	3923	-0-	3923	7889	290	1	3633	2	N	-0-	-0-
12	0	4271	-0-	4271	12160	328	1	3943	2	N	-0-	-0-
01	0	3715	-0-	3715	15875	287	1	3428	2	N	-0-	-0-
02	19691 X	3816	-0-	-15875	-0-	288	1	3528	2	N	-0-	-0-
03	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	313	1	3988	2	N	-0-	-0-
04	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	314	1	3990	2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 22		RRCID -> 246549		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 12300		PERF. 9626 - 12040		
11	0	3255	-0-	3255	6440	241	1	3014	2	N	-0-	-0-
12	0	3501	-0-	3501	9941	269	1	3232	2	N	-0-	-0-
01	0	2966	-0-	2966	12907	229	1	2737	2	N	-0-	-0-
02	15550 X	2643	-0-	-12907	-0-	200	1	2443	2	N	-0-	-0-
03	3503 X	3142	-0-	-361	-0-	229	1	2913	2	N	-0-	-0-
04	3390 X	2757	-0-	-633	-0-	201	1	2556	2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 33		RRCID -> 246686		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 12246		PERF. 9560 - 12161		
11	0	1738	-0-	1738	3387	207	1	1531	2	N	-0-	-0-
12	0	1900	-0-	1900	5287	222	1	1678	2	N	-0-	-0-
01	0	1723	-0-	1723	7010	203	1	1520	2	N	-0-	-0-
02	2800 N	1635	-0-	-1165	5845	203	1	1432	2	N	-0-	-0-
03	3100 N	1511	-0-	-1589	4256	217	1	1294	2	N	-0-	-0-
04	3000 N	1413	-0-	-1587	2669	210	1	1203	2	N	-0-	-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 38		RRCID -> 246688		COMPL. DATE 12/08/2016		TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 11770		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0	2584	-0-	2584	5189	308 1	2276 2	N	-0-	-0-
12	0	2709	-0-	2709	7898	317 1	2392 2	N	-0-	-0-
01	0	3015	-0-	3015	10913	355 1	2660 2	N	-0-	-0-
02	13290 X	2377	-0-	-10913	-0-	295 1	2082 2	N	-0-	-0-
03	2697 X	2257	-0-	-440	-0-	325 1	1932 2	N	-0-	-0-
04	2910 X	2168	-0-	-742	-0-	323 1	1845 2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 32		RRCID -> 247528		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 11901		
11	0	615	-0-	615	1254	73 1	542 2	N	-0-	-0-
12	0	754	-0-	754	2008	88 1	666 2	N	-0-	-0-
01	0	780	-0-	780	2788	92 1	688 2	N	-0-	-0-
02	2800 N	672	-0-	-2128	660	83 1	589 2	N	-0-	-0-
03	1104 N	444	-0-	-660	-0-	64 1	380 2	N	-0-	-0-
04	750 N	502	-0-	-248	-0-	75 1	427 2	N	-0-	-0-

AVERITTE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 247868		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 11838		
11	0	845	-0-	845	1552	101 1	744 2	N	-0-	-0-
12	0	954	-0-	954	2506	112 1	842 2	N	-0-	-0-
01	0	869	-0-	869	3375	102 1	767 2	N	-0-	-0-
02	2800 N	683	-0-	-2117	1258	85 1	598 2	N	-0-	-0-
03	1878 N	620	-0-	-1258	-0-	89 1	531 2	N	-0-	-0-
04	840 N	618	-0-	-222	-0-	92 1	526 2	N	-0-	-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 250736		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 11932		
11	0	1641	-0-	1641	3253	196 1	1445 2	N	-0-	-0-
12	0	1751	-0-	1751	5004	205 1	1546 2	N	-0-	-0-
01	0	1820	-0-	1820	6824	214 1	1606 2	N	-0-	-0-
02	2800 N	1476	-0-	-1324	5500	183 1	1293 2	N	-0-	-0-
03	3100 N	1347	-0-	-1753	3747	194 1	1153 2	N	-0-	-0-
04	3000 N	1290	-0-	-1710	2037	192 1	1098 2	N	-0-	-0-

SEYMORE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 254414		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10658 - 11650		
11	0	7741	-0-	7741	14532	573 1	7168 2	N	-0-	-0-
12	0	7152	-0-	7152	21684	550 1	6602 2	N	-0-	-0-
01	0	7531	-0-	7531	29215	582 1	6949 2	N	-0-	-0-
02	35740 X	6525	-0-	-29215	-0-	493 1	6032 2	N	-0-	-0-
03	7998 X	6772	-0-	-1226	-0-	493 1	6279 2	N	-0-	-0-
04	7740 X	6588	-0-	-1152	-0-	480 1	6108 2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 49		RRCID -> 255039		COMPL. DATE 09/13/2022		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10583 - 12137		
11	0	361	-0-	361	559	43 1	318 2	N	-0-	-0-
12	0	405	-0-	405	964	47 1	358 2	N	-0-	-0-
01	0	598	-0-	598	1562	70 1	528 2	N	-0-	-0-
02	2661 N	1099	-0-	-1562	-0-	136 1	963 2	N	-0-	-0-
03	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	230 1	1369 2	N	-0-	-0-
04	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	238 1	1361 2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 52		RRCID -> 255112		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10533 - 12112		
11	0	3985	-0-	3985	8110	295 1	3690 2	N	-0-	-0-
12	0	4227	-0-	4227	12337	325 1	3902 2	N	-0-	-0-
01	0	4039	-0-	4039	16376	312 1	3727 2	N	-0-	-0-
02	20965 X	4589	-0-	-16376	-0-	347 1	4242 2	N	-0-	-0-
03	4216 X	3708	-0-	-508	-0-	270 1	3438 2	N	-0-	-0-
04	4080 X	3675	-0-	-405	-0-	268 1	3407 2	N	-0-	-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 27		RRCID -> 256344		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 12390 PERF.10808 - 12246		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0	6449	-0-	6449	14088	477 1	5972 2	N	-0-	-0-
12	0	6283	-0-	6283	20371	483 1	5800 2	N	-0-	-0-
01	0	5513	-0-	5513	25884	426 1	5087 2	N	-0-	-0-
02	30622 X	4738	-0-	-25884	-0-	358 1	4380 2	N	-0-	-0-
03	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	351 1	4468 2	N	-0-	-0-
04	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	339 1	4315 2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 21		RRCID -> 256419		COMPL. DATE 01/21/2010		TOTAL DEPTH 12290 PERF.10334 - 12152		
11	0	829	-0-	829	1875	61 1	768 2	N	-0-	-0-
12	0	1048	-0-	1048	2923	81 1	967 2	N	-0-	-0-
01	0	666	-0-	666	3589	51 1	615 2	N	-0-	-0-
02	2800 N	753	-0-	-2047	1542	57 1	696 2	N	-0-	-0-
03	2437 N	895	-0-	-1542	-0-	65 1	830 2	N	-0-	-0-
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	49 1	627 2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 20		RRCID -> 257187		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 12044		
11	0	1192	-0-	1192	2144	88 1	1104 2	N	-0-	-0-
12	0	1306	-0-	1306	3450	100 1	1206 2	N	-0-	-0-
01	0	2200	-0-	2200	5650	170 1	2030 2	N	-0-	-0-
02	2800 N	1998	-0-	-802	4848	151 1	1847 2	N	-0-	-0-
03	3100 N	2385	-0-	-715	4133	174 1	2211 2	N	-0-	-0-
04	3000 N	2229	-0-	-771	3362	162 1	2067 2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 25		RRCID -> 257713		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 12127		
11	0	3624	-0-	3624	7401	268 1	3356 2	N	-0-	-0-
12	0	3703	-0-	3703	11104	285 1	3418 2	N	-0-	-0-
01	0	3719	-0-	3719	14823	287 1	3432 2	N	-0-	-0-
02	18134 X	3311	-0-	-14823	-0-	250 1	3061 2	N	-0-	-0-
03	3782 X	3596	-0-	-186	-0-	262 1	3334 2	N	-0-	-0-
04	3630 X	3446	-0-	-184	-0-	251 1	3195 2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 23		RRCID -> 259751		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 12002		
11	0	3349	-0-	3349	6808	399 1	2950 2	N	-0-	-0-
12	0	3513	-0-	3513	10321	411 1	3102 2	N	-0-	-0-
01	0	3596	-0-	3596	13917	423 1	3173 2	N	-0-	-0-
02	16947 X	3030	-0-	-13917	-0-	376 1	2654 2	N	-0-	-0-
03	3503 X	2811	-0-	-692	-0-	404 1	2407 2	N	-0-	-0-
04	3480 X	2574	-0-	-906	-0-	383 1	2191 2	N	-0-	-0-

STATON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 260259		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 12033 PERF.10226 - 11808		
11	0	2618	-0-	2618	5182	312 1	2306 2	N	-0-	-0-
12	0	2778	-0-	2778	7960	325 1	2453 2	N	-0-	-0-
01	0	2914	-0-	2914	10874	343 1	2571 2	N	-0-	-0-
02	13209 X	2335	-0-	-10874	-0-	290 1	2045 2	N	-0-	-0-
03	2790 X	2239	-0-	-551	-0-	322 1	1917 2	N	-0-	-0-
04	2820 X	2117	-0-	-703	-0-	315 1	1802 2	N	-0-	-0-

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

DRISKELL LAKE (RODESSA, GAS)		26155 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SMITH			
LEHNERTZ-FAULKNER, INC.		495689								
CHISUM		WELL #:	1	RRCID ->	227245	COMPL. DATE	02/26/2006	TOTAL DEPTH	15850	PERF. 9140 - 9204
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EARNEST HILL		27232 222		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHELBY			
AMERICAN OPERATING COMPANY (A)		018874								
CRANE A-95		WELL #:	1	RRCID ->	100296	COMPL. DATE	09/26/1980	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 3616 - 3628
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EARNEST HILL (FREDERICKSBURG)		27232 666		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHELBY			
AMERICAN OPERATING COMPANY (A)		018874								
CRANE A-95		WELL #:	1	RRCID ->	127833	COMPL. DATE	04/19/1988	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 3278 - 3288
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201								
WERNER, LOUIS SAWMILL		WELL #:	1	RRCID ->	171148	COMPL. DATE	10/16/1998	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2694 - 2702
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE)		27347 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOUSTON			
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC		100797								
EASTHAM STATE FARM		WELL #:	2	RRCID ->	107081	COMPL. DATE	06/01/1983	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11308 - 11451
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162

TOLBERT		WELL #:	1	RRCID ->	274994	COMPL. DATE	08/08/2014	TOTAL DEPTH	11412	PERF. 9322 - 10991
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2022 - WELL PLUGGED 11/14/22								

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON							
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797		ADAMS, CHESTER		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	10054 - 11688				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
11	0	671	-0-	671	671	445 1	226 9	Y	205	237 1			153
12	0	757	-0-	757	1428	614 1	143 9	Y	130	179 1	2 8		102
01	0	1007	-0-	1007	2435	655 1	352 9	Y	320	314 1	7 8		101
02	2800 N	890	-0-	-1910	525	519 1	371 9	Y	337	338 1			100
*03	1415 N	890	-0-	-525	-0-	540 1	350 9	Y	318	340 1	13 8		65
04	960 N	806	-0-	-154	-0-	538 1	268 9	Y	244	224 1			85

CHANDLER				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	9585 - 11220				
11	750 N	520	-0-	-230	-0-	447 1	73 9	Y	66				118
12	837 N	462	-0-	-375	-0-	416 1	46 9	Y	42	7 8			153
01	996 N	996	-0-	-0-	-0-	823 1	173 9	Y	157	185 1	30 8		95
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	492 1	17 9	Y	15				110
*03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	647 1	213 9	Y	194	186 1	70 8		48
04	720 N	630	-0-	-90	-0-	510 1	120 9	Y	109				157

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	9925 - 11565				
11	0	1094	-0-	1094	1094	438 1	311 3	Y	314	286 1	2 8		167
12	0	1091	-0-	1091	2185	345 9	401 3	Y	318	363 1	2 8		120
01	0	1406	-0-	1406	3591	340 1	725 3	Y	229	173 1	1 8		175
02	2800 N	3113	-0-	313	3904	350 9	2325 3	Y	306	350 1			131
*03	3100 N	2846	-0-	-254	3650	429 1	1915 3	Y	378	284 1	5 8		220
*04	3000 N	1378	-0-	-1622	2028	252 9	479 3	Y	400	525 1			95

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	9879 - 11555				
11	0	722	-0-	722	722	511 1	55 3	Y	142	129 1	10 8		69
12	0	615	-0-	615	1337	156 9	153 9	Y	139	142 1	4 8		62
01	0	701	-0-	701	2038	462 1	220 9	Y	200	153 1	10 8		99
02	2661 N	623	-0-	-2038	-0-	481 1	191 9	Y	174	174 1			99
*03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	432 1	234 9	Y	213	170 1	16 8		126
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	511 1	250 9	Y	227	253 1			100

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	10188 - 11782				
11	0	627	-0-	627	627	293 1	261 3	Y	66	5 8			129
12	0	322	-0-	322	949	73 9	61 9	Y	55	123 1	1 8		60
01	0	422	-0-	422	1371	261 1	110 9	Y	100	49 1	1 8		110
02	1802 N	431	-0-	-1371	-0-	312 1	187 9	Y	170	104 1			176
*03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	244 1	217 3	Y	213	265 1	7 8		117
*04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	373 1	342 3	Y	161	167 1			111

HYDE, MARTY				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	10002 - 11663				
11	0	634	-0-	634	1468	234 9	195 9	Y	177	187 1			94
12	0	672	-0-	672	2140	453 1	219 9	Y	199	187 1	1 8		105
01	0	636	-0-	636	2776	453 1	183 9	Y	166	186 1			85
02	2800 N	222	-0-	-2578	198	35 1	187 9	Y	170	185 1			70
03	682 N	456	-0-	-226	-0-	267 1	189 9	Y	172	185 1	4 8		53
04	630 N	413	-0-	-217	-0-	258 1	155 9	Y	141				194

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON					
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797		WELL #: 2		RRCID -> 276438		COMPL. DATE 10/05/2014		TOTAL DEPTH 11925		PERF. 9987 - 11603	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	390 N	290	-0-	-100	-0-	268 1	22 9	Y	20		120
12	372 N	324	-0-	-48	-0-	282 1	42 9	Y	38	5 8	153
01	248 N	161	-0-	-87	-0-	104 1	57 9	Y	52	3 8	202
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	589 1	98 9	Y	89	184 1	107
03	772 N	772	-0-	-0-	-0-	644 1	128 9	Y	116	26 8	197
*04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	479 1	90 9	Y	82	186 1	93

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 601		RRCID -> 276692		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 12045		PERF.10297 - 11882	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JONES		WELL #: 1		RRCID -> 276821		COMPL. DATE 07/15/2014		TOTAL DEPTH 10175		PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: C 02		RRCID -> 276834		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 11708		PERF.10004 - 11536	
11	0	1390	-0-	1390	1390	254 1	747 3	Y	354	372 1	177
						389 9					
12	0	947	-0-	947	2337	186 1	534 3	Y	206	185 1	195
						227 9					
01	0	1221	-0-	1221	3558	230 1	603 3	Y	353	369 1	167
						388 9					
02	4661 X	1103	-0-	-3558	-0-	203 1	656 3	Y	222	182 1	207
						244 9					
03	1426 X	1041	-0-	-385	-0-	270 1	548 3	Y	203	364 1	35
						223 9					
04	1170 N	607	-0-	-563	-0-	201 1	286 3	Y	109		144
						120 9					

CHESTER ADAMS		WELL #: 1		RRCID -> 276840		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9902 - 11533	
11	0	1864	-0-	1864	2704	1432 3	432 9	N	393	314 1	238
12	0	1443	-0-	1443	4147	1101 3	342 9	N	311	375 1	172
01	0	2067	-0-	2067	6214	1324 3	743 9	N	675	612 1	228
02	2800 N	2074	-0-	-726	5488	1239 3	835 9	N	759	762 1	225
03	3100 N	2379	-0-	-721	4767	1609 3	770 9	N	700	765 1	147
04	3000 N	2252	-0-	-748	4019	1649 3	603 9	N	548	503 1	192

BARRETT		WELL #: 1		RRCID -> 276873		COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH 12240		PERF.10279 - 11935	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		385
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		385
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		385
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		385
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		385
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		385

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 278044 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	844	-0-	844	844	426	1	418	9	Y	380	374	1	142
12	0	1733	-0-	1733	2577	408	1	922	3	Y	366	375	1	127
						403	9							
01	0	875	-0-	875	3452	434	1	441	9	Y	401	372	1	142
02	2800 N	946	-0-	-1854	1598	379	1	149	3	Y	380	362	1	160
						418	9							
*03	3100 N	1635	-0-	-1465	133	465	1	672	3	Y	453	369	1	216
						498	9							
*04	1467 N	1334	-0-	-133	-0-	430	1	549	3	Y	323	372	1	167
						355	9							

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 278379 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12308 PERF.10240 - 11878														
11	3780 X	3040	-0-	-740	-0-	483	1	1998	3	Y	508	499	1	80
						559	9							
12	0	2591	-0-	2591	2591	406	1	1585	3	Y	545	509	1	116
						600	9							
01	0	3077	-0-	3077	5668	411	1	2125	3	Y	492	509	1	99
						541	9							
02	8950 X	3282	-0-	-5668	-0-	374	1	2467	3	Y	401	422	1	78
						441	9							
03	3627 X	3313	-0-	-314	-0-	450	1	2428	3	Y	395	418	1	55
						435	9							
*04	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	430	1	2762	3	Y	457	374	1	138
						503	9							

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 278382 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547														
11	0	59	-0-	59	102	15	1	44	9	Y	40			225
12	0	90	-0-	90	192	6	1	84	9	Y	76	189	1	110
01	0	132	-0-	132	324	5	1	127	9	Y	115	3	8	222
02	398 N	74	-0-	-324	-0-	12	1	62	9	Y	56			278
*03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	Y	121	168	1	222
						133	9							
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	Y	95	180	1	137
						105	9							

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510 RRCID -> 278385 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 11542														
11	0	1901	-0-	1901	1901	115	1	1643	3	Y	130	184	1	153
						143	9							
12	4275 X	2374	-0-	-1901	-0-	143	1	2063	3	Y	153	190	1	110
						168	9							
01	0	2736	-0-	2736	2736	159	1	2417	3	Y	145	186	1	52
						160	9							
02	4921 X	2185	-0-	-2736	-0-	123	1	1945	3	Y	106			158
						117	9							
03	2883 X	2333	-0-	-550	-0-	132	1	2057	3	Y	131	186	1	80
						144	9							
*04	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	164	1	2810	3	Y	112			192
						123	9							

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 278386 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8	82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			82

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON													
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797													
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 278387 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		6090 X	5409	-0-	-681	-0-	266 1	5110 3	Y	30	13 8		94
12		0	4540	-0-	4540	4540	235 1	4279 3	Y	24	4 8		114
01		0	2972	-0-	2972	7512	26 9	2816 3	Y	8	3 8		119
02		10129 X	2617	-0-	-7512	-0-	147 1	2475 3	Y	20			139
03		5580 X	4989	-0-	-591	-0-	120 1	4712 3	Y	43	17 8		165
04		5400 X	2304	-0-	-3096	-0-	22 9	2180 3	Y	19			184
							103 1						
							21 9						
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 278713 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765													
11		480 X	399	-0-	-81	-0-	257 1	142 9	Y	129	1 8		290
12		0	441	-0-	441	441	220 1	221 9	Y	201	365 1	1 8	125
01		1550 X	454	-0-	-1096	-0-	231 1	223 9	Y	203			328
02		505 N	505	-0-	-0-	-0-	319 1	186 9	Y	169	325 1		172
03		702 N	702	-0-	-0-	-0-	345 1	135 3	Y	202	187 1		187
*04		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	222 9	773 3	Y	227	178 1	1 8	235
							393 1						
							250 9						
VON ROSENBERG WELL #: 2 RRCID -> 278868 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387													
11		0	992	-0-	992	992	45 1	855 3	Y	84	184 1		105
12		0	787	-0-	787	1779	92 9	623 3	Y	101	4 8		202
01		0	1187	-0-	1187	2966	53 1	964 3	Y	135	184 1	9 8	144
02		2800 N	1021	-0-	-1779	1187	111 9	789 3	Y	162	186 1		120
*03		2446 N	1259	-0-	-1187	-0-	74 1	1065 3	Y	130	185 1	12 8	53
*04		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	149 9	1208 3	Y	121			174
							54 1						
							178 9						
							51 1						
							143 9						
							62 1						
							133 9						
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 278871 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076													
11		2070 X	422	-0-	-1648	-0-	359 1	63 9	Y	57	187 1	1 8	45
12		0	2925	-0-	2925	2925	503 1	2260 3	Y	147	1 8		191
01		0	1194	-0-	1194	4119	162 9	561 3	Y	154	181 1		164
02		5357 X	1238	-0-	-4119	-0-	464 1	833 3	Y	48	4 8		208
03		2914 X	2027	-0-	-887	-0-	169 9	1459 3	Y	146	185 1	3 8	166
04		2820 X	1843	-0-	-977	-0-	352 1	1411 3	Y	92	184 1		74
							53 9						
							407 1						
							161 9						
							331 1						
							101 9						
HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 279307 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143													
11		462 N	462	-0-	-0-	-0-	439 1	23 9	Y	21	52 1		45
12		527 N	462	-0-	-65	-0-	453 1	9 9	Y	8	42 1		11
01		475 N	475	-0-	-0-	-0-	453 1	22 9	Y	20	16 1	1 8	14
02		420 N	72	-0-	-348	-0-	35 1	37 9	Y	34	23 1		25
03		465 N	274	-0-	-191	-0-	267 1	7 9	Y	6	22 1	1 8	8
04		450 N	258	-0-	-192	-0-	258 1		Y	-0-			8

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON					
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797											
ELLIOTT		WELL #: 1		RRCID -> 279323		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 12202		PERF.10592 - 12167	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		342 N	342	-0-	-0-	-0-	158 1	184 3	Y	-0-	100
12		155 N	149	-0-	-6	-0-	82 1	67 3	Y	-0-	100
01		236 N	236	-0-	-0-	-0-	197 1	39 3	Y	-0-	100
02		308 N	288	-0-	-20	-0-	168 1	120 3	Y	-0-	100
03		344 N	344	-0-	-0-	-0-	210 1	134 3	Y	-0-	100
04		316 N	316	-0-	-0-	-0-	207 1	109 3	Y	-0-	100

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0606		RRCID -> 279324		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 11670		PERF. 9811 - 11456	
11		0	1296	-0-	1296	1296	560 1	524 3	Y	193	220 1 4 8 107
							212 9				
12		0	664	-0-	664	1960	475 1	189 9	Y	172	197 1 2 8 80
01		0	755	-0-	755	2715	514 1	241 9	Y	219	184 1 11 8 104
02		3275 X	560	-0-	-2715	-0-	394 1	166 9	Y	151	159 1 96
*03		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	480 1	369 3	Y	208	167 1 12 8 125
							229 9				
04		821 N	821	-0-	-0-	-0-	571 1	250 9	Y	227	252 1 100

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0701		RRCID -> 279354		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 9590		PERF.10090 - 11390	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLAIR A		WELL #: 1		RRCID -> 279383		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 12772		PERF.10788 - 12492	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	65
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	65
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	65
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	65

MILLER		WELL #: 2		RRCID -> 279431		COMPL. DATE 01/25/2015		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10288 - 11397	
11	0	703	-0-	703	1142	631 1	72 9	Y	65		183
12	0	918	-0-	918	2060	878 1	40 9	Y	36	2 8	217
01	0	266	-0-	266	2326	222 1	44 9	Y	40	172 1 3 8	82
02	2785 N	459	-0-	-2326	-0-	404 1	55 9	Y	50		132
03	930 N	805	-0-	-125	-0-	718 1	87 9	Y	79	180 1 11 8	20
*04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	724 1	57 9	Y	52		72

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 0801		RRCID -> 279448		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 11090		PERF.10124 - 15384	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON								
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797		WELL #: 1		RRCID -> 279732		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 12225		PERF.10422 - 12068				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	0	2846	-0-	2846	2846	134	1	2588	3	Y	113	184	1	119
12	0	2070	-0-	2070	4916	124	9	1860	3	Y	98	182	1	32
01	0	3112	-0-	3112	8028	108	9	2800	3	Y	150	8	8	174
02	10114 X	2086	-0-	-8028	-0-	147	1	1855	3	Y	128	180	1	122
03	2945 X	2147	-0-	-798	-0-	165	9	1922	3	Y	119	188	1	45
04	3000 X	2188	-0-	-812	-0-	90	1	1968	3	Y	115			160
						141	9							
						94	1					8	8	
						131	9							
						93	1							
						127	9							

HANLEY		WELL #: 1		RRCID -> 279875		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10210 - 12350				
11	0	503	-0-	503	503	475	1	16	3	Y	11			148
12	0	673	-0-	673	1176	12	9	39	9	Y	35			183
01	0	1115	-0-	1115	2291	634	1	123	9	Y	112	187	1	108
02	2950 X	659	-0-	-2291	-0-	992	1	28	9	Y	25			133
*03	723 X	723	-0-	-0-	-0-	631	1	48	9	Y	44			177
04	780 X	715	-0-	-65	-0-	675	1	57	9	Y	52	187	1	42
						658	1							

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 0402		RRCID -> 280791		COMPL. DATE 03/22/2015		TOTAL DEPTH 11819		PERF.10166 - 11794				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			138

CRESPI		WELL #: 1		RRCID -> 281688		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 11801		PERF. 9964 - 11650				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	184	1	90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	98	2	8	186
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	109	5	8	290
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92	186	1	196
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105	191	1	102
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67			169

GAIL KING		WELL #: 1H		RRCID -> 287824		COMPL. DATE 11/21/2018		TOTAL DEPTH 10483		PERF.10484 - 16246				
11	0	522	-0-	522	522	398	1	27	3	N	88			230
12	0	18	-0-	18	540	97	9			N	-0-			230
01	0	-0-	-0-	-0-	540	18	3			N	6	169	1	67
02	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			67
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			67
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON												
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797												
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0811 RRCID -> 293147 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11726 - 12106												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	7858 X	7858	-0-	-0-	-0-	400	1	7306	3	N	138	189
						152	9				1 8	
12	0	8112	-0-	8112	8112	412	1	7491	3	N	190	194
						209	9				184 1	1 8
01	0	9858	-0-	9858	17970	474	1	9068	3	N	287	107
						316	9				373 1	1 8
02	24148 X	6178	-0-	-17970	-0-	278	1	5762	3	N	125	50
						138	9				182 1	
*03	9676 X	9676	-0-	-0-	-0-	441	1	9028	3	N	188	45
						207	9				191 1	2 8
*04	9092 X	9092	-0-	-0-	-0-	401	1	8513	3	N	162	207
						178	9					
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406												
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280167 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122												
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53	228
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	51	3	85	9	Y	77	111
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	65	3	50	9	Y	45	156
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	168
*03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	7	3	2	9	Y	2	170
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	114	138
											146 1	
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799												
RADER WELL #: 2 RRCID -> 282778 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200												
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	159				N	14	202
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	159				N	13	215
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	159				N	10	225
02	172 X	13	-0-	-159	-0-		2 2	11	9	N	10	235
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	235
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	235
GERALD WAKEFIELD 108799												
WELL #: 2 RRCID -> 282800 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154												
11	1560 N	1432	-0-	-128	-0-	1323	2	109	9	N	99	117
12	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	952	2	130	9	N	118	235
01	1147 N	1129	-0-	-18	-0-	1019	2	110	9	N	100	130
02	1344 N	971	-0-	-373	-0-	862	2	109	9	N	99	215
03	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-			124	9	N	113	138
04	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-	976	2			N	NO RPT	138
											201 1	
											14 1	
											190 1	
FORREST 108799												
WELL #: 2 RRCID -> 283770 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056												
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	238
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	238
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	238
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	238
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	238
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	238
STEWART 108799												
WELL #: 1 RRCID -> 284263 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102												
11	600 N	499	-0-	-101	-0-	357	2	142	9	N	129	212
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	376	2	172	9	N	156	187
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	435	2	94	9	N	85	270
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	453	2	189	9	N	172	259
03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	626	2	196	9	N	178	165
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT	165

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE)		//CONT.// 27347 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
BARR		WELL #: 2		RRCID -> 284470		COMPL. DATE 07/21/2017		TOTAL DEPTH 11510		PERF. 10154 - 11277		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2128	2	120 9	N	109	4 1	177
12	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1650	2	140 9	N	127	186 1	118
01	1581 N	1496	-0-	-85	-0-	1398	2	98 9	N	89	25 1	182
02	1764 N	1167	-0-	-597	-0-	1057	2	110 9	N	100	19 1	263
03	1798 N	1286	-0-	-512	-0-	1188	2	98 9	N	89	191 1	161
04	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-				N	NO RPT		161

ORO RESOURCES, LLC		626507		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON				
RUFFINO		WELL #: 1		RRCID -> 280133		COMPL. DATE 03/07/2015		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9221 - 10867		
11	DLQ G-10	19	-0-	19	8779	19	3		Y	-0-		728
12	DLQ G-10	30	-0-	30	8809	30	3		Y	-0-		728
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8809				Y	NO RPT		728
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8809				Y	NO RPT		728
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		728
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		728

EGB (FREDERICKSBURG)		27797 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON				
BOWLES ENERGY, INC.		084097										
TUCKER		WELL #: 1		RRCID -> 122982		COMPL. DATE 12/18/1986		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 2554 - 2574		
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	54	1	85 2	N	-0-		-0-
12	0	60	-0-	60	60	25	1	35 2	N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	60				N	-0-		-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TUCKER		WELL #: 2		RRCID -> 125607		COMPL. DATE 10/15/1987		TOTAL DEPTH 2665		PERF. 2540 - 2564		
11	420 N	402	-0-	-18	-0-	157	1	245 2	N	-0-		-0-
12	0	361	-0-	361	361	149	1	212 2	N	-0-		-0-
01	0	432	-0-	432	793	181	1	251 2	N	-0-		-0-
02	1128 N	335	-0-	-793	-0-	128	1	207 2	N	-0-		-0-
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	189	1	246 2	N	-0-		-0-
04	420 N	311	-0-	-109	-0-	70	1	241 2	N	-0-		-0-

TUCKER		WELL #: 3		RRCID -> 126229		COMPL. DATE 12/18/1987		TOTAL DEPTH 2672		PERF. 2514 - 2530		
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	109	1	172 2	N	-0-		-0-
12	0	258	-0-	258	258	107	1	151 2	N	-0-		-0-
01	0	273	-0-	273	531	114	1	159 2	N	-0-		-0-
02	778 N	247	-0-	-531	-0-	95	1	152 2	N	-0-		-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-		-0-

TUCKER		WELL #: 4		RRCID -> 126292		COMPL. DATE 12/23/1987		TOTAL DEPTH 2650		PERF. 2517 - 2533		
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	110	1	172 2	N	-0-		-0-
12	0	258	-0-	258	258	106	1	152 2	N	-0-		-0-
01	0	273	-0-	273	531	114	1	159 2	N	-0-		-0-
02	778 N	247	-0-	-531	-0-	94	1	153 2	N	-0-		-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-		-0-

ELKHART (PETTIT)
WEATHERS EXPLORATION, INC.
O.G. ROGERS ESTATE

28379 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
902850

WELL #: 1 RRCID -> 033363 COMPL. DATE 05/19/1964 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9917 - 9946

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

O.G. ROGERS ESTATE

WELL #: 2 RRCID -> 048260 COMPL. DATE 12/10/1969 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10138 - 10148

11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	20	1	137	2	N	3			105
						3	9							
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	N	2			107
						2	9							
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	N	1			108
						1	9							
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	108	2	N	2			110
						2	9							
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	120	2	N	2			112
						2	9							
*04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	145	2	N	2			114
						2	9							

COVINGTON

WELL #: 6 RRCID -> 229031 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9852 - 9856

11	749 N	749	-0-	-0-	-0-	97	1	652	2	N	-0-			37
12	1054 N	813	-0-	-241	-0-	50	1	763	2	N	-0-			37
01	1023 N	545	-0-	-478	-0-	35	1	510	2	N	-0-			37
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	58	1	669	2	N	-0-			37
03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	81	1	924	2	N	-0-			37
04	540 N	528	-0-	-12	-0-	39	1	489	2	N	-0-			37

COVINGTON

WELL #: 3 RRCID -> 279341 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 9880 - 9981

11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	2	N	-0-			87
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	N	-0-			87
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	N	-0-			87
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	N	-0-			87
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	N	-0-			87
*04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	N	-0-			87

ELKHART (WOODBINE)
WEATHERS EXPLORATION, INC.
COVINGTON

28379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
902850

WELL #: 1 RRCID -> 212419 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5344 - 5345

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COVINGTON

WELL #: A 2ST RRCID -> 224062 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 4054 - 4102

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELKHART (WOODBINE)		//CONT.//		28379 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON				
WEATHERS EXPLORATION, INC.		//CONT.//		902850									
COVINGTON		WELL #:		3	RRCID ->	267915	COMPL. DATE	11/28/2012	TOTAL DEPTH	11451	PERF.	5582 - 5586	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELKTON (PALUXY B)		28415 470		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SMITH					
PALMER PETROLEUM INC.		636222											
WOLDERT-HENLEY		WELL #:		1	RRCID ->	130253	COMPL. DATE	02/01/1989	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7358 - 7368	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	12967 R	12967	-0-	-0-	-0-	60	1	12829	2	N	71	84	19
12	12989 #	12143	-0-	-846	-0-	78	9	11989	2	N	84	82	21
01	13144 #	12582	-0-	-562	-0-	92	9	12431	2	N	81	83	19
02	12096 #	10349	-0-	-1747	-0-	89	9	10190	2	N	97		116
03	13392 #	12915	-0-	-477	-0-	52	1	12688	2	N	150	247	19
04	12960 #	12870	-0-	-90	-0-	107	9	12633	2	N	161	161	19
						62	1						
						165	9						
						60	1						
						177	9						

ELYSIAN (TRAVIS PEAK)		28809 500		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON					
PETROMINING, INC.		660846											
MITCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	228646	COMPL. DATE	12/15/2011	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	6215 - 6258	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			64

TC OIL AND GAS, LLC		840303		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON					
MAYO		WELL #:		4	RRCID ->	122169	COMPL. DATE	07/15/1986	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6284 - 6287	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			124
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			124
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			124
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			124
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			124
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			124

URSUS OIL AND GAS		879300		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON					
TUCKER		WELL #:		1	RRCID ->	169642	COMPL. DATE	06/30/1998	TOTAL DEPTH	6611	PERF.	6331 - 6440	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-			84
12	0	45	-0-	-0-	45	105	45	3	N	-0-			84
01	155 N	50	-0-	-0-	-105	-0-	50	3	N	-0-			84
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			84
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-			84
04	60 N	-0-	-0-	-0-	-60	-0-	-0-		N	-0-			84

ELYSIAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		28809 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON		
VALENCE OPERATING COMPANY				881167						
GARRETT HEIRS				WELL #: 3	RRCID -> 257146	COMPL. DATE 11/01/2010	TOTAL DEPTH 11620	PERF. 6209	- 7762	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ELYSIAN (TRAVIS PEAK 6120)				28809 620	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890						
FURRH, J. D. JR. ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 105723	COMPL. DATE 01/28/1983	TOTAL DEPTH 6974	PERF. 6116	- 6123	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0	362	-0-	362	733	98 1	264 2	Y	-0-	47
12	0	60	-0-	60	793	16 1	44 2	Y	-0-	47
01	0	10	-0-	10	803	3 1	7 2	Y	-0-	47
02	808 N	5	-0-	-803	-0-	1 1	4 2	Y	-0-	47
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	31 1	130 2	Y	-0-	47
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	20 1	71 2	Y	-0-	47

EXCELSIOR (PETTIT)				29790 400	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MARION		
STETSON PETROLEUM CORP.				819479						
STALLCUP, BLISS				WELL #: A 1	RRCID -> 039323	COMPL. DATE 10/27/1965	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 6237	- 6241	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27

RUSK-STALLCUP				WELL #: 2 C	RRCID -> 097943	COMPL. DATE 05/19/1982	TOTAL DEPTH 6315	PERF. 6264	- 6290	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	616		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	616		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	616		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	616		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616		N	NO RPT		-0-

EXCELSIOR, SW. (PETTIT, LO.)				29796 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MARION		
HERD PRODUCING COMPANY, INC.				379750						
VAN DUSEN GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 201090	COMPL. DATE 02/03/2004	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6341	- 6397	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		95
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		95
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		95
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		95
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		95
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		95
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2020										

EZIM (PETTIT)		29830 000		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308										
MOORE, M. G.		WELL #:	1	RRCID ->	092939	COMPL. DATE	02/18/1981	TOTAL DEPTH	8541 PERF. 7856 - 7890			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			53
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			53
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			53
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			53
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			53
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			53

LANGFORD, C. M.		WELL #:		1		RRCID ->		095673		COMPL. DATE		09/24/1981		TOTAL DEPTH		8405 PERF. 7839 - 7843	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				113				
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				113				
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				113				
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				113				
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				113				
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				113				

FAIRPLAY (COTTON VALLEY)		30015 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
MCBRIDE OPERATING LLC		538006										
ROQUEMORE, EDDIE		WELL #:	3	RRCID ->	180243	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	10017 PERF. 8824 - 9965			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/12/2023												

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851		BROWNING UNIT		WELL #:		1		RRCID ->		081505		COMPL. DATE		02/11/1978		TOTAL DEPTH		10008 PERF. 9168 - 9873	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				49								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				49								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				49								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				49								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				49								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				49								

FAIRWAY, W. (PETTIT)		30032 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HENDERSON				
EAGLE OIL & GAS CO.		238634										
CATFISH CREEK		WELL #:	1	RRCID ->	232352	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	10678 PERF.10434 - 10462			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAIRWAY (JAMES LIME)		30035 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847										
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:	824	RRCID ->	181538	COMPL. DATE	04/10/1962	TOTAL DEPTH	10205 PERF. 9986 - 10090			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5		N	NO RPT			-0-

FAIRWAY (JAMES LIME)		//CONT.//		30035 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDERSON			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847									
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		817G	RRCID ->	181540	COMPL. DATE	09/27/2000	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	9886 -	9972
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	7110 X	5828	-0-	-1282	-0-	5822	3	6 9	N	5	7 1		2
12	0	5847	-0-	5847	5847	5745	3	102 9	N	93	52 1		43
01	0	7416	-0-	7416	13263	7319	3	97 9	N	88	104 1		27
02	18360 X	5097	-0-	-13263	-0-	5097	3		N	-0-	24 1		3
*03	8560 X	8560	-0-	-0-	-0-	8560	3		N	-0-	1 1		2
04	7110 X	NO RPT	-0-	-7110	-0-				N	NO RPT			2

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		351	RRCID ->	181717	COMPL. DATE	12/09/2000	TOTAL DEPTH	10413	PERF.	9892 -	9984
11	990 X	-0-	-0-	-990	-0-				N	-0-			-0-
12	0	841	-0-	841	841	815	3	26 9	N	24	17 1		7
01	0	1182	-0-	1182	2023	1130	3	52 9	N	47	47 1		7
02	4899 X	2876	-0-	-2023	-0-	2770	3	106 9	N	96	86 1		17
*03	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	1783	3	11 9	N	10	25 1		2
04	990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-				N	NO RPT			2

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		256	RRCID ->	181718	COMPL. DATE	10/23/2000	TOTAL DEPTH	10375	PERF.	9844 -	9965
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	162	-0-	162	162	162	3		N	-0-			-0-
02	162 N	-0-	-0-	-162	-0-				N	-0-			-0-
*03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		249	RRCID ->	181735	COMPL. DATE	10/09/2000	TOTAL DEPTH	10035	PERF.	9844 -	9940
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		347	RRCID ->	190106	COMPL. DATE	07/17/2002	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	9962 -	10122
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	1	-0-	1	1	1	3		N	-0-			-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
04	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		755G	RRCID ->	198177	COMPL. DATE	10/16/2003	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	9882 -	9936
11	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3		N	-0-	33 1		-0-
12	0	1939	-0-	1939	1939	1939	3		N	-0-			-0-
01	0	2418	-0-	2418	4357	2418	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	928	-0-	-1872	-0-	2485	3		N	-0-			-0-
*03	3100 N	1470	-0-	-1630	-0-	855	3		N	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	825			N	NO RPT			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		5497	RRCID ->	207887	COMPL. DATE	01/21/2005	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	9930 -	9980
11	360 N	3	-0-	-357	-0-	3	3		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON													
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847													
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 648 RRCID -> 208181 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9812 - 9918													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		30 N	6	-0-	-24	-0-	6 3		N	-0-			29
12		0	183	-0-	183	-0-	182 3		N	1	16 1		14
01		0	985	-0-	985	-0-	942 3		N	39	41 1		12
02		2018 N	850	-0-	-1168	-0-	850 3		N	-0-	10 1		2
*03		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 3		N	-0-			2
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			2

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 647 RRCID -> 208182 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9837 - 9944													
11		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3		N	-0-			-0-
12		0	303	-0-	303	-0-	303 3		N	-0-			-0-
01		0	121	-0-	121	-0-	424 3		N	-0-			-0-
02		484 N	60	-0-	-424	-0-	60 3		N	-0-			-0-
*03		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-			-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6442 RRCID -> 208183 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9906 - 10000													
11		4470 X	2328	-0-	-2142	-0-	2288 3	40 9	N	36	39 1		13
12		3410 X	2140	-0-	-1270	-0-	2114 3	26 9	N	24	26 1		11
01		3348 X	1642	-0-	-1706	-0-	1618 3	24 9	N	22	26 1		7
02		2744 X	967	-0-	-1777	-0-	937 3	30 9	N	27	26 1		8
03		2480 X	1906	-0-	-574	-0-	1883 3	23 9	N	21	23 1		6
04		2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-			N	NO RPT			6

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6422 RRCID -> 208184 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9915 - 10049													
11		90 N	55	-0-	-35	-0-	40 3	15 9	N	14	11 1		5
12		281 N	281	-0-	-0-	-0-	268 3	13 9	N	12	12 1		5
01		352 N	352	-0-	-0-	-0-	340 3	12 9	N	11	13 1		3
02		234 N	234	-0-	-0-	-0-	219 3	15 9	N	14	13 1		4
*03		421 N	421	-0-	-0-	-0-	407 3	14 9	N	13	13 1		4
04		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			4

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5452 RRCID -> 208186 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9932 - 10078													
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7473 RRCID -> 208188 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9941 - 9980													
11		660 N	492	-0-	-168	-0-	492 3		N	-0-			-0-
12		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 3		N	-0-			-0-
01		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 3		N	-0-			-0-
02		448 N	432	-0-	-16	-0-	432 3		N	-0-			-0-
*03		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1160 3	88 9	N	80	57 1		23
04		1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-			N	NO RPT			23

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 751 RRCID -> 208429 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10041 PERF. 9904 - 9940													
11		3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3172 3	20 9	N	18	20 1		7
12		0	1244	-0-	1244	-0-	1232 3	12 9	N	11	13 1		5
01		0	1513	-0-	1513	-0-	1501 3	12 9	N	11	13 1		3
02		2812 X	55	-0-	-2757	-0-	40 3	15 9	N	14	13 1		4
03		1798 X	75	-0-	-1723	-0-	61 3	14 9	N	13	13 1		4
04		1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-			N	NO RPT			4

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4482 RRCID -> 209043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9844 - 9980												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
11	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726 3			N	-0-		-0-
12	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234 3			N	-0-		-0-
01	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596 3			N	-0-		-0-
02	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2706 3	35 9		N	32	26 1	6
*03	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3003 3	102 9		N	93	77 1	22
04	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-				N	NO RPT		22

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 552 RRCID -> 209752 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 1000 - 10030												
11	2970 X	1601	-0-	-1369	-0-	1582 3	19 9		N	17		107
12	0	2121	-0-	2121	-0-	2110 3	11 9		N	10		117
01	0	2696	-0-	2696	-0-	4817 2677 3	19 9		N	17		134
02	6550 X	1733	-0-	-4817	-0-	1733 3			N	-0-		134
*03	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849 3			N	-0-		134
04	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-				N	NO RPT		134

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5442 RRCID -> 209806 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9899 - 10062												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 653W RRCID -> 209848 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9936 - 9998												
11	480 N	223	-0-	-257	-0-	203 3	20 9		N	18	20 1	7
12	0	268	-0-	268	-0-	256 3	12 9		N	11	13 1	5
01	0	360	-0-	360	-0-	628 348 3	12 9		N	11	13 1	3
02	1214 N	586	-0-	-628	-0-	571 3	15 9		N	14	13 1	4
*03	999 N	999	-0-	-0-	-0-	984 3	15 9		N	14	14 1	4
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT		4

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7463 RRCID -> 210040 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 9900 - 9952												
11	14 N	5	-0-	-9	-0-	5 3			N	-0-		-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-		-0-
01	6 N	1	-0-	-5	-0-	1 3			N	-0-		-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	1	1 1	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT		-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 551 RRCID -> 210041 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10015 - 10106												
11	6540 X	4860	-0-	-1680	-0-	4860 3			N	-0-		19
12	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	6428 3			N	-0-		19
01	8155 X	8155	-0-	-0-	-0-	8155 3			N	-0-		19
02	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5278 3			N	-0-		19
03	8679 X	8679	-0-	-0-	-0-	8679 3			N	-0-		19
04	6540 X	NO RPT	-0-	-6540	-0-				N	NO RPT		19

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7442 RRCID -> 210063 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9923 - 10097												
11	14 N	1	-0-	-13	-0-	1 3			N	-0-		-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3			N	-0-		-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3			N	-0-		-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-		-0-
*03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3			N	-0-		-0-
04	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-				N	NO RPT		-0-

FAIRWAY (JAMES LIME)		//CONT.//		30035 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		6452	RRCID ->	211929	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10125	PERF. 9850 -	9966
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	380 3	44 9	N	40	41 1		15
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	530 3	25 9	N	23	27 1		11
01	434 N	178	-0-	-256	-0-	167 3	11 9	N	10	18 1		3
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-			N	-0-	2 1		1
*03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	704 3	11 9	N	10	8 1		3
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			3

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		649	RRCID ->	211939	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	10555	PERF. 9930 -	9960
11	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1127 3	7 9	N	6	7 1		2
12	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 3		N	-0-	2 1		-0-
01	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578 3		N	-0-			-0-
02	1064 N	1022	-0-	-42	-0-	1022 3		N	-0-			-0-
03	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 3		N	-0-			-0-
04	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-			N	NO RPT			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		5495	RRCID ->	212140	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9838 -	9964
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		6462	RRCID ->	212142	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10093	PERF. 9843 -	9984
11	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1114 3	28 9	N	25	12 1		13
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-	13 1		-0-
01	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	480 3	745 9	N	677	574 1		103
02	1008 N	719	-0-	-289	-0-	312 3	407 9	N	370	402 1		71
*03	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	901 3	448 9	N	407	383 1		95
04	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			N	NO RPT			95

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		4473	RRCID ->	221092	COMPL. DATE	08/05/2004	TOTAL DEPTH	10230	PERF. 9961 -	10078
11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3		N	-0-			-0-
12	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1281 3	204 9	N	185	133 1		52
01	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1419 3	233 9	N	212	232 1		32
02	728 N	695	-0-	-33	-0-	641 3	54 9	N	49	73 1		8
*03	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1353 3	29 9	N	26	28 1		6
04	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-			N	NO RPT			6

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		7523 H	RRCID ->	226134	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	9906	PERF. 9906 -	12000
11	11940 X	10020	-0-	-1920	-0-	9932 3	88 9	N	80	64 1		40
12	11377 X	10649	-0-	-728	-0-	10526 3	123 9	N	112	39 1		113
01	11377 X	11315	-0-	-62	-0-	11275 3	40 9	N	36	117 1		32
02	11647 X	11647	-0-	-0-	-0-	11267 3	380 9	N	345	155 1		222
*03	18746 X	18746	-0-	-0-	-0-	18396 3	350 9	N	318	334 1		206
04	10950 X	NO RPT	-0-	-10950	-0-			N	NO RPT			206

FAIRWAY /JAMES LIME/ UNIT		WELL #:		861	RRCID ->	280481	COMPL. DATE	11/11/1961	TOTAL DEPTH	10464	PERF. 9848 -	9916
11	0	5081	-0-	5081	5081	5081 3		N	-0-			25
12	0	6208	-0-	6208	11289	6208 3		N	-0-			25
01	0	7819	-0-	7819	19108	7819 3		N	-0-			25
02	23360 X	4252	-0-	-19108	-0-	4180 3	72 9	N	65	39 1		51
03	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	6680 3	63 9	N	57	88 1		20
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

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

GALES (6500 TRAVIS PEAK)		//CONT.//		33770	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851												
JERNIGAN, MATTIE		WELL #:		7	RRCID ->	142046	COMPL. DATE	01/22/1993	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6456	-	6518		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

CUMMINGS		WELL #:		10	RRCID ->	146177	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6598	-	6636		
11	0	997	-0-	997	1665	71	1	912	2	Y	13	12	1	2	8	1
						14	9									
12	0	1054	-0-	1054	2719	73	1	968	2	Y	12	10	1			3
						13	9									
01	0	1169	-0-	1169	3888	71	1	1074	2	Y	22	19	1	2	8	4
						24	9									
02	2800 N	884	-0-	-1916	1972	60	1	803	2	Y	19	17	1	2	8	4
						21	9									
03	3100 N	1176	-0-	-1924	48	65	1	1096	2	Y	14	15	1			3
						15	9									
04	1140 N	997	-0-	-143	-0-	75	1	903	2	Y	17	16	1	2	8	2
						19	9									

GALES, WILEY		WELL #:		2	RRCID ->	151842	COMPL. DATE	09/20/1994	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6502	-	6578		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

MULLINS		WELL #:		3	RRCID ->	173329	COMPL. DATE	02/24/1999	TOTAL DEPTH	9869	PERF.	6538	-	6550		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

GARRISON (PETTIT, LOWER)		34044		749	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NACOGDOCHES						
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261														
GARRISON GAS UNIT NO. 6		WELL #:		3	RRCID ->	228281	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	7062	-	7104		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

GARRISON (TRAVIS PEAK)				34044 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES					
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308								
IRWIN				WELL #: 4	RRCID -> 196077	COMPL. DATE 06/25/2003	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7221	-	8558		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		113
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		113
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		113
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		113
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		113
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		113
GRAVES GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 202668	COMPL. DATE 01/31/2004	TOTAL DEPTH 8805	PERF. 7407	-	8697		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		44
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		44
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		44
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		44
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		44
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		44
COLLINS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 202795	COMPL. DATE 02/28/2004	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7364	-	8554		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
GARRISON GAS UNIT 3				WELL #: 2	RRCID -> 203448	COMPL. DATE 03/21/2004	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7461	-	8630		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		124
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		124
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		124
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		124
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		124
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		124
GARRISON GAS UNIT 3				WELL #: 3	RRCID -> 210294	COMPL. DATE 09/08/2004	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7392	-	8516		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
RANDALL				WELL #: 1	RRCID -> 210764	COMPL. DATE 11/29/2004	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7528	-	8583		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		33
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		33
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		33
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		33
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		33
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		33
COLLINS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 212437	COMPL. DATE 09/03/2004	TOTAL DEPTH 8659	PERF. 7388	-	8438		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		267
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		267
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		267
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		267
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		267
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		267

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
NORTH LAKE RESOURCES LLC		//CONT.// 100308										
GARRISON GAS UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 212494		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 9046 PERF. 7357 - 8532				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64

OKSHEER		WELL #: 1		RRCID -> 214461		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7520 - 9074				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39

JOPLING GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 215884		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7294 - 9428				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

JOPLING GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 221104		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7488 - 9338				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96

BEARD GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 221816		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7461 - 9440				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			141
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			141
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			141
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			141
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			141
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			141

JOPLING GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 222463		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7417 - 9472				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			274
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			274
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			274
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			274
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			274
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			274

BEARD GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 222467		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 9507 PERF. 7428 - 9422				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
NORTH LAKE RESOURCES LLC		//CONT.// 100308									
GRAVES GAS UNIT		WELL #: 5B		RRCID -> 226108		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 9472		PERF. 7484 - 9204	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						99
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						99
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						99
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						99
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						99
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						99

STOCKMAN, EMMIT		WELL #: 4TP		RRCID -> 227340		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 9515		PERF. 7504 - 9390	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						98
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						98
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						98
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						98
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						98
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						98

IRWIN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 232740		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 9505		PERF. 7544 - 9378	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						75
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						75
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						75
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						75
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						75
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						75

JOPLING GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 235134		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 7337 - 7846	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						293
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						293
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						293
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						293
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						293
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						293

IRWIN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 243232		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 9314		PERF. 7230 - 9280	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	201						52
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	201						52
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	201						52
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	201						52
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	201						52
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	201						52

ENERQUEST CORPORATION		252059		RRCID -> 193897		COMPL. DATE 01/27/2003		TOTAL DEPTH 8502		PERF. 7462 - 8396	
IRWIN		WELL #:									
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						37
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						37
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						37
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						37
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						37
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						37
PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2018											

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059														
IRWIN		WELL #: 5		RRCID -> 199034		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7408 - 8654								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
PLUGGED AND ABANDONED 11/19/2021																

IRWIN		WELL #: 6		RRCID -> 202793		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	818					N	NO RPT					130
12	14B2 EXT	1242	-0-	1242	2060	1242	2			N	-0-					130
01	14B2 EXT	1133	-0-	1133	3193	1133	2			N	-0-					130
02	14B2 EXT	922	-0-	922	4115	922	2			N	-0-					130
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4115					N	NO RPT					130
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4115					N	NO RPT					130

IRWIN		WELL #: 7		RRCID -> 202794		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632								
11	1773 N	1243	-0-	-530	-0-	1235	2	8	9	N	7					249
12	0 N		-0-	-0-	-0-					N	3					252
01	0 N		-0-	-0-	-0-					N	1					253
02	1148 N	104	-0-	-1044	-0-	98	2	6	9	N	5					258
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					258
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					258

PATTERSON		WELL #: 1		RRCID -> 202946		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7373 - 8606								
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245
12	0	888	-0-	888	888	888	2			N	-0-					245
01	2006 N	1118	-0-	-888	-0-	1118	2			N	-0-					245
02	DELQ PR	1157	-0-	1157	1157	1157	2			N	-0-					245
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1157					N	NO RPT					245
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1157					N	NO RPT					245

GARRISON GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 210761		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7391 - 9118								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					59
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					59
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					59
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

GARRISON GAS UNIT 6		WELL #: 1		RRCID -> 212438		COMPL. DATE 01/29/2005		TOTAL DEPTH 9195 PERF. 7201 - 9096								
11	2857 N	796	-0-	-2061	-0-	796	2			N	-0-					140
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					140
01	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					140
02	980 N	980	-0-	-0-	-0-	934	2	46	9	N	42	176	1			6
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059														
IRWIN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 213731		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 9292 PERF. 7444 - 9196								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					261
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-		22 2			N	-0-					261
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					261
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261

GARRISON GAS UNIT 7		WELL #: 1		RRCID -> 214145		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7410 - 9084								
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
PLUGGED AND ABANDONED 09/10/2020																

IRWIN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 214361		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7378 - 9418								
11	0	12	-0-	12	12	12 2				N	-0-					122
12	0	18	-0-	18	30	18 2				N	-0-					122
01	60 N	30	-0-	-30	-0-	30 2				N	-0-					122
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

DAUGHTERY-CRENSHAW		WELL #: 1		RRCID -> 214363		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7965 - 9092								
11	0	170	-0-	170	170	162 2	8 9			N	7					214
12	0	677	-0-	677	847	677 2				N	-0-					214
01	1155 N	308	-0-	-847	-0-	308 2				N	-0-					214
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	489 2	4 9			N	4					218
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218

CHILDS		WELL #: 3		RRCID -> 215658		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7480 - 8154								
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
PLUGGED AND ABANDONED 09/12/2019																

MCCAULEY		WELL #: 1		RRCID -> 217363		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 9261 PERF. 7272 - 9130								
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2017																

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
 JOPLING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221433 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7306 - 9368

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	37	-0-	37	37	37	2			N	-0-					73
12	0	134	-0-	134	171	134	2			N	-0-					73
01	1099 N	928	-0-	-171	-0-	928	2			N	-0-					73
02	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					73
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					73
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					73

BARTON, SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 221436 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 7346 - 9280

11	0	78	-0-	78	78	68	2	10	9	N	9					197
12	0	378	-0-	378	456	378	2			N	-0-					197
01	691 N	235	-0-	-456	-0-	235	2			N	-0-					197
02	673 N	573	-0-	-0-	-0-	638	2	35	9	N	32					229
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					229
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					229

IRWIN WELL #: 8R RRCID -> 221438 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7476 - 9343

11	0	428	-0-	428	721	422	2	6	9	N	5					38
12	0	1050	-0-	1050	1771	1050	2			N	-0-					38
01	2516 N	745	-0-	-1771	-0-	566	2	179	9	N	163	186	1			15
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	130	2	19	9	N	17					32
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					32
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					32

RANDALL WELL #: 4 RRCID -> 222543 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 7472 - 9454

11	0	722	-0-	722	722	691	2	31	9	N	28					38
12	0	869	-0-	869	1591	716	2	153	9	N	139	167	1			10
01	1963 N	372	-0-	-1591	-0-	372	2			N	-0-					10
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	220	2	221	9	N	201	193	1			18
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					18
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					18

IRWIN "A" WELL #: 5 RRCID -> 226110 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 7394 - 9388

11	0	1980	-0-	1980	8151	1845	2	135	9	N	123	165	1			21
12	0	1658	-0-	1658	9809	1658	2			N	-0-					21
01	3100 N	1507	-0-	-1593	8216	1507	2			N	-0-					21
02	9473 X	1257	-0-	-8216	-0-	1061	2	196	9	N	178	176	1			23
03	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-				N	NO RPT					23
04	90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-				N	NO RPT					23

STOCKMAN, EMMIT WELL #: RRCID -> 231196 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7430 - 9500

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2019

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
 IRWIN WELL #: 10 RRCID -> 237880 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7489 - 9016

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	930	-0-	930	930	930	2			N	-0-			29
12	0	4647	-0-	4647	5577	4647	2			N	-0-			29
01	3100 N	-0-	-0-	-3100	2477					N	-0-			29
02	2477 N	-0-	-0-	-2477	-0-					N	-0-			29
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
04	360 X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			29

IRWIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 239240 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7438 - 9190

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72

PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2022

GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 7R RRCID -> 243235 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7347 - 9218

11	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2856	2	3	9	N	3			52
12	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
01	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-			52
02	1120 X	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-			52
03	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT			52
04	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT			52

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255083 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7323 - 8990

11	0	712	-0-	712	2908	682	2	30	9	N	27			88
12	0	1814	-0-	1814	4722	1712	2	102	9	N	93	173	1	8
01	3100 N	1439	-0-	-1661	3061	1439	2			N	-0-			8
02	2800 N	1182	-0-	-1618	1443	1182	2			N	-0-			8
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1443					N	NO RPT			8
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1443					N	NO RPT			8

IRWIN "A" WELL #: 9 RRCID -> 255401 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7389 - 8076

11	0	215	-0-	215	215	215	2			N	-0-			369
12	0	474	-0-	474	689	474	2			N	-0-			369
01	1120 N	431	-0-	-689	-0-	431	2			N	-0-			369
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			369
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			369
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			369

IRWIN WELL #: 12 RRCID -> 255469 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7404 - 9386

11	0	1037	-0-	1037	2354	994	2	43	9	N	39			87
12	0	842	-0-	842	3196	842	2			N	-0-			87
01	3100 N	306	-0-	-2794	402	306	2			N	-0-			87
02	1010 N	608	-0-	-402	-0-	608	2			N	-0-			87
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		34044 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
GIANT NRG CO., LP				302592							
GIANT GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 264503	COMPL. DATE 05/04/2011	TOTAL DEPTH 9704	PERF. 7194	- 9255		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
HIBBARD ENERGY, LP				383757							
GRAVES				WELL #: 2	RRCID -> 141697	COMPL. DATE 05/22/1992	TOTAL DEPTH 8203	PERF. 8024	- 8076		
11	0	161	-0-	161	470	161 2		N	-0-		54
12	0	51	-0-	51	521	51 2		N	-0-		54
01	0	4	-0-	4	525	4 2		N	-0-		54
02	639 N	114	-0-	-525	-0-	114 2		N	-0-		54
03	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 2		N	-0-		54
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-		54
STOCKMAN, EMMIT				WELL #: 1	RRCID -> 151158	COMPL. DATE 01/15/1994	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 7848	- 8022		
11	0	313	-0-	313	676	313 2		Y	-0-		30
12	0	215	-0-	215	891	215 2		Y	-0-		30
01	0	314	-0-	314	1205	314 2		Y	-0-		30
02	1791 N	586	-0-	-1205	-0-	586 2		Y	-0-		30
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		Y	-0-		30
04	300 N	230	-0-	-70	-0-	230 2		Y	-0-		30
STOCKMAN, EMMIT				WELL #: 2	RRCID -> 165359	COMPL. DATE 10/06/1997	TOTAL DEPTH 8926	PERF. 7886	- 7948		
11	0	275	-0-	275	652	275 2		N	-0-		103
12	0	248	-0-	248	900	248 2		N	-0-		103
01	0	589	-0-	589	1489	589 2		N	-0-		103
02	1643 N	154	-0-	-1489	-0-	154 2		N	-0-		103
03	248 N	18	-0-	-230	-0-	18 2		N	-0-		103
04	240 N	154	-0-	-86	-0-	154 2		N	-0-		103
COLLINS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 171784	COMPL. DATE 11/19/1998	TOTAL DEPTH 8860	PERF. 7414	- 7564		
11	0	231	-0-	231	231	231 2		N	-0-		41
12	0	295	-0-	295	526	295 2		N	-0-		41
01	0	40	-0-	40	566	40 2		N	-0-		41
02	673 N	107	-0-	-566	-0-	107 2		N	-0-		41
*03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-		41
*04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-		41
BECKHAM GAS UNIT 1				WELL #: 1	RRCID -> 206280	COMPL. DATE 10/01/2004	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 9402	- 9568		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
HIBBARD ENERGY, LP		//CONT.// 383757												
PACK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230921		COMPL. DATE 10/01/2006			TOTAL DEPTH 9835 PERF. 7988 - 8236					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	0	1137	-0-	1137	3686	1069	2	68	9	N	62	178	1	30
12	0	1317	-0-	1317	5003	1272	2	45	9	N	41			71
01	0	936	-0-	936	5939	892	2	44	9	N	40			111
02	2800 N	772	-0-	-2028	3911	771	2	1	9	N	1			112
*03	3100 N	892	-0-	-2208	1703	892	2			N	-0-			112
04	2270 N	567	-0-	-1703	-0-	563	2	4	9	N	4			116

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261												
GARRISON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 062952		COMPL. DATE 02/16/1996			TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7336 - 7385					
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-			-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-

GARRISON GAS UNIT 6		WELL #: 1		RRCID -> 083343		COMPL. DATE 02/05/2003			TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7204 - 7212					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARRISON GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 206308		COMPL. DATE 01/17/2004			TOTAL DEPTH 10529 PERF. 7492 - 7625					
11	0	82	-0-	82	142	4	1	70	2	N	7			44
12	0	161	-0-	161	303	8	9	152	2	N	-0-			44
01	0	95	-0-	95	398	5	1	90	2	N	-0-			44
02	470 N	72	-0-	-398	-0-	4	1	68	2	N	-0-			44
03	155 N	111	-0-	-44	-0-	6	1	103	2	N	2			46
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	2	9	218	2	N	-0-			46

GARRISON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 218014		COMPL. DATE 01/31/2006			TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7354 - 9124					
11	0	1446	-0-	1446	2764	78	1	1339	2	N	26	121	1	51
12	0	1541	-0-	1541	4305	29	9	1428	2	N	27			78
01	0	1121	-0-	1121	5426	30	9	1030	2	N	28			106
02	2800 N	1005	-0-	-1795	3631	60	1	934	2	N	15			121
03	3100 N	1077	-0-	-2023	1608	31	9	997	2	N	20			141
04	3000 N	1790	-0-	-1210	398	54	1	1647	2	N	43			184

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		34044 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
GARRISON GAS UNIT 7		WELL #:		2	RRCID -> 221083			COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH	9476	PERF. 7503 - 9268	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	44 1	759 2	N		26			68
12	978 N	978	-0-	-0-	-0-	29 9	52 1	N		32			100
01	868 N	693	-0-	-175	-0-	35 9	36 1	N		43			143
02	885 N	885	-0-	-0-	-0-	47 9	47 1	N		25			168
03	992 N	661	-0-	-331	-0-	28 9	35 1	N		26			194
04	660 N	638	-0-	-22	-0-	29 9	34 1	N		21	173 1		42
						23 9							

GARRISON GAS UNIT NO. 7		WELL #:		4	RRCID -> 222241			COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH	10652	PERF. 7376 - 9138	
11	0	561	-0-	561	1071	30 1	507 2	N		22			100
12	0	667	-0-	667	1738	24 9	35 1	N		29			129
01	0	1388	-0-	1388	3126	32 9	76 1	N		-0-			129
02	2800 N	665	-0-	-2135	991	35 1	597 2	N		30			159
03	1403 N	412	-0-	-991	-0-	33 9	21 1	N		28	137 1		50
04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	31 9	43 1	N		16			66
						18 9							

GARRISON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID -> 222320			COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH	9132	PERF. 7416 - 8930	
11	0	54	-0-	54	121	3 1	49 2	N		2	69 1		28
12	0	69	-0-	69	190	2 9	4 1	N		-0-			28
01	0	72	-0-	72	262	3 1	49 2	N		18			46
02	344 N	82	-0-	-262	-0-	20 9	4 1	N		5			51
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6 9	4 1	N		9			60
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	10 9	3 1	N		8			68
						9 9							

GARRISON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID -> 222670			COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH	9478	PERF. 7437 - 9310	
11	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	73 1	1258 2	N		43			156
12	1302 N	990	-0-	-312	-0-	47 9	54 1	N		10			166
01	1519 N	1125	-0-	-394	-0-	11 9	58 1	N		57	158 1		65
02	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	63 9	74 1	N		40			105
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	44 9	66 1	N		36			141
04	1080 N	303	-0-	-777	-0-	40 9	17 1	N		-0-			141
						17 1							

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261															
BARTON, BOB J-RIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223520 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7344 - 9144															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		0	4	-0-	4	12	4	2			N	-0-			59
12		0	22	-0-	22	34	1	1	21	2	N	-0-			59
01		0	253	-0-	253	287	14	1	239	2	N	-0-			59
02		309 N	22	-0-	-287	-0-	1	1	21	2	N	-0-			59
03		31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-			59
04		60 N	20	-0-	-40	-0-	1	1	19	2	N	-0-			59
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 223664 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 7238 - 9280															
11		0	265	-0-	265	444	14	1	240	2	N	10			35
							11	9							
12		0	302	-0-	302	746	16	1	268	2	N	16			51
							18	9							
01		0	202	-0-	202	948	10	1	171	2	N	19			70
							21	9							
02		980 N	32	-0-	-948	-0-	2	1	27	2	N	3			73
							3	9							
03		310 N	219	-0-	-91	-0-	11	1	191	2	N	15			88
							17	9							
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			88
BARTON, BOB J. WELL #: 1 RRCID -> 225253 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7386 - 9284															
11		0	864	-0-	864	1498	46	1	797	2	N	19	130	1	30
							21	9							
12		0	631	-0-	631	2129	34	1	589	2	N	7			37
							8	9							
01		0	532	-0-	532	2661	29	1	493	2	N	9			46
							10	9							
02		2800 N	719	-0-	-2081	580	39	1	670	2	N	9			55
							10	9							
03		844 N	264	-0-	-580	-0-	14	1	243	2	N	6			61
							7	9							
04		660 N	660	-0-	-0-	-0-	35	1	606	2	N	17			78
							19	9							
GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 225471 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7584 - 8034															
11		720 N	594	-0-	-126	-0-	32	1	551	2	N	10			71
							11	9							
12		809 N	809	-0-	-0-	-0-	44	1	757	2	N	7			78
							8	9							
01		682 N	595	-0-	-87	-0-	32	1	550	2	N	12			90
							13	9							
02		649 N	649	-0-	-0-	-0-	35	1	608	2	N	5			95
							6	9							
03		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	109	1	1881	2	N	8			103
							9	9							
04		605 N	605	-0-	-0-	-0-	33	1	561	2	N	10			113
							11	9							

GARRISON, S. (PETTIT, LO.)				34054 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
HIBBARD ENERGY, LP				383757								
IRWIN, BEN UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 098678	COMPL. DATE 03/12/1982	TOTAL DEPTH 9220	PERF. 7061	- 7196			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	0	2642	-0-	2642	2642	2642 2	N	-0-			41	
12	0	2892	-0-	2892	5534	2892 2	N	-0-			41	
01	0	2802	-0-	2802	8336	2802 2	N	-0-			41	
02	2800 N	2616	-0-	-184	8152	2616 2	N	-0-			41	
*03	3100 N	2896	-0-	-204	7948	2896 2	N	-0-			41	
*04	3000 N	3029	-0-	29	7977	3029 2	N	-0-			41	

IRWIN -A-				WELL #: 1	RRCID -> 101575	COMPL. DATE 08/08/1982	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 7044	- 7188			
11	0	224	-0-	224	224	224 2	Y	-0-			-0-	
12	0	85	-0-	85	309	85 2	Y	-0-			-0-	
01	0	1	-0-	1	310	1 2	Y	-0-			-0-	
02	328 N	18	-0-	-310	-	18 2	Y	-0-			-0-	
*03	146 N	146	-0-	-	-	146 2	Y	-0-			-0-	
*04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	Y	-0-			-0-	

GATES (TRAVIS PEAK)				34180 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
SONERRA RESOURCES CORPORATION				801643								
RED ARROW				WELL #: 1	RRCID -> 256750	COMPL. DATE 04/02/2010	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10873	- 11936			
11	0	1862	-0-	1862	3743	1818 2	44 9	N	40		98	
12	0	1918	-0-	1918	5661	1818 2	100 9	N	91	180 1	9	
01	0	2016	-0-	2016	7677	1960 2	56 9	N	51		60	
02	2800 N	1703	-0-	-1097	6580	1680 2	23 9	N	21		81	
03	3100 N	2614	-0-	-486	6094	2561 2	53 9	N	48		129	
04	3000 N	2206	-0-	-794	5300	2206 2		N	-0-		129	

84 ENERGY LLC				856467								
SPRADLEY GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 222347	COMPL. DATE 05/29/2006	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10152	- 10945			
11	0	9	-0-	9	9	9 2		N	-0-		14	
12	0	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-		14	
01	0	9	-0-	9	18	9 2		N	-0-		14	
02	36 N	18	-0-	-18	-	18 2		N	-0-		14	
03	29 N	29	-0-	-0-	-	11 2	18 9	N	16		30	
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		30	

WILLIAMS GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 222766	COMPL. DATE 07/08/2006	TOTAL DEPTH 11381	PERF.10108	- 10614			
11	0	104	-0-	104	104	104 2		N	-0-		24	
12	0	426	-0-	426	530	426 2		N	-0-		24	
01	0	148	-0-	148	678	148 2		N	-0-		24	
02	995 N	317	-0-	-678	-	317 2		N	-0-		24	
03	466 N	466	-0-	-0-	-	459 2	7 9	N	6		30	
*04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-		30	

BETHUNE B				WELL #: 1	RRCID -> 228897	COMPL. DATE 05/02/2007	TOTAL DEPTH 11950	PERF.10411	- 11902			
11	0	1866	-0-	1866	1866	1866 2		N	-0-		13	
12	0	1392	-0-	1392	3258	1392 2		N	-0-		13	
01	0	845	-0-	845	4103	823 2	22 9	N	20		33	
02	2800 N	973	-0-	-1827	2276	954 2	19 9	N	17		50	
03	3100 N	1203	-0-	-1897	379	1203 2		N	-0-		50	
*04	1417 N	1038	-0-	-379	-0-	1038 2		N	-0-		50	

GATES (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34180 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
84 ENERGY LLC		//CONT.// 856467										
SUTTON, BEVERLY		WELL #: 1		RRCID -> 230826		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 11680 PERF.10418 - 11640				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
11	0	1128	-0-	1128	1128	1128	2	N	-0-			65
12	0	1183	-0-	1183	2311	1183	2	N	-0-			65
01	0	1867	-0-	1867	4178	1845	2	N	20			85
02	2800 N	1288	-0-	-1512	2666	1266	2	N	20			105
03	3100 N	1483	-0-	-1617	1049	1397	2	N	78	158	1	25
*04	2419 N	1370	-0-	-1049	-0-	1367	2	N	3			28

BETHUNE A		WELL #: 1		RRCID -> 231633		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 11538 PERF.10346 - 11457				
11	0	453	-0-	453	453	453	2	Y	-0-			43
12	0	601	-0-	601	1054	601	2	Y	-0-			43
01	0	364	-0-	364	1418	353	2	Y	10	11	9	53
02	1875 N	457	-0-	-1418	-0-	457	2	Y	-0-			53
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2	Y	-0-			53
*04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2	Y	-0-			53

SUTTON, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 233179		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10215 - 11638				
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2	N	-0-			10
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2	N	-0-			10
01	589 N	495	-0-	-94	-0-	484	2	N	10	11	9	20
02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	626	2	N	10	11	9	30
03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	607	2	N	32	35	9	62
*04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2	N	-0-			62

KATIE G.		WELL #: 1		RRCID -> 234212		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 11789 PERF.10154 - 11565				
11	0	617	-0-	617	617	617	2	N	-0-			34
12	0	389	-0-	389	1006	389	2	N	-0-			34
01	0	38	-0-	38	1044	38	2	N	-0-			34
02	1063 N	19	-0-	-1044	-0-	19	2	N	-0-			34
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-	2	N	-0-			34
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2	N	-0-			34

THERESA KAY GU		WELL #: 1		RRCID -> 234579		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11664				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	1			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			31

SWAIN, JEAN		WELL #: 1		RRCID -> 235124		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 11755 PERF.10232 - 11645				
11	1980 N	1674	-0-	-306	-0-	1619	2	N	50	95	1	27
12	2015 N	1601	-0-	-414	-0-	1601	2	N	-0-			27
01	1922 N	1885	-0-	-37	-0-	1863	2	N	20	22	9	47
02	1568 N	1551	-0-	-17	-0-	1504	2	N	43	47	9	90
03	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2	N	-0-			90
04	1830 N	1626	-0-	-204	-0-	1626	2	N	-0-			90

TUBBE		WELL #: 1		RRCID -> 235842		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 11543 PERF. 9920 - 11466				
11	0	1560	-0-	1560	1560	1560	2	N	-0-	39	1	41
12	0	1450	-0-	1450	3010	1450	2	N	-0-			41
01	0	296	-0-	296	3306	285	2	N	10	11	9	51
02	2800 N	1863	-0-	-937	2369	1810	2	N	48	53	9	99
03	3100 N	893	-0-	-2207	162	893	2	N	-0-			99
*04	3000 N	3390	-0-	390	552	3390	2	N	-0-			99

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 84 ENERGY LLC //CONT.// 856467
 MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 236121 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF.10073 - 11439

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	16	-0-	16	16	16	2			N	-0-			-0-
12	0	9	-0-	9	25	9	2			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SUTTON, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 237960 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 11832 PERF.10230 - 11804

11	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1174	2	53	9	N	48	35	1	30
12	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-			30
01	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1230	2	22	9	N	20			50
02	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1146	2	46	9	N	42			92
03	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1428	2	25	9	N	23			115
*04	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1127	2	11	9	N	10			125

SEELCO WELL #: 1 RRCID -> 238296 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10254 - 11768

11	0	11	-0-	11	11	11	2			N	-0-			51
12	0	13	-0-	13	24	13	2			N	-0-			51
01	0	199	-0-	199	223	199	2			N	-0-			51
02	233 N	10	-0-	-223	-0-	10	2			N	-0-			51
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	11			62
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			62

HASKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 239271 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 11921 PERF. 9860 - 11721

11	0	238	-0-	238	238	238	2			N	-0-			-0-
12	0	299	-0-	299	537	299	2			N	-0-			-0-
01	0	60	-0-	60	597	60	2			N	-0-			-0-
02	771 N	174	-0-	-597	-0-	174	2			N	-0-			-0-
03	310 N	41	-0-	-269	-0-	41	2			N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-

SFAAA WELL #: 1 RRCID -> 239895 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 11557 PERF. 9947 - 11514

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70

SUTTON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 242538 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10250 - 12041

11	0	595	-0-	595	595	486	2	109	9	N	99	143	1	38
12	0	560	-0-	560	1155	560	2			N	-0-			38
01	0	125	-0-	125	1280	125	2			N	-0-			38
02	1436 N	156	-0-	-1280	-0-	156	2			N	-0-			38
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	299	2	8	9	N	7			45
*04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	436	2	22	9	N	20			65

SUTTON, RICHARD GU WELL #: 1 RRCID -> 242917 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10596 - 11878

11	0	811	-0-	811	811	662	2	149	9	N	135	146	1	24
12	0	872	-0-	872	1683	872	2			N	-0-			24
01	0	379	-0-	379	2062	379	2	22	9	N	20			44
02	2518 N	456	-0-	-2062	-0-	456	2			N	-0-			44
03	868 N	632	-0-	-236	-0-	632	2			N	-0-			44
*04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	477	2	1	9	N	1			45

GATES (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		34180 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
84 ENERGY LLC		//CONT.//		856467											
SUTTON, H.G.		WELL #:		1	RRCID ->	243492	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	12020	PERF.10325 - 11807				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60				60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60

BETHUNE B		WELL #:		2	RRCID ->	245681	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	12065	PERF. 9775 - 11988				
11	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-				31
12	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-				31
01	0	834	-0-	834	-0-	823	2	11	9	N	10				41
02	1642 N	808	-0-	-834	-0-	730	2	78	9	N	71				112
03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-				112
*04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-				112

SUTTON, JERRY		WELL #:		2	RRCID ->	247846	COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10367 - 11673				
11	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1213	2	1	9	N	1				28
12	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-				28
01	0	1254	-0-	1254	-0-	1254	2			N	-0-				28
02	2134 N	880	-0-	-1254	-0-	880	2			N	-0-				28
03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	893	2	1	9	N	1				29
*04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	841	2	1	9	N	1				30

ENDEAVOR		WELL #:		1	RRCID ->	248062	COMPL. DATE	04/17/2009	TOTAL DEPTH	12115	PERF. 9768 - 12046				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		WELL #:	1	RRCID ->	259704	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	11024	PERF. 8860 - 10860			
JOHN TUBBE															
11	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	85	1	3557	2	N	-0-				27
12	3534 X	3149	-0-	-385	-0-	55	1	3094	2	N	-0-				27
01	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	83	1	3628	2	N	-0-				27
02	3388 X	3294	-0-	-94	-0-	70	1	3224	2	N	-0-				27
03	3751 X	3033	-0-	-718	-0-	61	1	2972	2	N	-0-				27
04	3630 X	2394	-0-	-1236	-0-	38	1	2350	2	N	5				32
						6	9								

GATES, EAST (TRAVIS PEAK)		34186 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
MERIT ENERGY COMPANY		561136													
ROBERTS		WELL #:		1	RRCID ->	222008	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10264 - 10608				
11	0	880	-0-	880	-0-	880	2			N	-0-				65
12	0	766	-0-	766	-0-	2570	2			N	-0-				65
01	0	771	-0-	771	-0-	3341	2			N	-0-				65
02	2800 N	716	-0-	-2084	-0-	716	2			N	-0-				65
03	2024 N	767	-0-	-1257	-0-	767	2			N	-0-				65
04	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-				65

GATES, EAST (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		34186 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
84 ENERGY LLC				856467						
REGIONS BANK GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 223453	COMPL. DATE 06/16/2006	TOTAL DEPTH 11630	PERF.10445	- 10769	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1500 N	921	-0-	-579	-0-	921 2			197
12		1147 N	1051	-0-	-96	-0-	1051 2			197
01		0	994	-0-	994	994	994 2			197
02		1963 N	969	-0-	-994	-0-	969 2			197
03		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1074 2	1 9		198
*04		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	999 2	4 9		202

REGIONS BANK GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 243319	COMPL. DATE 11/03/2008	TOTAL DEPTH 11973	PERF.10223	- 11875	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28

SPRADLEY GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 245794	COMPL. DATE 01/20/2009	TOTAL DEPTH 11950	PERF.10136	- 11780	
11		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2		N	-0-
12		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-
01		0	59	-0-	59	59	59 2		N	-0-
02		1209 N	1150	-0-	-59	-0-	1150 2		N	-0-
03		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2		N	-0-
*04		680 N	680	-0-	-0-	-0-	658 2	22 9	N	20

VALENCE OPERATING COMPANY				881167						
HENDERSON, SIMON W. JR ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 115667	COMPL. DATE 08/01/2000	TOTAL DEPTH 11231	PERF.10396	- 10860	
11		870 N	849	-0-	-21	-0-	849 2		N	150
12		837 N	800	-0-	-37	-0-	800 2		N	150
01		802 N	802	-0-	-0-	-0-	800 2	2 9	N	150
02		784 N	565	-0-	-219	-0-	565 2		N	150
03		806 N	639	-0-	-167	-0-	639 2		N	150
04		780 N	756	-0-	-24	-0-	756 2		N	150

GEORGE BUSH (JETER)				34458 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MARION		
MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C.				526241						
SHARP GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 112602	COMPL. DATE 07/16/1984	TOTAL DEPTH 6704	PERF. 5844	- 5850	
11		0	1059	-0-	1059	1059	1052 2	7 9	N	119
12		0	1287	-0-	1287	2346	1281 2	6 9	N	124
01		3100 N	1581	-0-	-1519	827	1570 2	11 9	N	134
02		2266 N	1439	-0-	-827	-0-	1430 2	9 9	N	142
03		310 N	310	-0-	-0-	-0-	300 2	10 9	N	151
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	159

GEO-VEST (PETTIT)				34518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
31 OPERATING LLC				953535						
MILLER HEIRS GU #1				WELL #: 1	RRCID -> 163428	COMPL. DATE 06/13/1997	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9670	- 10920	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

GEO-VEST (PETTIT)		//CONT.//		34518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
31 OPERATING LLC		//CONT.//		953535									
FAIN HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	164886	COMPL. DATE	08/14/1997	TOTAL DEPTH	10562	PERF.	8760 - 10494	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BERRYHILL, H.O. G.U. 1		WELL #:		1	RRCID ->	165818	COMPL. DATE	07/30/1997	TOTAL DEPTH	10993	PERF.	8824 - 10962	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GEO-VEST (RODESSA)				34518 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.				030584									
MCLEOD		WELL #:		4 C	RRCID ->	212007	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	10874	PERF.	8710 - 8715	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50

GARNER		WELL #:		1 C	RRCID ->	216494	COMPL. DATE	10/19/2005	TOTAL DEPTH	10928	PERF.	8767 - 8774	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33

BRG LONE STAR LTD.		090870		WELL #:		2	RRCID ->	283861	COMPL. DATE	12/12/2017	TOTAL DEPTH	10722	PERF.	8863 - 8868
11	969 N	969	-0-	-0-	-0-			903 3	66 9	N	60			99
12	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-			1027 3	113 9	N	103	180 1		22
01	775 N	539	-0-	-236	-0-			536 3	3 9	N	3			25
02	863 N	863	-0-	-0-	-0-			857 3	6 9	N	5			30
03	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-			1150 3	6 9	N	5			35
04	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-			983 3	33 9	N	30			65

31 OPERATING LLC		953535		WELL #:		1	RRCID ->	164163	COMPL. DATE	07/04/1997	TOTAL DEPTH	10993	PERF.	8824 - 8834
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GEO-VEST (RODESSA)		//CONT.//		34518 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
31 OPERATING LLC		//CONT.//		953535								
FAIN HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	165410	COMPL. DATE	07/26/1997	TOTAL DEPTH	10562	PERF.	8760 - 8886
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)				34943 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467								
JOHNSON		WELL #:		1H	RRCID ->	261460	COMPL. DATE	12/06/2010	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	11510 - 14140
11	4740 X	4641	-0-	-99	-0-	4635	3	6 9	N	5		219
12	4774 X	4091	-0-	-683	-0-	4088	3	3 9	N	3	146 1	76
01	4743 X	4683	-0-	-60	-0-	4681	3	2 9	N	2		78
02	4340 X	4051	-0-	-289	-0-	4051	3		N	-0-		78
03	4805 X	4431	-0-	-374	-0-	4431	3		N	-0-		78
04	4650 X	4118	-0-	-532	-0-	4118	3		N	-0-		78

BUFFCO PRODUCTION INC.				106406								
DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	239454	COMPL. DATE	09/16/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10707 - 10826
11	0	2280	-0-	2280	5176	2267	2	13 9	N	12	171 1	71
12	0	2566	-0-	2566	7742	2545	2	21 9	N	19		90
01	0	2897	-0-	2897	10639	2897	2		N	-0-		90
02	12957 X	2318	-0-	-10639	-0-	2318	2		N	-0-		90
03	2883 X	2409	-0-	-474	-0-	2271	2	138 9	N	125	180 1	35
04	2790 X	2230	-0-	-560	-0-	2194	2	36 9	N	33		68

CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405								
WILCO GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	115454	COMPL. DATE	02/16/1985	TOTAL DEPTH	11985	PERF.	10968 - 11018
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2		N	-0-		32
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-		32
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-		32
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-		32
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-		32
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		32

ALLGOOD GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	118458	COMPL. DATE	08/23/1985	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	10942 - 11012
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		96
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		96
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		96
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		96
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		96
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		96

MOUGHON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	229212	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	12030	PERF.	11294 - 11369
11	600 N	37	-0-	-563	-0-	37	2		N	-0-		124
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		124
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		124
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	2		N	-0-		124
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-		124
*04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-		124

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.// 34943 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
ALLGOOD GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 242440		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10936 - 10946			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		Y	-0-		145
12	310 N	208	-0-	-102	-0-	208 2		Y	-0-		145
01	372 N	208	-0-	-164	-0-	208 2		Y	-0-		145
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		Y	-0-		145
03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2		Y	-0-		145
*04	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2		Y	-0-		145

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 243251		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10998 - 11008			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SMITH, W.F. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 243316		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11084 - 11094			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143		HUNTER, J.L.		WELL #: 1		RRCID -> 081302		COMPL. DATE 01/31/1979		TOTAL DEPTH 11860 PERF.10804 - 10937	
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-		81		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81		
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-		81		
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		81		
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-		81		
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2		N	-0-		81		

WERTZ		WELL #: 1		RRCID -> 168799		COMPL. DATE 04/01/1998		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10746 - 10896			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	47	-0-	47	-0-	47	3 1	44 2	N	-0-	-0-
02	70 N	23	-0-	-47	-0-		1 1	22 2	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	60 N	18	-0-	-42	-0-		1 1	17 2	N	-0-	-0-

MARSH, T.D. G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 173625		COMPL. DATE 04/17/1999		TOTAL DEPTH 11185 PERF.10703 - 10860			
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	21 1	338 2	N	-0-		-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	12 1	187 2	N	-0-		-0-
01	434 N	185	-0-	-249	-0-	11 1	174 2	N	-0-		-0-
02	336 N	180	-0-	-156	-0-	11 1	169 2	N	-0-		-0-
03	186 N	72	-0-	-114	-0-	5 1	67 2	N	-0-		-0-
04	180 N	119	-0-	-61	-0-	8 1	111 2	N	-0-		-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.//		34943 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
GRAHAM, BILLIE G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	175995	COMPL. DATE	11/18/1999	TOTAL DEPTH	11924	PERF.	10814	- 10920
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1320 X	809	-0-	-511	-0-	48 1	761 2	N	-0-	-0-			-0-
12	713 X	655	-0-	-58	-0-	40 1	615 2	N	-0-	-0-			-0-
01	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	135 1	2101 2	N	-0-	-0-			-0-
02	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	132 1	2016 2	N	-0-	-0-			-0-
03	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	124 1	1845 2	N	-0-	-0-			-0-
04	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	152 1	2200 2	N	-0-	-0-			-0-

WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	201685	COMPL. DATE	01/18/2004	TOTAL DEPTH	11953	PERF.	10850	- 10896
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	192 7			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				40
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				40

HUNTER, J.L.		WELL #:		2	RRCID ->	218918	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10668	- 10896
11	1260 N	961	-0-	-299	-0-	961 2		N	-0-				27
12	883 N	883	-0-	-0-	-0-	881 2	2 9	N	2	2 8			27
01	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 2		N	-0-				27
02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	699 2	197 9	N	179	27 1			179
*03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1183 2	9 9	Y	8	140 1	3 8		44
04	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1020 2	30 9	Y	27	65 1	1 8		5

HILL, L. C.		WELL #:		1 C	RRCID ->	219763	COMPL. DATE	02/26/2006	TOTAL DEPTH	11840	PERF.	10718	- 10724
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

COYLE, N. L.		WELL #:		5	RRCID ->	222409	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10806	- 11004
11	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1133 2	23 9	N	21	1 8			47
12	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1060 2	6 9	N	5	5 8			47
01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	926 2	7 9	N	6	6 8			47
02	1064 N	805	-0-	-259	-0-	805 2		N	-0-				47
03	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2056 2	221 9	N	201	187 1	11 8		50
04	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1893 2	14 9	N	13	13 8			50

JOHNSON, JAMES L.		WELL #:		4	RRCID ->	223073	COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10775	- 11672
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				39

GAGE, ROY		WELL #:		1	RRCID ->	226103	COMPL. DATE	11/29/2018	TOTAL DEPTH	11945	PERF.	3950	- 4009
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.// 34943 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143													
CRAIG, J.V. GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 226142		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10666 - 10802					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20	7	68	
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68	
*01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			68	
*02	84 N	82	-0-	-2	-0-	-0-	82	2		N	-0-			68	
*03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			68	
04	120 N	80	-0-	-40	-0-	-0-	80	2		Y	-0-	67	1	1 5 -0-	

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 226193		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 11963		PERF.10618 - 10744					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57	7	20	
12	327 X	327	-0-	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			20	
01	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	-0-	1602	2		N	-0-			20	
02	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	-0-	1467	2		N	-0-			20	
*03	872 X	872	-0-	-0-	-0-	-0-	773	2	99	9	N	90		110	
04	1560 X	447	-0-	-1113	-0-	-0-	447	2		Y	-0-	109	1	1 5 -0-	

MARSH, T.D.		WELL #: 1		RRCID -> 226649		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 11850		PERF.10699 - 10802					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 230825		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10684 - 10830					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15	7	20	
12	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	-0-	1080	2		N	-0-			20	
01	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	-0-	1305	2		N	-0-			20	
02	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	-0-	1040	2		N	-0-			20	
*03	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	-0-	1535	2	79	9	N	72		92	
04	1020 N	831	-0-	-189	-0-	-0-	831	2		Y	-0-	91	1	1 5 -0-	

SNOW, D. E. GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 232149		COMPL. DATE 09/30/2017		TOTAL DEPTH 12012		PERF.10832 - 10852					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27	
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-				N	-0-			27	
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			27	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27	

WHITE, D.J. GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 242792		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 14612		PERF.11343 - 14612					
11	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	-0-	280	1	4043	2	Y	36	109	1	2 8 35
12	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	-0-	280	1	4316	2	Y	4	4	8	35
01	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	-0-	350	1	4924	2	Y	143	135	1	3 8 40
02	4480 X	4361	-0-	-119	-0-	-0-	260	1	3973	2	Y	116	119	1	3 8 34
03	4960 X	4706	-0-	-254	-0-	-0-	128	9	4416	2	Y	8	8	8	34
04	5250 X	4532	-0-	-718	-0-	-0-	281	1	4160	2	Y	90	86	1	3 8 35
							9	9							

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.// 34943 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143										
MARSH TD-ARRINGTON (AW)		WELL #:		1H	RRCID -> 291268	COMPL. DATE 08/20/2022	TOTAL DEPTH 10767	PERF.11218	- 20333			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
11	98310 X	75693	-0-	-22617	-0-	122 1	74501 2	Y	973	896 1	77 8	190
						1070 9						
12	96286 X	69817	-0-	-26469	-0-	81 1	68616 2	Y	1018	940 1	88 8	180
						1120 9						
01	86366 X	65717	-0-	-20649	-0-	43 1	64573 2	Y	1001	814 1	112 8	255
						1101 9						
02	71232 X	56597	-0-	-14635	-0-	33 1	55619 2	Y	859	735 1	77 8	302
						945 9						
03	78213 X	60973	-0-	-17240	-0-	86 1	59836 2	Y	955	927 1	140 8	190
						1051 9						
04	75690 X	57878	-0-	-17812	-0-	115 1	56792 2	Y	883	669 1	128 8	276
						971 9						
MARSH TD-COLLIE (AW)		WELL #:		1H	RRCID -> 291269	COMPL. DATE 08/20/2022	TOTAL DEPTH 10935	PERF.11152	- 19914			
11	123720 X	84929	-0-	-38791	-0-	139 1	84402 2	Y	353	358 1	26 8	69
						388 9						
12	122512 X	79597	-0-	-42915	-0-	93 1	79133 2	Y	337	314 1	33 8	59
						371 9						
01	108686 X	75775	-0-	-32911	-0-	50 1	75349 2	Y	342	268 1	49 8	84
						376 9						
02	88424 X	65965	-0-	-22459	-0-	38 1	65594 2	Y	303	248 1	36 8	103
						333 9						
03	87761 X	71023	-0-	-16738	-0-	102 1	70539 2	Y	347	316 1	69 8	65
						382 9						
04	84930 X	65404	-0-	-19526	-0-	131 1	64935 2	Y	307	225 1	55 8	92
						338 9						
WERTZ-COLLIE (AW)		WELL #:		1H	RRCID -> 293672	COMPL. DATE 09/09/2022	TOTAL DEPTH 11031	PERF. N/A				
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WERTZ-BREYER (AW)		WELL #:		1H	RRCID -> 293868	COMPL. DATE 10/23/2022	TOTAL DEPTH 10835	PERF.11313	- 22206			
11	0	237611	-0-	237611	279100	347 1	235102 2	Y	1965	1203 1	752 8	212
						2162 9						
12	0	303266	-0-	303266	582366	343 1	299931 2	Y	2720	1997 1	552 8	383
						2992 9						
01	0	276607	-0-	276607	858973	171 1	273545 2	Y	2628	2169 1	522 8	320
						2891 9						
02	1078054 X	219081	-0-	-858973	-0-	107 1	216738 2	Y	2033	1671 1	267 8	415
						2236 9						
03	267251 X	211887	-0-	-55364	-0-	284 1	209174 2	Y	2208	1797 1	388 8	438
						2429 9						
04	258630 X	183075	-0-	-75555	-0-	348 1	180582 2	Y	1950	1769 1	304 8	315
						2145 9						
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC		809730		RRCID -> 274802		COMPL. DATE 11/27/2015		TOTAL DEPTH 11076		PERF.10880		- 10994
SOUTH GILMER		WELL #:		2								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880												
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 189506 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11860												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		0	137	-0-	137	482	137 3		Y	-0-		-0-
12		0	1863	-0-	1863	2345	1863 3		Y	-0-		-0-
01		0	699	-0-	699	3044	699 3		Y	-0-		-0-
02		3575 X	531	-0-	-3044	-0-	530 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
03		3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3271 3	14 9	Y	13	13 1	-0-
04		2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	2343 3	10 9	Y	9	9 1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6 RRCID -> 204547 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11303 - 11371												
11		0	3000	-0-	3000	6120	2974 3	26 9	N	24	24 1	-0-
12		0	2329	-0-	2329	8449	2303 3	26 9	N	24	24 1	-0-
01		0	2292	-0-	2292	10741	2256 3	36 9	N	33	33 1	-0-
02		13433 X	2692	-0-	-10741	-0-	2658 3	34 9	N	31	31 1	-0-
03		3131 X	2729	-0-	-402	-0-	2701 3	28 9	N	25	25 1	-0-
04		3000 X	2561	-0-	-439	-0-	2531 3	30 9	N	27	27 1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 11 WELL #: 2 RRCID -> 204814 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11304 - 11418												
11		0	1698	-0-	1698	2473	1695 3	3 9	N	3	3 1	-0-
12		0	1285	-0-	1285	3758	1281 3	4 9	N	4	4 1	-0-
01		0	664	-0-	664	4422	663 3	1 9	N	1	1 1	-0-
02		2800 N	685	-0-	-2115	2307	684 3	1 9	N	1	1 1	-0-
03		3018 N	711	-0-	-2307	-0-	709 3	2 9	N	2	2 1	-0-
04		630 N	572	-0-	-58	-0-	571 3	1 9	N	1	1 1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 2 RRCID -> 205039 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11320 - 11390												
11		0	60	-0-	60	124	60 3		N	-0-		-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	124			N	-0-		-0-
01		0	60	-0-	60	184	60 3		N	-0-		-0-
02		241 N	57	-0-	-184	-0-	57 3		N	-0-		-0-
03		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-		-0-
04		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 205041 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11512 - 11630												
11		0	1439	-0-	1439	2991	1430 3	9 9	N	8	8 1	-0-
12		0	1174	-0-	1174	4165	1161 3	13 9	N	12	12 1	-0-
01		0	1342	-0-	1342	5507	1335 3	7 9	N	6	6 1	-0-
02		2800 N	1197	-0-	-1603	3904	1193 3	4 9	N	4	4 1	-0-
03		3100 N	1343	-0-	-1757	2147	1343 3		N	-0-		-0-
04		3000 N	1278	-0-	-1722	425	1277 3	1 9	N	1	1 1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 8 WELL #: 10H RRCID -> 274207 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11205 - 15026												
11		0	8883	-0-	8883	18663	8700 3	183 9	Y	166	166 1	-0-
12		0	8027	-0-	8027	26690	7866 3	161 9	Y	146	146 1	-0-
01		0	7101	-0-	7101	33791	6958 3	143 9	Y	130	130 1	-0-
02		39997 X	6206	-0-	-33791	-0-	6063 3	143 9	Y	130	130 1	-0-
03		9765 X	7168	-0-	-2597	-0-	7019 3	149 9	Y	135	135 1	-0-
04		8880 X	6738	-0-	-2142	-0-	6595 3	143 9	Y	130	130 1	-0-

LAUGHLIN WELL #: 5H RRCID -> 275917 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11275 - 15582												
11		0	8531	-0-	8531	17201	8352 3	179 9	Y	163	163 1	-0-
12		0	8090	-0-	8090	25291	7921 3	169 9	Y	154	154 1	-0-
01		0	8408	-0-	8408	33699	8232 3	176 9	Y	160	160 1	-0-
02		41263 X	7564	-0-	-33699	-0-	7388 3	176 9	Y	160	160 1	-0-
03		8804 X	8253	-0-	-551	-0-	8081 3	172 9	Y	156	156 1	-0-
04		8520 X	7914	-0-	-606	-0-	7749 3	165 9	Y	150	150 1	-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
 H. J. TRAMMELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278322 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11458 - 16092

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	T. A.	4515	-0-	4515	20034	4383	3	132	9	Y	120	120	1		-0-
12	T. A.	4017	-0-	4017	24051	3904	3	113	9	Y	103	103	1		-0-
01	0	4358	-0-	4358	28409	4225	3	133	9	Y	121	121	1		-0-
02	32661 X	4252	-0-	-28409	-0-	4119	3	133	9	Y	121	121	1		-0-
03	4681 X	4604	-0-	-77	-0-	4468	3	136	9	Y	124	124	1		-0-
04	4530 X	4323	-0-	-207	-0-	4201	3	122	9	Y	111	111	1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 6 WELL #: 9H RRCID -> 278705 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11223 - 15018

11	0	1986	-0-	1986	4174	1898	3	88	9	Y	80	80	1		-0-
12	0	1583	-0-	1583	5757	1511	3	72	9	Y	65	65	1		-0-
01	0	1239	-0-	1239	6996	1175	3	64	9	Y	58	58	1		-0-
02	8750 X	1754	-0-	-6996	-0-	1690	3	64	9	Y	58	58	1		-0-
03	2201 X	2129	-0-	-72	-0-	2026	3	103	9	Y	94	94	1		-0-
04	1980 X	1888	-0-	-92	-0-	1812	3	76	9	Y	69	69	1		-0-

VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099
 MARTIN "L" WELL #: 1 RRCID -> 203779 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11042

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILLIAMS "T" WELL #: 1 RRCID -> 205288 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11046

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

INMAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 205289 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11101

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

INMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 206056 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11050

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.// 34943 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
VINLAND TEXAS SERVICES LLC		//CONT.// 886099								
WILLIAMS "T"		WELL #: 4		RRCID -> 206534		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11094		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

INMAN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 209281		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11060		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILLIAMS "T"		WELL #: 2		RRCID -> 210295		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11108		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MARTIN "L"		WELL #: 4		RRCID -> 211009		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11092		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MARTIN "L"		WELL #: 7		RRCID -> 211021		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11001		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MARTIN "L"		WELL #: 2		RRCID -> 232965		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10842 - 10954		
11	864 N	420	-0-	-444	-0-	420	2	Y	-0-	-0-
12	0	11	-0-	11	11	11	2	Y	-0-	-0-
01	1308 N	1297	-0-	-11	-0-	1297	2	Y	-0-	-0-
02	420 X	393	-0-	-27	-0-	393	2	Y	-0-	-0-
03	671 X	671	-0-	-0-	-0-	671	2	Y	-0-	-0-
04	1260 X	807	-0-	-453	-0-	807	2	Y	-0-	-0-

GILMER(JURASSIC)		34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405														
WILCO GAS UNIT NO 1		WELL #: 1		RRCID -> 051844		COMPL. DATE 03/05/2001		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11716 - 11789								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

ALLGOOD GAS UNIT NO 1		WELL #: 1		RRCID -> 051845		COMPL. DATE 08/19/1971		TOTAL DEPTH 11938 PERF.11725 - 11850								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 066863		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11696 - 11836								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, W.F. GU		WELL #: 2		RRCID -> 088947		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11744 - 11870								
11	1369 N	150	-0-	-1219	-0-	150	2			N	-0-					211
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					211
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					211
*04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					211

JONES, JACK EST. G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 091557		COMPL. DATE 02/20/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11688 - 11884								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	61				N	-0-					114
12	112 N	51	-0-	-61	-0-	51	2			N	-0-					114
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					114
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					114
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					114
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					114

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 107993		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11668 - 11816								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

HEFNER, R.J.GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 114387		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH 12060 PERF.11620 - 11832								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
MOUGHON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 137770		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 11970 PERF.11747 - 11801								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151

ALLGOOD GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 155607		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11852								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

JONES, JACK EST. G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 175732		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11732 - 11936								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 175927		COMPL. DATE 12/22/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11653 - 11860								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

SMITH, W.F. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 177554		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11725 - 11874								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

JONES, JACK EST. G.U.		WELL #: 5		RRCID -> 177835		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11712 - 11834								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

JONES, JACK EST. G.U.		WELL #: 4		RRCID -> 178200		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 12075 PERF.11710 - 11880								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405								
HEFNER, R.J.GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 178720		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11830		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2	Y	-0-	19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-	19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-	19
02	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19

GLADE CREEK SWD		WELL #: 1		RRCID -> 178727		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3926 - 3993		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 179775		COMPL. DATE 09/23/2000		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11644 - 11874		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	205
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	205
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	205
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	205
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	205
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	205

HEFNER, R.J. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 180839		COMPL. DATE 11/04/2000		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11771 - 11882		
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-	59
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	59
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	59
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	59
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	59
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	59

ALLGOOD GAS UNIT NO 1		WELL #: 7		RRCID -> 180889		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 12020 PERF.11686 - 11862		
11	0	28	-0-	28	245	28	2	N	-0-	-0-
12	0	82	-0-	82	327	82	2	N	-0-	-0-
01	0	1	-0-	1	328	1	2	N	-0-	-0-
02	836 N	508	-0-	-328	-0-	508	2	N	-0-	-0-
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2	N	-0-	-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-	-0-

JONES, JACK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 181758		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11718 - 11908		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	26

WILCO GAS UNIT NO 1		WELL #: 4		RRCID -> 182627		COMPL. DATE 04/14/2001		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11758 - 11926		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
JONES, JACK GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 191639		COMPL. DATE 10/13/2002		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11691 - 11900								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 191973		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11775 - 11912								
11	0	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					53
12	100 N	-0-	40	-60	-0-	40	2			N	-0-					53
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 194458		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 12060 PERF.11702 - 11929								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

JONES, JACK EST. G.U.		WELL #: 8		RRCID -> 195055		COMPL. DATE 05/14/2003		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11775 - 11947								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 212650		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 12010 PERF.11656 - 11880								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 214123		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 12095 PERF.11686 - 11900								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

MOUGHON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221838		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 12060 PERF.11675 - 11856								
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					80
12	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					80
01	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					80
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					80
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					80
*04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					80

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
JONES, JACK EST. G.U.		WELL #: 9		RRCID -> 224335		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 12099 PERF.11790 - 12002				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114

FAULCONER ENERGY, LLC		263648										
BREYER, J. A.		WELL #: 1		RRCID -> 232489		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 11892 PERF.10698 - 10868				
11	0	106	-0-	106	334	106	2	N	-0-			7
12	0	225	-0-	225	559	225	2	N	-0-			7
01	0	-0-	-0-	-0-	559			N	-0-			7
02	610 N	51	-0-	-559	-0-	51	2	N	-0-			7
03	217 N	103	-0-	-114	-0-	103	2	N	-0-			7
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-			7

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143										
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 044402		COMPL. DATE 04/24/1968		TOTAL DEPTH 12894 PERF.11624 - 11636				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32	7	52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	43			95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95

COYLE, N. L.		WELL #: 1		RRCID -> 045682		COMPL. DATE 02/12/1969		TOTAL DEPTH 12208 PERF.11688 - 11705				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON, JAMES L.		WELL #: 1		RRCID -> 046244		COMPL. DATE 05/29/1969		TOTAL DEPTH 12131 PERF.11645 - 11664				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCOLLUM, GENE A.		WELL #: 1		RRCID -> 046422		COMPL. DATE 02/09/1969		TOTAL DEPTH 11815 PERF.11639 - 11673				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GILMER(JURASSIC)												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 //CONT.// 742143												
WELL #: 1 RRCID -> 049121 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11650 - 11829												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	-0-	2719	2	23	9	27
12		2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	-0-	2813	2	3	9	30
01		4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	-0-	4091	2	99	9	120
02		2716 X	2492	-0-	-224	-0-	-0-	2477	2	15	9	134
03		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	-0-	3497	2	3	9	137
04		2910 X	2705	-0-	-205	-0-	-0-	2619	2	86	9	27

SNOW, DELBERT												
WELL #: 1 RRCID -> 049122 COMPL. DATE 09/23/1970 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11554 - 11589												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

SWEETMAN, J. A.												
WELL #: 1 RRCID -> 049996 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11655 - 11781												
11		2670 X	2667	-0-	-3	-0-	-0-	2667	2		N	64
12		4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	-0-	3895	2	176	9	32
01		6138 X	2701	-0-	-3437	-0-	-0-	2701	2		N	32
02		5544 X	2209	-0-	-3335	-0-	-0-	2209	2		N	32
03		4743 X	3911	-0-	-832	-0-	-0-	3911	2		N	32
04		3930 X	3686	-0-	-244	-0-	-0-	3664	2	22	9	52

CRAIG, J. V.												
WELL #: 1 RRCID -> 064173 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11566 - 11584												
11		279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-				N	63
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	63
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	63
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	63
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	63
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	63

SHIPP, B. H.												
WELL #: 1 RRCID -> 070422 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11742 - 11788												
11		2295 N	-0-	-0-	-2295	-0-	-0-				N	13
12		936 X	936	-0-	-0-	-0-	-0-	936	2		N	13
01		573 X	573	-0-	-0-	-0-	-0-	573	2		N	13
02		1708 X	467	-0-	-1241	-0-	-0-	467	2		N	13
*03		930 X	831	-0-	-99	-0-	-0-	831	2		N	13
04		900 X	626	-0-	-274	-0-	-0-	626	2		N	13

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 077079 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 11829 PERF.11659 - 11749												
11		3000 N	3279	-0-	279	-0-	-0-	1379	2	97	9	105
12		3100 N	2895	-0-	-205	-0-	-0-	1174	2	17	9	16
01		4095 X	2921	-0-	-1174	-0-	-0-	2920	2	1	9	16
02		2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	-0-	2641	2	134	9	18
03		3069 X	2729	-0-	-340	-0-	-0-	2729	2		Y	18
04		2970 X	2469	-0-	-501	-0-	-0-	2469	2		Y	18

WHEELER, O. N.												
WELL #: 2 RRCID -> 078933 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10893 - 10986												
11		780 N	674	-0-	-106	-0-	-0-	674	2		N	92
12		754 N	754	-0-	-0-	-0-	-0-	754	2		N	92
01		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	-0-	1195	2	2	9	92
02		689 N	689	-0-	-0-	-0-	-0-	689	2		N	92
03		744 N	669	-0-	-75	-0-	-0-	669	2		N	92
04		870 N	574	-0-	-296	-0-	-0-	574	2		N	92

GILMER(JURASSIC)																		
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																		
LANDERS //CONT.// 742143																		
WELL #: 2 RRCID -> 079144 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11651 - 11815																		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, D. J.																		
WELL #: 1 RRCID -> 079291 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10764 - 10939																		
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	217	2	Y	-0-						-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	215	2	Y	-0-						-0-
01	248 N	233	-0-	-15	-0-	-0-	15	1	218	2	Y	-0-						-0-
02	224 N	165	-0-	-59	-0-	-0-	10	1	155	2	Y	-0-						-0-
03	217 N	188	-0-	-29	-0-	-0-	11	1	177	2	Y	-0-						-0-
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	340	2	Y	-0-						-0-

BINION, ARTHUR																		
WELL #: 1 RRCID -> 094565 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 10994 PERF.10454 - 10777																		
11	210 N	101	-0-	-109	-0-	-0-	7	1	94	2	N	-0-						25
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	N	-0-						25
01	434 N	125	-0-	-309	-0-	-0-	8	1	117	2	N	-0-						25
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	N	-0-						25
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	197	2	N	-0-						25
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	352	2	N	-0-						25

BROWN, IDA MAE																		
WELL #: 1 RRCID -> 097199 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A																		
11	570 N	82	-0-	-488	-0-	-0-	5	1	77	2	Y	-0-						-0-
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	788	2	Y	-0-						-0-
01	620 N	448	-0-	-172	-0-	-0-	30	1	418	2	Y	-0-						-0-
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	302	2	Y	-0-						-0-
03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	943	2	Y	-0-						-0-
04	420 N	323	-0-	-97	-0-	-0-	20	1	303	2	Y	-0-						-0-

MARSH, T.D.																		
WELL #: 1 RRCID -> 127070 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 11734																		
11	5100 X	499	-0-	-4601	-0-	-0-	498	2	1	9	N	1	47	1				-0-
12	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	3920 X	-0-	-0-	-3920	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-						-0-

HILL, L.C.																		
WELL #: 1 T RRCID -> 127071 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 11704																		
11	3260 X	3230	-0-	-30	-0-	-0-	3095	2	135	9	N	123	115	1				27
12	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-						27
01	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	-0-	3801	2			N	-0-						27
02	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-						27
03	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-						27
04	3690 X	3455	-0-	-235	-0-	-0-	3455	2			N	-0-						27

SNOW, J. E.																		
WELL #: 2 RRCID -> 151191 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11740 - 11864																		
11	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-						36
12	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-						36
01	899 N	859	-0-	-40	-0-	-0-	859	2			N	-0-						36
02	1568 N	1439	-0-	-129	-0-	-0-	1439	2			N	-0-						36
03	1674 N	837	-0-	-837	-0-	-0-	837	2			N	-0-						36
04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-						36

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143												
LANDERS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 154362		COMPL. DATE 03/06/1995		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11694 - 11788				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCCOLLUM, GENE A.		WELL #: 2		RRCID -> 154926		COMPL. DATE 05/10/1995		TOTAL DEPTH 11920		PERF.11710 - 11790				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25

SNOW, J. E.		WELL #: 3		RRCID -> 156230		COMPL. DATE 09/14/1995		TOTAL DEPTH 11925		PERF.11550 - 11757				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 156404		COMPL. DATE 11/07/1995		TOTAL DEPTH 11890		PERF.11558 - 11629				
11	1950	X	964	-0-	-986	-0-	964	2		N	-0-			29
12	2015	X	581	-0-	-1434	-0-	581	2		N	-0-			29
01	1581	X	929	-0-	-652	-0-	929	2		N	-0-			29
02	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2		N	-0-			29
03	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2		N	-0-			29
04	960	X	801	-0-	-159	-0-	801	2		N	-0-			29

BINION, ARTHUR		WELL #: 2		RRCID -> 184365		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 11802		PERF.10713 - 10816				
11	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2		Y	-0-			54
12	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	1245	2	95	9	Y	86	69 1	70
01	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	1456	2	14	9	Y	13	1 8	82
02	1288	X	905	-0-	-383	-0-	905	2		Y	-0-			82
03	1426	X	1282	-0-	-144	-0-	1281	2	1	9	Y	1	1 8	82
04	1410	X	1306	-0-	-104	-0-	1306	2		Y	-0-			82

BINION, ARTHUR		WELL #: 3		RRCID -> 184700		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10740 - 10800				
11	2430	X	2024	-0-	-406	-0-	2024	2		Y	-0-			103
12	2511	X	2193	-0-	-318	-0-	2147	2	46	9	Y	42	110 1	35
01	2170	X	1931	-0-	-239	-0-	1906	2	25	9	Y	23	1 8	57
02	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2		Y	-0-			57
03	2201	X	1795	-0-	-406	-0-	1794	2	1	9	Y	1	1 8	57
04	2130	X	1556	-0-	-574	-0-	1555	2	1	9	Y	1	1 8	57

MCCOLLUM, GENE A.		WELL #: 3		RRCID -> 196055		COMPL. DATE 10/18/2017		TOTAL DEPTH 11850		PERF.10918 - 11749				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
SNOW, DELBERT		WELL #:		2	RRCID ->	196662	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	11875	PERF.11589	- 11676	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	3150 X	2766	-0-	-384	-0-	2766	2		N	-0-			28
12	3255 X	2782	-0-	-473	-0-	2782	2		N	-0-			28
01	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3297	2	138 9	N	125			153
02	2772 X	2200	-0-	-572	-0-	2149	2	51 9	N	46	171 1		28
03	2852 X	2724	-0-	-128	-0-	2724	2		N	-0-			28
04	3330 X	2381	-0-	-949	-0-	2381	2		N	-0-			28

MCCOLLUM, GENE A.		WELL #:		4 T	RRCID ->	197938	COMPL. DATE	09/01/2021	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11254	- 11803	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

JOHNSON, JAMES L.		WELL #:		2	RRCID ->	199360	COMPL. DATE	10/27/2003	TOTAL DEPTH	11891	PERF.11702	- 11821	
11	1170 N	334	-0-	-836	-0-	334	2		N	-0-		27	
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-		27	
01	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	2		N	-0-		27	
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-		27	
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	376	2	184 9	N	167	167 1	27	
04	390 N	292	-0-	-98	-0-	292	2		N	-0-		27	

MCCOLLUM, GENE A.		WELL #:		5	RRCID ->	199396	COMPL. DATE	02/01/2004	TOTAL DEPTH	11980	PERF.11623	- 11752	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

REYNOLDS, J. E. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	201663	COMPL. DATE	11/22/2017	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10910	- 11753	
11	870 N	619	-0-	-251	-0-	619	2		N	-0-	166 1	115	
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	646	2	138 9	N	125	168 1	72	
01	837 N	640	-0-	-197	-0-	640	2		N	-0-		72	
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	589	2	178 9	N	162	179 1	55	
03	775 N	632	-0-	-143	-0-	632	2		N	-0-		55	
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	580	2	184 9	N	167	169 1	3 8 50	

WILLEFORD GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	201958	COMPL. DATE	02/21/2004	TOTAL DEPTH	12124	PERF.11608	- 11630	
11	1811 N	-0-	-0-	-1811	-0-				N	-0-		73	
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	667	2	1 9	N	1		74	
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-		74	
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-		74	
*03	682 N	365	-0-	-317	-0-	334	2	31 9	N	28		102	
04	570 N	490	-0-	-80	-0-	480	2	10 9	Y	9	79 1	32	

CRAIG, J.V. GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	203090	COMPL. DATE	05/26/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11592	- 11616	
11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-		58	
12	548 X	548	-0-	-0-	-0-	503	2	45 9	N	41		99	
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	436	2	56 9	N	51		150	
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-		150	
*03	558 N	249	-0-	-309	-0-	248	2	1 9	N	1		151	
04	480 N	129	-0-	-351	-0-	128	2	1 9	Y	1	29 1	123	

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
CRAIG, W.D. GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	205253	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL DEPTH	11905	PERF.10842 - 10972		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CRAIG, J.V. GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	206688	COMPL. DATE	11/19/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11532 - 11638		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31 7		55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
01	14B2 EXT	166	-0-	166	166	2			N	-0-			55
*02	14B2 EXT	66	-0-	66	232	66	2		N	-0-			55
*03	14B2 EXT	73	-0-	73	305	73	2		N	-0-	20 5		55
04	14B2 EXT	62	-0-	62	367	62	2		Y	-0-	55 1		-0-

SNOW, DELBERT		WELL #:		3	RRCID ->	208439	COMPL. DATE	09/08/2004	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11555 - 11645		
11	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2		N	-0-			40
12	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2		N	-0-			40
01	2046 N	1535	-0-	-511	-0-	1535	2		N	-0-			40
02	1820 N	1274	-0-	-546	-0-	1274	2		N	-0-			40
03	1488 N	921	-0-	-567	-0-	921	2		N	-0-			40
04	1500 N	385	-0-	-1115	-0-	385	2		N	-0-			40

COYLE, N. L.		WELL #:		2	RRCID ->	208477	COMPL. DATE	02/05/2005	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11524 - 11740		
11	2490 X	1210	-0-	-1280	-0-	1210	2		Y	-0-			27
12	2573 X	492	-0-	-2081	-0-	492	2		Y	-0-			27
01	1736 X	903	-0-	-833	-0-	903	2		Y	-0-			27
02	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	1654	2	3 9	Y	-0-	3 8		27
03	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2		Y	-0-			27
04	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2		Y	-0-			27

SNOW, J. E.		WELL #:		4	RRCID ->	209564	COMPL. DATE	11/01/2017	TOTAL DEPTH	11910	PERF.10799 - 11736		
11	1680 X	926	-0-	-754	-0-	926	2		N	-0-			30
12	1736 X	1046	-0-	-690	-0-	1046	2		N	-0-			30
01	1550 X	1058	-0-	-492	-0-	1056	2	2 9	N	-0-	2 8		30
02	980 X	884	-0-	-96	-0-	884	2		N	-0-			30
03	1085 X	972	-0-	-113	-0-	972	2		N	-0-			30
04	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		N	-0-			30

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	209750	COMPL. DATE	01/26/2005	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11563 - 11627		
11	2280 X	1013	-0-	-1267	-0-	1013	2		N	-0-			27
12	2356 X	1871	-0-	-485	-0-	1871	2		N	-0-			27
01	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2		N	-0-			27
02	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	2902	2	200 9	N	-0-	182 1		27
03	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2		N	-0-			27
04	2910 X	2325	-0-	-585	-0-	2325	2		N	-0-			27

SNOW, DELBERT		WELL #:		4	RRCID ->	210126	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	11865	PERF.10697 - 11642		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143												
LANDERS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	213992	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10922 - 11818				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

WHEELER, O. N.				WELL #:	3	RRCID ->	214866	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10796 - 11760				
11	5940 X	3558	-0-	-2382	-0-	3545	2	13	9	N	12				146	
12	6138 X	3616	-0-	-2522	-0-	3560	2	56	9	N	51	177	1		20	
01	5301 X	2007	-0-	-3294	-0-	2007	2			N	-0-				20	
02	4340 X	2512	-0-	-1828	-0-	2512	2			N	-0-				20	
03	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2			N	-0-				20	
04	3570 X	3011	-0-	-559	-0-	3011	2			N	-0-				20	

COYLE, N. L.				WELL #:	3	RRCID ->	215393	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11539 - 11753				
11	120 N	10	-0-	-110	-0-	10	2			Y	-0-				-0-	
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-				-0-	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

JOHNSON, JAMES L.				WELL #:	3	RRCID ->	216250	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10872 - 11819				
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				27	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27	
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-				27	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-				N	-0-				27	
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-				27	
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-				27	

MCCOLLUM, GENE A.				WELL #:	6	RRCID ->	217959	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11655 - 11762				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

ENOCH				WELL #:	1	RRCID ->	219023	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10859 - 10940				
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-				37	
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-				37	
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-				37	
02	364 N	351	-0-	-13	-0-	285	2	66	9	N	60	76	1		21	
*03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	411	2	3	9	Y	3	21	1	1	8	2
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-	2	1		-0-	

LANDERS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	219539	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10861 - 11828				
11	390 N	87	-0-	-303	-0-	87	2			N	-0-				25	
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-				25	
01	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-				25	
02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1039	2	22	9	N	20				45	
03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-				45	
04	990 N	800	-0-	-190	-0-	800	2			N	-0-				45	

GILMER(JURASSIC)										//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR	
SABINE OIL & GAS CORPORATION										//CONT.// 742143							
JOHNSON, JAMES L.										WELL #: 4		RRCID -> 223074		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11509 - 11672	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

COYLE, N. L.										WELL #: 4		RRCID -> 223075		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11827	
11	0	14	-0-	14	100	14	2			N	-0-						23
12	0	17	-0-	17	117	17	2			N	-0-						23
01	0	39	-0-	39	156	39	2			N	-0-						23
02	193 N	37	-0-	-156	-0-	37	2			N	-0-						23
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-						23
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-						23

WHEELER, O. N.										WELL #: 4		RRCID -> 223079		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10842 - 11802	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						27

WHEELER, O. N.										WELL #: 5		RRCID -> 223083		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 11998 PERF.10894 - 11853	
11	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-						32
12	3286 X	3110	-0-	-176	-0-	3110	2			N	-0-						32
01	4092 X	3427	-0-	-665	-0-	3427	2			N	-0-						32
02	3696 X	2845	-0-	-851	-0-	2845	2			N	-0-						32
03	3565 X	3156	-0-	-409	-0-	3156	2			N	-0-						32
04	3360 X	2772	-0-	-588	-0-	2772	2			N	-0-						32

HILL, L.C.										WELL #: 2		RRCID -> 226216		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11688 - 11710	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

COLLIE, D. A. GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 227253		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 12066 PERF.10827 - 10956	
11	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	498	1	1073	2	N	-0-						38
12	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	589	1	1490	2	N	-0-						38
01	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	589	1	1416	2	N	2	2	8				38
02	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	532	1	1135	2	N	-0-						38
03	1612 N	1594	-0-	-18	-0-	572	1	1019	2	N	3	3	8				38
04	1560 N	1348	-0-	-212	-0-	515	1	833	2	N	-0-						38

GILMER(JURASSIC)												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
COYLE, N. L. //CONT.// 742143												
WELL #: 8 RRCID -> 227355 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11666 - 11851												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		7590 X	6772	-0-	-818	-0-	6772 2		N	-0-		43
12		7843 X	7073	-0-	-770	-0-	6877 2	196 9	N	178	170 1	51
01		7285 X	6565	-0-	-720	-0-	6565 2		N	-0-		51
02		6580 X	5256	-0-	-1324	-0-	5252 2	4 9	N	4		55
03		7285 X	6321	-0-	-964	-0-	6142 2	179 9	N	163	185 1	33
04		6840 X	5671	-0-	-1169	-0-	5663 2	8 9	N	7		40

REYNOLDS, J. E. UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 227579 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11733 - 11888												
11		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		Y	-0-		-0-
12		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		Y	-0-		-0-
01		434 N	337	-0-	-97	-0-	337 2		Y	-0-		-0-
02		420 N	338	-0-	-82	-0-	338 2		Y	-0-		-0-
03		498 N	498	-0-	-0-	-0-	410 2	88 9	Y	80		80
04		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		Y	-0-		80

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 227967 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11544 - 11743												
11		4410 X	2549	-0-	-1861	-0-	2488 2	61 9	Y	55		64
12		3100 X	2444	-0-	-656	-0-	2434 2	10 9	Y	9	64 1	9
01		3069 X	1941	-0-	-1128	-0-	1940 2	1 9	Y	1	1 8	9
02		2772 X	1329	-0-	-1443	-0-	1251 2	78 9	Y	71	70 1	10
03		3069 X	1831	-0-	-1238	-0-	1831 2		Y	-0-		10
04		2550 X	1709	-0-	-841	-0-	1709 2		Y	-0-		10

REYNOLDS, J. E. UNIT												
WELL #: 6 RRCID -> 229166 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10994 - 11955												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SNOW, J. E.												
WELL #: 6 RRCID -> 229188 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10661 - 11609												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28

MCBETH												
WELL #: 1 RRCID -> 229775 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11643 - 11742												
11		2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	2142 2		N	-0-		23
12		2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2268 2		N	-0-		23
01		2387 X	2099	-0-	-288	-0-	1878 2	221 9	N	201	189 1	35
02		2156 X	1788	-0-	-368	-0-	1788 2		N	-0-		35
03		2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2405 2		N	-0-		35
04		2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	2223 2		N	-0-		35

COLLIE, D. A. GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 230397 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10846 - 11823												
11		3060 X	1684	-0-	-1376	-0-	1491 2	193 9	N	175	171 1	29
12		3162 X	1734	-0-	-1428	-0-	1734 2		N	-0-		29
01		3379 X	1431	-0-	-1948	-0-	1431 2		N	-0-		29
02		3052 X	720	-0-	-2332	-0-	720 2		N	-0-		29
03		2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	2183 2		N	-0-		29
04		2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	2020 2		N	-0-		29

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143											
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 232681		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 11803 PERF.11640 - 11800					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19	7	122
*12	153 X	153	-0-	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-			122
*01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-			122
*02	672 N	308	-0-	-364	-0-	-0-	308 2		N	-0-			122
*03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-	19	5	122
04	300 N	110	-0-	-190	-0-	-0-	110 2		Y	-0-	95	1	27

SONCO HOLDINGS LLC		801653											
REYNOLDS, S. I.		WELL #: 1		RRCID -> 067461		COMPL. DATE 04/30/1976		TOTAL DEPTH 11925 PERF.10951 - 10976					
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
PLUGGED AND ABANDONED													08/31/2021

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880											
INDIAN ROCK GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 037072		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13105 PERF.11616 - 11782					
11	0	130	-0-	130	731	130	3		Y	-0-			-0-
12	0	450	-0-	450	1181	450	3		Y	-0-			-0-
01	0	623	-0-	623	1804	623	3		Y	-0-			-0-
02	2040 N	236	-0-	-1804	-0-	236	3		Y	-0-			-0-
03	465 N	394	-0-	-71	-0-	394	3		Y	-0-			-0-
04	600 N	234	-0-	-366	-0-	234	3		Y	-0-			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 038801		COMPL. DATE 04/22/1995		TOTAL DEPTH 11980 PERF.11662 - 11860					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5		WELL #: 1		RRCID -> 043146		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11940 PERF.11601 - 11810					
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6		WELL #: 1		RRCID -> 044249		COMPL. DATE 03/07/1968		TOTAL DEPTH 11934 PERF.11714 - 11804					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GILMER(JURASSIC)															
//CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880															
INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 045755 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11597 - 11794															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	422	-0-	422	3054	420	3	2	9	Y	2		2	1	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	3054					Y	-0-				-0-
01	0	84	-0-	84	3138	84	3			Y	-0-				-0-
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	338					Y	-0-				-0-
03	338 N	-0-	-0-	-338	-0-					Y	-0-				-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046911 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11592 - 11779															
11	0	1669	-0-	1669	3534	1655	3	14	9	Y	13	13	1		-0-
12	0	1201	-0-	1201	4735	1179	3	22	9	Y	20	20	1		-0-
01	0	760	-0-	760	5495	745	3	15	9	Y	14	14	1		-0-
02	6812 X	1317	-0-	-5495	-0-	1306	3	11	9	Y	10	10	1		-0-
03	1860 X	432	-0-	-1428	-0-	423	3	9	9	Y	8	8	1		-0-
04	1680 X	544	-0-	-1136	-0-	540	3	4	9	Y	4	4	1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 1R RRCID -> 047040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11936 PERF.11578 - 11746															
11	0	423	-0-	423	1354	423	3			Y	-0-				-0-
12	0	402	-0-	402	1756	402	3			Y	-0-				-0-
01	0	200	-0-	200	1956	200	3			Y	-0-				-0-
02	2196 N	240	-0-	-1956	-0-	240	3			Y	-0-				-0-
03	403 X	312	-0-	-91	-0-	312	3			Y	-0-				-0-
04	420 X	121	-0-	-299	-0-	121	3			Y	-0-				-0-

LAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 047460 COMPL. DATE 11/18/1969 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11728 - 11894															
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 047471 COMPL. DATE 12/05/1969 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 11833															
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0	295	-0-	295	295	294	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	295					Y	-0-				-0-
02	352 N	57	-0-	-295	-0-	57	3			Y	-0-				-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048812 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11666 - 11820															
11	0	868	-0-	868	1498	868	3			Y	-0-				-0-
12	0	850	-0-	850	2348	848	3	2	9	Y	2	2	1		-0-
01	0	430	-0-	430	2778	429	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
02	2800 N	349	-0-	-2451	327	348	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
03	837 N	442	-0-	-395	-0-	441	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-				-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 1 RRCID -> 049799 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11758 - 11850															
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880														
INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 1 RRCID -> 059218 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 11998 PERF.11743 - 11805														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	0	2642	-0-	2642	4773	2638	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
12	0	2642	-0-	2642	7415	2638	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
01	0	3002	-0-	3002	10417	3002	3			Y	-0-			-0-
02	12736 X	2319	-0-	-10417	-0-	2317	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
03	2728 X	2330	-0-	-398	-0-	2329	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
04	2910 X	1973	-0-	-937	-0-	1972	3	1	9	Y	1	1	1	-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074485 COMPL. DATE 10/22/1977 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11726 - 11800														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076134 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11614 - 11780														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083988 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11733 - 11842														
11	T. A.	1389	-0-	1389	2907	1370	3	19	9	Y	17	17	1	-0-
12	T. A.	765	-0-	765	3672	753	3	12	9	Y	11	11	1	-0-
01	T. A.	1429	-0-	1429	5101	1401	3	28	9	Y	25	25	1	-0-
02	T. A.	1134	-0-	1134	6235	1119	3	15	9	Y	14	14	1	-0-
03	7700 X	1465	-0-	-6235	-0-	1439	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
04	1380 X	443	-0-	-937	-0-	434	3	9	9	Y	8	8	1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 140964 COMPL. DATE 02/07/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11691 - 11818														
11	0	-0-	-0-	-0-	587					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	587					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	587					Y	-0-			-0-
02	587 X	-0-	-0-	-587	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 141271 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11737 - 11834														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 2 RRCID -> 141719 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11579 - 11786														
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.// 828880									
INDIAN ROCK GAS UNIT #7		WELL #: 2		RRCID -> 142295		COMPL. DATE 08/18/1992		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11592 - 11796			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	0	850	-0-	850	2804	830 3	20 9	Y	18	18 1	-0-
12	0	1828	-0-	1828	4632	1828 3		Y	-0-		-0-
01	0	3631	-0-	3631	8263	3607 3	24 9	Y	22	22 1	-0-
02	11019 X	2756	-0-	-8263	-0-	2732 3	24 9	Y	22	22 1	-0-
03	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3928 3	28 9	Y	25	25 1	-0-
04	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3888 3	22 9	Y	20	20 1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #: 2		RRCID -> 142336		COMPL. DATE 08/25/1992		TOTAL DEPTH 12008 PERF.11745 - 11826			
11	0	2662	-0-	2662	3381	2641 3	21 9	Y	19	19 1	-0-
12	0	1906	-0-	1906	5287	1876 3	30 9	Y	27	27 1	-0-
01	0	1631	-0-	1631	6918	1603 3	28 9	Y	25	25 1	-0-
02	9380 X	2462	-0-	-6918	-0-	2440 3	22 9	Y	20	20 1	-0-
03	2759 X	2632	-0-	-127	-0-	2604 3	28 9	Y	25	25 1	-0-
04	2670 X	2378	-0-	-292	-0-	2354 3	24 9	Y	22	22 1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5		WELL #: 3		RRCID -> 142654		COMPL. DATE 09/17/1992		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11625 - 11840			
11	0	3788	-0-	3788	7517	3734 3	54 9	Y	49	49 1	-0-
12	0	3114	-0-	3114	10631	3082 3	32 9	Y	29	29 1	-0-
01	0	3601	-0-	3601	14232	3568 3	33 9	Y	30	30 1	-0-
02	16059 X	1827	-0-	-14232	-0-	1810 3	17 9	Y	15	15 1	-0-
03	3906 X	3750	-0-	-156	-0-	3722 3	28 9	Y	25	25 1	-0-
04	3780 X	3636	-0-	-144	-0-	3612 3	24 9	Y	22	22 1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 143353		COMPL. DATE 10/15/1992		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11608 - 11788			
11	0	2084	-0-	2084	4008	2073 3	11 9	Y	10	10 1	-0-
12	0	1372	-0-	1372	5380	1371 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
01	0	1860	-0-	1860	7240	1845 3	15 9	Y	14	14 1	-0-
02	2800 N	1885	-0-	-915	6325	1883 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
03	8930 X	2605	-0-	-6325	-0-	2603 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
04	8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	8680 3	19 9	Y	17	17 1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5		WELL #: 4		RRCID -> 143430		COMPL. DATE 11/02/1992		TOTAL DEPTH 12000 PERF.15548 - 11746			
11	0	1710	-0-	1710	6239	1706 3	4 9	Y	4	4 1	-0-
12	0	1464	-0-	1464	7703	1462 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
01	0	1243	-0-	1243	8946	1236 3	7 9	Y	6	6 1	-0-
02	2800 N	1193	-0-	-1607	7339	1182 3	11 9	Y	10	10 1	-0-
03	9370 X	2031	-0-	-7339	-0-	2007 3	24 9	Y	22	22 1	-0-
04	1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	1795 3	22 9	Y	20	20 1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 144091		COMPL. DATE 01/18/1993		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11622 - 11828			
11	0	2532	-0-	2532	12059	2532 3		Y	-0-		-0-
12	0	3335	-0-	3335	15394	3335 3		Y	-0-		-0-
01	0	2931	-0-	2931	18325	2931 3		Y	-0-		-0-
02	2800 N	2247	-0-	-553	17772	2247 3		Y	-0-		-0-
03	20046 X	2274	-0-	-17772	-0-	2274 3		Y	-0-		-0-
04	3150 X	2132	-0-	-1018	-0-	2132 3		Y	-0-		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9		WELL #: 2		RRCID -> 144260		COMPL. DATE 01/28/1993		TOTAL DEPTH 12030 PERF.11651 - 11845			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880														
INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 144599 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11832 - 12039														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 3 RRCID -> 144730 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11734 - 11948														
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 3 RRCID -> 144870 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11774														
11	0	1497	-0-	1497	3390	1479	3	18	9	Y	16	16	1	-0-
12	0	900	-0-	900	4290	891	3	9	9	Y	8	8	1	-0-
01	0	1483	-0-	1483	5773	1459	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
02	2800 N	529	-0-	-2271	3502	517	3	12	9	Y	11	11	1	-0-
03	4640 X	1138	-0-	-3502	-0-	1126	3	12	9	Y	11	11	1	-0-
04	1500 X	1442	-0-	-58	-0-	1429	3	13	9	Y	12	12	1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 145050 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11798														
11	0	1340	-0-	1340	6458	1337	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
12	0	1672	-0-	1672	8130	1670	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
01	0	1239	-0-	1239	9369	1227	3	12	9	Y	11	11	1	-0-
02	2800 N	977	-0-	-1823	7546	974	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
03	8723 X	1177	-0-	-7546	-0-	1176	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
04	1620 X	1190	-0-	-430	-0-	1189	3	1	9	Y	1	1	1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 145068 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11731 - 11933														
11	0	489	-0-	489	932	487	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
12	0	462	-0-	462	1394	460	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
01	0	414	-0-	414	1808	414	3			Y	-0-	-0-		-0-
02	2126 N	318	-0-	-1808	-0-	318	3			Y	-0-	-0-		-0-
03	465 N	371	-0-	-94	-0-	370	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
04	390 N	237	-0-	-153	-0-	236	3	1	9	Y	1	1	1	-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145228 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11593 - 11790														
11	0	3102	-0-	3102	5543	3081	3	21	9	Y	19	19	1	-0-
12	0	2903	-0-	2903	8446	2879	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
01	0	2744	-0-	2744	11190	2711	3	33	9	Y	30	30	1	-0-
02	13450 X	2260	-0-	-11190	-0-	2236	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
03	3193 X	2871	-0-	-322	-0-	2843	3	28	9	Y	25	25	1	-0-
04	3090 X	3026	-0-	-64	-0-	3004	3	22	9	Y	20	20	1	-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145268 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11554 - 11762														
11	0	3423	-0-	3423	16363	3397	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
12	0	3147	-0-	3147	19510	3119	3	28	9	Y	25	25	1	-0-
01	0	3596	-0-	3596	23106	3565	3	31	9	Y	28	28	1	-0-
02	25874 X	2768	-0-	-23106	-0-	2742	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
03	3534 X	3368	-0-	-166	-0-	3340	3	28	9	Y	25	25	1	-0-
04	3480 X	3345	-0-	-135	-0-	3289	3	56	9	Y	51	51	1	-0-

GILMER (JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880												
INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 145317 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11658 - 11808												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE
11	0	760	-0-	760	5754	760	3				Y	-0-
12	0	228	-0-	228	5982	228	3				Y	-0-
01	0	821	-0-	821	6803	821	3				Y	-0-
02	2800 N	827	-0-	-1973	4830	827	3				Y	-0-
03	3100 N	319	-0-	-2781	2049	319	3				Y	-0-
04	2503 N	454	-0-	-2049	-0-	454	3				Y	-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145371 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11629 - 11920												
11	0	4097	-0-	4097	8193	4072	3	25	9	Y	23	-0-
12	0	3590	-0-	3590	11783	3564	3	26	9	Y	24	-0-
01	0	3821	-0-	3821	15604	3789	3	32	9	Y	29	-0-
02	18397 X	2793	-0-	-15604	-0-	2773	3	20	9	Y	18	-0-
03	4247 X	4031	-0-	-216	-0-	4003	3	28	9	Y	25	-0-
04	4110 X	3939	-0-	-171	-0-	3916	3	23	9	Y	21	-0-

IRG CO., L.P. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 146521 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3910 - 4018												
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-

TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149710 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11598 - 11784												
11	0	1541	-0-	1541	3239	1520	3	21	9	Y	19	-0-
12	0	1162	-0-	1162	4401	1143	3	19	9	Y	17	-0-
01	0	1625	-0-	1625	6026	1596	3	29	9	Y	26	-0-
02	2800 N	937	-0-	-1863	4163	924	3	13	9	Y	12	-0-
03	5990 X	1827	-0-	-4163	-0-	1799	3	28	9	Y	25	-0-
04	1560 X	1496	-0-	-64	-0-	1472	3	24	9	Y	22	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 159473 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11702												
11	0	350	-0-	350	3664	344	3	6	9	Y	5	-0-
12	0	198	-0-	198	3862	198	3			Y	-0-	-0-
01	0	127	-0-	127	3989	127	3			-0-	-0-	
02	2800 N	158	-0-	-2642	1347	158	3			-0-	-0-	
03	1433 N	86	-0-	-1347	-0-	86	3			-0-	-0-	
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3			-0-	-0-	

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 160168 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11640 - 11806												
11	0	1201	-0-	1201	1751	1182	3	19	9	Y	17	-0-
12	0	604	-0-	604	2355	602	3	2	9	Y	2	-0-
01	0	722	-0-	722	3077	714	3	8	9	Y	7	-0-
02	3741 X	664	-0-	-3077	-0-	661	3	3	9	Y	3	-0-
03	1240 X	549	-0-	-691	-0-	549	3			-0-	-0-	
04	1200 X	1145	-0-	-55	-0-	1145	3			-0-	-0-	

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 4 RRCID -> 160980 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11636 - 11810												
11	0	2520	-0-	2520	5471	2496	3	24	9	Y	22	-0-
12	0	1670	-0-	1670	7141	1646	3	24	9	Y	22	-0-
01	0	2875	-0-	2875	10016	2844	3	31	9	Y	28	-0-
02	13636 X	3620	-0-	-10016	-0-	3596	3	24	9	Y	22	-0-
03	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3374	3	28	9	Y	25	-0-
04	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2835	3	24	9	Y	22	-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880									
CLEMENS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	161359	COMPL. DATE	11/27/1996	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11738	- 11840	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0	303	-0-	303	2350	294 3	9 9	Y	8	8	1	-0-	
12	0	1582	-0-	1582	3932	1557 3	25 9	Y	23	23	1	-0-	
01	0	1383	-0-	1383	5315	1361 3	22 9	Y	20	20	1	-0-	
02	6325 X	1010	-0-	-5315	-0-	991 3	19 9	Y	17	17	1	-0-	
03	2046 X	1714	-0-	-332	-0-	1686 3	28 9	Y	25	25	1	-0-	
04	1530 X	1489	-0-	-41	-0-	1466 3	23 9	Y	21	21	1	-0-	

INDIAN ROCK GAS UNIT #9		WELL #:		3	RRCID ->	166914	COMPL. DATE	01/05/1998	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11674	- 11827	
11	0	1260	-0-	1260	1709	1254 3	6 9	Y	5	5	1	-0-	
12	0	1353	-0-	1353	3062	1342 3	11 9	Y	10	10	1	-0-	
01	0	1447	-0-	1447	4509	1437 3	10 9	Y	9	9	1	-0-	
02	6048 X	1539	-0-	-4509	-0-	1518 3	21 9	Y	19	19	1	-0-	
03	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	1664 3	33 9	Y	30	30	1	-0-	
04	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1572 3	19 9	Y	17	17	1	-0-	

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	169282	COMPL. DATE	07/05/1998	TOTAL DEPTH	12025	PERF.11646	- 11796	
11	0	227	-0-	227	545	227 3		Y	-0-			-0-	
12	0	208	-0-	208	753	207 3	1 9	Y	1	1	1	-0-	
01	0	159	-0-	159	912	157 3	2 9	Y	2	2	1	-0-	
02	981 N	69	-0-	-912	-0-	69 3		Y	-0-			-0-	
03	217 N	186	-0-	-31	-0-	185 3	1 9	Y	1	1	1	-0-	
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	165 3	1 9	Y	1	1	1	-0-	

INDIAN ROCK GAS UNIT #5		WELL #:		5	RRCID ->	179159	COMPL. DATE	08/15/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11639	- 11856	
11	0	2165	-0-	2165	4450	2164 3	1 9	Y	1	1	1	-0-	
12	0	2328	-0-	2328	6778	2326 3	2 9	Y	2	2	1	-0-	
01	0	1642	-0-	1642	8420	1634 3	8 9	Y	7	7	1	-0-	
02	9971 X	1551	-0-	-8420	-0-	1544 3	7 9	Y	6	6	1	-0-	
03	2325 X	1529	-0-	-796	-0-	1528 3	1 9	Y	1	1	1	-0-	
04	2250 X	1925	-0-	-325	-0-	1908 3	17 9	Y	15	15	1	-0-	

INDIAN ROCK GAS UNIT 6		WELL #:		4	RRCID ->	179633	COMPL. DATE	09/14/2000	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11618	- 11785	
11	0	1456	-0-	1456	3572	1437 3	19 9	Y	17	17	1	-0-	
12	0	2195	-0-	2195	5767	2175 3	20 9	Y	18	18	1	-0-	
01	0	1988	-0-	1988	7755	1966 3	22 9	Y	20	20	1	-0-	
02	9014 X	1259	-0-	-7755	-0-	1238 3	21 9	Y	19	19	1	-0-	
03	2201 X	1448	-0-	-753	-0-	1423 3	25 9	Y	23	23	1	-0-	
04	2130 X	1985	-0-	-145	-0-	1961 3	24 9	Y	22	22	1	-0-	

INDIAN ROCK GAS UNIT #9		WELL #:		4	RRCID ->	180628	COMPL. DATE	11/02/2000	TOTAL DEPTH	12020	PERF.11654	- 11876	
11	0	1362	-0-	1362	8461	1351 3	11 9	Y	10	10	1	-0-	
12	0	1178	-0-	1178	9639	1170 3	8 9	Y	7	7	1	-0-	
01	0	2495	-0-	2495	12134	2470 3	25 9	Y	23	23	1	-0-	
02	2800 N	3583	-0-	783	12917	3560 3	23 9	Y	21	21	1	-0-	
03	13957 X	1040	-0-	-12917	-0-	1026 3	14 9	Y	13	13	1	-0-	
04	2400 X	814	-0-	-1586	-0-	806 3	8 9	Y	7	7	1	-0-	

INDIAN ROCK GAS UNIT #7		WELL #:		5	RRCID ->	180680	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11568	- 11738	
11	0	1894	-0-	1894	6237	1871 3	23 9	Y	21	21	1	-0-	
12	0	1535	-0-	1535	7772	1513 3	22 9	Y	20	20	1	-0-	
01	0	1635	-0-	1635	9407	1614 3	21 9	Y	19	19	1	-0-	
02	10447 X	1040	-0-	-9407	-0-	1021 3	19 9	Y	17	17	1	-0-	
03	2821 X	220	-0-	-2601	-0-	212 3	8 9	Y	7	7	1	-0-	
04	1890 X	348	-0-	-1542	-0-	348 3		Y	-0-			-0-	

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880								
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #:		5	RRCID ->	181395	COMPL. DATE	01/16/2001	TOTAL DEPTH	12052	PERF.11696	- 11898
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	0	819	-0-	819	4614	818 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	4614			Y	-0-			-0-
01	0	486	-0-	486	5100	486 3		Y	-0-			-0-
02	2800 N	522	-0-	-2278	2822	522 3		Y	-0-			-0-
03	3100 N	724	-0-	-2376	446	723 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
04	860 N	414	-0-	-446	-0-	414 3		Y	-0-			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7		WELL #:		6	RRCID ->	181914	COMPL. DATE	02/13/2001	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11609	- 11830
11	0	2097	-0-	2097	4139	2072 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
12	0	1715	-0-	1715	5854	1687 3	28 9	Y	25	25 1		-0-
01	0	2212	-0-	2212	8066	2179 3	33 9	Y	30	30 1		-0-
02	2800 N	1688	-0-	-1112	6954	1657 3	31 9	Y	28	28 1		-0-
03	9111 X	2157	-0-	-6954	-0-	2129 3	28 9	Y	25	25 1		-0-
04	2130 X	2020	-0-	-110	-0-	1996 3	24 9	Y	22	22 1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	184679	COMPL. DATE	05/08/2001	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11660	- 11862
11	0	479	-0-	479	819	479 3		Y	-0-			-0-
12	0	1154	-0-	1154	1973	1154 3		Y	-0-			-0-
01	0	628	-0-	628	2601	628 3		Y	-0-			-0-
02	2800 N	469	-0-	-2331	270	469 3		Y	-0-			-0-
03	1085 N	343	-0-	-742	-0-	343 3		Y	-0-			-0-
04	600 N	306	-0-	-294	-0-	306 3		Y	-0-			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3		WELL #:		5	RRCID ->	184695	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11676	- 11890
11	0	1757	-0-	1757	4050	1734 3	23 9	Y	21	21 1		-0-
12	0	1359	-0-	1359	5409	1334 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
01	0	1030	-0-	1030	6439	1004 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
02	2800 N	1325	-0-	-1475	4964	1302 3	23 9	Y	21	21 1		-0-
03	6463 X	1499	-0-	-4964	-0-	1471 3	28 9	Y	25	25 1		-0-
04	1770 X	1400	-0-	-370	-0-	1375 3	25 9	Y	23	23 1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5		WELL #:		6	RRCID ->	185080	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	12944	PERF.12787	- 12801
11	0	924	-0-	924	5730	910 3	14 9	Y	13	13 1		-0-
12	0	2016	-0-	2016	7746	2003 3	13 9	Y	12	12 1		-0-
01	0	723	-0-	723	8469	706 3	17 9	Y	15	15 1		-0-
02	8711 X	242	-0-	-8469	-0-	224 3	18 9	Y	16	16 1		-0-
03	2015 X	770	-0-	-1245	-0-	748 3	22 9	Y	20	20 1		-0-
04	1950 X	1169	-0-	-781	-0-	1155 3	14 9	Y	13	13 1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9		WELL #:		5	RRCID ->	186290	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	12030	PERF.11610	- 11826
11	0	2340	-0-	2340	6093	2312 3	28 9	Y	25	25 1		-0-
12	0	594	-0-	594	6687	592 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
01	0	424	-0-	424	7111	423 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
02	7470 X	359	-0-	-7111	-0-	359 3		Y	-0-			-0-
03	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			Y	1	1 1		-0-
04	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-			Y	-0-			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #:		6	RRCID ->	186293	COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11710	- 11876
11	0	4509	-0-	4509	8785	4485 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
12	0	3580	-0-	3580	12365	3554 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
01	0	4264	-0-	4264	16629	4230 3	34 9	Y	31	31 1		-0-
02	20313 X	3684	-0-	-16629	-0-	3641 3	43 9	Y	39	39 1		-0-
03	4650 X	3753	-0-	-897	-0-	3731 3	22 9	Y	20	20 1		-0-
04	4500 X	3048	-0-	-1452	-0-	3031 3	17 9	Y	15	15 1		-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880								
INDIAN ROCK GAS UNIT 3		WELL #:		6	RRCID ->	186493	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11612 - 11818	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	0	84	-0-	84	150	84	3	Y	-0-		-0-	
12	0	468	-0-	468	618	468	3	Y	-0-		-0-	
01	0	101	-0-	101	719	101	3	Y	-0-		-0-	
02	787 N	68	-0-	-719	-0-	68	3	Y	-0-		-0-	
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-		-0-	
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-	

CLEMENS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	186537	COMPL. DATE	10/08/2001	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11684 - 11794	
11	0	3942	-0-	3942	7536	3914	3	28 9	Y	25	25 1	-0-
12	0	3069	-0-	3069	10605	3047	3	22 9	Y	20	20 1	-0-
01	0	3218	-0-	3218	13823	3192	3	26 9	Y	24	24 1	-0-
02	17308 X	3485	-0-	-13823	-0-	3459	3	26 9	Y	24	24 1	-0-
03	4061 X	3378	-0-	-683	-0-	3358	3	20 9	Y	18	18 1	-0-
04	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-			Y	1	1 1	1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5		WELL #:		8	RRCID ->	187126	COMPL. DATE	11/13/2001	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11590 - 11790	
11	0	112	-0-	112	558	112	3	Y	-0-		-0-	
12	0	137	-0-	137	695	137	3	Y	-0-		-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	695			Y	-0-		-0-	
02	695 N	-0-	-0-	-695	-0-			Y	-0-		-0-	
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

INDIAN ROCK GAS UNIT 3		WELL #:		7	RRCID ->	187291	COMPL. DATE	12/11/2001	TOTAL DEPTH	12025	PERF.11618 - 11778	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

INDIAN ROCK GAS UNIT 3		WELL #:		8	RRCID ->	187292	COMPL. DATE	12/27/2001	TOTAL DEPTH	12025	PERF.11686 - 11824	
11	0	481	-0-	481	1042	481	3	Y	-0-		-0-	
12	0	430	-0-	430	1472	430	3	Y	-0-		-0-	
01	0	461	-0-	461	1933	461	3	Y	-0-		-0-	
02	2687 X	754	-0-	-1933	-0-	754	3	Y	-0-		-0-	
03	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3	Y	-0-		-0-	
04	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3	Y	-0-		-0-	

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2		WELL #:		3	RRCID ->	187972	COMPL. DATE	01/22/2002	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11644 - 11832	
11	0	2522	-0-	2522	15500	2496	3	26 9	Y	24	24 1	-0-
12	0	2375	-0-	2375	17875	2344	3	31 9	Y	28	28 1	-0-
01	0	2214	-0-	2214	20089	2184	3	30 9	Y	27	27 1	-0-
02	22171 X	2082	-0-	-20089	-0-	2046	3	36 9	Y	33	33 1	-0-
03	3162 X	2022	-0-	-1140	-0-	1994	3	28 9	Y	25	25 1	-0-
04	2520 X	1426	-0-	-1094	-0-	1395	3	31 9	Y	28	28 1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6		WELL #:		8	RRCID ->	189198	COMPL. DATE	02/19/2002	TOTAL DEPTH	12898	PERF.11608 - 11782	
11	0	189	-0-	189	471	189	3	Y	-0-		-0-	
12	0	222	-0-	222	693	222	3	Y	-0-		-0-	
01	0	221	-0-	221	914	221	3	Y	-0-		-0-	
02	1135 N	221	-0-	-914	-0-	221	3	Y	-0-		-0-	
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	Y	-0-		-0-	
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	Y	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.// 828880												
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #: 7		RRCID -> 189334		COMPL. DATE 03/26/2002			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11654 - 11830					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
11	0	3868	-0-	3868	7923	3840	3	28	9	Y	25	25	1	-0-
12	0	2326	-0-	2326	10249	2304	3	22	9	Y	20	20	1	-0-
01	0	2834	-0-	2834	13083	2810	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
02	16200 X	3117	-0-	-13083	-0-	3086	3	31	9	Y	28	28	1	-0-
03	4061 X	3495	-0-	-566	-0-	3469	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
04	3870 X	2284	-0-	-1586	-0-	2271	3	13	9	Y	12	12	1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6		WELL #: 7		RRCID -> 189341		COMPL. DATE 11/14/2005			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12828 - 12842					
11	0	1624	-0-	1624	10122	1624	3			Y	-0-			-0-
12	0	1669	-0-	1669	11791	1669	3			Y	-0-			-0-
01	0	753	-0-	753	12544	752	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	2800 N	791	-0-	-2009	10535	790	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
03	3100 N	845	-0-	-2255	8280	845	3			Y	-0-			-0-
04	3000 N	903	-0-	-2097	6183	903	3			Y	-0-			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6		WELL #: 6		RRCID -> 189363		COMPL. DATE 04/23/2002			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11650 - 11762					
11	0	1021	-0-	1021	1950	1003	3	18	9	Y	16	16	1	-0-
12	0	971	-0-	971	2921	950	3	21	9	Y	19	19	1	-0-
01	0	1051	-0-	1051	3972	1033	3	18	9	Y	16	16	1	-0-
02	2800 N	1052	-0-	-1748	2224	1033	3	19	9	Y	17	17	1	-0-
03	3100 N	968	-0-	-2132	92	951	3	17	9	Y	15	15	1	-0-
04	1020 N	919	-0-	-101	-0-	899	3	20	9	Y	18	18	1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5		WELL #: 7		RRCID -> 189563		COMPL. DATE 05/21/2002			TOTAL DEPTH 12024 PERF.11590 - 11804					
11	0	473	-0-	473	2073	473	3			Y	-0-			-0-
12	0	502	-0-	502	2575	502	3			Y	-0-			-0-
01	0	865	-0-	865	3440	865	3			Y	-0-			-0-
02	2800 N	2025	-0-	-775	2665	2025	3			Y	-0-			-0-
03	3100 N	1995	-0-	-1105	1560	1993	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
04	3000 N	2010	-0-	-990	570	2010	3			Y	-0-			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #: 8		RRCID -> 189722		COMPL. DATE 05/08/2002			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11642 - 11814					
11	0	2358	-0-	2358	5144	2333	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
12	0	1811	-0-	1811	6955	1783	3	28	9	Y	25	25	1	-0-
01	0	1782	-0-	1782	8737	1753	3	29	9	Y	26	26	1	-0-
02	10257 X	1520	-0-	-8737	-0-	1485	3	35	9	Y	32	32	1	-0-
03	2790 X	2469	-0-	-321	-0-	2433	3	36	9	Y	33	33	1	-0-
04	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2677	3	33	9	Y	30	30	1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #: 9		RRCID -> 189723		COMPL. DATE 06/05/2002			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11794					
11	0	675	-0-	675	1165	655	3	20	9	Y	18	18	1	-0-
12	0	1116	-0-	1116	2281	1087	3	29	9	Y	26	26	1	-0-
01	0	1058	-0-	1058	3339	1028	3	30	9	Y	27	27	1	-0-
02	2800 N	1370	-0-	-1430	1909	1358	3	12	9	Y	11	11	1	-0-
03	3100 N	1698	-0-	-1402	507	1685	3	13	9	Y	12	12	1	-0-
04	2222 N	1715	-0-	-507	-0-	1712	3	3	9	Y	3	3	1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3		WELL #: 9		RRCID -> 190506		COMPL. DATE 07/22/2002			TOTAL DEPTH 12140 PERF.11790 - 11880					
11	0	1388	-0-	1388	5499	1360	3	28	9	Y	25	25	1	-0-
12	0	1133	-0-	1133	6632	1104	3	29	9	Y	26	26	1	-0-
01	0	991	-0-	991	7623	969	3	22	9	Y	20	20	1	-0-
02	2800 N	1481	-0-	-1319	6304	1460	3	21	9	Y	19	19	1	-0-
03	3100 N	1260	-0-	-1840	4464	1234	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
04	3000 N	1409	-0-	-1591	2873	1386	3	23	9	Y	21	21	1	-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880								
INDIAN ROCK GAS UNIT 6		WELL #:		5	RRCID ->	190524	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	13006	PERF.12794	- 12838
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1 1	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7		WELL #:		7	RRCID ->	190575	COMPL. DATE	06/18/2002	TOTAL DEPTH	12051	PERF.11636	- 11790
11	0	5217	-0-	5217	10695	5178 3	39 9	Y	35	35 1		-0-
12	0	5491	-0-	5491	16186	5449 3	42 9	Y	38	38 1		-0-
01	0	4787	-0-	4787	20973	4753 3	34 9	Y	31	31 1		-0-
02	25565 X	4592	-0-	-20973	-0-	4560 3	32 9	Y	29	29 1		-0-
03	5487 X	5355	-0-	-132	-0-	5327 3	28 9	Y	25	25 1		-0-
04	5310 X	4245	-0-	-1065	-0-	4221 3	24 9	Y	22	22 1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3		WELL #:		1	RRCID ->	190628	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL DEPTH	11980	PERF.10808	- 11014
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9		WELL #:		6	RRCID ->	191039	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	13069	PERF.11688	- 12870
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9		WELL #:		7	RRCID ->	191059	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11608	- 11760
11	0	2459	-0-	2459	4634	2433 3	26 9	N	24	24 1		-0-
12	0	2447	-0-	2447	7081	2418 3	29 9	N	26	26 1		-0-
01	0	2136	-0-	2136	9217	2113 3	23 9	N	21	21 1		-0-
02	2800 N	1508	-0-	-1292	7925	1497 3	11 9	N	10	10 1		-0-
03	3100 N	2261	-0-	-839	7086	2240 3	21 9	N	19	19 1		-0-
04	3000 N	1491	-0-	-1509	5577	1489 3	2 9	N	2	2 1		-0-

CLEMENS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	191952	COMPL. DATE	07/16/2002	TOTAL DEPTH	12979	PERF.12805	- 12811
11	0	2049	-0-	2049	4146	2048 3	1 9	N	1	1 1		-0-
12	0	1997	-0-	1997	6143	1996 3	1 9	N	1	1 1		-0-
01	0	2022	-0-	2022	8165	2022 3		N	-0-			-0-
02	2800 N	1688	-0-	-1112	7053	1688 3		N	-0-			-0-
03	3100 N	1913	-0-	-1187	5866	1913 3		N	-0-			-0-
04	3000 N	1783	-0-	-1217	4649	1783 3		N	-0-			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7		WELL #:		9	RRCID ->	192233	COMPL. DATE	10/16/2002	TOTAL DEPTH	12101	PERF.11656	- 11778
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																	
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880																	
INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 2 RRCID -> 192466 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11790																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193321 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11580 - 11715																	
11	0	1413	-0-	1413	2361	1413	3				N	-0-					-0-
12	0	3585	-0-	3585	5946	3567	3	18	9	N	16	16	1				-0-
01	0	3585	-0-	3585	9531	3551	3	34	9	N	31	31	1				-0-
02	12366	X	2835	-0-	-9531	-0-		2803	3	N	29	29	1				-0-
03	3596	X	3585	-0-	-11	-0-		3522	3	N	57	57	1				-0-
04	3480	X	2793	-0-	-687	-0-		2769	3	N	22	22	1				-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193322 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 11860																	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193397 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11016 - 11090																	
11	0	428	-0-	428	876	428	3				N	-0-					-0-
12	0	424	-0-	424	1300	424	3				N	-0-					-0-
01	0	532	-0-	532	1832	532	3				N	-0-					-0-
02	2193	N	361	-0-	-1832	-0-		361	3	N	-0-	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-		543	3	N	-0-	-0-					-0-
04	510	N	467	-0-	-43	-0-		467	3	N	-0-	-0-					-0-

TRAMMEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203545 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 15132 PERF.12900 - 15132																	
11	0	3097	-0-	3097	6036	3072	3	25	9	N	23	23	1				-0-
12	0	2622	-0-	2622	8658	2599	3	23	9	N	21	21	1				-0-
01	0	3245	-0-	3245	11903	3214	3	31	9	N	28	28	1				-0-
02	14379	X	2476	-0-	-11903	-0-		2456	3	N	18	18	1				-0-
03	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-		3074	3	N	25	25	1				-0-
04	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-		2804	3	N	23	23	1				-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 8 RRCID -> 211098 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12992 PERF.11696 - 12916																	
11	0	261	-0-	261	457	261	3				N	-0-					-0-
12	0	522	-0-	522	979	521	3	1	9	N	1	1	1				-0-
01	0	569	-0-	569	1548	566	3	3	9	N	3	3	1				-0-
02	1792	N	244	-0-	-1548	-0-		244	3	N	-0-	-0-					-0-
03	496	N	356	-0-	-140	-0-		355	3	N	1	1	1				-0-
04	480	N	466	-0-	-14	-0-		465	3	N	1	1	1				-0-

LAUGHLIN WELL #: 3 RRCID -> 214128 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11728 - 12953																	
11	0	6095	-0-	6095	12899	6070	3	25	9	N	23	23	1				-0-
12	0	4534	-0-	4534	17433	4508	3	26	9	N	24	24	1				-0-
01	0	7885	-0-	7885	25318	7853	3	32	9	N	29	29	1				-0-
02	32134	X	6816	-0-	-25318	-0-		6786	3	N	27	27	1				-0-
03	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-		8319	3	N	25	25	1				-0-
04	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-		6179	3	N	22	22	1				-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880									
INDIAN ROCK GAS UNIT NO 12		WELL #:		1	RRCID ->	214918	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	13060	PERF.11678	- 13004	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		0	830	-0-	830	1574	823 3	7 9	N	6	6 1		-0-
12		0	858	-0-	858	2432	844 3	14 9	N	13	13 1		-0-
01		0	848	-0-	848	3280	840 3	8 9	N	7	7 1		-0-
02		2800 N	922	-0-	-1878	1402	913 3	9 9	N	8	8 1		-0-
03		2043 N	641	-0-	-1402	-0-	634 3	7 9	N	6	6 1		-0-
04		810 N	621	-0-	-189	-0-	618 3	3 9	N	3	3 1		-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	221422	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	12041	PERF.11641	- 11856	
11		0	2877	-0-	2877	4358	2857 3	20 9	N	18	18 1		-0-
12		0	1400	-0-	1400	5758	1386 3	14 9	N	13	13 1		-0-
01		0	2283	-0-	2283	8041	2265 3	18 9	N	16	16 1		-0-
02		2800 N	1993	-0-	-807	7234	1981 3	12 9	N	11	11 1		-0-
03		3100 N	2353	-0-	-747	6487	2335 3	18 9	N	16	16 1		-0-
04		3000 N	1212	-0-	-1788	4699	1193 3	19 9	N	17	17 1		-0-

DEAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	222244	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	12220	PERF.11870	- 12023	
11		0	2226	-0-	2226	4591	2200 3	26 9	N	24	24 1		-0-
12		0	1701	-0-	1701	6292	1667 3	34 9	N	31	31 1		-0-
01		0	2820	-0-	2820	9112	2788 3	32 9	N	29	29 1		-0-
02		10771 X	1659	-0-	-9112	-0-	1635 3	24 9	N	22	22 1		-0-
03		4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4143 3	28 9	N	25	25 1		-0-
04		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3206 3	24 9	N	22	22 1		-0-

LAUGHLIN		WELL #:		4	RRCID ->	227959	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	12117	PERF.11624	- 11877	
11		0	4771	-0-	4771	9666	4743 3	28 9	N	25	25 1		-0-
12		0	4442	-0-	4442	14108	4411 3	31 9	N	28	28 1		-0-
01		0	5731	-0-	5731	19839	5697 3	34 9	N	31	31 1		-0-
02		24755 X	4916	-0-	-19839	-0-	4884 3	32 9	N	29	29 1		-0-
03		4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	4653 3	28 9	N	25	25 1		-0-
04		4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4694 3	23 9	N	21	21 1		-0-

VINLAND TEXAS SERVICES LLC		WELL #:		1	RRCID ->	095488	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11040	- 11802	
WILLIAMS -T-													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MARTIN -L-		WELL #:		1	RRCID ->	096438	COMPL. DATE	10/12/2004	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10992	- 11793	
11		772 X	418	-0-	-354	-0-	418 2		Y	-0-		-0-	
12		0	667	-0-	667	667	667 2		Y	-0-		-0-	
01		1163 X	496	-0-	-667	-0-	496 2		Y	-0-		-0-	
02		392 X	383	-0-	-9	-0-	383 2		Y	-0-		-0-	
03		682 X	429	-0-	-253	-0-	429 2		Y	-0-		-0-	
04		660 X	288	-0-	-372	-0-	288 2		Y	-0-		-0-	

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
VINLAND TEXAS SERVICES LLC		//CONT.// 886099												
INMAN -A-		WELL #: 2		RRCID -> 183169		COMPL. DATE 02/22/2005			TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11854					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3967 X	1833	-0-	-2134	-0-	1791	2	42	9	Y	38			181
12	0	1531	-0-	1531	1531	1531	2			Y	-0-			181
01	3755 X	2224	-0-	-1531	-0-	2163	2	61	9	Y	55	181	1	55
02	2044 X	1664	-0-	-380	-0-	1664	2			Y	-0-			55
03	2139 X	1689	-0-	-450	-0-	1689	2			Y	-0-			55
04	2160 X	1650	-0-	-510	-0-	1412	2	238	9	Y	216	141	1	130

WILLIAMS -T-		WELL #: 2		RRCID -> 187315		COMPL. DATE 03/31/2005			TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11872					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	505	-0-	505	505	505	2			Y	-0-			-0-

WILLIAMS -T-		WELL #: 4		RRCID -> 197190		COMPL. DATE 02/23/2005			TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11835					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILLIAMS -T-		WELL #: 3		RRCID -> 198329		COMPL. DATE 10/09/2003			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11638 - 11726					
11	5739 X	2600	-0-	-3139	-0-	2555	2	45	9	Y	41	66	1	22
12	0	1588	-0-	1588	1588	1588	2			Y	-0-			22
01	3131 X	1338	-0-	-1793	-0-	1326	2	12	9	Y	11			33
02	2828 X	704	-0-	-2124	-0-	695	2	9	9	Y	8			41
03	3131 X	1836	-0-	-1295	-0-	1836	2			Y	-0-			41
04	2610 X	317	-0-	-2293	-0-	294	2	23	9	Y	21	50	1	12

INMAN -A-		WELL #: 3		RRCID -> 198859		COMPL. DATE 11/14/2003			TOTAL DEPTH 12050 PERF.11693 - 11810					
11	133 N	68	-0-	-65	-0-	68	2			Y	-0-			-0-
12	0	65	-0-	65	65	65	2			Y	-0-			-0-
01	157 N	92	-0-	-65	-0-	92	2			Y	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-			-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-			-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-			-0-

MARTIN -L-		WELL #: 2		RRCID -> 199103		COMPL. DATE 11/07/2003			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11613 - 11697					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

INMAN -A-		WELL #: 4		RRCID -> 199702		COMPL. DATE 12/24/2003			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11739 - 11838					
11	134 N	94	-0-	-40	-0-	94	2			Y	-0-			-0-
12	0	81	-0-	81	81	81	2			Y	-0-			-0-
01	112 N	31	-0-	-81	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
02	84 N	55	-0-	-29	-0-	55	2			Y	-0-			-0-
03	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2			Y	-0-			-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-			-0-

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
VINLAND TEXAS SERVICES LLC		//CONT.// 886099								
MARTIN -L-		WELL #: 3		RRCID -> 201344		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11624 - 11727		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

INMAN -A-		WELL #: 6		RRCID -> 202062		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11850		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MARTIN		WELL #: 1A		RRCID -> 202129		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4080 - 3920		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MARTIN -L-		WELL #: 4		RRCID -> 202335		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11816		
11	2580 X	978	-0-	-1602	-0-	978	2	Y	-0-	-0-
12	0	1389	-0-	-1389	-0-	1389	2	Y	-0-	-0-
01	2401 X	1012	-0-	-1389	-0-	1012	2	Y	-0-	-0-
02	1036 X	-0-	-0-	-1036	-0-			Y	-0-	-0-
03	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-			Y	-0-	-0-
04	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-			Y	-0-	-0-

INMAN -A-		WELL #: 5		RRCID -> 202495		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11802		
11	93 X	55	-0-	-38	-0-	55	2	Y	-0-	2
12	0	29	-0-	29	-0-	29	2	Y	-0-	2
01	102 X	73	-0-	-29	-0-	73	2	Y	-0-	-0-
02	56 X	53	-0-	-3	-0-	53	2	Y	-0-	-0-
03	62 X	54	-0-	-8	-0-	54	2	Y	-0-	-0-
04	60 X	18	-0-	-42	-0-	18	2	Y	-0-	-0-

MARTIN -L-		WELL #: 7		RRCID -> 203315		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11722		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WILLIAMS -T-		WELL #: 5		RRCID -> 203561		COMPL. DATE 07/19/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11768 - 11778		
11	3189 X	1977	-0-	-1212	-0-	1966	2	11 9	Y	22
12	0	2944	-0-	2944	-0-	2944	2	43 9	Y	61
01	6431 X	3487	-0-	-2944	-0-	3475	2	12 9	Y	72
02	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2350	2	9 9	Y	80
03	2945 X	1353	-0-	-1592	-0-	1353	2		Y	80
04	3360 X	2697	-0-	-663	-0-	2656	2	41 9	Y	36

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
VINLAND TEXAS SERVICES LLC		//CONT.// 886099												
WILLIAMS -T-		WELL #: 7		RRCID -> 203948		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11709 - 11798						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
11	758 X	369	-0-	-389	-0-	323	2	46	9	Y	42	40	1	13
12	0	71	-0-	71	-0-	71	2			Y	-0-			13
01	589 X	393	-0-	-196	-0-	381	2	12	9	Y	11			24
02	532 X	293	-0-	-239	-0-	284	2	9	9	Y	8			32
03	403 X	169	-0-	-234	-0-	169	2			Y	-0-			32
04	390 X	324	-0-	-66	-0-	284	2	40	9	Y	36	42	1	26

INMAN -A-		WELL #: 9		RRCID -> 204262		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 12164 PERF.11836 - 11924						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARTIN -L-		WELL #: 6		RRCID -> 204392		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11748 - 11843						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARTIN -L-		WELL #: 5		RRCID -> 204538		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11724 - 11806						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHOUT		WELL #: 1		RRCID -> 205282		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11630 - 11776						
11	4619 X	2264	-0-	-2355	-0-	2228	2	36	9	Y	33	69	1	52
12	0	2154	-0-	2154	-0-	2129	2	25	9	Y	23			75
01	4584 X	2430	-0-	-2154	-0-	2387	2	43	9	Y	39	76	1	38
02	3780 X	2056	-0-	-1724	-0-	2052	2	4	9	Y	4			42
03	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2501	2	8	9	Y	7			49
04	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3727	2	70	9	Y	64	82	1	31

WILLIAMS -T-		WELL #: 8		RRCID -> 205286		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11730 - 11811						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SOUTH GILMER		WELL #: 1		RRCID -> 206314		COMPL. DATE 11/29/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11650 - 11766						
11	1530 X	704	-0-	-826	-0-	704	2			Y	-0-	65	1	18
12	0	64	-0-	64	-0-	64	2			Y	-0-			18
01	1581 X	142	-0-	-1439	-0-	142	2			Y	-0-			18
02	644 X	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-			18
03	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			18
04	690 X	71	-0-	-619	-0-	70	2	1	9	Y	1			19

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
VINLAND TEXAS SERVICES LLC		//CONT.// 886099												
WILLIAMS -T-		WELL #: 6		RRCID -> 207051		COMPL. DATE 01/08/2005		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11751 - 11835				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	744 N	338	-0-	-406	-0-	315	2	23	9	Y	21	38	1	28
12	0	512	-0-	512	512	489	2	23	9	Y	21			49
01	795 N	283	-0-	-512	-0-	268	2	15	9	Y	14	43	1	20
02	308 N	126	-0-	-182	-0-	125	2	1	9	Y	1			21
03	527 N	119	-0-	-408	-0-	116	2	3	9	Y	3			24
04	270 N	6	-0-	-264	-0-	6	2			Y	-0-	17	1	7

CHOUT		WELL #: 2		RRCID -> 207820		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 12096		PERF.11701 - 11804				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-

SOUTH GILMER		WELL #: 2		RRCID -> 208928		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11678 - 11770				
11	3000 N	3254	-0-	254	2769	3201	2	53	9	Y	48	115	1	35
12	0	2343	-0-	2343	5112	2343	2			Y	-0-			35
01	3100 N	1078	-0-	-2022	3090	1078	2			Y	-0-			35
02	4362 X	1272	-0-	-3090	-0-	1272	2			Y	-0-			35
03	1488 X	1166	-0-	-322	-0-	1164	2	2	9	Y	2			37
04	1440 X	1271	-0-	-169	-0-	1208	2	63	9	Y	57			94

CHOUT		WELL #: 3		RRCID -> 219202		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 12170		PERF.11650 - 11762				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHOUT #3		WELL #: 1		RRCID -> 219205		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10964 - 11078				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SOUTH GILMER		WELL #: 3		RRCID -> 222548		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 12050		PERF.11746 - 11803				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN -L-		WELL #: 10		RRCID -> 224025		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10890 - 11802				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR						
VINLAND TEXAS SERVICES LLC		//CONT.// 886099													
CHOUT 2		WELL #: 2		RRCID -> 224644		COMPL. DATE 12/06/2006			TOTAL DEPTH 12010 PERF.11606 - 11760						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	1048 N	361	-0-	-687	-0-	338	2	23	9	Y	21	71	1		40
12	0	863	-0-	863	863	844	2	19	9	Y	17				57
01	1687 N	824	-0-	-863	-0-	782	2	42	9	Y	38	63	1		32
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	336	2	6	9	Y	5				37
03	868 N	235	-0-	-633	-0-	227	2	8	9	Y	7				44
04	810 N	372	-0-	-438	-0-	299	2	73	9	Y	66	78	1		32

INMAN -A-		WELL #: 10		RRCID -> 225080		COMPL. DATE 09/25/2003			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11698 - 11822						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WILLIAMS "T"		WELL #: 10		RRCID -> 227583		COMPL. DATE 10/26/2006			TOTAL DEPTH 12160 PERF.11824 - 11842						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467													
PHILLIPS, E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 103640		COMPL. DATE 10/11/1981			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11601 - 11634						
11	1800 X	1595	-0-	-205	-0-	622	1	971	2	N	2				167
12	2201 X	989	-0-	-1212	-0-	280	1	709	2	N	-0-				167
01	2201 X	292	-0-	-1909	-0-	292	2			N	-0-				167
02	1988 X	634	-0-	-1354	-0-	40	1	594	2	N	-0-				167
03	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	1045	1	1377	2	N	-0-				167
04	1590 X	1130	-0-	-460	-0-	350	1	780	2	N	-0-				167

FENTON, A.		WELL #: 1		RRCID -> 105727		COMPL. DATE 12/20/1982			TOTAL DEPTH 11965 PERF.11610 - 11648						
11	5670 X	4818	-0-	-852	-0-	4708	2	110	9	N	100	153	1		74
12	5921 X	4034	-0-	-1887	-0-	4032	2	2	9	N	2				76
01	5921 X	4668	-0-	-1253	-0-	4653	2	15	9	N	14				90
02	5348 X	4102	-0-	-1246	-0-	4102	2			N	-0-				90
03	5394 X	4604	-0-	-790	-0-	4604	2			N	-0-				90
04	4830 X	4473	-0-	-357	-0-	4473	2			N	-0-				90

PHILLIPS E GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 123458		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11908 PERF.11652 - 11700						
11	17832 X	17832	-0-	-0-	-0-	2040	1	15675	2	N	106	171	1		281
12	20925 X	16193	-0-	-4732	-0-	2108	1	14020	2	N	59				340
01	20925 X	20363	-0-	-562	-0-	2108	1	18186	2	N	63	175	1		228
02	18900 X	18295	-0-	-605	-0-	1904	1	16187	2	N	185	176	1		237
03	19623 X	17965	-0-	-1658	-0-	2043	1	15874	2	N	44	150	1		131
04	19710 X	17912	-0-	-1798	-0-	1975	1	15846	2	N	83	137	1		77

OIL AND GAS DIVISION

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
FENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 147766 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11683 - 11708														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	9900 X	8771	-0-	-1129	-0-	1240	1	7281	2	N	227	359	1	144
12	10075 X	8870	-0-	-1205	-0-	250	9	1044	1	N	97			241
01	9548 X	8202	-0-	-1346	-0-	107	9	548	1	N	71			312
02	8624 X	8177	-0-	-447	-0-	78	9	496	1	N	67			379
03	9548 X	8183	-0-	-1365	-0-	74	9	548	1	N	80			459
04	8760 X	7665	-0-	-1095	-0-	88	9	491	1	N	90	179	1	370
						99	9							

COWRIE ENERGY LLC 183056														
BARKSDALE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 109194 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11600 - 11651														
11	0	2	-0-	2	6	2	2			N	-0-			63
12	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-			63
01	0	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-			63
02	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-			63
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			63
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			63

FAULCONER ENERGY, LLC 263648														
GLADEWATER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 080811 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11534 - 11659														
11	0	9199	-0-	9199	18763	594	1	8605	2	Y	-0-			-0-
12	0	6844	-0-	6844	25607	488	1	6356	2	Y	-0-			-0-
01	0	7315	-0-	7315	32922	299	1	7016	2	Y	-0-			-0-
02	42335 X	9413	-0-	-32922	-0-	618	1	8795	2	Y	-0-			-0-
03	9671 X	9671	-0-	-0-	-0-	645	1	9026	2	Y	-0-			-0-
04	9210 X	9193	-0-	-17	-0-	630	1	8563	2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 086951 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11544 - 11623														
11	0	8762	-0-	8762	18290	566	1	8187	2	Y	8	10	1	4
12	0	4479	-0-	4479	22769	319	1	4157	2	Y	3			7
01	0	4420	-0-	4420	27189	180	1	4232	2	Y	7	9	1	5
02	33576 X	6387	-0-	-27189	-0-	419	1	5960	2	Y	7			12
03	9517 X	7823	-0-	-1694	-0-	521	1	7294	2	Y	7	10	1	9
04	8760 X	8442	-0-	-318	-0-	578	1	7858	2	Y	5	9	1	5

GLADEWATER GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 087549 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11555 - 11656														
11	0	17168	-0-	17168	35149	1109	1	16052	2	Y	6	8	1	3
12	0	10668	-0-	10668	45817	760	1	9905	2	Y	3			6
01	0	11377	-0-	11377	57194	465	1	10906	2	Y	5	7	1	4
02	73023 X	15829	-0-	-57194	-0-	1039	1	14783	2	Y	6			10
03	16459 X	16459	-0-	-0-	-0-	1097	1	15356	2	Y	5	8	1	7
04	15241 X	15241	-0-	-0-	-0-	1045	1	14192	2	Y	4	7	1	4

OIL AND GAS DIVISION

GLADEWATER (HAYNESVILLE) FAULCONER ENERGY, LLC GLADEWATER GU 7		//CONT.// //CONT.//	35134 500 263648	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPSHUR						
		WELL #:	1	RRCID -> 088946	COMPL. DATE 04/14/1980	TOTAL DEPTH 12006	PERF.11608	- 11692				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	102	-0-	102	102	6 1 2 9	94 2	Y	2			2
12	0	112	-0-	112	214	7 1 9 9	96 2	Y	8			10
01	0	-0-	-0-	-0-	214			Y	1	10	1	1
02	540 N	326	-0-	-214	-0-	20 1 17 9	289 2	Y	15			16
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	21 1 18 9	300 2	Y	16	13	1	19
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	24 1 13 9	330 2	Y	12	20	1	11

GLADEWTR GU 10		WELL #:	1	RRCID -> 089516	COMPL. DATE 01/14/2002	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11544	- 11556				
11	0	6672	-0-	6672	14134	430 1 17 9	6225 2	Y	15	19	1	8
12	0	4413	-0-	4413	18547	314 1 9 9	4090 2	Y	8			16
01	0	5069	-0-	5069	23616	207 1 13 9	4849 2	Y	12	18	1	10
02	31191 X	7575	-0-	-23616	-0-	496 1 17 9	7062 2	Y	15			25
03	8125 X	8125	-0-	-0-	-0-	541 1 14 9	7570 2	Y	13	19	1	19
04	7743 X	7743	-0-	-0-	-0-	530 1 11 9	7202 2	Y	10	18	1	11

GLADEWATER GU 6		WELL #:	1	RRCID -> 089993	COMPL. DATE 07/02/1980	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11590	- 11640				
11	0	2522	-0-	2522	5337	161 1 35 9	2326 2	Y	32	42	1	18
12	0	2129	-0-	2129	7466	150 1 18 9	1961 2	Y	16			34
01	0	548	-0-	548	8014	21 1 28 9	499 2	Y	25	37	1	22
02	2800 N	1542	-0-	-1258	6756	99 1 34 9	1409 2	Y	31			53
03	3100 N	1442	-0-	-1658	5098	94 1 32 9	1316 2	Y	29	41	1	41
04	3000 N	1183	-0-	-1817	3281	79 1 25 9	1079 2	Y	23	40	1	24

GLADEWTR G U 11		WELL #:	1	RRCID -> 090854	COMPL. DATE 07/28/1980	TOTAL DEPTH 11897	PERF.11498	- 11584				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
TRUITT, JAKE G U 1		WELL #: 1		RRCID -> 091203		COMPL. DATE 12/21/2002		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11598 - 11694	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	0	6719	-0-	6719	15233	326	1 4 9	Y	4		8
12	0	7545	-0-	7545	22778	397	1 7 9	Y	6	7 1	7
01	0	7176	-0-	7176	29954	351	1 6 9	Y	5	7 1	5
02	33755 X	3801	-0-	-29954	-0-	193	1 3 9	Y	3		8
03	8060 X	7648	-0-	-412	-0-	369	1 7 9	Y	6	7 1	7
04	7830 X	7830	-0-	-0-	-0-	383	1 6 9	Y	5	6 1 1 8	5

GLADEWTR GU 5		WELL #: 1		RRCID -> 091552		COMPL. DATE 11/01/1980		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11556 - 11654	
11	0	1674	-0-	1674	2522	107	1 18 9	Y	16	21 1	9
12	0	921	-0-	921	3443	65	1 9 9	Y	8		17
01	0	1590	-0-	1590	5033	64	1 15 9	Y	14	20 1	11
02	2800 N	1637	-0-	-1163	3870	106	1 19 9	Y	17		28
03	3100 N	1935	-0-	-1165	2705	128	1 14 9	Y	13	21 1	20
04	3000 N	1320	-0-	-1680	1025	90	1 12 9	Y	11	19 1	12

SHEPPERD GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 095959		COMPL. DATE 07/12/2001		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11561 - 11645	
11	0	4131	-0-	4131	9555	200	1 10 9	Y	9		19
12	0	7594	-0-	7594	17149	399	1 13 9	Y	12	15 1	16
01	0	5927	-0-	5927	23076	290	1 11 9	Y	10	15 1	11
02	27645 X	4569	-0-	-23076	-0-	231	1 8 9	Y	7		18
03	7285 X	6230	-0-	-1055	-0-	300	1 17 9	Y	15	16 1	17
04	7050 X	5556	-0-	-1494	-0-	271	1 11 9	Y	10	15 1 1 8	11

WADY, RM GU1		WELL #: 1		RRCID -> 097475		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11492 - 11569	
11	0	3410	-0-	3410	7148	165	1 10 9	Y	9		20
12	0	4223	-0-	4223	11371	222	1 14 9	Y	13	17 1	16
01	0	3397	-0-	3397	14768	166	1 12 9	Y	11	15 1	12
02	17114 X	2346	-0-	-14768	-0-	119	1 9 9	Y	8		20
03	4092 X	3874	-0-	-218	-0-	186	1 15 9	Y	14	17 1	17
04	3960 X	3857	-0-	-103	-0-	188	1 12 9	Y	11	15 1	13

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648												
CARTER, CB GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 097944		COMPL. DATE 08/01/2001			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11448 - 11574					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	6578	-0-	6578	14695	319	1	6256	2	Y	3			7
12	0	6683	-0-	6683	21378	352	1	6325	2	Y	5	6	1	6
01	0	7536	-0-	7536	28914	369	1	7163	2	Y	4	6	1	4
02	34350 X	5436	-0-	-28914	-0-	276	1	5157	2	Y	3			7
03	8122 X	7628	-0-	-494	-0-	368	1	7254	2	Y	5	6	1	6
04	8049 X	8049	-0-	-0-	-0-	393	1	7649	2	Y	6	6	1	1 8 5

JOHNSON, H. GU1		WELL #: 2		RRCID -> 100010		COMPL. DATE 09/29/2005			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11688					
11	0	-0-	-0-	-0-	166					Y	-0-			-0-
12	0	99	-0-	99	265	5	1	94	2	Y	-0-			-0-
01	0	224	-0-	224	489	11	1	213	2	Y	-0-			-0-
02	522 N	33	-0-	-489	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-			-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU12		WELL #: 1		RRCID -> 100030		COMPL. DATE 09/25/2003			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11494 - 11638					
11	0	2139	-0-	2139	4409	138	1	2001	2	Y	-0-			-0-
12	0	1459	-0-	1459	5868	104	1	1355	2	Y	-0-			-0-
01	0	1590	-0-	1590	7458	65	1	1525	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	1853	-0-	-947	6511	122	1	1731	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1884	-0-	-1216	5295	126	1	1758	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	1819	-0-	-1181	4114	125	1	1694	2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 9		WELL #: 1		RRCID -> 101032		COMPL. DATE 06/21/1982			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11788					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHEPPERD GU B-1		WELL #: B 1		RRCID -> 102199		COMPL. DATE 11/19/2008			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11329 - 11456					
11	0	6176	-0-	6176	12484	300	1	5876	2	Y	-0-			-0-
12	0	5449	-0-	5449	17933	287	1	5162	2	Y	-0-			-0-
01	0	5744	-0-	5744	23677	282	1	5462	2	Y	-0-			-0-
02	24936 X	1259	-0-	-23677	-0-	64	1	1195	2	Y	-0-			-0-
03	8863 X	8863	-0-	-0-	-0-	428	1	8435	2	Y	-0-			-0-
04	6180 X	4812	-0-	-1368	-0-	235	1	4576	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							

GLADEWATER (HAYNESVILLE) FAULCONER ENERGY, LLC MARTING, BS GU1		//CONT.// //CONT.//	35134 500 263648	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPSHUR						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

GLADEWATER (HAYNESVILLE) FAULCONER ENERGY, LLC MARTING, BS GU1		//CONT.//	35134 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPSHUR						
		//CONT.//	263648									
		WELL #:	1	RRCID ->	102963	COMPL. DATE	10/05/1982	TOTAL DEPTH	12003	PERF.	11542 - 11796	
11	0	2777	-0-	2777	6016	131 1 69 9	2577 2	Y	63			153
12	0	2566	-0-	2566	8582	129 1 109 9	2328 2	Y	99	121 1		131
01	0	2432	-0-	2432	11014	115 1 89 9	2228 2	Y	81	116 1		96
02	12144 X	1130	-0-	-11014	-0-	55 1 46 9	1029 2	Y	42			138
03	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	147 1 134 9	2900 2	Y	122	118 1		142
04	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	113 1 97 9	2204 2	Y	88	121 1		109

GREGSTON, C. GU1		WELL #:	1	RRCID ->	105729	COMPL. DATE	11/06/2001	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11457 - 11548	
11	0	7293	-0-	7293	14756	354 1 6 9	6933 2	Y	5			10
12	0	7916	-0-	7916	22672	416 1 8 9	7492 2	Y	7	8 1		9
01	0	8028	-0-	8028	30700	393 1 6 9	7629 2	Y	5	8 1		6
02	35663 X	4963	-0-	-30700	-0-	252 1 4 9	4707 2	Y	4			10
03	8892 X	8892	-0-	-0-	-0-	429 1 9 9	8454 2	Y	8	9 1		9
04	8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	416 1 8 9	8089 2	Y	7	8 1	1 8	7

VICTORY, SP JR.		WELL #:	1	RRCID ->	106959	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL DEPTH	11870	PERF.	11504 - 11584	
11	0	7431	-0-	7431	15689	216 1 11 9	7204 2	Y	10	19 1		9
12	0	6350	-0-	6350	22039	185 1 9 9	6156 2	Y	8			17
01	0	4576	-0-	4576	26615	133 1 9 9	4434 2	Y	8			25
02	35397 X	8782	-0-	-26615	-0-	255 1 11 9	8516 2	Y	10	19 1		16
03	8793 X	8793	-0-	-0-	-0-	256 1 10 9	8527 2	Y	9			25
04	7462 X	7462	-0-	-0-	-0-	217 1	7245 2	Y	-0-			25

MONEY, A. J. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	106976	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9532 - 11485	
11	0	197	-0-	197	299	6 1	191 2	Y	-0-			-0-
12	0	109	-0-	109	408	4 1	105 2	Y	-0-			-0-
01	0	143	-0-	143	551	5 1	138 2	Y	-0-			-0-
02	633 N	82	-0-	-551	-0-	3 1	79 2	Y	-0-			-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	7 1	193 2	Y	-0-			-0-
*04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	7 1	187 2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) FAULCONER ENERGY, LLC GLADEWTR GU 14		//CONT.// //CONT.//	35134 500 263648	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPSHUR										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 107666	COMPL. DATE 03/11/2002	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11215 - 11650									
11		0	9337	-0-	9337	20007	569 1	8710 2	Y		53	73 1				24
12		0	10326	-0-	10326	30333	58 9 629 1	9630 2	Y		61	39 1				46
01		0	9911	-0-	9911	40244	67 9 644 1	9199 2	Y		62	63 1				45
02		48368 X	8124	-0-	-40244	-0-	68 9 496 1	7570 2	Y		53	45 1				53
03		10664 X	8973	-0-	-1691	-0-	58 9 553 1	8362 2	Y		53	74 1				32
04		9990 X	9020	-0-	-970	-0-	57 9 566 1	8397 2	Y		52	36 1				48
		GLADWTR GU 19		WELL #: 1	RRCID -> 108870	COMPL. DATE 01/05/1984	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11627 - 11782								
11		0	6796	-0-	6796	13913	410 1	6281 2	Y		95	132 1				43
12		0	5442	-0-	5442	19355	105 9 326 1	4994 2	Y		111	70 1				84
01		0	7362	-0-	7362	26717	122 9 474 1	6767 2	Y		110	113 1				81
02		33046 X	6329	-0-	-26717	-0-	121 9 383 1	5843 2	Y		94	80 1				95
03		7130 X	6947	-0-	-183	-0-	103 9 424 1	6418 2	Y		95	133 1				57
04		7110 X	6804	-0-	-306	-0-	105 9 423 1	6278 2	Y		94	65 1				86
		GLADEWTR GU 15		WELL #: 1	RRCID -> 110442	COMPL. DATE 08/26/2003	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11587 - 11882								
11		0	7417	-0-	7417	14981	446 1	6825 2	Y		133	184 1				60
12		0	6261	-0-	6261	21242	146 9 374 1	5721 2	Y		151	95 1				116
01		0	7469	-0-	7469	28711	166 9 478 1	6820 2	Y		155	158 1				113
02		35303 X	6592	-0-	-28711	-0-	171 9 397 1	6056 2	Y		126	107 1				132
03		7657 X	6941	-0-	-716	-0-	139 9 421 1	6373 2	Y		134	186 1				80
04		7410 X	7382	-0-	-28	-0-	147 9 457 1	6782 2	Y		130	90 1				120
		GLADEWTR GU 16		WELL #: 1R	RRCID -> 111253	COMPL. DATE 05/05/2003	TOTAL DEPTH 11909	PERF.11629 - 11761								
11		0	3298	-0-	3298	6583	96 1	3188 2	Y		13	24 1				11
12		0	2834	-0-	2834	9417	14 9 82 1	2740 2	Y		11				22	
01		0	3305	-0-	3305	12722	12 9 96 1	3199 2	Y		9				31	
02		15586 X	2864	-0-	-12722	-0-	10 9 83 1	2767 2	Y		13	24 1				20
03		3410 X	3081	-0-	-329	-0-	14 9 89 1	2980 2	Y		11				31	
04		3300 X	2778	-0-	-522	-0-	12 9 81 1	2697 2	Y		-0-				31	

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
SHEPPERD GU B-1		WELL #: 2		RRCID -> 132980		COMPL. DATE 11/14/1989			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11412 - 11526			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	0	4492	-0-	4492	9018	218	1	4268	2	Y	5	10
12	0	4078	-0-	4078	13096	214	1	3856	2	Y	7	9
01	0	4494	-0-	4494	17590	220	1	4268	2	Y	5	6
02	20673 X	3083	-0-	-17590	-0-	156	1	2924	2	Y	3	9
03	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	246	1	4847	2	Y	8	9
04	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	225	1	4384	2	Y	5	6

GLADEWATER GU 12		WELL #: 2		RRCID -> 133526		COMPL. DATE 10/23/2001			TOTAL DEPTH 11864 PERF.11435 - 11515			
11	0	11308	-0-	11308	24562	729	1	10551	2	Y	25	14
12	0	6255	-0-	6255	30817	445	1	5797	2	Y	12	26
01	0	8326	-0-	8326	39143	339	1	7964	2	Y	21	17
02	52978 X	13835	-0-	-39143	-0-	907	1	12900	2	Y	25	42
03	13268 X	13197	-0-	-71	-0-	878	1	12294	2	Y	23	32
04	13259 X	13259	-0-	-0-	-0-	908	1	12331	2	Y	18	19

SHEPPERD GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 133800		COMPL. DATE 01/26/1990			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11486 - 11547			
11	0	3562	-0-	3562	6989	173	1	3387	2	Y	2	5
12	0	3286	-0-	3286	10275	173	1	3110	2	Y	3	4
01	0	3521	-0-	3521	13796	172	1	3346	2	Y	3	3
02	14263 X	467	-0-	-13796	-0-	24	1	442	2	Y	1	4
03	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	231	1	4563	2	Y	4	4
04	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	197	1	3840	2	Y	3	3

VICTORY, S.P. JR. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 135726		COMPL. DATE 03/28/1990			TOTAL DEPTH 11848 PERF.11496 - 11621			
11	0	7003	-0-	7003	14390	204	1	6791	2	Y	7	6
12	0	6213	-0-	6213	20603	181	1	6025	2	Y	6	12
01	0	7406	-0-	7406	28009	216	1	7186	2	Y	4	16
02	34842 X	6833	-0-	-28009	-0-	199	1	6625	2	Y	8	11
03	7378 X	7257	-0-	-121	-0-	211	1	7040	2	Y	5	16
04	7170 X	6498	-0-	-672	-0-	189	1	6308	2	Y	1	17

OIL AND GAS DIVISION

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
CARTER, CB GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 138638		COMPL. DATE 08/07/2001		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11475 - 11549			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	4385	-0-	4385	9466	213	1	4172	2	Y	-0-
12	0	4045	-0-	4045	13511	213	1	3832	2	Y	-0-
01	0	4487	-0-	4487	17998	220	1	4267	2	Y	-0-
02	21055 X	3057	-0-	-17998	-0-	155	1	2902	2	Y	-0-
03	5084 X	4726	-0-	-358	-0-	228	1	4498	2	Y	-0-
04	4380 X	4181	-0-	-199	-0-	204	1	3977	2	Y	-0-

GLADEWATER GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 139708		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 12453 PERF.12106 - 12202			
11	0	8912	-0-	8912	17157	576	1	8336	2	Y	-0-
12	0	7648	-0-	7648	24805	545	1	7103	2	Y	-0-
01	0	9044	-0-	9044	33849	370	1	8674	2	Y	-0-
02	43262 X	9413	-0-	-33849	-0-	618	1	8795	2	Y	-0-
03	9724 X	9724	-0-	-0-	-0-	648	1	9076	2	Y	-0-
04	9417 X	9417	-0-	-0-	-0-	646	1	8771	2	Y	-0-

TRUITT, JAKE G U 1		WELL #: 2		RRCID -> 140211		COMPL. DATE 01/29/2002		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11600 - 11684			
11	0	1426	-0-	1426	2876	69	1	1357	2	Y	-0-
12	0	1328	-0-	1328	4204	70	1	1258	2	Y	-0-
01	0	1340	-0-	1340	5544	66	1	1274	2	Y	-0-
02	2800 N	1215	-0-	-1585	3959	62	1	1153	2	Y	-0-
03	3100 N	1412	-0-	-1688	2271	68	1	1344	2	Y	-0-
04	3000 N	1184	-0-	-1816	455	58	1	1126	2	Y	-0-

MARTING, BS GU1		WELL #: 2		RRCID -> 140895		COMPL. DATE 12/15/2000		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11505 - 11663			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

GLADEWATER GU 11		WELL #: 2		RRCID -> 141626		COMPL. DATE 09/01/2022		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11544 - 11605			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	296	-0-	296	296	21	1	273	2	Y	2
01	14B2 EXT	207	-0-	207	503	8	1	197	2	Y	2
02	14B2 EXT	678	-0-	678	1181	44	1	621	2	Y	14
03	14B2 EXT	436	-0-	436	1617	28	1	394	2	Y	16
04	14B2 EXT	467	-0-	467	2084	31	1	424	2	Y	10

GREGSTON, C. GU1		WELL #: 2		RRCID -> 142506		COMPL. DATE 07/30/1992		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11861 - 11969			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
GLADEWATER GU 16		WELL #: 11		RRCID -> 179887		COMPL. DATE 11/24/1999			TOTAL DEPTH 11906 PERF.11722 - 11752			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0	1674	-0-	1674	3584	48 1	1584 2	Y	38	71 1		33
12	0	1341	-0-	1341	4925	42 9	1269 2	Y	31			64
01	0	1811	-0-	1811	6736	34 9	1728 2	Y	28			92
02	2800 N	2053	-0-	-747	5989	52 1	1952 2	Y	38	72 1		58
03	3100 N	1168	-0-	-1932	4057	31 9	1114 2	Y	19			77
04	3000 N	488	-0-	-2512	1545	42 9	474 2	Y	-0-			77
SHEPPARD GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 189944		COMPL. DATE 05/01/2002			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11562 - 11658			
11	0	2895	-0-	2895	5933	14 1	2754 2	Y	-0-			-0-
12	0	2756	-0-	2756	8689	145 1	2611 2	Y	-0-			-0-
01	0	2312	-0-	2312	11001	113 1	2199 2	Y	-0-			-0-
02	13863 X	2862	-0-	-11001	-0-	145 1	2717 2	Y	-0-			-0-
03	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	163 1	3222 2	Y	-0-			-0-
04	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	157 1	3062 2	Y	-0-			-0-
WALKER, W.B. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 220343		COMPL. DATE 01/17/2006			TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9430 - 11432			
11	0	2253	-0-	2253	3282	74 1	2179 2	Y	-0-			-0-
12	0	2408	-0-	2408	5690	76 1	2189 2	Y	130			130
01	0	2437	-0-	2437	8127	143 9	2317 2	Y	34			164
02	2800 N	2250	-0-	-550	7577	83 1	2173 2	Y	-0-			164
03	3100 N	2340	-0-	-760	6817	37 9	2244 2	Y	16	158 1		22
*04	3000 N	3214	-0-	214	7031	77 1	3099 2	Y	-0-			22
MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 163197		COMPL. DATE 12/02/1996			TOTAL DEPTH 11999 PERF.11790 - 11810			
SMART, VIDA GAS UNIT		WELL #: 2										
11	3000 N	1354	-0-	-1646	489	1307 2	47 9	Y	43	47 1		33
12	0	1529	-0-	1529	2018	1476 2	53 9	Y	48			81
01	3016 N	998	-0-	-2018	-0-	975 2	23 9	Y	21	57 1		45
02	1260 N	1219	-0-	-41	-0-	1157 2	62 9	Y	56	52 1		49
03	1519 N	1389	-0-	-130	-0-	1334 2	55 9	Y	50	53 1		46
04	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1318 2	44 9	Y	40	54 1		32
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC		659844		RRCID -> 100157		COMPL. DATE 03/18/1982			TOTAL DEPTH 11778 PERF.11408 - 11546			
JETTER, J. T. ESTATE		WELL #: 1										
11	13710 X	9225	-0-	-4485	-0-	9225 2		N	-0-			52
12	13361 X	7734	-0-	-5627	-0-	7733 2	1 9	N	1	1 8		52
01	13361 X	12995	-0-	-366	-0-	12995 2		N	-0-			52
02	8316 X	7785	-0-	-531	-0-	7739 2	46 9	N	42	42 1		52
03	10309 X	10309	-0-	-0-	-0-	10309 2		N	-0-			52
04	9240 X	NO RPT	-0-	-9240	-0-			N	NO RPT			52
GLADEWATER UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 105310		COMPL. DATE 04/14/1983			TOTAL DEPTH 11944 PERF.11467 - 11556			
11	7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	7434 2		Y	-0-			39
12	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	6232 2		Y	-0-			39
01	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	6221 2		Y	-0-			39
02	4228 X	4218	-0-	-10	-0-	4194 2	24 9	Y	22	22 1		39
03	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4772 2		Y	-0-			39
04	5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-			Y	NO RPT			39

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.//	35134 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//	659844										
GLADEWATER GAS UNIT #2		WELL #:	2	RRCID ->	110285	COMPL. DATE	01/19/1983	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11409 - 11473			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

GLADEWATER GAS UNIT #2		WELL #:	3	RRCID ->	129264	COMPL. DATE	08/10/1988	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11444 - 11521			
11	6690	X	4364	-0-	-2326	-0-	4349	2	15	9	Y	14	121
12	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	7741	2	8	9	Y	7	128
01	4929	X	4787	-0-	-142	-0-	4787	2			Y	-0-	128
02	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5170	2	11	9	Y	10	138
03	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	9	147
04	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT	147

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	136112	COMPL. DATE	08/18/1990	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11656 - 11795			
11	3540	X	1192	-0-	-2348	-0-	1192	2			N	-0-	81
12	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-	81
01	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-	81
02	684	X	684	-0-	-0-	-0-	680	2	4	9	N	4	81
03	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-	81
04	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT	81

GLADEWATER UNIT #1		WELL #:	2	RRCID ->	141740	COMPL. DATE	06/16/1992	TOTAL DEPTH	11857	PERF.11443 - 11496			
11	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			Y	-0-	39
12	3503	X	3216	-0-	-287	-0-	3216	2			Y	-0-	39
01	3317	X	3058	-0-	-259	-0-	3058	2			Y	-0-	39
02	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2258	2	13	9	Y	12	39
03	2418	X	1556	-0-	-862	-0-	1556	2			Y	-0-	39
04	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT	39

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	156405	COMPL. DATE	10/23/1995	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11470 - 11575			
11	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	2			Y	-0-	44
12	5022	X	4718	-0-	-304	-0-	4718	2			Y	-0-	44
01	5022	X	4938	-0-	-84	-0-	4938	2			Y	-0-	44
02	4032	X	3939	-0-	-93	-0-	3917	2	22	9	Y	20	44
03	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			Y	-0-	44
04	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT	44

GLADEWATER UNIT #1		WELL #:	3	RRCID ->	168474	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	11916	PERF.11432 - 11627			
11	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	10595	2			N	-0-	65
12	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	8882	2			N	-0-	65
01	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	9310	2			N	-0-	65
02	5852	X	4355	-0-	-1497	-0-	4330	2	25	9	N	23	65
03	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	8422	2			N	-0-	65
04	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					N	NO RPT	65

GLADEWATER G.U. NO. 12		WELL #:	3	RRCID ->	169987	COMPL. DATE	08/07/1998	TOTAL DEPTH	11786	PERF.11392 - 11540			
11	0		6438	-0-	6438	19718	6438	2			N	-0-	18
12	0		5399	-0-	5399	25117	5397	2	2	9	N	2	20
01	30899	X	5782	-0-	-25117	-0-	5782	2			N	-0-	20
02	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	3992	2	24	9	N	22	20
03	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-	20
04	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT	20

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 659844													
GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 224076 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11426 - 11518													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		3990 X	1775	-0-	-2215	-0-	1760	2	15	9	Y	14	121
12		4123 X	3141	-0-	-982	-0-	3133	2	8	9	Y	7	128
01		3100 X	2954	-0-	-146	-0-	2954	2			Y	-0-	128
02		2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	2621	2	11	9	Y	10	138
03		1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	9	147
04		3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT	147

PRUDENT RESOURCES LLC 681827													
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101746 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11554 - 11667													

11		4200 X	3244	-0-	-956	-0-	3244	3			N	-0-	62
12		5518 X	3844	-0-	-1674	-0-	3844	3			N	-0-	62
01		5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	3			N	-0-	62
02		4984 X	2476	-0-	-2508	-0-	2476	3			N	-0-	62
03		4340 X	2014	-0-	-2326	-0-	2014	3			N	-0-	62
04		5340 X	4597	-0-	-743	-0-	4597	3			N	-0-	62

O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123387 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11514 - 11594													

11		1470 N	670	-0-	-800	-0-	124	1	546	3	N	-0-	94
12		1612 N	564	-0-	-1048	-0-	74	1	490	3	N	-0-	94
01		1085 N	748	-0-	-337	-0-	124	1	624	3	N	-0-	94
02		2800 N	4403	-0-	1603	1603	362	1	4041	3	N	-0-	94
03		2358 N	755	-0-	-1603	-0-	140	1	615	3	N	-0-	94
04		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-	94

O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235745 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11931 PERF.11578 - 11656													

11		4380 X	2192	-0-	-2188	-0-	404	1	1788	3	N	-0-	140
12		8153 X	2658	-0-	-5495	-0-	348	1	2310	3	N	-0-	140
01		8535 X	8535	-0-	-0-	-0-	587	1	7948	3	N	-0-	140
02		7364 X	4983	-0-	-2381	-0-	409	1	4574	3	N	-0-	140
03		6107 X	2538	-0-	-3569	-0-	373	1	2165	3	N	-0-	140
04		7890 X	3373	-0-	-4517	-0-	3373	3			N	-0-	140

SHEER ENERGY, LLC 772753													
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 133627 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11678 - 11701													

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467													
GGU 19 - WHITE, H.S. WELL #: 1 RRCID -> 160247 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10891 - 11003													

11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG										
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																
GGU 9 - JOSEPHINE BANKS		WELL #: 1		RRCID -> 160398		COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 11220		PERF.10946 - 11052						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENTON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 160399		COMPL. DATE 10/02/1996		TOTAL DEPTH 11225		PERF.10944 - 11048						
11	240 N	196	-0-	-44	-0-	20	1	118	2	Y	53	182	1			86
						58	9									
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	18	1	136	2	Y	41					127
						45	9									
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	136	2	Y	72					199
						79	9									
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	Y	104					303
						114	9									
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	134	2	Y	25	174	1			154
						28	9									
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	131	2	Y	40					194
						44	9									

PHILLIPS "E" G U		WELL #: 4		RRCID -> 160718		COMPL. DATE 10/23/1996		TOTAL DEPTH 11210		PERF.10940 - 11054						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. WILLEFORD, FAYE GAS UNIT		090732		WELL #: 1		RRCID -> 162010		COMPL. DATE 02/18/1997		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10992 - 11072				
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					3
12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					3
01	DLQ G-10	687	-0-	687	-0-	687	2			Y	-0-					3
02	DLQ G-10	734	-0-	734	-0-	1421	2			Y	-0-					3
03	DLQ G-10	810	-0-	810	-0-	2231	2			Y	-0-					3
*04	DLQ G-10	923	-0-	923	-0-	3154	2			Y	-0-					3

GLADEWATER GAS UNIT 7		WELL #: 2		RRCID -> 165022		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 11333		PERF.10898 - 11028						
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					2
12	186 N	123	-0-	-63	-0-	123	2			Y	-0-					2
01	DLQ G-10	517	-0-	517	-0-	517	2			Y	-0-					2
02	DLQ G-10	506	-0-	506	-0-	1023	2			Y	-0-					2
03	DLQ G-10	610	-0-	610	-0-	1633	2			Y	-0-					2
*04	DLQ G-10	494	-0-	494	-0-	2127	2			Y	-0-					2

SOBEY, J.H. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167003		COMPL. DATE 01/16/1998		TOTAL DEPTH 11456		PERF.10968 - 11155						
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					4
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					4
01	DLQ G-10	673	-0-	673	-0-	673	2			Y	-0-					4
02	DLQ G-10	688	-0-	688	-0-	1361	2			Y	-0-					4
03	DLQ G-10	777	-0-	777	-0-	2138	2			Y	-0-					4
*04	DLQ G-10	752	-0-	752	-0-	2890	2			Y	-0-					4

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
PHILLIPS "E" G.U. WELL #: 3 RRCID -> 172466 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10876 - 10984															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 177739 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10910 - 11008															
11		990 N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-			-0-
12		1023 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-			-0-
01		DLQ G-10	950	-0-	950	950	950	2			Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	1112	-0-	1112	2062	1112	2			Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	1121	-0-	1121	3183	1121	2			Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	1140	-0-	1140	4323	1140	2			Y	-0-			-0-

GLADEWATER, S. (C V SAND) 35138 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG															
FAULCONER ENERGY, LLC 263648															
WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160293 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9750 - 9760															
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MONEY, A.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218540 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 10754															
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLENWOOD (BOSSIER) 35415 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
FORRESTER OIL & GAS CO. 277385															
AUSTELL WELL #: 1 RRCID -> 096815 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A															
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44

GLENWOOD (COTTON VALLEY) 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
BASA RESOURCES, INC. 053974															
TOOKE, A. WELL #: 21 RRCID -> 164310 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9918 - 10824															
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.// 053974										
KING, V. & A. N.		WELL #: 34		RRCID -> 165525		COMPL. DATE 08/29/1997		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10666 - 10806				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0	505	-0-	505	1015	505 2		N	-0-			186
12	0	518	-0-	518	1533	518 2		N	-0-			186
01	0	-0-	-0-	-0-	1533			N	-0-			186
02	1533 N	-0-	-0-	-1533	-0-			N	-0-			186
03	527 N	449	-0-	-78	-0-	449 2		N	-0-			186
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-			186

BREITBURN OPERATING L.P.		090732											
FENTON, H. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156256		COMPL. DATE 10/21/1995		TOTAL DEPTH 11110		PERF.10850 - 10975			
11	0	-0-	-0-	-0-	3248			Y	-0-			-0-	
12	0	1349	-0-	1349	4597	1349 2		Y	-0-			-0-	
01	14B DENY	2015	-0-	2015	6612	2015 2		Y	-0-			-0-	
02	0 K	1344	-0-	1344	7956	1344 2		Y	-0-			-0-	
03	14B DENY	2085	-0-	2085	10041	2038 2	47 9	Y	43	24 1		19	
04	14B DENY	2066	-0-	2066	12107	2044 2	22 9	Y	20	21 1		18	

BRAWLEY, E. H. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156283		COMPL. DATE 11/07/1995		TOTAL DEPTH 11210		PERF.10889 - 11072			
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			Y	24	24 1		21	
12	1581 N	1205	-0-	-376	-0-	1176 2	29 9	Y	26	26 1		21	
01	1705 N	1251	-0-	-454	-0-	1222 2	29 9	Y	26	21 1		26	
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	739 2	25 9	Y	23	22 1		27	
03	1209 N	1188	-0-	-21	-0-	1185 2	3 9	Y	3	17 1		13	
04	1200 N	1131	-0-	-69	-0-	1114 2	17 9	Y	15	15 1		13	

EDWARDS, J K "A"		WELL #: 1		RRCID -> 156288		COMPL. DATE 11/18/1995		TOTAL DEPTH 11025		PERF.10680 - 10861			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

TAYLOR, J N GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156324		COMPL. DATE 11/11/1995		TOTAL DEPTH 11075		PERF.10842 - 10962			
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			Y	5	5 1		4	
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	791 2	6 9	Y	5	5 1		4	
01	496 N	315	-0-	-181	-0-	309 2	6 9	Y	5	4 1		5	
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	214 2	4 9	Y	4	4 1		5	
03	496 N	318	-0-	-178	-0-	314 2	4 9	Y	4	5 1		4	
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	323 2	3 9	Y	3	4 1		3	

FENTON, H. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 157476		COMPL. DATE 01/06/1996		TOTAL DEPTH 11188		PERF.10904 - 11026			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732														
MILLER, J. T.		WELL #: 1		RRCID -> 157477		COMPL. DATE 01/07/1996		TOTAL DEPTH 11086 PERF.10748 - 10934								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-				Y	18	18	1		16	
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1619	2	22	9	Y	20	20	1	16	
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1349	2	21	9	Y	19	16	1	19	
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	814	2	20	9	Y	18	17	1	20	
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1374	2	13	9	Y	12	18	1	14	
04	1170	N	974	-0-	-196	-0-	959	2	15	9	Y	14	15	1	13	

BOWLES, J. F.		WELL #: 1		RRCID -> 157571		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10960 PERF.10740 - 10863								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

O'BYRNE, EVA		WELL #: 1		RRCID -> 157572		COMPL. DATE 01/17/1996		TOTAL DEPTH 11153 PERF.10767 - 10881								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

TAYLOR, J. N. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 158157		COMPL. DATE 02/19/1996		TOTAL DEPTH 11168 PERF.10870 - 11002								
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-				Y	7	7	1		6	
12	1643	N	1548	-0-	-95	-0-	1539	2	9	9	Y	8	8	1	6	
01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1418	2	8	9	Y	7	6	1	7	
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	954	2	8	9	Y	7	6	1	8	
03	1550	N	1501	-0-	-49	-0-	1475	2	26	9	Y	24	18	1	14	
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1396	2	18	9	Y	16	16	1	14	

TAYLOR, J. N. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 158524		COMPL. DATE 03/09/1996		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10929 - 11068								
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-				Y	5	5	1		5	
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	753	2	7	9	Y	6	6	1	5	
01	713	N	569	-0-	-144	-0-	562	2	7	9	Y	6	5	1	6	
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	536	2	6	9	Y	5	5	1	6	
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1085	2	14	9	Y	13	11	1	8	
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	560	2	10	9	Y	9	9	1	8	

COLLINS, T. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159051		COMPL. DATE 04/20/1996		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10806 - 10924								
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-				Y	18	18	1		16	
12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1638	2	22	9	Y	20	20	1	16	
01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1137	2	21	9	Y	19	16	1	19	
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	820	2	20	9	Y	18	17	1	20	
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1328	2	13	9	Y	12	18	1	14	
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1198	2	15	9	Y	14	15	1	13	

HUGHES, A. L.		WELL #: 1		RRCID -> 159063		COMPL. DATE 04/15/1996		TOTAL DEPTH 10975 PERF.10697 - 10854								
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	51			Y	-0-				-0-	
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	51			Y	-0-				-0-	
01	0		13	-0-	13	-0-	64	13	2		Y	-0-			-0-	
02	79	N	15	-0-	-64	-0-	15	2		Y	-0-				-0-	
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		Y	-0-				-0-	
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		Y	-0-				-0-	

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
BOWLES, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 159065 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10731 - 10856															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	11	11	1	10
12		876 N	876	-0-	-0-	-0-	863	2	13	9	Y	12	12	1	10
01		943 N	943	-0-	-0-	-0-	930	2	13	9	Y	12	10	1	12
02		524 N	524	-0-	-0-	-0-	512	2	12	9	Y	11	10	1	13
03		964 N	964	-0-	-0-	-0-	956	2	8	9	Y	7	11	1	9
04		929 N	929	-0-	-0-	-0-	919	2	10	9	Y	9	10	1	8

CONTINENTAL STATE BANK WELL #: 1 RRCID -> 159207 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10714 - 10841															
11		1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	15	15	1	13
12		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1298	2	18	9	Y	16	16	1	13
01		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1117	2	18	9	Y	16	13	1	16
02		798 N	798	-0-	-0-	-0-	781	2	17	9	Y	15	14	1	17
03		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1187	2	14	9	Y	13	17	1	13
04		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1109	2	14	9	Y	13	14	1	12

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159210 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 11060															
11		750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	16	15	1	13
12		775 N	656	-0-	-119	-0-	638	2	18	9	Y	16	16	1	13
01		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1007	2	18	9	Y	16	13	1	16
02		558 N	558	-0-	-0-	-0-	544	2	14	9	Y	13	13	1	16
03		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1329	2	6	9	Y	5	12	1	9
04		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1130	2	12	9	Y	11	11	1	9

LAWRENCE, H.M. WELL #: 1 RRCID -> 159466 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10702 - 10828															
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EDWARDS, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 159648 COMPL. DATE 07/06/1996 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10723 - 10848															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BARNES, D. N. WELL #: 1 RRCID -> 159660 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10909 - 11045															
11		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	2	2	1	2
12		372 N	299	-0-	-73	-0-	297	2	2	9	Y	2	2	1	2
01		279 N	153	-0-	-126	-0-	151	2	2	9	Y	2	2	1	2
02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	178	2	2	9	Y	2	2	1	2
03		310 N	239	-0-	-71	-0-	233	2	6	9	Y	5	4	1	3
04		371 N	371	-0-	-0-	-0-	368	2	3	9	Y	3	3	1	3

BARNES, D. N. WELL #: 2 RRCID -> 159661 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10964 - 11094															
11		510 X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	6	6	1	5
12		527 X	504	-0-	-23	-0-	496	2	8	9	Y	7	7	1	5
01		527 X	441	-0-	-86	-0-	434	2	7	9	Y	6	5	1	6
02		292 N	292	-0-	-0-	-0-	284	2	8	9	Y	7	6	1	7
03		536 N	536	-0-	-0-	-0-	532	2	4	9	Y	4	6	1	5
04		805 N	805	-0-	-0-	-0-	799	2	6	9	Y	5	5	1	5

 GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
 CARTER, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 159760 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10732 - 10847

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	13	13	1			11
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	866	2	15	9	Y	14	14	1			11
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	836	2	15	9	Y	14	11	1			14
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	586	2	13	9	Y	12	12	1			14
03	916 N	916	-0-	-0-	-0-	906	2	10	9	Y	9	13	1			10
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	747	2	11	9	Y	10	11	1			9

 EDWARDS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 159774 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10744 - 10919

11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
12	589 N	287	-0-	-302	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
01	527 N	330	-0-	-197	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
03	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
04	330 N	44	-0-	-286	-0-	44	2			Y	-0-					-0-

 EDWARDS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 160229 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10682 - 10863

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 WHEELER, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 160232 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10765 - 10850

11	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	17	17	1			15
12	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1425	2	21	9	Y	19	19	1			15
01	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1721	2	20	9	Y	18	15	1			18
02	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1135	2	19	9	Y	17	16	1			19
03	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1779	2	24	9	Y	22	23	1			18
04	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1668	2	21	9	Y	19	20	1			17

 SHOULTS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 160319 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10812 - 10664

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160650 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10775 - 10956

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	264				Y	-0-					-0-
12	0	741	-0-	741	1005	741	2			Y	-0-					-0-
01	0	278	-0-	278	1283	278	2			Y	-0-					-0-
02	1320 N	37	-0-	-1283	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
03	124 N	98	-0-	-26	-0-	96	2	2	9	Y	2	1	1			1
04	120 N	83	-0-	-37	-0-	82	2	1	9	Y	1	1	1			1

 SNAVELY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160765 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10774

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
WILSON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 161226 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10671 - 10822												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11		840 N	-0-	-0-	-840	-0-				Y	3	2 1
12		341 N	174	-0-	-167	-0-	173 2	1 9		Y	1	2 1
01		561 N	561	-0-	-0-	-0-	558 2	3 9		Y	3	2 1
02		376 N	376	-0-	-0-	-0-	374 2	2 9		Y	2	2 1
03		429 N	429	-0-	-0-	-0-	418 2	11 9		Y	10	7 1
04		540 N	397	-0-	-143	-0-	390 2	7 9		Y	6	6 1

PHILLIPS, JESSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161361 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10774 - 10924												
11		780 N	-0-	-0-	-780	-0-				Y	12	12 1
12		781 N	669	-0-	-112	-0-	655 2	14 9		Y	13	13 1
01		779 N	779	-0-	-0-	-0-	766 2	13 9		Y	12	10 1
02		513 N	513	-0-	-0-	-0-	500 2	13 9		Y	12	11 1
03		908 N	908	-0-	-0-	-0-	901 2	7 9		Y	6	11 1
04		768 N	768	-0-	-0-	-0-	757 2	11 9		Y	10	10 1

ALBRIGHT, O.J. WELL #: 1 RRCID -> 161845 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10644 - 10808												
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

FONVILLE, F M GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161905 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10624 - 10785												
11		420 N	-0-	-0-	-420	-0-				Y	5	4 1
12		863 N	863	-0-	-0-	-0-	860 2	3 9		Y	3	4 1
01		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1282 2	6 9		Y	5	4 1
02		683 N	683	-0-	-0-	-0-	677 2	6 9		Y	5	4 1
03		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1052 2	20 9		Y	18	13 1
04		774 N	774	-0-	-0-	-0-	763 2	11 9		Y	10	11 1

STINCHCOMB, TODD WELL #: 1 RRCID -> 162840 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10706 - 10832												
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162901 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10852 - 10964												
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		0	22	-0-	22	-0-	22 2			Y	-0-	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		22 N	-0-	-0-	-22	-0-				Y	-0-	-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162920 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10678 - 10738												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732														
PETTY, ROBERT H.		WELL #: 1		RRCID -> 163188		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 11217 PERF.10948 - 11054								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	41					Y	3	3	1			3
12	0	-0-	-0-	-0-	41					Y	3	3	1			3
01	0	330	-0-	330	371	327	2	3	9	Y	3	3	1			3
02	419 N	48	-0-	-371	-0-	44	2	4	9	Y	4	3	1			4
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-	1	1			3
*04	180 N	19	-0-	-161	-0-	19	2			Y	-0-	2	1			1

WATTS G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 163714		COMPL. DATE 05/14/1997		TOTAL DEPTH 10928 PERF.10679 - 10776								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 3		RRCID -> 163902		COMPL. DATE 06/18/1997		TOTAL DEPTH 11024 PERF.10820 - 10936								
11	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
12	992 N	761	-0-	-231	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
01	961 N	688	-0-	-273	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
04	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					-0-

ARCO TOOKE		WELL #: 1		RRCID -> 163903		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 10864 PERF.10615 - 10751								
11	780 X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	8	8	1			7
12	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	1316	2	9	9	Y	8	8	1			7
01	1395 X	1357	-0-	-38	-0-	1348	2	9	9	Y	8	7	1			8
02	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1001	2	9	9	Y	8	7	1			9
03	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1449	2	28	9	Y	25	19	1			15
04	1320 N	1069	-0-	-251	-0-	1051	2	18	9	Y	16	17	1			14

SMITH, I. D.		WELL #: 1		RRCID -> 164119		COMPL. DATE 05/28/1997		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10956								
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	3	3	1			3
12	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1374	2	4	9	Y	4	4	1			3
01	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1883	2	4	9	Y	4	3	1			4
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	673	2	3	9	Y	3	3	1			4
03	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1116	2	21	9	Y	19	13	1			10
04	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1901	2	11	9	Y	10	11	1			9

KIRKPATRICK R.		WELL #: 1		RRCID -> 164120		COMPL. DATE 05/21/1997		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10687 - 10780								
11	0	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
12	0	55	-0-	55	69	55	2			Y	-0-					-0-
01	0	61	-0-	61	130	61	2			Y	-0-					-0-
02	166 N	36	-0-	-130	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	111	2	2	9	Y	2	1	1			1
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-	1	1			-0-

INGRAM, LAURA		WELL #: 1		RRCID -> 164473		COMPL. DATE 07/10/1997		TOTAL DEPTH 10948 PERF.10654 - 10832								
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732														
ORYX-AKIN		WELL #: 2		RRCID -> 164504		COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH 10875 PERF.10584 - 10774								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-				Y	14	14	1			12
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1081	2	17	9	Y	15	15	1		12
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1006	2	17	9	Y	15	12	1		15
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	715	2	15	9	Y	14	13	1		16
03	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	1035	2	12	9	Y	11	15	1		12
04	990	N	820	-0-	-170	-0-	807	2	13	9	Y	12	13	1		11

SHEPPARD, M. O.		WELL #: 1		RRCID -> 165023		COMPL. DATE 08/22/1997		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10780								
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	6	6	1			5
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	275	2	7	9	Y	6	6	1		5
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	217	2	7	9	Y	6	5	1		6
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	162	2	6	9	Y	5	5	1		6
03	279	N	124	-0-	-155	-0-	123	2	1	9	Y	1	4	1		3
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	237	2	3	9	Y	3	3	1		3

RICHEY, G. W. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 165135		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 10910 PERF.10664 - 10826								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	66				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	66				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	30	-0-	30	96	30	2		Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	36	-0-	36	132	36	2		Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	132				Y	2	1	1			1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	132				Y	-0-	1	1			-0-

LANDERS, W. M. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 165451		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 11090 PERF.10789 - 10966								
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-				Y	17	16	1			14
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1343	2	18	9	Y	16	17	1		13
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1417	2	20	9	Y	18	14	1		17
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1114	2	17	9	Y	15	14	1		18
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1331	2	24	9	Y	22	23	1		17
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1444	2	22	9	Y	20	20	1		17

GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 4		RRCID -> 165629		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 11092 PERF.10850 - 10982								
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 165923		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 11067 PERF.10812 - 10936								
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	2	2	1			2
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	73	2	2	9	Y	2	2	1		2
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	85	2	2	9	Y	2	2	1		2
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	27	2	2	9	Y	2	2	1		2
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2		Y	-0-	1	1			1
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	50	2	1	9	Y	1	1	1		1

GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 5		RRCID -> 166026		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH 11085 PERF.10841 - 10932								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 6		RRCID -> 166027		COMPL. DATE 10/23/1997		TOTAL DEPTH 11030		PERF.10824 - 10936		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		Y	-0-			-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		Y	-0-			-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		Y	-0-			-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		Y	-0-			-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		Y	-0-			-0-

GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 7		RRCID -> 166028		COMPL. DATE 10/23/1997		TOTAL DEPTH 11064		PERF.10856 - 10946		
11	450 X	-0-	-0-	-450	-0-			Y	337	381 1		168
12	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	1341 2	289 9	Y	263	372 1		59
01	767 X	767	-0-	-0-	-0-	472 2	295 9	Y	268	187 1		140
02	695 X	695	-0-	-0-	-0-	461 2	234 9	Y	213	180 1		173
03	719 X	719	-0-	-0-	-0-	541 2	178 9	Y	162	270 1		65
04	732 X	732	-0-	-0-	-0-	528 2	204 9	Y	185	142 1		108

GLADEWATER G.U. 16		WELL #: 4		RRCID -> 166782		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 11020		PERF.10818 - 10923		
11	960 N	-0-	-0-	-960	-0-			Y	7	6 1		6
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	6	7 1		5
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	8	6 1		7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	6 1		7
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9	Y	1	1 1		7
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		6

RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 167000		COMPL. DATE 01/17/1998		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10662 - 10848		
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	8	8 1		7
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	517 2	9 9	Y	8	8 1		7
01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	715 2	9 9	Y	8	7 1		8
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	383 2	9 9	Y	8	7 1		9
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	583 2	6 9	Y	5	8 1		6
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	579 2	8 9	Y	7	7 1		6

RAMEY, T. C. GAS UNIT		WELL #: 3A		RRCID -> 167069		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 11130		PERF.10932 - 11066		
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			Y	18	18 1		16
12	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1482 2	22 9	Y	20	20 1		16
01	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1355 2	22 9	Y	20	16 1		20
02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	991 2	20 9	Y	18	17 1		21
03	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1568 2	18 9	Y	16	21 1		16
04	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1490 2	19 9	Y	17	18 1		15

GLADEWATER G.U. 16		WELL #: 5		RRCID -> 167130		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 11001		PERF.10738 - 10906		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	3304		Y	-0-			-0-
12	0	1681	-0-	-0-	-0-	4985	1681 2	Y	-0-			-0-
01	0	1444	-0-	-0-	-0-	6429	1444 2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	1224	-0-	-1576	-0-	4853	1224 2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1093	-0-	-2007	-0-	2846	1093 2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	1044	-0-	-1956	-0-	890	1044 2	Y	-0-			-0-

WILLIS, F.M. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167177		COMPL. DATE 01/27/1998		TOTAL DEPTH 11070		PERF.10807 - 10926		
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	1	1 1		1
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	167 2	1 9	Y	1	1 1		1
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	174 2	1 9	Y	1	1 1		1
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	79 2	1 9	Y	1	1 1		1
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	299 2	2 9	Y	2	2 1		1
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	229 2	1 9	Y	1	1 1		1

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 8		RRCID -> 167178		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 11028		PERF.10824 - 10934	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			Y	-0-		-0-
12	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2		Y	-0-		-0-
01	868 N	846	-0-	-22	-0-	846 2		Y	-0-		-0-
02	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2		Y	-0-		-0-
03	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2		Y	-0-		-0-
04	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2		Y	-0-		-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 167383		COMPL. DATE 02/18/1998		TOTAL DEPTH 10893		PERF.10650 - 10790	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	25		Y	-0-		-0-
12	0	24	-0-	24	-0-	49	24 2	Y	-0-		-0-
01	0	34	-0-	34	-0-	83	34 2	Y	-0-		-0-
02	88 N	5	-0-	-83	-0-	5	5 2	Y	-0-		-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	75 2	Y	-0-		-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	26 2	Y	-0-		-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 168370		COMPL. DATE 03/03/1998		TOTAL DEPTH 11060		PERF.10813 - 10914	
11	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-		-0-
12	1147 N	917	-0-	-230	-0-	917 2		Y	-0-		-0-
01	992 N	716	-0-	-276	-0-	716 2		Y	-0-		-0-
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	700 2	37 9	Y	34	6 1	28
03	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1098 2	28 9	Y	25	43 1	10
04	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1154 2	33 9	Y	30	23 1	17

RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 168371		COMPL. DATE 03/17/1998		TOTAL DEPTH 10943		PERF.10708 - 10840	
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			Y	19	18 1	16
12	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1289 2	20 9	Y	18	19 1	15
01	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1452 2	22 9	Y	20	16 1	19
02	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1049 2	19 9	Y	17	16 1	20
03	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1548 2	21 9	Y	19	22 1	17
04	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1197 2	20 9	Y	18	19 1	16

LEE, T.W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 168372		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 10960		PERF.10704 - 10836	
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			Y	7	6 1	6
12	527 N	471	-0-	-56	-0-	464 2	7 9	Y	6	7 1	5
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	595 2	9 9	Y	8	6 1	7
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	496 2	7 9	Y	6	6 1	7
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	675 2	12 9	Y	11	10 1	8
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	660 2	9 9	Y	8	9 1	7

GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 9		RRCID -> 168503		COMPL. DATE 04/01/1998		TOTAL DEPTH 11065		PERF.10836 - 10928	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 169062		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 11020		PERF.10790 - 10909	
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	2	2 1	2
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	112 2	2 9	Y	2	2 1	2
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	109 2	2 9	Y	2	2 1	2
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	73 2	2 9	Y	2	2 1	2
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	111 2	1 9	Y	1	2 1	1
04	120 N	70	-0-	-50	-0-	69 2	1 9	Y	1	1 1	1

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																			
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																			
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169072 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10637 - 10742																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		600 N	-0-	-0-	-600	-0-						Y	11		11	1			10
12		893 N	893	-0-	-0-	-0-	880	2	13	9	Y	12		12	1				10
01		806 N	806	-0-	-0-	-0-	793	2	13	9	Y	12		10	1				12
02		508 N	508	-0-	-0-	-0-	496	2	12	9	Y	11		10	1				13
03		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1007	2	7	9	Y	6		11	1				8
04		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1085	2	10	9	Y	9		9	1				8

GLADEWATER GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 169275 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10910 - 11012																			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

BRAWLEY WELL #: 2 RRCID -> 169705 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10846 - 10970																			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170052 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10640 - 10769																			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170234 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10804 - 10904																			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2
12		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2				Y	-0-						2
01		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2				Y	-0-						2
02		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2				Y	-0-						2
03		465 N	311	-0-	-154	-0-	303	2	8	9	Y	7		5	1				4
04		450 N	372	-0-	-78	-0-	369	2	3	9	Y	3		4	1				3

GLADEWATER GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 170237 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10841 - 10932																			
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

SMITH, I. D. WELL #: 2 RRCID -> 170436 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10706 - 10848																			
11		420 N	-0-	-0-	-420	-0-						Y	8		8	1			7
12		434 N	265	-0-	-169	-0-	255	2	10	9	Y	9		9	1				7
01		434 N	372	-0-	-62	-0-	362	2	10	9	Y	9		7	1				9
02		334 N	334	-0-	-0-	-0-	324	2	10	9	Y	9		8	1				10
03		550 N	550	-0-	-0-	-0-	547	2	3	9	Y	3		7	1				6
04		628 N	628	-0-	-0-	-0-	622	2	6	9	Y	5		6	1				5

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732														
GLADEWATER G.U. 17		WELL #: 3		RRCID -> 170450		COMPL. DATE 08/30/1998		TOTAL DEPTH 10884 PERF.10644 - 10748								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
12	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					-0-
01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
02	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
03	1147 N	987	-0-	-160	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
04	1110 N	907	-0-	-203	-0-	907	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19		WELL #: 4		RRCID -> 170972		COMPL. DATE 09/28/1998		TOTAL DEPTH 11086 PERF.10874 - 10982								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS, T. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 171126		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 11112 PERF.10838 - 10948								
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J.		WELL #: 3		RRCID -> 171368		COMPL. DATE 10/30/1998		TOTAL DEPTH 10870 PERF.10586 - 10740								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	873	-0-	873	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
01	0	885	-0-	885	-0-	1758	885	2		Y	-0-					-0-
02	2478 N	720	-0-	-1758	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
03	953 N	953	-0-	-0-	-0-	928	2	25	9	Y	23	13	1			10
04	799 N	799	-0-	-0-	-0-	787	2	12	9	Y	11	11	1			10

GLADEWATER GU 19		WELL #: 6		RRCID -> 171369		COMPL. DATE 10/20/1998		TOTAL DEPTH 11115 PERF.10874 - 10962								
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
12	750 N	740	-0-	-10	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
01	744 N	647	-0-	-97	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 171386		COMPL. DATE 11/18/1998		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10919 - 11034								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

ADKINS, R A GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 172009		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 11163 PERF.10842 - 10996								
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732												
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	172010	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	11068	PERF.10822	- 10933				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FLEWELLEN, J. J.		WELL #:		4	RRCID ->	172013	COMPL. DATE	01/06/1999	TOTAL DEPTH	11025	PERF.10808	- 10938				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	173188	COMPL. DATE	04/21/1999	TOTAL DEPTH	11019	PERF.10760	- 10926				
11	2220 N	-0-	-0-	-2220	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	2201 N	1814	-0-	-387	-0-	1814	2				Y	-0-				-0-
01	2108 N	1732	-0-	-376	-0-	1732	2				Y	-0-				-0-
02	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2020	2	23	9		Y	21	4	1		17
03	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2304	2	19	9		Y	17	27	1		7
04	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2045	2	20	9		Y	18	14	1		11

GLADEWATER G.U. 14		WELL #:		3	RRCID ->	174307	COMPL. DATE	08/11/1999	TOTAL DEPTH	11083	PERF.10833	- 10942				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MILLER, J. T.		WELL #:		2	RRCID ->	175989	COMPL. DATE	11/23/1999	TOTAL DEPTH	11045	PERF.10803	- 10928				
11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-	-0-					Y	13	13	1		11
12	998 N	967	-0-	-31	-0-	952	2	15	9		Y	14	14	1		11
01	992 N	977	-0-	-15	-0-	962	2	15	9		Y	14	11	1		14
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	630	2	14	9		Y	13	12	1		15
03	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1043	2	10	9		Y	9	14	1		10
04	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1107	2	13	9		Y	12	12	1		10

GLADEWATER G.U. 14		WELL #:		2	RRCID ->	175993	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10884	- 10992				
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2				Y	-0-				-0-
01	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2				Y	-0-				-0-
02	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2				Y	-0-				-0-
03	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2				Y	-0-				-0-
04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2				Y	-0-				-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	175994	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	11145	PERF.10908	- 11038				
11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-	-0-					Y	13	12	1		11
12	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1051	2	13	9		Y	12	13	1		10
01	961 N	838	-0-	-123	-0-	823	2	15	9		Y	14	11	1		13
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	558	2	13	9		Y	12	11	1		14
03	1054 N	971	-0-	-83	-0-	963	2	8	9		Y	7	12	1		9
04	810 N	801	-0-	-9	-0-	789	2	12	9		Y	11	11	1		9

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732														
BARRETT, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 176533		COMPL. DATE 11/20/1999		TOTAL DEPTH 10894 PERF.10732 - 10839								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J.		WELL #: 5		RRCID -> 176670		COMPL. DATE 01/25/2000		TOTAL DEPTH 10918 PERF.10635 - 10776								
11	0	-0-	-0-	-0-	238					Y	1	1	1			1
12	0	68	-0-	68	306	67	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	0	45	-0-	45	351	44	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	392 N	41	-0-	-351	-0-	40	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	41	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	35	2	1	9	Y	1	1	1			1

FENTON, J.D. "A" GU		WELL #: 6		RRCID -> 176970		COMPL. DATE 03/20/2000		TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 11022								
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
12	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9		WELL #: 4		RRCID -> 177072		COMPL. DATE 03/14/2000		TOTAL DEPTH 11230 PERF.10986 - 11085								
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
12	874 N	805	-0-	-69	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
01	837 N	729	-0-	-108	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 177738		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 10912 PERF.10636 - 10778								
11	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	19	18	1			16
12	1581 N	1425	-0-	-156	-0-	1405	2	20	9	Y	18	19	1			15
01	1519 N	1352	-0-	-167	-0-	1330	2	22	9	Y	20	16	1			19
02	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1084	2	19	9	Y	17	16	1			20
03	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1624	2	21	9	Y	19	22	1			17
04	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1385	2	22	9	Y	20	20	1			17

VICTORY, S.P. GU		WELL #: 4		RRCID -> 177743		COMPL. DATE 05/08/2000		TOTAL DEPTH 11024 PERF.10824 - 10921								
11	1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
12	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			Y	-0-					-0-
01	2139 N	1957	-0-	-182	-0-	1957	2			Y	-0-					-0-
02	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
03	2139 N	1289	-0-	-850	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
04	1890 N	1003	-0-	-887	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 15		WELL #: 10		RRCID -> 177744		COMPL. DATE 04/26/2000		TOTAL DEPTH 11029 PERF.10795 - 10910								
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
12	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			Y	-0-					-0-
01	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			Y	-0-					-0-
02	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			Y	-0-					-0-
03	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			Y	-0-					-0-
04	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
GLADEWATER GU 16		WELL #: 8		RRCID -> 178346		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 10955 PERF.10746 - 10852			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-		-0-
12	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 2		Y	-0-		-0-
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2		Y	-0-		-0-
02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2		Y	-0-		-0-
03	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2		Y	-0-		-0-
04	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2		Y	-0-		-0-

HAMPTON, HOWARD		WELL #: 2		RRCID -> 178739		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10874			
11	0	-0-	-0-	-0-	5513			Y	3	3 1	3
12	0	1712	-0-	1712	7225	1709 2	3 9	Y	3	3 1	3
01	0	1752	-0-	1752	8977	1749 2	3 9	Y	3	3 1	3
02	2800 N	1203	-0-	-1597	7380	1200 2	3 9	Y	3	3 1	3
03	3100 N	1832	-0-	-1268	6112	1792 2	40 9	Y	36	22 1	17
04	3000 N	1684	-0-	-1316	4796	1664 2	20 9	Y	18	19 1	16

RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 178960		COMPL. DATE 08/15/2000		TOTAL DEPTH 10955 PERF.10658 - 10828			
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	11	11 1	10
12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	837 2	13 9	Y	12	12 1	10
01	957 N	957	-0-	-0-	-0-	944 2	13 9	Y	12	10 1	12
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	646 2	13 9	Y	12	11 1	13
03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	980 2	12 9	Y	11	14 1	10
04	999 N	999	-0-	-0-	-0-	986 2	13 9	Y	12	12 1	10

RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 179124		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 11140 PERF.10896 - 11024			
11	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-			Y	16	16 1	14
12	1519 N	1352	-0-	-167	-0-	1333 2	19 9	Y	17	17 1	14
01	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1435 2	19 9	Y	17	14 1	17
02	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1045 2	18 9	Y	16	15 1	18
03	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1591 2	22 9	Y	20	21 1	17
04	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1484 2	20 9	Y	18	19 1	16

GLADEWATER GU 16		WELL #: 7		RRCID -> 179613		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10858			
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	4	5 1	1
12	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1313 2	6 9	Y	5	3 1	3
01	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1188 2	6 9	Y	5	5 1	3
02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	787 2	6 9	Y	5	5 1	3
03	465 N	409	-0-	-56	-0-	403 2	6 9	Y	5	5 1	3
04	450 N	364	-0-	-86	-0-	358 2	6 9	Y	5	5 1	3

BARRETT, J. C.		WELL #: 3		RRCID -> 180099		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 10915 PERF.10669 - 10782			
11	0	-0-	-0-	-0-	2319			Y	1	1 1	1
12	0	48	-0-	48	2367	47 2	1 9	Y	1	1 1	1
01	0	58	-0-	58	2425	57 2	1 9	Y	1	1 1	1
02	2493 N	68	-0-	-2425	-0-	67 2	1 9	Y	1	1 1	1
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	90 2	1 9	Y	1	1 1	1
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	104 2	1 9	Y	1	1 1	1

RAMEY, T. C. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 180234		COMPL. DATE 10/04/2000		TOTAL DEPTH 11151 PERF.10892 - 11025			
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			Y	21	20 1	18
12	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1632 2	23 9	Y	21	22 1	17
01	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1527 2	25 9	Y	23	18 1	22
02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1096 2	22 9	Y	20	19 1	23
03	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1745 2	20 9	Y	18	23 1	18
04	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1729 2	21 9	Y	19	20 1	17

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732														
GLADEWATER GU 16		WELL #: 12		RRCID -> 181075		COMPL. DATE 12/23/2000		TOTAL DEPTH 11041		PERF.10795 - 10933						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 181220		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 11386		PERF.11110 - 11237						
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	12	11	1			10
12	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1109	2	13	9	Y	12	12	1			10
01	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1105	2	13	9	Y	12	10	1			12
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	759	2	11	9	Y	10	10	1			12
03	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1216	2	18	9	Y	16	16	1			12
04	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1204	2	13	9	Y	12	13	1			11

PHILLIP "E" GU		WELL #: 5		RRCID -> 181291		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 11070		PERF.10870 - 10965						
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
12	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
01	868 N	766	-0-	-102	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
02	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-
03	899 N	804	-0-	-95	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-

MACKEY, W. C.		WELL #: 1		RRCID -> 181784		COMPL. DATE 03/07/2001		TOTAL DEPTH 10840		PERF.10643 - 10746						
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	2	2	1			2
12	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1122	2	2	9	Y	2	2	1			2
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	426	2	2	9	Y	2	2	1			2
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	354	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	511	2	11	9	Y	10	7	1			5
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	346	2	7	9	Y	6	6	1			5

BARRETT, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 181997		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 11090		PERF.10855 - 10949						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEY, HOBART		WELL #: 1		RRCID -> 182990		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 10933		PERF.10661 - 10822						
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	4	4	1			3
12	558 N	451	-0-	-107	-0-	447	2	4	9	Y	4	4	1			3
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	587	2	4	9	Y	4	3	1			4
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	492	2	4	9	Y	4	4	1			4
03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	723	2	13	9	Y	12	9	1			7
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	736	2	9	9	Y	8	8	1			7

GLADEWATER G.U. 14		WELL #: 4		RRCID -> 183170		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 11090		PERF.10886 - 10984						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732													
HAMPTON, HOWARD		WELL #: 3		RRCID -> 183864		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 11275		PERF.11036 - 11176					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
11	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	14	13	1		12
12	1240 N	1013	-0-	-227	-0-	999	2	14	9	Y	13	14	1		11
01	1116 N	1081	-0-	-35	-0-	1064	2	17	9	Y	15	12	1		14
02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	797	2	14	9	Y	13	12	1		15
03	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1208	2	17	9	Y	15	17	1		13
04	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1037	2	14	9	Y	13	14	1		12

FENTON, H. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 184474		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL DEPTH 11128		PERF.10853 - 11014					
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	5	4	1		4
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	744	2	3	9	Y	3	4	1		3
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	719	2	6	9	Y	5	4	1		4
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	554	2	6	9	Y	5	4	1		5
03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	809	2	15	9	Y	14	11	1		8
04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	831	2	10	9	Y	9	9	1		8

WILLIS, F.M. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184723		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10852 - 10988					
11	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	14	14	1		12
12	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1229	2	17	9	Y	15	15	1		12
01	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1353	2	17	9	Y	15	12	1		15
02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	856	2	15	9	Y	14	13	1		16
03	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1317	2	18	9	Y	16	18	1		14
04	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1322	2	15	9	Y	14	15	1		13

PHILLIPS "E" GU		WELL #: 6		RRCID -> 185163		COMPL. DATE 09/11/2001		TOTAL DEPTH 11066		PERF.10868 - 10972					
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-				4
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-				4
01	620 N	447	-0-	-173	-0-	447	2			Y	-0-				4
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-				4
03	620 N	428	-0-	-192	-0-	428	2			Y	-0-				4
*04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-				4

GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 11		RRCID -> 185622		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 11021		PERF.10762 - 10898					
11	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-				-0-
12	1426 N	1178	-0-	-248	-0-	1178	2			Y	-0-				-0-
01	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-				-0-
02	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-				-0-
03	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			Y	-0-				-0-
04	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-				-0-

GLADEWATER GU 19		WELL #: 8		RRCID -> 185627		COMPL. DATE 09/19/2001		TOTAL DEPTH 11133		PERF.10854 - 11024					
11	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-				-0-
12	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-				-0-
01	1116 N	954	-0-	-162	-0-	954	2			Y	-0-				-0-
02	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-				-0-
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-				-0-
04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-				-0-

GLADEWATER GU 9		WELL #: 5		RRCID -> 185745		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10987 - 11082					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																	
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																	
MACKEY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 185969 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10624 - 10736																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		644 X	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-	1	1			3
12		155 N	17	-0-	-138	-0-	17	2			Y	-0-	1	1			2
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	2		1	9	Y					3
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					3
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
*04		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					0

GLADEWATER GU 16 WELL #: 13 RRCID -> 186663 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10795 - 10878																	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 3 RRCID -> 186967 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10952 - 10825																	
11		750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	9	9	1			8
12		620 N	584	-0-	-36	-0-	573	2	11	9	Y	10	10	1			8
01		558 N	495	-0-	-63	-0-	484	2	11	9	Y	10	8	1			10
02		348 N	348	-0-	-0-	-0-	337	2	11	9	Y	10	9	1			11
03		589 N	485	-0-	-104	-0-	482	2	3	9	Y	3	8	1			6
04		486 N	486	-0-	-0-	-0-	478	2	8	9	Y	7	7	1			6

GLADEWATER GU 16 WELL #: 14 RRCID -> 188677 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10964 PERF.10827 - 10694																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		13 N	6	-0-	-7	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 189559 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10876 - 10978																	
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
01		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
02		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
03		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
04		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 190362 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10781 - 10904																	
11		1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	18	17	1			15
12		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1026	2	19	9	Y	17	18	1			14
01		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1069	2	21	9	Y	19	15	1			18
02		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1032	2	18	9	Y	16	15	1			19
03		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1351	2	20	9	Y	18	21	1			16
04		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1037	2	21	9	Y	19	19	1			16

CHILDRESS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 191084 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10677 - 10822																	
11		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	2	2	1			2
12		434 N	296	-0-	-138	-0-	293	2	3	9	Y	3	3	1			2
01		403 N	317	-0-	-86	-0-	314	2	3	9	Y	3	2	1			3
02		308 N	308	-0-	-0-	-0-	306	2	2	9	Y	2	2	1			3
03		480 N	480	-0-	-0-	-0-	471	2	9	9	Y	8	6	1			5
04		486 N	486	-0-	-0-	-0-	482	2	4	9	Y	4	5	1			4

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
GLADEWATER GU 16		WELL #: 16		RRCID -> 192219		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 11025		PERF.10742 - 10901	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-						-0-
12	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-		1949 2				-0-
01	1891 N	1658	-0-	-233	-0-		1658 2				-0-
02	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-		1290 2				-0-
03	1891 N	1243	-0-	-648	-0-		1243 2				-0-
04	1590 N	1561	-0-	-29	-0-		1561 2				-0-

GLADEWATER GU 16		WELL #: 15		RRCID -> 193399		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10719 - 10869	
11	720 X	-0-	-0-	-720	-0-						-0-
12	992 X	783	-0-	-209	-0-		783 2				-0-
01	992 X	716	-0-	-276	-0-		716 2				-0-
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-		544 2				-0-
03	775 N	463	-0-	-312	-0-		463 2				-0-
04	931 N	931	-0-	-0-	-0-		931 2				-0-

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 194356		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10807 - 10933	
11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			Y	13	13	11
12	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-		1114 2	15 9	Y	14	11
01	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-		1139 2	15 9	Y	14	11
02	785 N	785	-0-	-0-	-0-		772 2	13 9	Y	12	14
03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-		1177 2	15 9	Y	14	12
04	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-		1142 2	15 9	Y	14	12

LESTER, J.W. GU		WELL #: 2		RRCID -> 194358		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 11020		PERF.10780 - 10880	
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	5	5	4
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-		629 2	6 9	Y	5	4
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-		404 2	6 9	Y	5	5
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-		294 2	4 9	Y	4	5
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-		578 2	7 9	Y	6	5
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-		630 2	4 9	Y	4	4

RAMEY, T. C. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 194745		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10880 - 11019	
11	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			Y	11	11	9
12	899 N	728	-0-	-171	-0-		715 2	13 9	Y	12	9
01	899 N	750	-0-	-149	-0-		738 2	12 9	Y	11	11
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-		536 2	12 9	Y	11	12
03	880 N	880	-0-	-0-	-0-		871 2	9 9	Y	8	9
04	927 N	927	-0-	-0-	-0-		917 2	10 9	Y	9	8

GLADEWATER GU 17		WELL #: 7		RRCID -> 195610		COMPL. DATE 04/21/2003		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10632 - 10744	
11	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			Y	32	38	12
12	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-		1297 2	29 9	Y	26	18
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-		1055 2	46 9	Y	42	20
02	985 N	985	-0-	-0-	-0-		934 2	51 9	Y	46	25
03	961 N	819	-0-	-142	-0-		779 2	40 9	Y	36	22
04	930 N	665	-0-	-265	-0-		623 2	42 9	Y	38	21

GLADEWATER GU 17		WELL #: 10		RRCID -> 196568		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 10923		PERF.10722 - 10826	
11	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-		-0-
12	1612 N	953	-0-	-659	-0-		953 2		Y	-0-	-0-
01	1426 N	1297	-0-	-129	-0-		1297 2		Y	-0-	-0-
02	977 N	977	-0-	-0-	-0-		977 2		Y	-0-	-0-
03	961 N	362	-0-	-599	-0-		362 2		Y	-0-	-0-
04	1260 N	681	-0-	-579	-0-		681 2		Y	-0-	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732													
WILSON, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 197068		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10669 - 10801					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	6	6	1		5
12	955 N	955	-0-	-0-	-0-		947	2	8	9	Y	7	7	1	5
01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-		1138	2	8	9	Y	7	5	1	7
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-		754	2	7	9	Y	6	6	1	7
03	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-		1124	2	21	9	Y	19	15	1	11
04	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-		1075	2	14	9	Y	13	13	1	11

GLADEWATER GU 17		WELL #: 8		RRCID -> 197070		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 10984		PERF.10680 - 10828					
11	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-				-0-
12	1370 N	1035	-0-	-335	-0-		1035	2		Y	-0-				-0-
01	1364 N	1008	-0-	-356	-0-		1008	2		Y	-0-				-0-
02	829 N	829	-0-	-0-	-0-		829	2		Y	-0-				-0-
03	1023 N	693	-0-	-330	-0-		693	2		Y	-0-				-0-
04	990 N	645	-0-	-345	-0-		645	2		Y	-0-				-0-

GLADEWATER GU 17		WELL #: 9		RRCID -> 197075		COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL DEPTH 11015		PERF.10747 - 10876					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SHOULTZ, E. C.		WELL #: 2		RRCID -> 197981		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 10935		PERF.10660 - 10803					
11	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	16	16	1		14
12	1240 N	1199	-0-	-41	-0-		1179	2	20	9	Y	18	18	1	14
01	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-		1171	2	19	9	Y	17	14	1	17
02	823 N	823	-0-	-0-	-0-		805	2	18	9	Y	16	15	1	18
03	1209 N	1152	-0-	-57	-0-		1139	2	13	9	Y	12	17	1	13
04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-		1132	2	17	9	Y	15	15	1	13

LEE, T.W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 198569		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 10934		PERF.10640 - 10778					
11	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	15	15	1		13
12	1364 N	1306	-0-	-58	-0-		1287	2	19	9	Y	17	17	1	13
01	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-		1447	2	18	9	Y	16	13	1	16
02	964 N	964	-0-	-0-	-0-		947	2	17	9	Y	15	14	1	17
03	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-		1404	2	20	9	Y	18	20	1	15
04	1410 N	1385	-0-	-25	-0-		1367	2	18	9	Y	16	17	1	14

GLADEWATER GU 17		WELL #: 14		RRCID -> 198903		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 11016		PERF.10750 - 10876					
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-				-0-
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-				-0-
01	12 N	10	-0-	-2	-0-		10	2		Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-				-0-

GLADEWATER GU 19		WELL #: 10		RRCID -> 199060		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10859 - 10994					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
GLADEWATER GU 17		WELL #: 12		RRCID -> 200754		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 10885		PERF.10593 - 10751	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
11	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-						-0-
12	1333 N	1281	-0-	-52	-0-	1281	2				-0-
01	1333 N	1225	-0-	-108	-0-	1225	2				-0-
02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2				-0-
03	1271 N	1147	-0-	-124	-0-	1147	2				-0-
04	1200 N	867	-0-	-333	-0-	867	2				-0-

DUNCAN		WELL #: 1		RRCID -> 200981		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 10939		PERF.10640 - 10815	
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	12	12	10
12	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1119	2	14 9	Y	13	10
01	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1085	2	13 9	Y	12	12
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	743	2	13 9	Y	12	13
03	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1135	2	15 9	Y	14	12
04	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1118	2	13 9	Y	12	11

GLADEWATER GU 17		WELL #: 11		RRCID -> 201574		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 10949		PERF.10652 - 10806	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
12	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2		Y	-0-	-0-
01	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2		Y	-0-	-0-
02	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2		Y	-0-	-0-
03	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2		Y	-0-	-0-
04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2		Y	-0-	-0-

LEE, T.W. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202094		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 10937		PERF.10634 - 10821	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		2
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2		Y	-0-	2
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		Y	-0-	2
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-	2
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		Y	-0-	2
*04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2		Y	-0-	2

FENTON, J.D. "A" GU		WELL #: 7		RRCID -> 202246		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 11170		PERF.10930 - 11023	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DUNCAN		WELL #: 2		RRCID -> 202252		COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 11056		PERF.10740 - 10923	
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			Y	14	14	12
12	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1957	2	17 9	Y	15	12
01	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2082	2	17 9	Y	15	15
02	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1357	2	15 9	Y	14	16
03	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2130	2	35 9	Y	32	21
04	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1964	2	24 9	Y	22	20

GLENWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//	090732									
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT			WELL #:	9	RRCID ->	202844	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	10995	PERF.	10735 - 10870	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-	

GLADEWATER GU 9			WELL #:	8	RRCID ->	203931	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	10242	PERF.	10906 - 11070	
11		990 N	-0-	-0-	-990	-0-						-0-	
12		1023 N	836	-0-	-187	-0-	836	2				-0-	
01		961 N	847	-0-	-114	-0-	847	2				-0-	
02		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2				-0-	
03		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2				-0-	
04		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2				-0-	

GLADEWATER GU 8			WELL #:	4	RRCID ->	203932	COMPL. DATE	07/10/2004	TOTAL DEPTH	11186	PERF.	10906 - 11018	
11		1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-						5	
12		1302 X	1216	-0-	-86	-0-	1216	2				5	
01		1302 X	1102	-0-	-200	-0-	1102	2				5	
02		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2				5	
03		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2				5	
*04		1080 N	1005	-0-	-75	-0-	1005	2				5	

ORYX-AKIN			WELL #:	3	RRCID ->	203947	COMPL. DATE	07/17/2004	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	10606 - 10797	
11		1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-				15	15	13	
12		1457 X	1253	-0-	-204	-0-	1235	2	18	9	16	13	
01		1333 X	1292	-0-	-41	-0-	1274	2	18	9	16	16	
02		895 N	895	-0-	-0-	-0-	878	2	17	9	15	17	
03		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1393	2	17	9	15	14	
04		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1357	2	18	9	16	14	

TUTTLE HEIRS			WELL #:	2	RRCID ->	204126	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	10876	PERF.	10588 - 10729	
11		0	-0-	-0-	-0-	3210						-0-	
12		0	1706	-0-	1706	4916	1706	2				-0-	
01		0	1816	-0-	1816	6732	1816	2				-0-	
02		2800 N	1162	-0-	-1638	5094	1162	2				-0-	
03		3100 N	1762	-0-	-1338	3756	1721	2	41	9	37	16	
04		3000 N	1704	-0-	-1296	2460	1685	2	19	9	17	15	

CHILDRESS, MARY			WELL #:	2	RRCID ->	204263	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	10990	PERF.	10707 - 10828	
11		0	-0-	-0-	-0-	2351					3	2	
12		0	504	-0-	504	2855	501	2	3	9	3	2	
01		0	605	-0-	605	3460	602	2	3	9	3	3	
02		2800 N	382	-0-	-2418	1042	380	2	2	9	2	3	
03		1558 N	516	-0-	-1042	-0-	505	2	11	9	10	6	
04		540 N	540	-0-	-0-	-0-	534	2	6	9	5	5	

GLADEWATER G.U. 14			WELL #:	5	RRCID ->	204345	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	11074 - 11193	
11		510 N	-0-	-0-	-510	-0-						-0-	
12		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2				-0-	
01		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2				-0-	
02		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2				-0-	
03		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2				-0-	
04		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2				-0-	

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732								
GLADEWATER GU 9		WELL #: 6		RRCID -> 204391		COMPL. DATE 08/09/2004		TOTAL DEPTH 11220 PERF.11001 - 11057		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			Y	-0-	-0-
12	936 N	759	-0-	-177	-0-	759 2		Y	-0-	-0-
01	930 N	596	-0-	-334	-0-	596 2		Y	-0-	-0-
02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2		Y	-0-	-0-
03	744 N	591	-0-	-153	-0-	591 2		Y	-0-	-0-
04	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2		Y	-0-	-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 204440		COMPL. DATE 08/14/2004		TOTAL DEPTH 11105 PERF.10799 - 10962		
11	0	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-	-0-
12	0	3	-0-	3	8	3 2		Y	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-	-0-
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-	-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-	-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-	-0-

GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 12		RRCID -> 205298		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 11075 PERF.10789 - 10944		
11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			Y	-0-	-0-
12	837 N	827	-0-	-10	-0-	827 2		Y	-0-	-0-
01	837 N	793	-0-	-44	-0-	793 2		Y	-0-	-0-
02	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 2		Y	-0-	-0-
03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2		Y	-0-	-0-
04	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2		Y	-0-	-0-

GLADEWATER GU 8		WELL #: 5		RRCID -> 205680		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 11145 PERF.10844 - 10997		
11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			Y	-0-	5
12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2		Y	-0-	5
01	930 N	653	-0-	-277	-0-	653 2		Y	-0-	5
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2		Y	-0-	5
03	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2		Y	-0-	5
*04	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 2		Y	-0-	5

GLADEWATER GU 9		WELL #: 7		RRCID -> 206042		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 11180 PERF.10862 - 11036		
11	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-			Y	-0-	-0-
12	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2		Y	-0-	-0-
01	1085 N	1006	-0-	-79	-0-	1006 2		Y	-0-	-0-
02	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 2		Y	-0-	-0-
03	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 2		Y	-0-	-0-
04	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 2		Y	-0-	-0-

RUBBY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 206043		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 11680 PERF.11372 - 11500		
11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			Y	10	10 1 9
12	868 N	858	-0-	-10	-0-	846 2	12 9	Y	11	11 1 9
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	914 2	12 9	Y	11	9 1 11
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	606 2	10 9	Y	9	9 1 11
03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	923 2	13 9	Y	12	13 1 10
04	961 N	961	-0-	-0-	-0-	950 2	11 9	Y	10	11 1 9

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 206194		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 11090 PERF.10786 - 10941		
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-	-0-
12	465 N	315	-0-	-150	-0-	315 2		Y	-0-	-0-
01	372 N	292	-0-	-80	-0-	292 2		Y	-0-	-0-
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	308 2	23 9	Y	21	4 1 17
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	369 2	19 9	Y	17	27 1 7
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	338 2	20 9	Y	18	14 1 11

GLENWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.// 090732												
PHILLIPS "E" GU			WELL #: 9		RRCID -> 206195			COMPL. DATE 10/09/2004			TOTAL DEPTH 11166 PERF.10891 - 10998				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-			-0-
12		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-			-0-
01		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-			-0-
02		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-			-0-
03		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-			-0-
04		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-			-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 206367			COMPL. DATE 11/06/2004			TOTAL DEPTH 11164 PERF.10917 - 11050				
11		990 N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	9	9	1	8
12		961 N	917	-0-	-44	-0-	906	2	11	9	Y	10	10	1	8
01		933 N	933	-0-	-0-	-0-	922	2	11	9	Y	10	8	1	10
02		663 N	663	-0-	-0-	-0-	654	2	9	9	Y	8	8	1	10
03		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	990	2	14	9	Y	13	13	1	10
04		998 N	998	-0-	-0-	-0-	985	2	13	9	Y	12	12	1	10

GLADEWATER GU 17			WELL #: 13		RRCID -> 206652			COMPL. DATE 12/04/2004			TOTAL DEPTH 10896 PERF.10628 - 10757				
11		960 N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	89	105	1	32
12		1029 N	488	-0-	-541	-0-	409	2	79	9	Y	72	55	1	49
01		899 N	488	-0-	-411	-0-	361	2	127	9	Y	115	109	1	55
02		560 N	560	-0-	-0-	-0-	424	2	136	9	Y	124	111	1	68
03		636 N	636	-0-	-0-	-0-	527	2	109	9	Y	99	108	1	59
04		724 N	724	-0-	-0-	-0-	605	2	119	9	Y	108	108	1	59

PETTY, ROBERT H.			WELL #: 2		RRCID -> 207205			COMPL. DATE 11/25/2004			TOTAL DEPTH 11114 PERF.10918 - 11038				
11		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	10	10	1	8
12		899 N	826	-0-	-73	-0-	815	2	11	9	Y	10	10	1	8
01		871 N	871	-0-	-0-	-0-	860	2	11	9	Y	10	8	1	10
02		569 N	569	-0-	-0-	-0-	558	2	11	9	Y	10	9	1	11
03		868 N	868	-0-	-0-	-0-	857	2	11	9	Y	10	12	1	9
04		843 N	843	-0-	-0-	-0-	832	2	11	9	Y	10	10	1	9

PHILLIPS "E" GU			WELL #: 11		RRCID -> 207210			COMPL. DATE 12/11/2004			TOTAL DEPTH 11163 PERF.10806 - 11002				
11		810 N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-			-0-
12		806 N	676	-0-	-130	-0-	676	2			Y	-0-			-0-
01		837 N	542	-0-	-295	-0-	542	2			Y	-0-			-0-
02		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-			-0-
03		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-			-0-
04		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-			-0-

GLADEWATER G.U. 14			WELL #: 6		RRCID -> 207348			COMPL. DATE 01/08/2005			TOTAL DEPTH 11140 PERF.10891 - 10998				
11		960 N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-			-0-
12		1023 N	965	-0-	-58	-0-	965	2			Y	-0-			-0-
01		1054 N	924	-0-	-130	-0-	924	2			Y	-0-			-0-
02		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-			-0-
03		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-			-0-
04		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-			-0-

PHILLIPS "E" GU			WELL #: 8		RRCID -> 207504			COMPL. DATE 12/31/2004			TOTAL DEPTH 11190 PERF.10936 - 11044				
11		810 N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-			-0-
12		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-			-0-
01		837 N	769	-0-	-68	-0-	769	2			Y	-0-			-0-
02		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-			-0-
03		837 N	5	-0-	-832	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
04		750 N	59	-0-	-691	-0-	59	2			Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732														
GLADEWATER G.U. 14		WELL #: 9		RRCID -> 208392		COMPL. DATE 02/05/2005		TOTAL DEPTH 11170 PERF.10879 - 10987								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		810 N	-0-	-0-	-810	-0-				Y	-0-					-0-
12		930 N	786	-0-	-144	-0-	786	2		Y	-0-					-0-
01		868 N	865	-0-	-3	-0-	865	2		Y	-0-					-0-
02		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2		Y	-0-					-0-
03		775 N	571	-0-	-204	-0-	571	2		Y	-0-					-0-
04		840 N	617	-0-	-223	-0-	617	2		Y	-0-					-0-

PHILLIPS "E" GU		WELL #: 10		RRCID -> 208954		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 11137 PERF.10870 - 10982								
11		510 N	-0-	-0-	-510	-0-				Y	-0-					-0-
12		589 N	500	-0-	-89	-0-	500	2		Y	-0-					-0-
01		620 N	217	-0-	-403	-0-	217	2		Y	-0-					-0-
02		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		Y	-0-					-0-
03		496 N	155	-0-	-341	-0-	155	2		Y	-0-					-0-
04		210 N	163	-0-	-47	-0-	163	2		Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 14		WELL #: 8		RRCID -> 208955		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 11014								
11		510 N	-0-	-0-	-510	-0-				Y	-0-					-0-
12		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2		Y	-0-					-0-
01		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2		Y	-0-					-0-
02		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2		Y	-0-					-0-
03		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2		Y	-0-					-0-
04		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2		Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 209811		COMPL. DATE 03/05/2005		TOTAL DEPTH 10934 PERF.10662 - 10785								
11		1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-				Y	19	19	1			16
12		1550 N	1350	-0-	-200	-0-	1328	2	22	9	Y	20	20	1		16
01		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1578	2	22	9	Y	20	16	1		20
02		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1115	2	20	9	Y	18	17	1		21
03		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1686	2	22	9	Y	20	23	1		18
04		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1620	2	21	9	Y	19	20	1		17

PHILLIPS "E" GU		WELL #: 7		RRCID -> 209924		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10938 - 11043								
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
12		13 N	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-					2
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2

GLADEWATER GU 19		WELL #: 9		RRCID -> 212179		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 11038 PERF.10810 - 10944								
11		960 N	-0-	-0-	-960	-0-				Y	-0-					-0-
12		930 N	859	-0-	-71	-0-	859	2		Y	-0-					-0-
01		868 N	799	-0-	-69	-0-	799	2		Y	-0-					-0-
02		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		Y	-0-					-0-
03		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2		Y	-0-					-0-
04		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 6		WELL #: 6		RRCID -> 212181		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 11092 PERF.10876 - 11024								
11		540 N	-0-	-0-	-540	-0-				Y	-0-					-0-
12		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2		Y	-0-					-0-
01		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2		Y	-0-					-0-
02		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2		Y	-0-					-0-
03		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2		Y	-0-					-0-
04		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2		Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
PETTY, ROBERT H. WELL #: 3 RRCID -> 212223 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11146 PERF.10906 - 11018															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			1
12		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-			1
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			1
03		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			1
*04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			1

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213462 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10762 - 10892															
11		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	12	11	1	10
12		983 N	983	-0-	-0-	-0-	971	2	12	9	Y	11	12	1	9
01		807 N	807	-0-	-0-	-0-	793	2	14	9	Y	13	10	1	12
02		486 N	486	-0-	-0-	-0-	475	2	11	9	Y	10	10	1	12
03		835 N	835	-0-	-0-	-0-	828	2	7	9	Y	6	10	1	8
04		853 N	853	-0-	-0-	-0-	843	2	10	9	Y	9	9	1	8

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213665 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10846 - 10981															
11		0	-0-	-0-	-0-	290					Y	-0-			-0-
12		0	803	-0-	803	1093	803	2			Y	-0-			-0-
01		0	395	-0-	395	1488	395	2			Y	-0-			-0-
02		1526 N	38	-0-	-1488	-0-	38	2			Y	-0-			-0-
03		186 N	66	-0-	-120	-0-	64	2	2	9	Y	2	1	1	1
04		180 N	53	-0-	-127	-0-	52	2	1	9	Y	1	1	1	1

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214066 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11175 - 11319															
11		630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	8	8	1	7
12		682 N	517	-0-	-165	-0-	507	2	10	9	Y	9	9	1	7
01		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	997	2	10	9	Y	9	7	1	9
02		740 N	740	-0-	-0-	-0-	731	2	9	9	Y	8	8	1	9
03		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1136	2	19	9	Y	17	15	1	11
04		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1145	2	14	9	Y	13	13	1	11

PETTY, ROBERT H. WELL #: 4 RRCID -> 214801 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11006 - 11134															
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	13	12	1	11
12		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1209	2	13	9	Y	12	13	1	10
01		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1206	2	15	9	Y	14	11	1	13
02		843 N	843	-0-	-0-	-0-	830	2	13	9	Y	12	11	1	14
03		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1270	2	18	9	Y	16	17	1	13
04		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1305	2	17	9	Y	15	15	1	13

WILLIS. F.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215254 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10649 - 10802															
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	3	3	1	2
12		511 N	511	-0-	-0-	-0-	508	2	3	9	Y	3	3	1	2
01		440 N	440	-0-	-0-	-0-	437	2	3	9	Y	3	2	1	3
02		319 N	319	-0-	-0-	-0-	317	2	2	9	Y	2	2	1	3
03		518 N	518	-0-	-0-	-0-	509	2	9	9	Y	8	6	1	5
04		473 N	473	-0-	-0-	-0-	467	2	6	9	Y	5	5	1	5

LESTER, J.W. GU WELL #: 3 RRCID -> 216863 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10778 - 10896															
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	6	6	1	5
12		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1303	2	7	9	Y	6	6	1	5
01		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1080	2	7	9	Y	6	5	1	6
02		998 N	998	-0-	-0-	-0-	992	2	6	9	Y	5	5	1	6
03		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1286	2	30	9	Y	27	19	1	14
04		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1289	2	18	9	Y	16	16	1	14

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216872 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10923 - 11018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	6 N	5	-0-	-1	-0-		5 2			Y	-0-					1
01	31 N	5	-0-	-26	-0-		5 2			Y	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					1
*04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					1

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216873 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10931 - 11032

11	0	-0-	-0-	-0-	978					Y	2	2	1			2
12	0	1144	-0-	1144	2122	1142	2	2	9	Y	2	2	1			2
01	0	975	-0-	975	3097	973	2	2	9	Y	2	2	1			2
02	2800 N	574	-0-	-2226	871	572	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	1978 N	1107	-0-	-871	-0-	1088	2	19	9	Y	17	11	1			8
04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1081	2	10	9	Y	9	9	1			8

VICTORY, S.P. GU WELL #: 5 RRCID -> 217746 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10704 - 10873

11	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
12	1705 N	1603	-0-	-102	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-
01	1736 N	1365	-0-	-371	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
02	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
03	1612 N	1017	-0-	-595	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
04	1320 N	949	-0-	-371	-0-	949	2			Y	-0-					-0-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220248 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 11167 PERF.10881 - 10998

11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1	1	1			1
12	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1010	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	684	2	2	9	Y	2	1	1			2
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	436	2	1	9	Y	1	1	1			2
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	663	2	13	9	Y	12	8	1			6
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	331	2	8	9	Y	7	7	1			6

GLADEWATER GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 221051 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10979 - 11084

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. GU WELL #: 10 RRCID -> 221097 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10954 - 11068

11	0	-0-	-0-	-0-	2002					Y	-0-					-0-
12	0	722	-0-	722	2724	722	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.	827	-0-	827	3551	827	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	817	-0-	817	4368	817	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	904	-0-	904	5272	904	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	843	-0-	843	6115	843	2			Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 221099 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10984 - 11099

11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 N	7	-0-	-24	-0-		7 2			Y	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	7 N	5	-0-	-2	-0-		5 2			Y	-0-					-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
FENTON, J.D. "A" GU		WELL #: 9		RRCID -> 221102		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 11185		PERF.10898 - 11030		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
11	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-							-0-
12	1085 N	996	-0-	-89	-0-	996	2					-0-
01	1085 N	853	-0-	-232	-0-	853	2					-0-
02	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2					-0-
03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2					-0-
04	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2					-0-

BRAWLEY		WELL #: 5		RRCID -> 221328		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11117		PERF.10856 - 10985		
11	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-							11
12	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1142	2	15	9	14	1	11
01	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1139	2	14	9	13	1	13
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	704	2	14	9	13	1	14
03	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1173	2	13	9	12	1	11
04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1210	2	14	9	13	1	11

RUBBY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 221426		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 11185		PERF.10896 - 11044		
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-							2
12	372 N	352	-0-	-20	-0-	349	2	3	9	3	1	2
01	372 N	327	-0-	-45	-0-	324	2	3	9	3	1	3
02	951 N	951	-0-	-0-	-0-	949	2	2	9	2	1	3
03	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1283	2	30	9	27	1	13
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	789	2	17	9	15	1	13

GLADEWATER G.U. 16		WELL #: 17		RRCID -> 221552		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 10960		PERF.10637 - 10782		
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-							28
12	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1462	2	68	9	62	1	43
01	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1427	2	91	9	83	1	40
02	828 N	828	-0-	-0-	-0-	709	2	119	9	108	1	59
03	918 N	918	-0-	-0-	-0-	824	2	94	9	85	1	51
04	898 N	898	-0-	-0-	-0-	795	2	103	9	94	1	51

GLADEWATER GU 6		WELL #: 5		RRCID -> 222074		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 11087		PERF.10796 - 10942		
11	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-							-0-
12	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2					-0-
01	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2					-0-
02	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2					-0-
03	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2					-0-
04	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2					-0-

VICTORY, S.P. GU		WELL #: 6		RRCID -> 222948		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 11048		PERF.10756 - 10883		
11	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-							-0-
12	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2					-0-
01	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2					-0-
02	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2					-0-
03	1023 N	833	-0-	-190	-0-	833	2					-0-
04	990 N	783	-0-	-207	-0-	783	2					-0-

GLADEWATER GU 16		WELL #: 19		RRCID -> 224397		COMPL. DATE 08/26/2006		TOTAL DEPTH 11062		PERF.10760 - 10882		
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-							10
12	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1363	2	14	9	13	1	10
01	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1908	2	13	9	12	1	12
02	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1098	2	13	9	12	1	13
03	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1851	2	29	9	26	1	17
04	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2222	2	20	9	18	1	16

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//	090732								
BUFFCO BRAWLEY GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	224400	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	11124	PERF.10812 - 10998	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
12	14B2 EXT	11	-0-	11	11	11	2	Y	-0-		7
01	14B2 EXT	2	-0-	2	13	2	2	Y	-0-		7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13			Y	-0-		7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13			Y	-0-		7
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13			Y	-0-		7

BRAWLEY		WELL #:	4	RRCID ->	224455	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	11132	PERF.10799 - 10972	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	1	1 1	1
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	531	2	1 9	1	1 1	1
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	584	2	1 9	1	1 1	1
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1 9	1	1 1	1
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	636	2	14 9	13	8 1	6
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	656	2	8 9	7	7 1	6

GLADEWATER GU 17		WELL #:	15	RRCID ->	224652	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	10926	PERF.10752 - 10585	
11	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-			Y	113	134 1	41
12	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1791	2	101 9	92	70 1	63
01	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1374	2	161 9	146	139 1	70
02	976 N	976	-0-	-0-	-0-	801	2	175 9	159	142 1	87
03	1457 N	778	-0-	-679	-0-	639	2	139 9	126	138 1	75
04	1410 N	690	-0-	-720	-0-	538	2	152 9	138	138 1	75

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #:	10	RRCID ->	225224	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	11080	PERF.10761 - 10925	
11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-			Y	8	8 1	7
12	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1158	2	10 9	9	9 1	7
01	930 N	674	-0-	-256	-0-	664	2	10 9	9	7 1	9
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	470	2	8 9	7	7 1	9
03	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1176	2	10 9	9	10 1	8
04	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1035	2	9 9	8	9 1	7

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #:	11	RRCID ->	225883	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	11121	PERF.10770 - 10933	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WHITE, FRANK GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	225886	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	11079	PERF.10745 - 10896	
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	5	5 1	5
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	281	2	7 9	6	6 1	5
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	627	2	7 9	6	5 1	6
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	233	2	6 9	5	5 1	6
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	313	2	3 9	3	5 1	4
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	294	2	4 9	4	4 1	4

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #:	12	RRCID ->	227358	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	11090	PERF.10804 - 10965	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732														
BRAWLEY		WELL #: 8		RRCID -> 227359		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 11112		PERF.10837 - 10962						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	1	1	1			1
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	46	2	1	9	Y	1	1	1		1
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	28	2	1	9	Y	1	1	1		1
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	2	1	9	Y	1	1	1		1
03	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			Y	-0-				1
*04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-				1

BRAWLEY		WELL #: 7		RRCID -> 227671		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 11160		PERF.10944 - 10985						
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-					1
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-				1
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-				1
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-				1
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1021	2	26	9	Y	24	14	1		11
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	394	2	12	9	Y	11	12	1		10

BRAWLEY		WELL #: 9		RRCID -> 228345		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 11117		PERF.10772 - 10990						
11	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-				Y	16	16	1			14
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1753	2	19	9	Y	17	17	1		14
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1767	2	19	9	Y	17	14	1		17
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1190	2	18	9	Y	16	15	1		18
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1726	2	28	9	Y	25	24	1		19
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1569	2	22	9	Y	20	21	1		18

GLADEWATER GU 8		WELL #: 6		RRCID -> 228347		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 11195		PERF.10934 - 11054						
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-				Y	-0-					6
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-				6
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-				6
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-				6
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-				6
*04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			Y	-0-				6

RUBBY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 229257		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 11192		PERF.10954 - 11036						
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-				Y	8	8	1			7
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	587	2	10	9	Y	9	9	1		7
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	582	2	10	9	Y	9	7	1		9
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	409	2	9	9	Y	8	8	1		9
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	601	2	8	9	Y	7	9	1		7
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	593	2	8	9	Y	7	8	1		6

COLLINS, T. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230843		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 11141		PERF.10842 - 10892						
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-				Y	9	9	1			8
12	961	N	787	-0-	-174	-0-	776	2	11	9	Y	10	10	1		8
01	806	N	750	-0-	-56	-0-	739	2	11	9	Y	10	8	1		10
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	674	2	9	9	Y	8	8	1		10
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1000	2	17	9	Y	15	14	1		11
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	830	2	12	9	Y	11	12	1		10

FENTON, J.D. "A" GU		WELL #: 8		RRCID -> 231940		COMPL. DATE 03/11/2007		TOTAL DEPTH 11197		PERF.10965 - 11048						
11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-				Y	-0-					-0-
12	1302	X	1085	-0-	-217	-0-	1085	2			Y	-0-				-0-
01	1333	X	1088	-0-	-245	-0-	1088	2			Y	-0-				-0-
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-				-0-
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-				-0-
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-				-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)				//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR								
BREITBURN OPERATING L.P.				//CONT.//	090732													
TAYLOR, J. N. GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	231941	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	11240	PERF.10936 - 11056						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	8		8	1			7
12		558 N	233	-0-	-325	-0-	223	2	10	9	Y	9		9	1			7
01		465 N	217	-0-	-248	-0-	207	2	10	9	Y	9		7	1			9
02		135 N	135	-0-	-0-	-0-	126	2	9	9	Y	8		8	1			9
03		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-		4	1			5
*04		605 N	605	-0-	-0-	-0-	604	2	1	9	Y	1		3	1			3

RUBEY ESTATE GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	231942	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	11193	PERF.10928 - 11029						
11		1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	14		14	1			12
12		1302 N	1226	-0-	-76	-0-	1209	2	17	9	Y	15		15	1			12
01		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1244	2	17	9	Y	15		12	1			15
02		794 N	794	-0-	-0-	-0-	780	2	14	9	Y	13		13	1			15
03		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1234	2	15	9	Y	14		16	1			13
04		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1227	2	14	9	Y	13		14	1			12

BRAWLEY				WELL #:	11	RRCID ->	231944	COMPL. DATE	04/26/2007	TOTAL DEPTH	11082	PERF.10826 - 10912						
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	5		5	1			4
12		417 N	417	-0-	-0-	-0-	411	2	6	9	Y	5		5	1			4
01		433 N	433	-0-	-0-	-0-	427	2	6	9	Y	5		4	1			5
02		227 N	227	-0-	-0-	-0-	220	2	7	9	Y	6		5	1			6
03		564 N	564	-0-	-0-	-0-	561	2	3	9	Y	3		5	1			4
04		478 N	478	-0-	-0-	-0-	474	2	4	9	Y	4		4	1			4

BRAWLEY				WELL #:	13	RRCID ->	232768	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	11126	PERF.10904 - 11028						
11		0	-0-	-0-	-0-	4841					Y	2		2	1			2
12		0	1220	-0-	1220	6061	1218	2	2	9	Y	2		2	1			2
01		0	1068	-0-	1068	7129	1066	2	2	9	Y	2		2	1			2
02		2800 N	739	-0-	-2061	5068	737	2	2	9	Y	2		2	1			2
03		3100 N	1102	-0-	-1998	3070	1078	2	24	9	Y	22		14	1			10
04		3000 N	750	-0-	-2250	820	737	2	13	9	Y	12		12	1			10

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	232773	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	11118	PERF.10860 - 10985						
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	1		1	1			1
12		155 N	141	-0-	-14	-0-	140	2	1	9	Y	1		1	1			1
01		155 N	124	-0-	-31	-0-	123	2	1	9	Y	1		1	1			1
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	Y	1		1	1			1
03		155 N	151	-0-	-4	-0-	149	2	2	9	Y	2		2	1			1
04		120 N	108	-0-	-12	-0-	106	2	2	9	Y	2		2	1			1

FENTON, H. GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	232806	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	11095	PERF.10887 - 11001						
11		1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	17		17	1			15
12		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1343	2	21	9	Y	19		19	1			15
01		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1347	2	20	9	Y	18		15	1			18
02		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1102	2	19	9	Y	17		16	1			19
03		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1677	2	23	9	Y	21		23	1			17
04		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1207	2	22	9	Y	20		20	1			17

EDWARDS, J K "A"				WELL #:	2	RRCID ->	232807	COMPL. DATE	05/16/2007	TOTAL DEPTH	10954	PERF.10714 - 10838						
11		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	18		18	1			16
12		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1366	2	22	9	Y	20		20	1			16
01		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1294	2	22	9	Y	20		16	1			20
02		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1038	2	20	9	Y	18		17	1			21
03		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1612	2	20	9	Y	18		22	1			17
04		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1606	2	20	9	Y	18		19	1			16

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
LEE, T.W. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 232860		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 10905		PERF.10673 - 10817	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			8	8 1		7
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	743 2	10 9	9	9 1		7
01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	880 2	9 9	8	7 1		8
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	606 2	9 9	8	7 1		9
03	917 N	917	-0-	-0-	-0-	904 2	13 9	12	12 1		9
04	941 N	941	-0-	-0-	-0-	929 2	12 9	11	11 1		9

DUNCAN		WELL #: 3		RRCID -> 232887		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 10990		PERF.10651 - 10770	
11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-			12	12 1		10
12	961 N	699	-0-	-262	-0-	685 2	14 9	13	13 1		10
01	868 N	619	-0-	-249	-0-	605 2	14 9	13	10 1		13
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	390 2	12 9	11	11 1		13
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	720 2	3 9	3	9 1		7
04	749 N	749	-0-	-0-	-0-	740 2	9 9	8	8 1		7

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 232888		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 11078		PERF.10836 - 10974	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			5	4 1		4
12	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1046 2	3 9	3	4 1		3
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1049 2	6 9	5	4 1		4
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	727 2	6 9	5	4 1		5
03	775 N	725	-0-	-50	-0-	703 2	22 9	20	14 1		11
04	750 N	596	-0-	-154	-0-	584 2	12 9	11	12 1		10

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 232894		COMPL. DATE 07/08/2007		TOTAL DEPTH 11010		PERF.10728 - 10902	
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			8	8 1		7
12	713 N	639	-0-	-74	-0-	629 2	10 9	9	9 1		7
01	744 N	460	-0-	-284	-0-	450 2	10 9	9	7 1		9
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	434 2	8 9	7	7 1		9
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	714 2	8 9	7	9 1		7
04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	732 2	9 9	8	8 1		7

EDWARDS, J.K.		WELL #: 5		RRCID -> 232896		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 11015		PERF.10787 - 10916	
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			16	15 1		13
12	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1590 2	18 9	16	16 1		13
01	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1472 2	18 9	16	13 1		16
02	974 N	974	-0-	-0-	-0-	960 2	14 9	13	13 1		16
03	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1508 2	21 9	19	20 1		15
04	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1285 2	19 9	17	17 1		15

PHILLIPS "E" GU		WELL #: 13		RRCID -> 233058		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 11080		PERF.10781 - 10945	
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-		-0-
12	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 2		Y	-0-		-0-
01	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 2		Y	-0-		-0-
02	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2		Y	-0-		-0-
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		Y	-0-		-0-
04	210 N	197	-0-	-13	-0-	197 2		Y	-0-		-0-

LESTER, J.W. GU		WELL #: 4		RRCID -> 233712		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 11015		PERF.10693 - 10923	
11	3000 N	-0-	-0-	-3000	-0-	1903		26	25 1		22
12	3100 N	2468	-0-	-632	-0-	1271	2438 2	27	27 1		22
01	3100 N	2775	-0-	-325	-0-	946	2745 2	27	22 1		27
02	2779 N	1833	-0-	-946	-0-	1807 2	26 9	24	23 1		28
03	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2826 2	41 9	37	37 1		28
04	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2779 2	34 9	31	32 1		27

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732								
GLADEWATER GU 19		WELL #: 13		RRCID -> 234342		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 11070 PERF.10756 - 10978		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-	-0-
12	217 N	88	-0-	-129	-0-	88 2		Y	-0-	-0-
01	341 N	52	-0-	-289	-0-	52 2		Y	-0-	-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		Y	-0-	-0-
03	93 N	62	-0-	-31	-0-	62 2		Y	-0-	-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2		Y	-0-	-0-

ADKINS, R A GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 234344		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 11026 PERF.10794 - 10944		
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			Y	8	7
12	713 N	564	-0-	-149	-0-	554 2	10 9	Y	9	7
01	589 N	493	-0-	-96	-0-	483 2	10 9	Y	9	9
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	353 2	9 9	Y	8	9
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	606 2	6 9	Y	5	6
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	617 2	8 9	Y	7	6

GLADEWATER GU 19		WELL #: 12		RRCID -> 234535		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 11043 PERF.10825 - 10934		
11	0	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-	-0-
12	0	9	-0-	9	31	9 2		Y	-0-	-0-
01	0	7	-0-	7	38	7 2		Y	-0-	-0-
02	38 N	-0-	-0-	-38	-0-			Y	-0-	-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		Y	-0-	-0-
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		Y	-0-	-0-

VICTORY, S.P. GU		WELL #: 9		RRCID -> 234537		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 11044 PERF.10598 - 10865		
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-	-0-
12	310 N	184	-0-	-126	-0-	184 2		Y	-0-	-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		Y	-0-	-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		Y	-0-	-0-
03	186 N	66	-0-	-120	-0-	66 2		Y	-0-	-0-
04	210 N	83	-0-	-127	-0-	83 2		Y	-0-	-0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 234752		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 11060 PERF.10904 - 11004		
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	9	8
12	316 N	170	-0-	-146	-0-	159 2	11 9	Y	10	8
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	586 2	10 9	Y	8	9
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	448 2	10 9	Y	9	10
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	642 2	8 9	Y	7	7
04	727 N	727	-0-	-0-	-0-	718 2	9 9	Y	8	7

RUBBY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 235305		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 11102 PERF.10855 - 11006		
11	600 X	-0-	-0-	-600	-0-			Y	7	6
12	758 X	758	-0-	-0-	-0-	751 2	7 9	Y	6	5
01	744 X	618	-0-	-126	-0-	609 2	9 9	Y	8	7
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	428 2	7 9	Y	6	7
03	744 N	621	-0-	-123	-0-	611 2	10 9	Y	9	7
04	600 N	596	-0-	-4	-0-	588 2	8 9	Y	7	6

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 235340		COMPL. DATE 05/28/2008		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	16	13
12	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1021 2	18 9	Y	16	13
01	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1056 2	18 9	Y	16	16
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	669 2	14 9	Y	13	16
03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1071 2	10 9	Y	9	11
04	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1028 2	14 9	Y	13	11

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 235510		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 11125		PERF.10780 - 10918		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	1	1	1	1
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	185	2	Y	1	1	1	1
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	190	2	Y	1	1	1	1
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	143	2	Y	1	1	1	1
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	200	2	Y	4	3	1	2
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	197	2	Y	2	2	1	2

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 237678		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 11010		PERF.10726 - 10872		
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			Y	13	13	1	11
12	868 N	689	-0-	-179	-0-	674	2	Y	14	14	1	11
01	527 N	414	-0-	-113	-0-	400	2	Y	13	11	1	13
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	484	2	Y	13	12	1	14
03	919 N	919	-0-	-0-	-0-	913	2	Y	5	11	1	8
04	967 N	967	-0-	-0-	-0-	957	2	Y	9	9	1	8

GLADEWATER G.U. 14		WELL #: 13		RRCID -> 238273		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 11040		PERF.10767 - 10928		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MILLER, J. T.		WELL #: 3		RRCID -> 238274		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 11010		PERF.10717 - 10894		
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			Y	13	13	1	11
12	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1624	2	Y	14	14	1	11
01	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1557	2	Y	14	11	1	14
02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1010	2	Y	12	12	1	14
03	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1459	2	Y	22	20	1	16
04	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1386	2	Y	17	18	1	15

GLADEWATER GU 17		WELL #: 21		RRCID -> 240445		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 10915		PERF.10614 - 10812		
11	960 N	-0-	-0-	-960	-0-			Y	-0-			-0-
12	1116 N	879	-0-	-237	-0-	879	2	Y	-0-			-0-
01	1023 N	613	-0-	-410	-0-	613	2	Y	-0-			-0-
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2	Y	-0-			-0-
03	868 N	359	-0-	-509	-0-	359	2	Y	-0-			-0-
04	600 N	172	-0-	-428	-0-	172	2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 16		WELL #: 18		RRCID -> 244706		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 11280		PERF.10944 - 11154		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406								
BERRY, WILLIAM L., DR. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	156131	COMPL. DATE	09/23/1995	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10896	- 10972
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11	0	127	-0-	127		311	127 2		Y	-0-		20
12	0	149	-0-	149		460	149 2		Y	-0-		20
01	0	221	-0-	221		681	221 2		Y	-0-		20
02	808 N	127	-0-	-681		-0-	127 2		Y	-0-		20
03	155 N	147	-0-	-8		-0-	147 2		Y	-0-		20
*04	210 N	168	-0-	-42		-0-	168 2		Y	-0-		20

MCCLELLAND, DR. G.A. ETAL GU		WELL #:		1	RRCID ->	156261	COMPL. DATE	11/02/1995	TOTAL DEPTH	11534	PERF.10924	- 11034
11	0	840	-0-	840		1838	840 2		Y	-0-		28
12	0	947	-0-	947		2785	947 2		Y	-0-		28
01	0	926	-0-	926		3711	926 2		Y	-0-		28
02	2800 N	1053	-0-	-1747		1964	1053 2		Y	-0-		28
03	2923 N	959	-0-	-1964		-0-	959 2		Y	-0-		28
04	924 N	924	-0-	-0-		-0-	924 2		Y	-0-		28

MOUGHON, T. W. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156285	COMPL. DATE	11/21/1995	TOTAL DEPTH	11280	PERF.10952	- 11138
11	0	473	-0-	473		990	473 2		Y	-0-		42
12	0	779	-0-	779		1769	779 2		Y	-0-		42
01	0	1007	-0-	1007		2776	1007 2		Y	-0-		42
02	3542 X	766	-0-	-2776		-0-	766 2		Y	-0-		42
03	1042 X	1042	-0-	-0-		-0-	1042 2		Y	-0-		42
04	960 X	891	-0-	-69		-0-	891 2		Y	-0-		42

HARKRIDER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	234709	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	11738	PERF.10866	- 11212
11	0	1359	-0-	1359		2619	1325 2	34 9	N	31		101
12	0	1444	-0-	1444		4063	1409 2	35 9	N	32		133
01	0	1360	-0-	1360		5423	1327 2	33 9	N	30		163
02	2800 N	1414	-0-	-1386		4037	1368 2	46 9	N	42		205
03	3100 N	1384	-0-	-1716		2321	1341 2	43 9	N	39	179 1	65
04	3000 N	1295	-0-	-1705		616	1250 2	45 9	N	41		106

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689		WELL #:		1	RRCID ->	144487	COMPL. DATE	02/17/1993	TOTAL DEPTH	10860	PERF.10670	- 10768
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-		

FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	147929	COMPL. DATE	01/02/1994	TOTAL DEPTH	11060	PERF.10901	- 10960
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		//CONT.//		197689							
FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #:		3	RRCID -> 154502	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	11052	PERF.10823 - 10932	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #:		4	RRCID -> 161866	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	12313	PERF.10784 - 10882	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #:		5	RRCID -> 168531	COMPL. DATE	04/20/1998	TOTAL DEPTH	11136	PERF.10718 - 10825	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #:		7	RRCID -> 175212	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	10990	PERF.10818 - 10859	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #:		8	RRCID -> 193450	COMPL. DATE	02/18/2003	TOTAL DEPTH	11017	PERF.10759 - 10810	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #:		6	RRCID -> 224865	COMPL. DATE	12/11/2006	TOTAL DEPTH	11110	PERF.10824 - 10877	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR						
FORRESTER OIL & GAS CO.				277385											
PORTER, B. J. JR.		WELL #:		1	RRCID ->	098599	COMPL. DATE	02/02/1982	TOTAL DEPTH	11797	PERF.10986 - 11487				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT			324
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT			324
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT			324
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT			324
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT			324
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT			324

HANCOCK		WELL #:		1	RRCID ->	213856	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11080 - 11136				
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			341
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			341
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			341
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			341
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			341
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			341

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		WELL #:		501130	RRCID ->	164294	COMPL. DATE	04/17/1997	TOTAL DEPTH	10960	PERF.10680 - 10834				
HAYNES, J. M.				46											
11		1800 N	1470	-0-	-330	-0-	1468	2	2	9	Y	2			141
12		0	1573	-0-	1573	1573	1571	2	2	9	Y	2			143
01		3100 N	1574	-0-	-1526	47	1571	2	3	9	Y	3	2	1	144
02		1413 N	1366	-0-	-47	-0-	1359	2	7	9	Y	6			150
03		1581 N	1204	-0-	-377	-0-	1198	2	6	9	Y	5			155
*04		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1064	2	12	9	Y	11			166

HAYNES, J. M.		WELL #:		47	RRCID ->	220375	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10720 - 10824				
11		796 N	796	-0-	-0-	-0-	794	2	2	9	Y	2			151
12		0	813	-0-	813	813	811	2	2	9	Y	2			153
01		1627 N	814	-0-	-813	-0-	811	2	3	9	Y	3			156
02		756 N	717	-0-	-39	-0-	710	2	7	9	Y	6			162
03		806 N	728	-0-	-78	-0-	722	2	6	9	Y	5			167
*04		847 N	847	-0-	-0-	-0-	835	2	12	9	Y	11			178

HAYNES, J. M.		WELL #:		48	RRCID ->	225732	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL DEPTH	11007	PERF.10733 - 10818				
11		780 N	766	-0-	-14	-0-	764	2	2	9	Y	2			146
12		0	774	-0-	774	774	772	2	2	9	Y	2			148
01		1549 N	775	-0-	-774	-0-	772	2	3	9	Y	3			151
02		728 N	711	-0-	-17	-0-	704	2	7	9	Y	6			157
03		775 N	742	-0-	-33	-0-	736	2	6	9	Y	5			162
*04		730 N	730	-0-	-0-	-0-	718	2	12	9	Y	11			173

MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		561136	RRCID ->	098887	COMPL. DATE	03/31/1982	TOTAL DEPTH	11743	PERF.10860 - 10984				
BRAWLEY				1											
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 105208		COMPL. DATE 01/29/1983		TOTAL DEPTH 11690		PERF.10754 - 10898		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 120944		COMPL. DATE 04/09/1986		TOTAL DEPTH 11973		PERF.10748 - 10885		
11		150 N	139	-0-	-11	-0-	6 1	129 2	Y	4	7 0	2
							4 9					
12		101 N	101	-0-	-0-	-0-	5 1	94 2	Y	2	2 0	2
							2 9					
01		465 N	130	-0-	-335	-0-	6 1	121 2	Y	3	4 0	1
							3 9					
02		140 N	60	-0-	-80	-0-	3 1	56 2	Y	1	1 0	1
							1 9					
03		120 N	120	-0-	-0-	-0-	6 1	112 2	Y	2	2 0	1
							2 9					
04		147 N	147	-0-	-0-	-0-	7 1	136 2	Y	4	4 0	1
							4 9					

MEDLIN, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 154500		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10926 - 11097		
11		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	85 1	1790 2	Y	29	28 0	14
							32 9					
12		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	98 1	1885 2	Y	28	18 0	24
							31 9					
01		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	91 1	1830 2	Y	22	40 0	6
							24 9					
02		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	86 1	1727 2	Y	30	20 0	16
							33 9					
03		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	101 1	1938 2	Y	29	31 0	14
							32 9					
04		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	93 1	1795 2	Y	24	30 0	8
							26 9					

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154842		COMPL. DATE 05/08/1995		TOTAL DEPTH 11252		PERF.10956 - 11079		
11		1770 N	1464	-0-	-306	-0-	66 1	1383 2	Y	14	13 0	7
							15 9					
12		1798 N	1135	-0-	-663	-0-	56 1	1069 2	Y	9	8 0	8
							10 9					
01		1643 N	1196	-0-	-447	-0-	56 1	1131 2	Y	8	14 0	2
							9 9					
02		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	73 1	1458 2	Y	15	9 0	8
							17 9					
03		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	78 1	1504 2	Y	13	15 0	6
							14 9					
04		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	75 1	1446 2	Y	13	15 0	4
							14 9					

HIATT, LENA R. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155010		COMPL. DATE 06/15/1995		TOTAL DEPTH 11225		PERF.10972 - 11096		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)				//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136									
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A"				WELL #:	1	RRCID ->	155222	COMPL. DATE	06/22/1995	TOTAL DEPTH	11175	PERF.10889	- 10976	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			

11	1500 N	1450	-0-	-50	-0-	65 1	1376 2	Y	8	8 0	4			
12	1519 N	1206	-0-	-313	-0-	9 9	1139 2	Y	7	5 0	6			
01	1550 N	1498	-0-	-52	-0-	8 9	1420 2	Y	6	10 0	2			
02	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	7 9	1320 2	Y	9	6 0	5			
03	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	66 1	2195 2	Y	12	11 0	6			
04	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	10 9	1729 2	Y	9	12 0	3			

ROBERTS, C.H. JR. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	155523	COMPL. DATE	07/28/1995	TOTAL DEPTH	11210	PERF.10909	- 11054	
11	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	114 1	1298 2	Y	21	20 0	10			
12	1488 N	1368	-0-	-120	-0-	13 9	1279 2	Y	20	13 0	17			
01	1457 N	1379	-0-	-78	-0-	22 9	1297 2	Y	15	28 0	4			
02	1288 N	1226	-0-	-62	-0-	65 1	1147 2	Y	20	13 0	11			
03	1364 N	1080	-0-	-284	-0-	17 9	1012 2	Y	14	18 0	7			
04	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	57 1	1354 2	Y	19	20 0	6			

MOYERS, DOCIA GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	156045	COMPL. DATE	09/03/1995	TOTAL DEPTH	10959	PERF.10708	- 10794	
11	3000 N	1919	-0-	-1081	3648	1919 2		Y	-0-		-0-			
12	0	1667	-0-	1667	5315	1667 2		Y	-0-		-0-			
01	3100 N	1750	-0-	-1350	3965	1750 2		Y	-0-		-0-			
02	2800 N	1856	-0-	-944	3021	1856 2		Y	-0-		-0-			
03	3100 N	1593	-0-	-1507	1514	1593 2		Y	-0-		-0-			
04	3000 N	2178	-0-	-822	692	2178 2		Y	-0-		-0-			

WALKER, ISABELLA LEASE				WELL #:	1	RRCID ->	156046	COMPL. DATE	08/28/1995	TOTAL DEPTH	11053	PERF.10764	- 10850	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			

DIXON, WILLIAM L. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	156094	COMPL. DATE	09/14/1995	TOTAL DEPTH	11138	PERF.10891	- 10977	
11	1080 N	1034	-0-	-46	-0-	46 1	960 2	Y	25	23 0	12			
12	1085 N	1037	-0-	-48	-0-	28 9	961 2	Y	24	16 0	20			
01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	50 1	1036 2	Y	19	34 0	5			
02	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	26 9	962 2	Y	27	18 0	14			
03	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	52 1	1036 2	Y	25	27 0	12			
04	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	21 9	1022 2	Y	23	27 0	8			

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
ORR, J. W. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156194	COMPL. DATE	10/05/1995	TOTAL DEPTH	10989	PERF.10712	- 10851	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		2264 N	1086	-0-	-1178	-0-	1083 2	3 9	Y	3	3 1		2
12		0	1200	-0-	1200	1200	1197 2	3 9	Y	3			5
01		2574 N	1374	-0-	-1200	-0-	1373 2	1 9	Y	1	3 1		3
02		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1375 2	6 9	Y	5	4 1		4
03		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1238 2	3 9	Y	3	4 1		3
04		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1308 2	2 9	Y	2	3 1		2

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	156232	COMPL. DATE	10/18/1995	TOTAL DEPTH	11331	PERF.11054	- 11187	
11		1440 N	1403	-0-	-37	-0-	61 1	1294 2	Y	44	40 0		21
12		1457 N	1331	-0-	-126	-0-	64 1	1224 2	Y	39	27 0		33
01		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	43 9	70 1	Y	35	58 0		10
02		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	39 9	63 1	Y	45	31 0		24
03		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	50 9	68 1	Y	40	45 0		19
04		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	44 9	73 1	Y	42	47 0		14
							46 9						

WHITE, FRANK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156322	COMPL. DATE	11/09/1995	TOTAL DEPTH	11110	PERF.10702	- 10839	
11		920 N	452	-0-	-468	-0-	448 2	4 9	Y	4	4 1		3
12		0	482	-0-	482	482	479 2	3 9	Y	3			6
01		920 N	438	-0-	-482	-0-	436 2	2 9	Y	2	4 1		4
02		420 N	399	-0-	-21	-0-	395 2	4 9	Y	4	4 1		4
03		496 N	441	-0-	-55	-0-	438 2	3 9	Y	3	4 1		3
04		394 N	394	-0-	-0-	-0-	391 2	3 9	Y	3	4 1		2

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	156327	COMPL. DATE	11/15/1995	TOTAL DEPTH	11140	PERF.10884	- 11008	
11		2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	106 1	2235 2	Y	42	38 0		20
12		2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	46 9	104 1	Y	34	25 0		29
01		2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	37 9	115 1	Y	31	51 0		9
02		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	34 9	100 1	Y	38	26 0		21
03		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	42 9	113 1	Y	36	40 0		17
04		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	40 9	80 1	Y	24	33 0		8
							26 9						

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156330	COMPL. DATE	11/19/1995	TOTAL DEPTH	11156	PERF.10904	- 11002	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HIATT, LENA R. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	157342	COMPL. DATE	01/05/1996	TOTAL DEPTH	11228	PERF.10967	- 11099	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	1290 N	1246	-0-	-44	-0-	56 1	1178 2	Y	11	10	0		5
12	1333 N	1214	-0-	-119	-0-	12 9	1143 2	Y	11	7	0		9
01	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	58 1	1168 2	Y	7	14	0		2
02	1176 N	684	-0-	-492	-0-	8 9	645 2	Y	6	5	0		3
03	1209 N	11	-0-	-1198	-0-	32 1	10 2	Y	-0-	3	0		-0-
04	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-	7 9		Y	-0-				-0-
04	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-	1 1		Y	-0-				-0-

MOYERS, DOCIA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	157482	COMPL. DATE	01/12/1996	TOTAL DEPTH	10956	PERF.10570	- 10813	
11	3000 N	1831	-0-	-1169	2637	1818 2	13 9	Y	12	13	1		9
12	0	1666	-0-	1666	4303	1655 2	11 9	Y	10				19
01	3100 N	1769	-0-	-1331	2972	1761 2	8 9	Y	7	13	1		13
02	2800 N	1751	-0-	-1049	1923	1733 2	18 9	Y	16	15	1		14
03	3100 N	1984	-0-	-1116	807	1969 2	15 9	Y	14	15	1		13
04	2558 N	1751	-0-	-807	-0-	1740 2	11 9	Y	10	15	1		8

HIATT, LENA R. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	157884	COMPL. DATE	01/19/1996	TOTAL DEPTH	11182	PERF.10901	- 11035	
11	1440 N	1373	-0-	-67	-0-	62 1	1302 2	Y	8	7	0		4
12	1488 N	1337	-0-	-151	-0-	9 9	1263 2	Y	7	5	0		6
01	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	66 1	1260 2	Y	6	10	0		2
02	1288 N	1078	-0-	-210	-0-	8 9	1019 2	Y	7	5	0		4
03	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	63 1	1516 2	Y	8	8	0		4
04	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	7 9	1418 2	Y	7	9	0		2

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	158094	COMPL. DATE	02/29/1996	TOTAL DEPTH	11156	PERF.10824	- 11024	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2023 - WELL PLUGGED 1/6/2023													

HIATT, LENA R. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	158153	COMPL. DATE	03/07/1996	TOTAL DEPTH	11226	PERF.10097	- 11060	
11	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	96 1	2019 2	Y	62	52	0		29
12	2139 N	1967	-0-	-172	-0-	68 9	1816 2	Y	52	37	0		44
01	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	94 1	1726 2	Y	37	70	0		11
02	2044 N	1770	-0-	-274	-0-	57 9	1633 2	Y	51	34	0		28
03	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	86 1	1893 2	Y	52	55	0		25
04	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	41 9	1899 2	Y	48	57	0		16

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
CORBIN, ROSA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 158158		COMPL. DATE 02/21/1996		TOTAL DEPTH 10939 PERF.10659 - 10794				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
11	400 N	218	-0-	-182	-0-	217 2	1 9	Y	1	1 1	-0-	
12	0	164	-0-	164	164	163 2	1 9	Y	1		1	
01	336 N	172	-0-	-164	-0-	171 2	1 9	Y	1	1 1	1	
02	196 N	147	-0-	-49	-0-	147 2		Y	-0-	1 1	-0-	
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	183 2	1 9	Y	1	1 1	-0-	
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	117 2	1 9	Y	1	1 1	-0-	

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 158537		COMPL. DATE 03/30/1996		TOTAL DEPTH 11085 PERF.10890 - 10960				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

SMART, VIDA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 158616		COMPL. DATE 04/17/1996		TOTAL DEPTH 11224 PERF.10986 - 11095				
11	1890 N	1647	-0-	-243	-0-	74 1	1554 2	Y	17	14 0	8	
12	2046 N	1470	-0-	-576	-0-	19 9	72 1	1384 2	Y	13	10 0	11
01	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	14 9	75 1	1516 2	Y	11	19 0	3
02	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	12 9	76 1	1535 2	Y	17	11 0	9
03	1457 N	1016	-0-	-441	-0-	19 9	50 1	957 2	Y	8	13 0	4
04	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	9 9	105 1	2025 2	Y	18	16 0	6
						20 9						

CHEVRON USA INC. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 158875		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10800 - 10860				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

CHEVRON USA INC. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 158876		COMPL. DATE 04/08/1996		TOTAL DEPTH 10943 PERF.10677 - 10810				
11	3000 N	1718	-0-	-1282	3075	1710 2	8 9	Y	7	6 1	5	
12	0	1478	-0-	1478	4553	1472 2	6 9	Y	5		10	
01	3100 N	1284	-0-	-1816	2737	1281 2	3 9	Y	3	7 1	6	
02	2800 N	1371	-0-	-1429	1308	1363 2	8 9	Y	7	7 1	6	
03	2933 N	1625	-0-	-1308	-0-	1617 2	8 9	Y	7	7 1	6	
04	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1627 2	6 9	Y	5	7 1	4	

SMART, VIDA GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 158990		COMPL. DATE 05/01/1996		TOTAL DEPTH 11140 PERF.10893 - 10998				
11	2981 N	1376	-0-	-1605	-0-	1336 2	40 9	Y	36	45 1	27	
12	0	1416	-0-	1416	1416	1376 2	40 9	Y	36		63	
01	2855 N	1439	-0-	-1416	-0-	1411 2	28 9	Y	25	45 1	43	
02	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1306 2	55 9	Y	50	49 1	44	
03	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1461 2	46 9	Y	42	47 1	39	
04	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1478 2	40 9	Y	36	47 1	28	

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 159390		COMPL. DATE 05/25/1996		TOTAL DEPTH 11336		PERF.11060 - 11184			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	2250 N	2242	-0-	-8	-0-	100	1	2107	2	Y	32	29 0	15
						35	9						
12	2325 N	2122	-0-	-203	-0-	103	1	1989	2	Y	27	19 0	23
						30	9						
01	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	110	1	2206	2	Y	22	39 0	6
						24	9						
02	2100 N	1952	-0-	-148	-0-	91	1	1830	2	Y	28	19 0	15
						31	9						
03	2108 N	1777	-0-	-331	-0-	87	1	1667	2	Y	21	26 0	10
						23	9						
04	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	113	1	2179	2	Y	27	28 0	9
						30	9						

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 159543		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 11127		PERF.10856 - 10982	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159545		COMPL. DATE 07/25/1996		TOTAL DEPTH 11084		PERF.10820 - 10938	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 159549		COMPL. DATE 05/29/1996		TOTAL DEPTH 11142		PERF.10868 - 10996			
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	34	1	717	2	Y	19	18 0	9
						21	9						
12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	35	1	675	2	Y	17	12 0	14
						19	9						
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	36	1	725	2	Y	14	24 0	4
						15	9						
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	34	1	675	2	Y	18	12 0	10
						20	9						
03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	41	1	784	2	Y	19	20 0	9
						21	9						
04	750 N	486	-0-	-264	-0-	23	1	452	2	Y	10	16 0	3
						11	9						

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 159652		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10698 - 10806	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
ROBERTS, C.H. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 159773		COMPL. DATE 07/31/1996		TOTAL DEPTH 11170 PERF.10921 - 11045								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
SMART, VIDA GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 159980		COMPL. DATE 07/03/1996		TOTAL DEPTH 11160 PERF.10912 - 11022								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 159982		COMPL. DATE 08/22/1996		TOTAL DEPTH 11231 PERF.10983 - 11101								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
ROBERTS, C.H. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 160085		COMPL. DATE 09/05/1996		TOTAL DEPTH 11184 PERF.10914 - 11063								
11	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	100 1	2113 2	Y	89	75 0				42	
12	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	98 9	1431 2	Y	56	51 0				47	
01	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	74 1	2053 2	Y	61	91 0				17	
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	62 9	1186 2	Y	52	41 0				28	
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	67 9	1375 2	Y	52	55 0				25	
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	59 1	1976 2	Y	69	71 0				23	
							57 9									
							71 1									
							57 9									
							102 1									
							76 9									
EAST MOUNTAIN SW DISPOSAL SYSTEM		WELL #: 1		RRCID -> 160188		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3820 - 3880								
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 160352		COMPL. DATE 09/27/1996		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10754 - 10863								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
RUBBY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160953		COMPL. DATE 11/07/1996		TOTAL DEPTH 11166 PERF.10906 - 11028								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 162632		COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL DEPTH 11140 PERF.10875 - 11006							
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

DIXON, WILLIAM L. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 163742		COMPL. DATE 04/26/1997		TOTAL DEPTH 11115 PERF.10810 - 11014							
11	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	111 1	2342 2	Y	36	30 0					17
12	1426 N	593	-0-	-833	-0-	40 9	29 1	Y	8	18 0					7
01	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	9 9	114 1	Y	24	24 0					7
02	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	26 9	112 1	Y	35	23 0					19
03	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	39 9	119 1	Y	31	35 0					15
04	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	34 9	115 1	Y	28	34 0					9
						31 9									

ROBERTS, C. H. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 164175		COMPL. DATE 06/18/1997		TOTAL DEPTH 11185 PERF.10835 - 11080							
11	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	93 1	1961 2	Y	27	25 0					13
12	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	30 9	97 1	Y	24	17 0					20
01	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	26 9	99 1	Y	19	34 0					5
02	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	21 9	88 1	Y	26	17 0					14
03	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	29 9	104 1	Y	24	26 0					12
04	1380 N	1027	-0-	-353	-0-	26 9	50 1	Y	11	19 0					4
						12 9									

HIATT, LENA R. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 168688		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 11220 PERF.10958 - 11082							
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	29 2	Y	1	1 0					-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	1 9	1 1	Y	-0-						-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	1 1	13 2	Y	1	1 0					-0-
02	28 N	5	-0-	-23	-0-	1 9	5 2	Y	-0-						-0-
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2	8 2	Y	-0-						-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-						-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
SMART, VIDA GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 168805		COMPL. DATE 04/24/1998			TOTAL DEPTH 11180 PERF.10858 - 10998			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	3000 N	1737	-0-	-1263	1720	1724	2	13 9	Y	12	13 1	9
12	0	1621	-0-	1621	3341	1609	2	12 9	Y	11		20
01	3100 N	1843	-0-	-1257	2084	1834	2	9 9	Y	8	14 1	14
02	2800 N	1685	-0-	-1115	969	1665	2	20 9	Y	18	17 1	15
03	2726 N	1757	-0-	-969	-0-	1742	2	15 9	Y	14	16 1	13
04	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1651	2	11 9	Y	10	15 1	8
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 168874		COMPL. DATE 03/09/1998			TOTAL DEPTH 11210 PERF.10928 - 11029			
11	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	73	1	1532 2	Y	17	16 0	8
12	1426 N	1343	-0-	-83	-0-	66	1	1260 2	Y	15	11 0	12
01	1519 N	1387	-0-	-132	-0-	65	1	1311 2	Y	10	19 0	3
02	1428 N	1248	-0-	-180	-0-	58	1	1173 2	Y	15	10 0	8
03	1333 N	1311	-0-	-22	-0-	64	1	1234 2	Y	12	14 0	6
04	1350 N	1338	-0-	-12	-0-	65	1	1260 2	Y	12	14 0	4
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 169578		COMPL. DATE 06/09/1998			TOTAL DEPTH 11140 PERF.10924 - 11062			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
ROBERTS, C.H. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 170112		COMPL. DATE 05/20/1998			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10950 - 11068			
11	1230 N	1207	-0-	-23	-0-	54	1	1136 2	Y	15	14 0	7
12	1271 N	1187	-0-	-84	-0-	58	1	1114 2	Y	14	9 0	12
01	1240 N	1235	-0-	-5	-0-	58	1	1166 2	Y	10	19 0	3
02	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	52	1	1051 2	Y	15	10 0	8
03	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	58	1	1115 2	Y	13	15 0	6
04	1200 N	1087	-0-	-113	-0-	53	1	1021 2	Y	12	14 0	4
SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 182625		COMPL. DATE 04/12/2001			TOTAL DEPTH 11143 PERF.10869 - 10988			
11	3000 N	2207	-0-	-793	3754	2188	2	19 9	Y	17	18 1	13
12	0	2093	-0-	2093	5847	2075	2	18 9	Y	16		29
01	3100 N	1973	-0-	-1127	4720	1963	2	10 9	Y	9	20 1	18
02	2800 N	1931	-0-	-869	3851	1907	2	24 9	Y	22	21 1	19
03	3100 N	2244	-0-	-856	2995	2223	2	21 9	Y	19	20 1	18
04	3000 N	2023	-0-	-977	2018	2008	2	15 9	Y	14	21 1	11

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A"		WELL #:		5	RRCID ->	182879	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	11205	PERF.	10946 - 10988	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	21	1	435	2	Y	-0-		-0-
12	496 N	491	-0-	-5	-0-	24	1	467	2	Y	-0-		-0-
01	496 N	417	-0-	-79	-0-	20	1	397	2	Y	-0-		-0-
02	420 N	319	-0-	-101	-0-	15	1	304	2	Y	-0-		-0-
03	496 N	359	-0-	-137	-0-	18	1	341	2	Y	-0-		-0-
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	23	1	440	2	Y	-0-		-0-

SMART, VIDA GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	183840	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	11352	PERF.	10968 - 11185	
11	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	77	1	1620	2	Y	21	16 0	10
						23	9						
12	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	75	1	1450	2	Y	16	12 0	14
						18	9						
01	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	70	1	1416	2	Y	13	23 0	4
						14	9						
02	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	63	1	1257	2	Y	16	11 0	9
						18	9						
03	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	70	1	1355	2	Y	15	17 0	7
						17	9						
04	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	64	1	1231	2	Y	13	16 0	4
						14	9						

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	185165	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	11083	PERF.	10607 - 10802	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

ROBERTS, C. H. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	185629	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	11204	PERF.	10849 - 11051	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WALKER, ISABELLA LEASE		WELL #:		2	RRCID ->	186317	COMPL. DATE	11/06/2001	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	10792 - 10910	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	196036	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	10900 - 10978	
11	3000 N	1731	-0-	-1269	4732	1729	2	2	9	Y	2	3 1	1
12	0	2228	-0-	2228	6960	2225	2	3	9	Y	3		4
01	3100 N	1797	-0-	-1303	5657	1796	2	1	9	Y	1	3 1	2
02	2800 N	1818	-0-	-982	4675	1814	2	4	9	Y	4	3 1	3
03	3100 N	1852	-0-	-1248	3427	1850	2	2	9	Y	2	3 1	2
04	3000 N	1930	-0-	-1070	2357	1927	2	3	9	Y	3	3 1	2

GLENWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 201349			COMPL. DATE 02/27/2004			TOTAL DEPTH 11095 PERF.10778 - 10958			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A"			WELL #:		5	RRCID -> 207053			COMPL. DATE 09/10/2004			TOTAL DEPTH 11199 PERF.10898 - 11051			

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 209272			COMPL. DATE 02/12/2005			TOTAL DEPTH 11189 PERF.10882 - 11047			

11	2610	N	2332	-0-	-278	-0-	105	1	2203	2	Y	22	20	0	10
							24	9							
12	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	127	1	2440	2	Y	23	14	0	19
							25	9							
01	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	119	1	2387	2	Y	17	31	0	5
							19	9							
02	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	114	1	2296	2	Y	23	15	0	13
							25	9							
03	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	132	1	2535	2	Y	22	24	0	11
							24	9							
04	2490	N	2304	-0-	-186	-0-	112	1	2172	2	Y	18	23	0	6
							20	9							

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A"			WELL #:		6	RRCID -> 215488			COMPL. DATE 07/15/2005			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10994 - 11073			

11	2190	N	1709	-0-	-481	-0-	77	1	1611	2	Y	19	19	0	9
							21	9							
12	2263	N	1817	-0-	-446	-0-	89	1	1707	2	Y	19	12	0	16
							21	9							
01	2077	N	1790	-0-	-287	-0-	84	1	1691	2	Y	14	26	0	4
							15	9							
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	79	1	1583	2	Y	20	13	0	11
							22	9							
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	95	1	1827	2	Y	19	21	0	9
							21	9							
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	92	1	1768	2	Y	18	21	0	6
							20	9							

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 215489			COMPL. DATE 08/13/2005			TOTAL DEPTH 11140 PERF.10962 - 11040			

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A"		WELL #:		6H	RRCID ->	266920	COMPL. DATE	07/20/2012	TOTAL DEPTH	11016	PERF.11502	- 14493
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	7950 X	7410	-0-	-540	-0-	335 1	7050 2	Y	23	21 0		11
						25 9						
12	8215 X	7944	-0-	-271	-0-	392 1	7528 2	Y	22	14 0		19
						24 9						
01	8184 X	7596	-0-	-588	-0-	359 1	7219 2	Y	16	30 0		5
						18 9						
02	7432 X	7432	-0-	-0-	-0-	352 1	7056 2	Y	22	15 0		12
						24 9						
03	7936 X	7683	-0-	-253	-0-	378 1	7282 2	Y	21	23 0		10
						23 9						
04	7680 X	7289	-0-	-391	-0-	358 1	6911 2	Y	18	22 0		6
						20 9						

MIKEN OIL, INC.				566783								
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	163010	COMPL. DATE	04/02/1997	TOTAL DEPTH	11011	PERF.10762	- 10898
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FLEWELLEN, J. J.		WELL #:		2	RRCID ->	170050	COMPL. DATE	07/15/1998	TOTAL DEPTH	10979	PERF.10730	- 10836
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	173110	COMPL. DATE	03/24/1999	TOTAL DEPTH	10938	PERF.10697	- 10804
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	174305	COMPL. DATE	07/20/1999	TOTAL DEPTH	11012	PERF.10695	- 10802
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FLEWELLEN, J. J.		WELL #:		6	RRCID ->	180909	COMPL. DATE	10/18/2000	TOTAL DEPTH	10980	PERF.10745	- 10841
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844												
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226403 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10710 - 10918												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228724 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10690 - 10882												
11	0	587	-0-	587	1573	587	2			Y	-0-	-0-
12	0	492	-0-	492	2065	492	2			Y	-0-	-0-
01	2081 N	16	-0-	-2065	-0-	16	2			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

PRUDENT RESOURCES LLC 681827												
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175526 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10811 - 10920												
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	72	1	320	3	N	-0-	55
12	1023 N	448	-0-	-575	-0-	58	1	390	3	N	-0-	55
01	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	99	1	1812	3	N	-0-	55
02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	69	1	765	3	N	-0-	55
03	434 N	237	-0-	-197	-0-	87	1	150	3	N	-0-	55
04	990 N	326	-0-	-664	-0-	326	3			N	-0-	55

R2Q OPERATING LLC 687719												
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154163 COMPL. DATE 03/11/1995 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11001 - 11148												
11	736 N	120	-0-	-616	-0-	120	3			Y	-0-	4
12	0	62	-0-	62	62	62	3			Y	-0-	4
01	177 N	115	-0-	-62	-0-	115	3			Y	-0-	4
02	DLQ G-10	146	-0-	146	146	146	3			Y	-0-	4
*03	351 N	205	-0-	-146	-0-	205	3			Y	-0-	4
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-	4

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159859 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10862 - 11016												
11	3000 N	1337	-0-	-1663	3042	1337	3			Y	-0-	6
12	0	1284	-0-	1284	4326	1284	3			Y	-0-	6
01	3100 N	1122	-0-	-1978	2348	1122	3			Y	-0-	6
02	DLQ G-10	1237	-0-	1237	3585	1237	3			Y	-0-	6
*03	2400 N	1527	-0-	-873	2712	1527	3			Y	-0-	6
04	3000 N	307	-0-	-2693	19	307	3			Y	-0-	6

BRAWLEY, G H WELL #: 1 RRCID -> 188360 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10751 - 10878												
11	208 N	45	-0-	-163	-0-	45	3			Y	-0-	8
12	0	26	-0-	26	26	26	3			Y	-0-	8
01	118 N	92	-0-	-26	-0-	92	3			Y	-0-	8
02	DLQ G-10	96	-0-	96	96	96	3			Y	-0-	8
*03	221 N	125	-0-	-96	-0-	125	3			Y	-0-	8
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-	8

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
R2Q OPERATING LLC		//CONT.// 687719										
WHITEHURST, H.F.		WELL #: 1		RRCID -> 201626		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10739 - 10804				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	534 N	56	-0-	-478	-0-	56	3	Y	-0-			403
12	0	79	-0-	79	79	79	3	Y	-0-			403
01	296 N	217	-0-	-79	-0-	217	3	Y	-0-			403
02	DLQ G-10	170	-0-	170	170	170	3	Y	-0-			403
*03	348 N	178	-0-	-170	-0-	178	3	Y	-0-			403
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	Y	-0-			403

FREE, J.W. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 201638		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10862 - 11001				
11	3000 N	1371	-0-	-1629	5475	1371	3	Y	-0-			42
12	0	1457	-0-	1457	6932	1457	3	Y	-0-			42
01	3100 N	1719	-0-	-1381	5551	1719	3	Y	-0-			42
02	DLQ G-10	999	-0-	999	6550	999	3	Y	-0-			42
*03	2400 N	1399	-0-	-1001	5549	1399	3	Y	-0-			42
04	3000 N	702	-0-	-2298	3251	702	3	Y	-0-			42

SIGNAL OIL COMPANY, LLC		780323		RRCID -> 092522		COMPL. DATE 03/12/1984		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10751				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77

SYDRI OPERATING, LLC		833597		RRCID -> 189085		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10828 - 11030				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			77
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			77
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			77

GOOCH (PETTIT)		35730 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON				
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		RRCID -> 291083		COMPL. DATE 01/17/1986		TOTAL DEPTH 7606 PERF. 6744 - 6748				
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-			-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-			-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-			-0-
02	84 N	34	-0-	-50	-0-	34	2	N	-0-			-0-
03	124 N	57	-0-	-67	-0-	57	2	N	-0-			-0-
04	150 N	66	-0-	-84	-0-	66	2	N	-0-			-0-

KING OPERATING CORPORATION		465296		RRCID -> 221475		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6887 - 6893				
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2023 - WELL PLUGGED 3/18/2023												

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

GOOCH (PETTIT)		//CONT.//		35730	500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRISON							
KING OPERATING CORPORATION		//CONT.//		465296												
BROWN, L.D.		WELL #:		6A	RRCID ->	294066	COMPL. DATE	06/02/2022	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6818	-	6950		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

GOOCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		35730	600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405												
RESCH, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	098069	COMPL. DATE	08/04/1981	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6826	-	6921		
11	0	3805	-0-	3805	7825	864	1	2927	2	N	13					63
12	0	2784	-0-	2784	10609	751	1	2018	2	N	14					77
01	0	4086	-0-	4086	14695	997	1	3058	2	N	28					105
02	17921 X	3226	-0-	-14695	-0-	805	1	2402	2	N	17					122
03	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	997	1	3029	2	N	11					133
04	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	965	1	3026	2	N	79	180	1			32

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

KING OPERATING CORPORATION		//CONT.//		465296												
LANE, WILLIAM H.		WELL #:		2	RRCID ->	068104	COMPL. DATE	07/15/1976	TOTAL DEPTH	7024	PERF.	6835	-	6842		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

BROWN, L. D.		WELL #:		1	RRCID ->	069129	COMPL. DATE	07/01/1976	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	6800	-	7350		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2023 - WELL PLUGGED 3/30/2023																

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

CORDE, MARY J.		WELL #:		1 L	RRCID ->	071190	COMPL. DATE	02/04/1977	TOTAL DEPTH	7678	PERF.	7169	-	7184		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				53

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

LANE, WILLIAM H. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	074702	COMPL. DATE	12/15/1977	TOTAL DEPTH	6868	PERF.	6814	-	6824		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GOOCH-GANT (RODESSA)		35733 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON			
KING OPERATING CORPORATION		465296									
CORDE, MARY J.		WELL #: 1 U		RRCID -> 124216		COMPL. DATE 02/11/1987		TOTAL DEPTH 7678 PERF. 6137 - 6141			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK)		35733 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405									
HARLETON COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 125989		COMPL. DATE 05/05/1994		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6982 - 7214			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0	31	-0-	31	52	31	2	N	-0-	30	
12	0	65	-0-	65	117	43	1	N	-0-	30	
01	0	75	-0-	75	192	36	1	N	-0-	30	
02	224 N	32	-0-	-192	-0-	31	2	N	1	31	
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	74	1	N	51	31	
*04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	43	1	N	42	31	

GANT ESTATE		35733 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
		189405									
		WELL #: 2		RRCID -> 157424		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6901 - 6971			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0	108	-0-	108	185	84	1	N	-0-	64	
12	0	24	-0-	24	209	2	1	N	-0-	64	
01	0	31	-0-	31	240	15	1	N	-0-	64	
02	267 N	27	-0-	-240	-0-	27	2	N	-0-	64	
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	13	1	N	-0-	64	
*04	30 N	8	-0-	-22	-0-	4	1	N	-0-	64	

KING OPERATING CORPORATION		465296		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
WEEMAN ET AL		189405									
		WELL #: 1		RRCID -> 126785		COMPL. DATE 02/18/1988		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7109 - 7120			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2023 - WELL PLUGGED 3/25/2023											

BROWN, L.D.		35733 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
		189405									
		WELL #: 2A		RRCID -> 243210		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7190 - 7310			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0	6403	-0-	6403	34613	6403	2	N	-0-	70	
12	40115 X	5502	-0-	-34613	-0-	5320	2	N	165	70	
01	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2	N	-0-	70	
02	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3322	2	N	176	70	
03	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	2	N	-0-	70	
04	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT	70	

BROWN, L.D.		35733 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
		189405									
		WELL #: 4A		RRCID -> 247035		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8198			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		35733 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
KING OPERATING CORPORATION		//CONT.//		465296								
BROWN, L.D.		WELL #:		6A	RRCID ->	250267	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8207 - 8230	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BROWN, L.D.		WELL #:		5A	RRCID ->	250719	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7268 - 7273	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BROWN, L.D.		WELL #:		3A	RRCID ->	251597	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL DEPTH	7495	PERF. 7214 - 7222	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GREY		WELL #:		1	RRCID ->	255589	COMPL. DATE	01/07/2010	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8058 - 8082	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GOOD SPRINGS (GLOYD D)				35800 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: RUSK				
SYDRI OPERATING, LLC				833597								
BULLARD		WELL #:		1	RRCID ->	185690	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6817 - 6822	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK)				35800 750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406								
HADDOX, CECIL F.		WELL #:		1	RRCID ->	109956	COMPL. DATE	03/21/1984	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8294 - 8349	
11	0	87	-0-	87	196	87	2		N	-0-		200
12	0	-0-	-0-	-0-	196				N	-0-		200
01	0	-0-	-0-	-0-	196				N	-0-		200
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-				N	-0-		200
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-		200
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		201

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		35800 750	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK				
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406											
BURNS, C. A.		WELL #:		1	RRCID ->	175966	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7816 - 8284			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
03	14B DENY	-1	-0-	-1	-0-	-1		1 2			N	-0-			51
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-1					N	-0-			51

BURNS, C. A.		WELL #:		2	RRCID ->	203032	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	8404	PERF.	7855 - 7885			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			377
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			377
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			377
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			377
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			377
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			377

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: SMITH					
MCKEETHAN		WELL #:		1	RRCID ->	105305	COMPL. DATE	03/12/1983	TOTAL DEPTH	12140	PERF.	8032 - 8086			
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOODSON-MCLARTY (RODESSA)		35832 500		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: SMITH					
FLINT PIPELINE COMPANY		273921													
BEARD, O. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	119805	COMPL. DATE	02/27/2014	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9600 - 9628			
11	0	100	-0-	100	404	100 1					N	-0-			26
12	0	100	-0-	100	504	100 1					N	-0-			26
01	606 N	102	-0-	-504	-0-	102 1					N	-0-			26
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 1					N	-0-			26
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 1					N	-0-			26
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26

VALENCIA OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: SMITH					
LOGGINS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	192049	COMPL. DATE	02/03/2018	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	9632 - 9658			
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2					N	-0-			70
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	494 2		31 9			N	28	26 8		72
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	413 2		10 9			N	9	9 8		72
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	507 2		9 9			N	8			80
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	752 2		6 9			N	5			85
04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	706 2		8 9			N	7			92

GRAPELAND (RODESSA)		36430 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HOUSTON					
ATROPOS EXPLORATION COMPANY		036618													
WARNER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	053903	COMPL. DATE	06/26/1972	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9985 - 9993			
11	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4530 2		3 9			N	3			76
12	4309 X	4024	-0-	-285	-0-	4018 2		6 9			N	5			81
01	4309 X	3683	-0-	-626	-0-	3677 2		6 9			N	5			86
02	3892 X	2755	-0-	-1137	-0-	2754 2		1 9			N	1			87
03	4309 X	3369	-0-	-940	-0-	3369 2					N	-0-			87
04	4170 X	3980	-0-	-190	-0-	3980 2					N	-0-			87

GRAPELAND (RODESSA)		//CONT.//		36430 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HOUSTON		
HIBBARD ENERGY, LP				383757							
HEROD-FINCH-JONES				WELL #: 1	RRCID -> 050883	COMPL. DATE 07/14/1971	TOTAL DEPTH 11193	PERF. 9955 - 9975			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11		2263 N	2263	-0-	-0-	2229 2	34 9	N	31	88 1	30
12		1964 N	1964	-0-	-0-	1940 2	24 9	N	22		52
01		1251 N	1251	-0-	-0-	1248 2	3 9	N	3		55
02		1376 N	1376	-0-	-0-	1374 2	2 9	N	2	1 8	56
*03		2209 N	2209	-0-	-0-	2202 2	7 9	N	6	1 8	61
04		1940 N	1940	-0-	-0-	1940 2		N	-0-		61

H-F-J				WELL #: 1	RRCID -> 052395	COMPL. DATE 12/23/1971	TOTAL DEPTH 11220	PERF. 9959 - 9967			
11		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0	5	-0-	5	5 2		N	-0-		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-		-0-
02		12 N	7	-0-	-5	-0-	7 2	N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DAILEY-PRIDGEN				WELL #: 1	RRCID -> 054299	COMPL. DATE 03/18/1972	TOTAL DEPTH 11303	PERF. 9977 - 9985				
11		0	954	-0-	954	1760	943 2	11 9	N	10	59 1	35
12		0	1538	-0-	1538	3298	1523 2	15 9	N	14		49
01		0	585	-0-	585	3883	577 2	8 9	N	7		56
02		2800 N	789	-0-	-2011	1872	785 2	4 9	N	4		60
*03		2650 N	778	-0-	-1872	-0-	777 2	1 9	N	1	1 8	60
04		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2		N	-0-		60

STREETMAN				WELL #: 1	RRCID -> 055139	COMPL. DATE 04/12/1973	TOTAL DEPTH 11183	PERF. 9971 - 9989				
11		0	1521	-0-	1521	2815	1511 2	10 9	N	9		59
12		0	1456	-0-	1456	4271	1444 2	12 9	N	11		70
01		0	1152	-0-	1152	5423	1146 2	6 9	N	5		75
02		2800 N	899	-0-	-1901	3522	895 2	4 9	N	4		79
*03		3100 N	1334	-0-	-1766	1756	1334 2		N	-0-		79
04		2851 N	1095	-0-	-1756	-0-	1095 2		N	-0-		79

WARNER GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 060079	COMPL. DATE 10/01/1974	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 10046 - 10060				
11		0	1312	-0-	1312	2424	1306 2	6 9	N	5		24
12		0	3949	-0-	3949	6373	3919 2	30 9	N	27		51
01		0	3153	-0-	3153	9526	3138 2	15 9	N	14		65
02		2800 N	3147	-0-	347	9873	3135 2	12 9	N	11		76
*03		3100 N	3476	-0-	376	10249	3476 2		N	-0-		76
04		13563 X	3314	-0-	-10249	-0-	3314 2		N	-0-		76

GREEN FOX (SMITH)				36663 684	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MARION		
RFE OPERATING, LLC				704776							
GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT				WELL #: 2302	RRCID -> 093397	COMPL. DATE 04/22/1981	TOTAL DEPTH 6575	PERF. 6141 - 6145			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GREEN FOX (SMITH) //CONT.// 36663 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
 GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 3103 RRCID -> 169240 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 6099

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1350 N	946	-0-	-404	-0-	348 1	598 2	N	-0-	158
12	1302 N	923	-0-	-379	-0-	264 1	651 2	N	7	165
01	1085 N	1022	-0-	-63	-0-	324 1	679 2	N	17 152 1	30
02	896 N	754	-0-	-142	-0-	120 1	621 2	N	12	42
03	930 N	655	-0-	-275	-0-	252 1	394 2	N	8	50
04	990 N	793	-0-	-197	-0-	252 1	532 2	N	8	58

GROGAN-VEACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223021 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6088 - 6092

11	0	1419	-0-	1419	1419	348 1	1021 2	N	45 189 1	60
12	0	1338	-0-	1338	2757	312 1	978 2	N	44	104
01	0	1523	-0-	1523	4280	372 1	1093 2	N	53	157
02	2800 N	1337	-0-	-1463	2817	336 1	949 2	N	47	204
03	3100 N	1476	-0-	-1624	1193	372 1	1039 2	N	59 181 1	82
04	2659 N	1466	-0-	-1193	-0-	360 1	1051 2	N	50	132

GREEN FOX, E. (PETTIT -B-) 36665 600 ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
 TEXLA OPERATING COMPANY 849732
 QUIRK, ROBERT WELL #: RRCID -> 125894 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5935 - 5940

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	174
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	174
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	174
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	174
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	174
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	174

PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2017

GREEN FOX, E. (TRAVIS PEAK) 36665 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
 TEXLA OPERATING COMPANY 849732
 HILL, NELSON UNIT WELL #: RRCID -> 121553 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6337 - 6350

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	6
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	6
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	6
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	6
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	6
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	6

PLUGGED AND ABANDONED 11/27/2017

OIL AND GAS DIVISION

GRISBY (TRAVIS PEAK)		37055 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHELBY			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851									
ANTHONY		WELL #: 1		RRCID -> 206346		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 9354		PERF. 8092 - 8964	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	780 N	765	-0-	-15	-0-	15	1	721	2	Y	27
12	920 N	920	-0-	-0-	-0-	29	9	859	2	Y	41
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	43	9	795	2	Y	41
02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	18	1	689	2	Y	26
03	942 N	942	-0-	-0-	-0-	30	9	846	2	Y	43
04	810 N	783	-0-	-27	-0-	15	1	716	2	Y	43

HAINESVILLE (CONS.)		38040 120		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD			
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC		073342									
WILLIAMS, THURMAN		WELL #: 3		RRCID -> 270006		COMPL. DATE 12/03/2012		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9174 - 9419	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	0	3286	-0-	3286	6499	3184	3	102	9	N	140
12	0	3508	-0-	3508	10007	3420	3	88	9	N	52
01	0	3421	-0-	3421	13428	3333	3	88	9	N	132
02	2940	2877	-0-	-63	13365	2787	3	90	9	N	214
03	3255	2960	-0-	-295	13070	2892	3	68	9	N	114
04	3150	2752	-0-	-398	12672	2691	3	61	9	N	169

HAINESVILLE, SW. (BUDA-WOODBINE)		38059 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD			
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC		073342									
YANCY (B) GAS UNIT		WELL #: 1ST		RRCID -> 138720		COMPL. DATE 05/10/1991		TOTAL DEPTH 9529		PERF. 9028 - 9142	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	0	4386	-0-	4386	8849	4305	3	81	9	N	159
12	0	5041	-0-	5041	13890	4947	3	94	9	N	47
01	0	4756	-0-	4756	18646	4665	3	91	9	N	130
02	5040	4436	-0-	-604	18042	4331	3	105	9	N	225
03	5580	4665	-0-	-915	17127	4570	3	95	9	N	119
*04	5400	4386	-0-	-1014	16113	4306	3	80	9	N	192

HALLSVILLE, E. (PETTIT)		38289 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
KELLY HEIRS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 198144		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 10303		PERF. 6724 - 9874	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-

MATTHEW MORRIS GAS UNIT		38289 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
WELL #: 1		RRCID -> 211837		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 10315		PERF. 6746 - 6754			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

HALLSVILLE, E. (PETTIT)		//CONT.//		38289 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201								
REAL				WELL #:	1	RRCID ->	198095	COMPL. DATE	11/22/2004	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5742 - 5838
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HALLSVILLE,N(HOSSTON-COTTON VAL)				38290 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRISON			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467								
GILLESPIE				WELL #:	1	RRCID ->	238010	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10142 - 10348
11		960 N	836	-0-	-124	-0-	829 3	7 9	N	6		207
12		992 N	904	-0-	-88	-0-	902 3	2 9	N	2		209
01		1023 N	901	-0-	-122	-0-	892 3	9 9	N	8		217
02		870 N	870	-0-	-0-	-0-	859 3	11 9	N	10		227
03		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 3		N	-0-		227
04		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 3		N	-0-	181 1	46

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY)				38291 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405								
GLADYS DAVIS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	210012	COMPL. DATE	12/30/2017	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8542 - 9202
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CAMP, ALICE				WELL #:	1	RRCID ->	210013	COMPL. DATE	02/12/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9622 - 9852
11		0	37	-0-	37	134	2 1	35 2	N	-0-	2 1	104
12		0	43	-0-	43	177	2 1	41 2	N	-0-		104
01		0	180	-0-	180	357	180 2		N	-0-		104
02		522 N	165	-0-	-357	-0-	165 2		N	-0-		104
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	5 1	91 2	N	-0-		104
04		210 N	210	-0-	-0-	-0-	10 1	200 2	N	-0-		104

WILLIAMS, ERNEST				WELL #:	1	RRCID ->	211846	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL DEPTH	10230	PERF. 8586 - 9986
11		0	1636	-0-	1636	4218	90 1	1537 2	N	8	12 1	114
12		0	1538	-0-	1538	5756	67 1	1461 2	N	9		123
01		0	2710	-0-	2710	8466	10 9					
02		11284 X	2818	-0-	-8466	-0-	2692 2	18 9	N	16		139
03		2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2805 2	13 9	N	12		151
04		2610 X	2312	-0-	-298	-0-	133 1	2659 2	N	15		166
							17 9					
							112 1	2171 2	N	26	145 1	47
							29 9					

GLADYS DAVIS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	211977	COMPL. DATE	04/24/2005	TOTAL DEPTH	10205	PERF. 9606 - 9958
11		0	159	-0-	159	344	8 1	151 2	N	-0-	3 1	74
12		0	110	-0-	110	454	110 2		N	-0-		74
01		0	153	-0-	153	607	153 2		N	-0-		74
02		730 N	123	-0-	-607	-0-	123 2		N	-0-		74
03		150 N	150	-0-	-0-	-0-	7 1	143 2	N	-0-		74
04		164 N	164	-0-	-0-	-0-	8 1	156 2	N	-0-		74

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216657 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9611 - 9959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0	111	-0-	111	188	6	1	105	2	Y	-0-				10
12	0	-0-	-0-	-0-	188					Y	-0-				10
01	0	126	-0-	126	314	126	2			Y	-0-				10
02	424 N	110	-0-	-314	-0-	110	2			Y	-0-				10
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-				10
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	Y	-0-				10

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216660 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9636 - 9984

11	0	1152	-0-	1152	2941	63	1	1079	2	Y	9	12	1		111
12	0	527	-0-	527	3468	35	1	492	2	Y	-0-				111
01	0	2029	-0-	2029	5497	2021	2	8	9	Y	7				118
02	2800 N	911	-0-	-1889	3608	908	2	3	9	Y	3				121
03	3100 N	863	-0-	-2237	1371	39	1	781	2	Y	39	32	1		128
04	2078 N	707	-0-	-1371	-0-	43	9								
						34	1	660	2	Y	12	4	1		136
						13	9								

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221132 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9637 - 9986

11	0	722	-0-	722	1337	39	1	673	2	Y	9	12	1		140
12	0	682	-0-	682	2019	10	9								
01	0	739	-0-	739	2758	34	1	648	2	Y	-0-				140
02	2800 N	1036	-0-	-1764	994	739	2			Y	-0-				140
03	1932 N	938	-0-	-994	-0-	1036	2			Y	-0-				140
04	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	45	1	892	2	Y	1				141
						1	9								
						50	1	977	2	Y	13	4	1		150
						14	9								

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 221771 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9710 - 9959

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1		31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 221773 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8616 - 10008

11	0	966	-0-	966	1892	53	1	905	2	N	7				140
12	0	582	-0-	582	2474	8	9								
01	0	704	-0-	704	3178	39	1	540	2	N	3				143
02	2800 N	675	-0-	-2125	1053	3	9								
03	1838 N	785	-0-	-1053	-0-	700	2	4	9	N	4				147
04	690 N	629	-0-	-61	-0-	668	2	7	9	N	6				153
						36	1	708	2	N	37	152	1		38
						41	9								
						31	1	596	2	N	2				40
						2	9								

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221775 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9749 - 10006

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9

OIL AND GAS DIVISION

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222370 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9716 - 9965														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	0	977	-0-	977	1993	53	1	915	2	N	8	23	1	148
12	0	571	-0-	571	2564	40	1	531	2	N	-0-			148
01	0	766	-0-	766	3330	766	2			N	-0-			148
02	2800 N	735	-0-	-2065	1265	735	2			N	-0-			148
03	2151 N	886	-0-	-1265	-0-	42	1	842	2	N	2			150
04	867 N	867	-0-	-0-	-0-	42	1	812	2	N	12	5	1	157

CAMP, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 222404 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9762 - 10008														
11	0	1625	-0-	1625	3133	89	1	1524	2	N	11	11	1	133
12	0	1431	-0-	1431	4564	66	1	1361	2	N	4			137
01	0	1395	-0-	1395	5959	1392	2	3	9	N	3			140
02	2800 N	1396	-0-	-1404	4555	1396	2			N	-0-			140
03	3100 N	1546	-0-	-1554	3001	74	1	1469	2	N	3			143
04	3000 N	1628	-0-	-1372	1629	79	1	1534	2	N	14	4	1	153

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 4 RRCID -> 223196 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 9736 - 9984														
11	0	1289	-0-	1289	2575	70	1	1209	2	N	9	20	1	171
12	0	1784	-0-	1784	4359	52	1	1732	2	N	-0-			171
01	0	1520	-0-	1520	5879	1520	2			N	-0-			171
02	2800 N	1233	-0-	-1567	4312	1233	2			N	-0-			171
03	3100 N	1394	-0-	-1706	2606	67	1	1326	2	N	1			172
04	3000 N	1527	-0-	-1473	1133	74	1	1440	2	N	12	4	1	180

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 5 RRCID -> 223424 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 8608 - 9901														
11	0	867	-0-	867	1720	48	1	819	2	N	-0-	14	1	40
12	0	591	-0-	591	2311	36	1	549	2	N	5			45
01	0	1687	-0-	1687	3998	12	1	1542	2	N	121			166
02	2800 N	749	-0-	-2051	1947	4	1	745	2	N	-0-			166
03	3100 N	1521	-0-	-1579	368	71	1	1405	2	N	41	157	1	50
04	1349 N	981	-0-	-368	-0-	49	1	915	2	N	15	3	1	62

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 3 RRCID -> 223490 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9752 - 9866														
11	0	1443	-0-	1443	2748	79	1	1353	2	N	10	18	1	114
12	0	2489	-0-	2489	5237	59	1	2427	2	N	3			117
01	0	1476	-0-	1476	6713	1474	2	2	9	N	2			119
02	2800 N	1255	-0-	-1545	5168	1255	2			N	-0-			119
03	3100 N	1394	-0-	-1706	3462	66	1	1322	2	N	5			124
04	3000 N	1511	-0-	-1489	1973	73	1	1421	2	N	15	4	1	135

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224933 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9713 - 9960														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	685	-0-	685	1333	294	1	391	2	N	-0-	6	1	106
12	0	524	-0-	524	1857	294	1	230	2	N	-0-			106
01	0	762	-0-	762	2619	398	1	364	2	N	-0-			106
02	2800 N	683	-0-	-2117	502	373	1	310	2	N	-0-			106
03	1108 N	606	-0-	-502	-0-	289	1	317	2	N	-0-			106
04	750 N	554	-0-	-196	-0-	276	1	278	2	N	-0-			106

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227548 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9713 - 9966														
11	0	1251	-0-	1251	2422	68	1	1173	2	N	9	16	1	210
12	0	632	-0-	632	3054	51	1	581	2	N	-0-			210
01	0	922	-0-	922	3976	922	2			N	-0-			210
02	2800 N	1003	-0-	-1797	2179	1003	2			N	-0-			210
03	3100 N	1089	-0-	-2011	168	52	1	1036	2	N	1			211
04	1248 N	1080	-0-	-168	-0-	52	1	1015	2	N	12	4	1	219
						13	9							

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251470 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9671 - 12530														
11	0	4152	-0-	4152	8683	773	1	3364	2	N	14	13	1	138
12	0	4028	-0-	4028	12711	754	1	3274	2	N	-0-			138
01	0	5299	-0-	5299	18010	1418	1	3881	2	N	-0-			138
02	22320 X	4310	-0-	-18010	-0-	1279	1	3031	2	N	-0-			138
03	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	828	1	3928	2	N	3			141
04	4620 X	4114	-0-	-506	-0-	784	1	3317	2	N	12	4	1	149
						13	9							

MERIT ENERGY COMPANY 561136 KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 206002 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8662 - 10088														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 3H RRCID -> 271766 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10364 - 15154														
11	0	6950	-0-	6950	14730	196	1	6704	2	Y	45	30	0	6
12	22365 X	7635	-0-	-14730	-0-	213	1	7361	2	Y	55	32	0	8
01	8494 X	7391	-0-	-1103	-0-	205	1	7128	2	Y	53	37	0	5
02	7532 X	6893	-0-	-639	-0-	197	1	6640	2	Y	51	28	0	12
03	7952 X	7952	-0-	-0-	-0-	230	1	7660	2	Y	56	36	0	8
04	8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	237	1	7721	2	Y	59	37	0	10
						65	9							

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 2H RRCID -> 271801 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10523 - 16157

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	11697	-0-	11697	24032	329 1	11250 2	Y	107	70 0 35 1 15
12	35997 X	11965	-0-	-24032	-0-	118 9	11501 2	Y	118	70 0 46 1 17
01	12431 X	11500	-0-	-931	-0-	130 9	11055 2	Y	115	79 0 41 1 12
02	11144 X	10385	-0-	-759	-0-	318 1	9976 2	Y	104	59 0 33 1 24
03	12338 X	11790	-0-	-548	-0-	127 9	11321 2	Y	117	74 0 50 1 17
04	11700 X	10586	-0-	-1114	-0-	295 1	10157 2	Y	107	68 0 38 1 18
						114 9				
						340 1				
						129 9				
						311 1				
						118 9				

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 2H RRCID -> 273173 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10383 - 15739

11	0	11290	-0-	11290	23322	318 1	10874 2	Y	89	59 0 29 1 12
12	34575 X	11253	-0-	-23322	-0-	98 9	10831 2	Y	98	58 0 38 1 14
01	12028 X	11333	-0-	-695	-0-	314 1	10910 2	Y	99	68 0 35 1 10
02	10864 X	8825	-0-	-2039	-0-	108 9	8489 2	Y	77	44 0 25 1 18
03	12028 X	11210	-0-	-818	-0-	314 1	10781 2	Y	96	60 0 40 1 14
04	11280 X	10601	-0-	-679	-0-	109 9	10187 2	Y	93	59 0 33 1 15
						251 1				
						85 9				
						323 1				
						106 9				
						312 1				
						102 9				

KINGSTREE RANCH GU E ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 276767 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10470 - 14828

11	0	10305	-0-	10305	21165	287 1	9816 2	N	184	122 0 60 1 25
12	31694 X	10529	-0-	-21165	-0-	202 9	10010 2	N	208	123 0 81 1 29
01	11036 X	10337	-0-	-699	-0-	290 1	9827 2	N	206	141 0 73 1 21
02	9884 X	9391	-0-	-493	-0-	229 9	8921 2	N	187	106 0 59 1 43
03	10850 X	10540	-0-	-310	-0-	283 1	10012 2	N	207	132 0 88 1 30
04	10497 X	10497	-0-	-0-	-0-	227 9	9961 2	N	210	133 0 73 1 34
						264 1				
						206 9				
						300 1				
						228 9				
						305 1				
						231 9				

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC WELL #: 722890 1 RRCID -> 214297 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8590 - 9972
 DAVIS, TEXIE B.

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 2 RRCID -> 214298 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9744 - 9994

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON										
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
DAVIS, TEXIE B.		WELL #: 3		RRCID -> 216612		COMPL. DATE 10/29/2005		TOTAL DEPTH 10155		PERF. 9740 - 9986						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DAVIS, TEXIE B.		WELL #: 4		RRCID -> 219340		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 10170		PERF. 9780 - 10035						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
DAVIS, TEXIE B.		WELL #: 5		RRCID -> 219616		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 10185		PERF. 9754 - 10001						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
DAVIS, TEXIE B.		WELL #: 6		RRCID -> 221172		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 10055		PERF. 8599 - 9999						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	44	1			76
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
JACKSON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 222513		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH 10220		PERF. 9730 - 10038						
11	0	409	-0-	409	409	41	1	368	2	Y	-0-	31	1			55
12	1145 N	736	-0-	-409	-0-	96	1	639	2	Y	1	1	8			55
						1	9									
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					55
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					55
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
DAVIS, TEXIE B.		WELL #: 7		RRCID -> 225015		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10292		PERF. 9790 - 10140						
11	0	2617	-0-	2617	2617	559	1	2058	2	Y	-0-					1
12	0	2077	-0-	2077	4694	465	1	1612	2	Y	-0-					1
01	0	2162	-0-	2162	6856	540	1	1622	2	Y	-0-					1
02	2800 N	2007	-0-	-793	6063	480	1	1524	2	Y	3	3	8			1
						3	9									
03	3100 N	2310	-0-	-790	5273	540	1	1770	2	Y	-0-					1
04	3000 N	2070	-0-	-930	4343	500	1	1570	2	Y	-0-					1

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
DAVIS, TEXIE B. GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 225400		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 10081		PERF. 8556 - 9759				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84

DAVIS, TEXIE B.		WELL #: 8		RRCID -> 226637		COMPL. DATE 03/04/2007		TOTAL DEPTH 10160		PERF. 8618 - 10014				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7	1	11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143		RRCID -> 211855		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 10565		PERF.10220 - 10410				
LOWRY E. H.		WELL #: 1												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOLHUSEN		WELL #: 1		RRCID -> 218059		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 10540		PERF. 8977 - 10396				
11	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-				N	-0-			19
12	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-				N	-0-			19
01	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-			19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19

MCELROY, VAN		WELL #: 1		RRCID -> 221884		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10084 - 10300				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOCKHART		WELL #: 1		RRCID -> 223215		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 10506		PERF. 9084 - 10868				
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			19
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-			19
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			19
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2		N	-0-			19
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			19
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			19

OIL AND GAS DIVISION

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY)				//CONT.//	38291 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON		
SABINE OIL & GAS CORPORATION				//CONT.//	742143									
LOCKHART				WELL #:	2	RRCID ->	236018	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	10575	PERF. 9004 - 10390		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCELROY, VAN				WELL #:	2	RRCID ->	236124	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	10468	PERF. 8916 - 10312		
11	930 N	470	-0-	-460	-0-	466	2	4	9	N	4	4	8	80
12	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-			80
01	992 N	812	-0-	-180	-0-	812	2			N	-0-			80
02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1168	2	54	9	N	49			129
03	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-			129
04	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-			129

HALLSVILLE, NE. (PETTIT)					38291 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: HARRISON		
MERIT ENERGY COMPANY					561136									
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	092510	COMPL. DATE	11/11/1980	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6824 - 6944		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	195766	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 6744 - 10166		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HALLSVILLE, S(HOSSTON-COTTON VAL)					38293 094	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARRISON		
VALENCE OPERATING COMPANY					881167									
LOFTIS				WELL #:	1	RRCID ->	068832	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10730	PERF. 9184 - 10660		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HALLSVILLE, SOUTH (PAGE)					38293 166	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
HRB OPERATING COMPANY, INC.					407764									
BATH				WELL #:	1	RRCID ->	132452	COMPL. DATE	01/15/1989	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6648 - 6656		
11	138 N	71	-0-	-67	-0-	71	2			N	-0-			79
12	0	69	-0-	69	-0-	69	2			N	-0-			79
01	0	55	-0-	55	-0-	124	3			N	-0-			79
02	190 N	66	-0-	-124	-0-	66	3			N	-0-			79
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			79
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			79

HALLSVILLE, SOUTH (PAGE)		//CONT.//		38293 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
HRB OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		407764										
TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	272917	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	6517 - 6575		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	137 N	71	-0-	-66	-0-	71	2			N	-0-			-0-
12	0	69	-0-	69	69	69	2			N	-0-			-0-
01	0	54	-0-	54	123	54	3			N	-0-			-0-
02	188 N	65	-0-	-123	-0-	65	3			N	-0-			-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
RUDMAN & GENECOV		WELL #:		2A	RRCID ->	016072	COMPL. DATE	06/12/1955	TOTAL DEPTH	6631	PERF.	6567 - 6579		
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	12	1	34	3	Y	-0-			18
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	11	1	30	3	Y	-0-			18
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	12	1	32	3	Y	-0-			18
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	10	1	28	3	Y	-0-			18
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	11	1	31	3	Y	-0-			18
*04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	10	1	29	3	Y	-0-			18

HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE)				38293 332	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: HARRISON					
HARLETON OIL & GAS INC.		WELL #:		357165	RRCID ->	200198	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	6526 - 6535		
GEISLER				1										
11	0	46	-0-	46	46	46	3			Y	-0-			-0-
12	0	15	-0-	15	61	15	3			Y	-0-			-0-
01	0	884	-0-	884	945	884	3			Y	-0-			-0-
02	2348 N	1403	-0-	-945	-0-	1403	3			Y	-0-			-0-
03	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			Y	-0-			-0-
04	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			Y	-0-			-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
RUDMAN & GENECOV		WELL #:		5B	RRCID ->	016061	COMPL. DATE	03/03/1957	TOTAL DEPTH	6671	PERF.	6456 - 6465		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
JORDAN		WELL #:		2	RRCID ->	276714	COMPL. DATE	04/28/2015	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	6442 - 6452		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY)				39026 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		WELL #:		020467	RRCID ->	230829	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	9879 - 10112		
PROPES GAS UNIT				1										
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
02	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-			24
03	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1247	3	31	9	N	28	1	8	51
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-			51

HARDWOOD (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC BROWN		//CONT.//	39026 200 170038	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

				WELL #:	1	RRCID ->	226679	COMPL. DATE	08/19/2013	TOTAL DEPTH	10160	PERF. 9368 - 10051
11		0	369	-0-	369	716	5 1	364 3	Y	-0-		26
12		0	423	-0-	423	1139	423 3		Y	-0-		26
01		0	432	-0-	432	1571	432 3		Y	-0-		26
02	1893 N		322	-0-	-1571	-0-	322 3		Y	-0-		26
03	434 N		360	-0-	-74	-0-	360 3		Y	-0-		26
04	420 N		323	-0-	-97	-0-	323 3		Y	-0-		26

				WELL #:	1	RRCID ->	226772	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	10304	PERF. 9335 - 10106
11	256 N		256	-0-	-0-	-0-	20 1	236 3	Y	-0-		29
12	276 N		276	-0-	-0-	-0-	20 1	256 3	Y	-0-		29
01	312 N		312	-0-	-0-	-0-	23 1	289 3	Y	-0-		29
02	253 N		253	-0-	-0-	-0-	19 1	234 3	Y	-0-		29
03	279 N		251	-0-	-28	-0-	34 1	217 3	Y	-0-		29
04	270 N		230	-0-	-40	-0-	28 1	201 3	Y	1		30

				WELL #:	2	RRCID ->	235857	COMPL. DATE	11/06/2010	TOTAL DEPTH	10028	PERF. 8763 - 10093
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

				WELL #:	4	RRCID ->	239296	COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL DEPTH	10340	PERF. 9342 - 10092
11	0		184	-0-	184	372	14 1	170 3	Y	-0-		29
12	0		186	-0-	186	558	13 1	173 3	Y	-0-		29
01	0		192	-0-	192	750	14 1	178 3	Y	-0-		29
02	932 N		182	-0-	-750	-0-	14 1	168 3	Y	-0-		29
03	186 N		169	-0-	-17	-0-	23 1	146 3	Y	-0-		29
04	180 N		162	-0-	-18	-0-	20 1	141 3	Y	1		30

				WELL #:	3	RRCID ->	239872	COMPL. DATE	08/05/2010	TOTAL DEPTH	10292	PERF. 9348 - 10086
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

				WELL #:	2	RRCID ->	239958	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	10647	PERF. 9860 - 9906
11	283 N		283	-0-	-0-	-0-	22 1	261 3	Y	-0-		43
12	358 N		358	-0-	-0-	-0-	26 1	332 3	Y	-0-		43
01	347 N		347	-0-	-0-	-0-	26 1	321 3	Y	-0-		43
02	350 N		350	-0-	-0-	-0-	27 1	323 3	Y	-0-		43
03	393 N		393	-0-	-0-	-0-	53 1	340 3	Y	-0-		43
04	334 N		334	-0-	-0-	-0-	41 1	292 3	Y	1		44

HARDWOOD (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC GIBSON		//CONT.// 39026 200 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON			
		WELL #: 1		RRCID -> 240165		COMPL. DATE 06/11/2008				TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9880 - 10094			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	2241	-0-	2241	4579	237	1	1997	3	Y	6	7 1	4
12	0	1908	-0-	1908	6487	137	1	1764	3	Y	6		10
01	0	2112	-0-	2112	8599	202	1	1877	3	Y	30	9 1	31
02	2800 N	1673	-0-	-1127	7472	190	1	1458	3	Y	23	42 1	12
03	3100 N	1767	-0-	-1333	6139	221	1	1543	3	Y	3	13 1	2
04	3000 N	1672	-0-	-1328	4811	213	1	1452	3	Y	6		8

BROWN		WELL #: 4		RRCID -> 242876		COMPL. DATE 03/18/2008				TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9946 - 10110			
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	4	1	342	3	Y	-0-		35
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-		35
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-		35
02	336 N	192	-0-	-144	-0-	192	3			Y	-0-		35
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-		35
04	300 N	180	-0-	-120	-0-	180	3			Y	-0-		35

GIBSON GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 257339		COMPL. DATE 10/02/2011				TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9922 - 13777			
11	5220 X	4117	-0-	-1103	-0-	420	1	3542	3	N	141	172 1	5 8 88
12	5270 X	4104	-0-	-1166	-0-	286	1	3697	3	N	110	1 8	197
01	5239 X	5206	-0-	-33	-0-	489	1	4548	3	N	154	173 1	2 8 176
02	4732 X	4402	-0-	-330	-0-	472	1	3615	3	N	286	313 1	149
03	5239 X	4513	-0-	-726	-0-	551	1	3842	3	N	109	174 1	1 8 83
04	5040 X	4254	-0-	-786	-0-	526	1	3578	3	N	136		219

FOGLE GAS UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 259250		COMPL. DATE 10/11/2012				TOTAL DEPTH 10982 PERF.10472 - 13977			
11	14759 X	4231	-0-	-10528	-0-	326	1	3876	3	N	26		149
12	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	144	1	1860	3	N	19		168
01	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	216	1	2717	3	N	26		194
02	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	194	1	2362	3	N	17		211
03	492 X	492	-0-	-0-	-0-	66	1	426	3	N	-0-		211
04	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	205	1	1467	3	N	14	173 1	52

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
BROWN GAS UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 260220		COMPL. DATE 09/27/2011		TOTAL DEPTH 10087 PERF.10575 - 15413		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0	1347	-0-	1347	2727	17 1	1327 3	N	3	163
						3 9				
12	0	1225	-0-	1225	3952	1217 3	8 9	N	7	170
01	0	1164	-0-	1164	5116	1156 3	8 9	N	7	177
02	2800 N	1011	-0-	-1789	3327	1004 3	7 9	N	6	183
03	3100 N	1152	-0-	-1948	1379	1152 3		N	-0-	183
04	2569 N	1190	-0-	-1379	-0-	1179 3	11 9	N	10	193

GIBSON SWD		WELL #: 1D		RRCID -> 266066		COMPL. DATE 07/27/2012		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7614 - 7902		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CRATON OPERATING LLC		186717		RRCID -> 215183		COMPL. DATE 04/17/2013		TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8706 - 10052		
DEUTSCH GAS UNIT		WELL #: 1								
11	1740 X	1718	-0-	-22	-0-	1716 2	2 9	N	2	48
12	1798 X	1505	-0-	-293	-0-	1505 2		N	-0-	48
01	1798 X	342	-0-	-1456	-0-	342 2		N	-0-	48
02	1596 N	1279	-0-	-317	-0-	1200 2	79 9	N	72	120
03	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1708 2	19 9	N	17	137
*04	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1619 2	19 9	N	17	154

CAYCE		WELL #: 1		RRCID -> 218054		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9861 - 10140		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60

BELL, CHARLIE		WELL #: 1		RRCID -> 218056		COMPL. DATE 04/18/2013		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8608 - 9936		
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		Y	-0-	23
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		Y	-0-	23
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	136 2		Y	-0-	23
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			Y	-0-	23
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	23

BELL, CHARLIE		WELL #: 2		RRCID -> 221967		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8573 - 9902		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	239	-0-	239	239	239 2		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	239		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	239		Y	-0-	-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
 BELL, CHARLIE WELL #: 4 RRCID -> 223551 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8624 - 9378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPS, HUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231782 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8756 - 10054

11	0	1631	-0-	1631	1631	1598	2	33	9	N	30					90
12	0	570	-0-	570	2201	546	2	24	9	N	22					112
01	1054 X	599	-0-	-455	1147	582	2	17	9	N	15					127
02	1890 N	743	-0-	-1147	-0-	707	2	36	9	N	33					160
*03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	653	2	4	9	N	4					164
*04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					164

BELL, CHARLIE WELL #: 5 RRCID -> 232543 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8662 - 9933

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

D'ASTO WELL #: 1 RRCID -> 233279 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9750 - 9981

11	1050 N	718	-0-	-332	-0-	153	1	553	2	Y	11					60
						12	9									
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	57	1	304	2	Y	-0-					60
01	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	205	1	2009	2	Y	-0-					60
02	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	1998	2	69	9	Y	63					123
*03	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	1901	2	68	9	Y	62	102	1			83
*04	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	2173	2	24	9	Y	22					105

D'ASTO WELL #: 2 RRCID -> 234863 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9730 - 9962

11	3750 X	1642	-0-	-2108	-0-	357	1	1285	2	Y	-0-					49
12	3100 X	2228	-0-	-872	-0-	351	1	1877	2	Y	-0-					49
01	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	305	1	3001	2	Y	-0-					49
02	2576 X	734	-0-	-1842	-0-	653	2	81	9	Y	74					123
03	2852 X	2062	-0-	-790	-0-	2022	2	40	9	Y	36	76	1			83
04	2160 X	741	-0-	-1419	-0-	717	2	24	9	Y	22					105

BELL, CHARLIE WELL #: 7 RRCID -> 245552 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 8816 - 9900

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717											
D'ASTO		WELL #: 3		RRCID -> 249428		COMPL. DATE 04/01/2018		TOTAL DEPTH 11481 PERF. 8672 - 8736					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BELL, CHARLIE		WELL #: 6H		RRCID -> 272220		COMPL. DATE 03/20/2014		TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9801 - 13540					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
03	14B2 EXT	451	-0-	451	451	451	2		N	-0-			39
04	14B2 EXT	2683	-0-	2683	3134	2539	2	144 9	N	131	170 1		-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		RRCID -> 210212		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 10035					
STURGES GU		WELL #: 1											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
STURGES GU		WELL #: 2		RRCID -> 213044		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9800 - 10029					
11	0	880	-0-	880	3068	159 13 9	1	708 2	Y	12			23
12	0	952	-0-	952	4020	191 1 9	1	760 2	Y	1			24
01	3100 N	924	-0-	-2176	1844	209 10 9	1	705 2	Y	9			33
02	2612 N	768	-0-	-1844	-0-	186 6 9	1	576 2	Y	5	30 1		8
03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	82 7 9	1	638 2	Y	6			14
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14
BARNES GU		WELL #: 1		RRCID -> 219811		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9762 - 9990					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC STURGES GU		//CONT.// 39026 200 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON							
		WELL #: 4		RRCID -> 221118		COMPL. DATE 05/10/2006			TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9796 - 9993							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	1460	-0-	1460	12505	262	1	1172	2	Y	24					46
12	0	1790	-0-	1790	14295	359	1	1429	2	Y	2					48
01	15929 X	1634	-0-	-14295	-0-	368	1	1247	2	Y	17					65
02	1484 X	1436	-0-	-48	-0-	347	1	1079	2	Y	9	59	1			15
03	1643 X	1584	-0-	-59	-0-	178	1	1393	2	Y	12					27
04	1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-	13	9			Y	NO RPT					27

BARNES GU				WELL #: 2		RRCID -> 222105		COMPL. DATE 08/05/2006			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9816 - 10035					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STURGES GU				WELL #: 3		RRCID -> 222769		COMPL. DATE 10/10/2006			TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9812 - 10002					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNES GU				WELL #: 3		RRCID -> 224034		COMPL. DATE 11/28/2006			TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9798 - 10031					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUTLAND				WELL #: 1		RRCID -> 225024		COMPL. DATE 11/17/2006			TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9776 - 10047					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	15					Y	1					1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					1
01	T. A.	15	-0-	15	30	3	1	12	2	Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-	1	1			-0-
03	T. A.	11	-0-	11	41	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	41					Y	NO RPT					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BARNES GU		//CONT.// 39026 200 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

BARNES GU		WELL #: 4		RRCID -> 225125		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 10215		PERF. 9778 - 10032		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BARNES GU		WELL #: 5		RRCID -> 226446		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 9394 - 10030		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STURGES GU		WELL #: 10		RRCID -> 229782		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9757 - 9983		
11	0	634	-0-	634	1747	112 1	500 2	Y	20			38
						22 9						
12	0	620	-0-	620	2367	124 1	494 2	Y	2			40
						2 9						
01	3100 N	772	-0-	-2328	39	173 1	584 2	Y	14			54
						15 9						
02	723 N	684	-0-	-39	-0-	164 1	511 2	Y	8	49 1		13
						9 9						
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	87 1	676 2	Y	10			23
						11 9						
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23

ENPOWER RESOURCES INC. BALDWIN HEIRS CV		252992 WELL #: 2		RRCID -> 236120		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 10080		PERF. 9678 - 9899		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			96

BENNETT		WELL #: 1		RRCID -> 242542		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 10206		PERF. 9834 - 9950		
11	0	-0-	-0-	-0-	863			N	-0-			105
12	0	782	-0-	782	1645	765 2	17 9	N	15			120
01	1645 X	-0-	-0-	-1645	-0-			N	-0-			120
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120

FAULCONER ENERGY, LLC BLOCKER, VEF UNIT 2		263648 WELL #: 1 T		RRCID -> 221573		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9296 - 10032		
11	450 N	354	-0-	-96	-0-	124 1	230 2	N	-0-			-0-
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	135 1	468 2	N	-0-			-0-
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	101 1	521 2	N	-0-			-0-
02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	113 1	552 2	N	-0-			-0-
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	90 1	593 2	N	-0-			-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		39026 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON							
FORTUNE RESOURCES LLC				278755											
HARRIS, JAMES F.		WELL #:		1	RRCID ->	215137	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	10275	PERF. 9912 - 10146				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ALLEN, WALTER		WELL #:		1	RRCID ->	216170	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	10243	PERF. 9870 - 10111				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ANDERSON, PEGGY ALLEN		WELL #:		1	RRCID ->	216248	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	10198	PERF. 9836 - 10117				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40	7		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20				20
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2				22
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13				35
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				35

MARSHALL, JEFFREY		WELL #:		1	RRCID ->	219302	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9864 - 10108				
11		0	971	-0-	971	971	971	2		N	-0-				-0-
12		0	864	-0-	864	1835	864	2		N	-0-				-0-
01		3005 X	1170	-0-	-1835	-0-	1115	2	55	9	N	50			50
02		1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-			50
03		1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	1104	2	123	9	N	112	146	1	16
04		960 X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT			16

HARRIS, OSCAR UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	219306	COMPL. DATE	01/25/2006	TOTAL DEPTH	10312	PERF. 9884 - 10129				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SEALEY HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	220470	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 9875 - 10115				
11		0	1767	-0-	1767	1767	1767	2		Y	-0-	80	1		27
12		0	1549	-0-	1549	3316	1549	2		Y	-0-	27	7		-0-
01		5987 X	2671	-0-	-3316	-0-	2638	2	33	9	Y	30			30
02		1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	1364	2	6	9	Y	5			35
03		1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-			35
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35

HARRIS, OSCAR HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	221128	COMPL. DATE	06/15/2013	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 8746 - 10118				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27	7		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) FORTUNE RESOURCES LLC MAYFIELD, J. B.		//CONT.// //CONT.//	39026 200 278755	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON										
		WELL #:	1	RRCID -> 221130	COMPL. DATE 02/17/2006	TOTAL DEPTH 10240	PERF. 9872	- 10106								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, OSCAR UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 221989	COMPL. DATE 03/06/2014	TOTAL DEPTH 10315	PERF. 8782	- 10125								
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALEY HEIRS		WELL #:	2	RRCID -> 222295	COMPL. DATE 07/10/2006	TOTAL DEPTH 10344	PERF. 9951	- 10120								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD, J. B. GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 222369	COMPL. DATE 08/29/2013	TOTAL DEPTH 10273	PERF. 8820	- 10110								
11	0	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					90
12	0	150	-0-	150	152	150	2			N	-0-	90	7			-0-
01	256 N	104	-0-	-152	-0-	9	2	95	9	N	86					86
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					86
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	433	2	15	9	N	14					100
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

ALLEN, WALTER		WELL #:	3	RRCID -> 222371	COMPL. DATE 06/29/2006	TOTAL DEPTH 10258	PERF. 9956	- 10104								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN, WALTER		WELL #:	2	RRCID -> 222372	COMPL. DATE 06/15/2006	TOTAL DEPTH 10244	PERF.10054	- 10104								
11	0	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					28
12	0	29	-0-	29	34	29	2			N	-0-	28	7			-0-
01	1648 N	1614	-0-	-34	-0-	1526	2	88	9	N	80					80
02	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1242	2	6	9	N	5					85
03	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1572	2	23	9	N	21					106
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

MAYFIELD, J. B. GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID -> 223197	COMPL. DATE 05/15/2013	TOTAL DEPTH 10236	PERF.10055	- 10097								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		39026 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.//		278755											
MAYFIELD, J.B. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	223422	COMPL. DATE	06/20/2014	TOTAL DEPTH	10227	PERF.	9925 - 10084			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	7	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	223423	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	9884 - 10098			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARSHALL, JEFFREY		WELL #:		2	RRCID ->	229282	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	10373	PERF.	9944 - 10127			
11	0	2119	-0-	2119	2119	2119	2				N	-0-			-0-
12	0	3567	-0-	3567	5686	3560	2	7	9		N	6			6
01	8245 X	2559	-0-	-5686	-0-	2489	2	70	9		N	64			70
02	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	2068	2	6	9		N	5			75
03	2201 X	2099	-0-	-102	-0-	2097	2	2	9		N	2			77
04	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-						N	NO RPT			77

HARRIS, JAMES F.		WELL #:		2	RRCID ->	232615	COMPL. DATE	05/30/2007	TOTAL DEPTH	10375	PERF.	9915 - 10150			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPILLER NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	232777	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	9892 - 10069			
11	0	1271	-0-	1271	1271	1246	2	25	9		N	23			60
12	0	1260	-0-	1260	2531	1260	2				N	-0-	60	7	-0-
01	3399 X	868	-0-	-2531	-0-	845	2	23	9		N	21			21
02	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2				N	-0-			21
03	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1684	2	114	9		N	104			125
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			125

SEALEY HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	236061	COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10064 - 10123			
11	0	1138	-0-	1138	1138	1138	2				Y	-0-			25
12	0	960	-0-	960	2098	960	2				Y	-0-	25	7	-0-
01	2983 N	885	-0-	-2098	-0-	879	2	6	9		Y	5			5
02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2				Y	-0-			5
03	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1285	2	46	9		Y	42			47
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			47

HARRIS, OSCAR		WELL #:		3	RRCID ->	236096	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	10040 - 10242			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.// 278755														
BELL, GRACIE CV GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 236097		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 10336 PERF. 8798 - 10052								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-	45	7			-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	201	2	83	9	N	75				75
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-				75
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	15	2	22	9	N	20				95
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				95

OSBORNE HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 236098		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 10264 PERF.10044 - 10088								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OSBORNE HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 239127		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10525 PERF.10066 - 10239								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	52					52
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					52

BELL, GRACIE CV GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 243116		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 9989 PERF.10959 - 12574								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-				-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OSBORNE HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 246032		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9929 - 10095								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	992	-0-	992	-0-	992	2			Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	620	-0-	620	-0-	1612	2	43	9	Y	39				39
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1612				Y	NO RPT				39

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201		RRCID -> 120643		COMPL. DATE 05/24/1992		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8733 - 8740								
MAHON, ELIZABETH		WELL #: 1														
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					92
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					92
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					92

 HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 RFE OPERATING, LLC 704776
 DEUTSCH WELL #: 2 RRCID -> 242883 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9862 - 10018

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2340 N	2316	-0-	-24	-0-	2306	2	10	9	N	9			87
12	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2445	2	1	9	N	1			88
01	2325 N	2316	-0-	-9	-0-	2314	2	2	9	N	2			90
02	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-			90
03	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2031	2	22	9	N	20			110
04	2250 N	1658	-0-	-592	-0-	1655	2	3	9	N	3			113

 COOK WELL #: 1 RRCID -> 245076 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9928 - 9670

11	1410 N	1152	-0-	-258	-0-	1126	2	26	9	N	24			199
12	1333 N	1048	-0-	-285	-0-	1048	2			N	-0-			199
01	1271 N	941	-0-	-330	-0-	941	2			N	-0-			199
02	1064 N	1014	-0-	-50	-0-	1014	2			N	-0-			199
03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-			199
04	900 N	820	-0-	-80	-0-	820	2			N	-0-			199

 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 217569 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9726 - 9986

11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-			27
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-			27
01	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-			27
02	336 N	299	-0-	-37	-0-	299	2			N	-0-			27
03	403 N	339	-0-	-64	-0-	339	2			N	-0-			27
04	480 N	353	-0-	-127	-0-	353	2			N	-0-			27

 WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 4 RRCID -> 224932 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8660 - 8781

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

 WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 5 RRCID -> 227549 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9745 - 10012

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 2 RRCID -> 227586 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 9851 - 10028

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143														
RAINS GU1		WELL #: 1		RRCID -> 227837		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9790 - 10094								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	270 N	238	-0-	-32	-0-	238	2			N	-0-					25
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					25
01	372 N	284	-0-	-88	-0-	284	2			N	-0-					25
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					25
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					25
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					25

MOSELEY GU		WELL #: 1		RRCID -> 228383		COMPL. DATE 03/28/2007		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9766 - 10070								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAMBERT		WELL #: 1		RRCID -> 229145		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9730 - 10032								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL POTTERY		WELL #: 1		RRCID -> 229158		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9730 - 10032								
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					26
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					26
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					26
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	75	2			N	-0-					26
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					26
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					26

WILLOUGHBY, CLARA		WELL #: 3		RRCID -> 229456		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9870 - 10011								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAMBERT		WELL #: 2		RRCID -> 229528		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9740 - 10021								
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					72
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					72
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					72
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					72
03	124 N	45	-0-	-79	-0-	45	2			N	-0-					72
04	150 N	35	-0-	-115	-0-	35	2			N	-0-					72

KIRKPATRICK		WELL #: 1		RRCID -> 232854		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9773 - 10068								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 244510 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 10066																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 246528 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 10064																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 246529 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 10050																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247774 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 10042																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELLS GU WELL #: 3H RRCID -> 264793 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10165 - 14518																	
11	14160	X	13724	-0-	-436	-0-	13614	2	110	9	N	100	80	1			169
12	14632	X	14046	-0-	-586	-0-	13983	2	63	9	N	57	166	1	3	8	57
01	14787	X	13714	-0-	-1073	-0-	13662	2	52	9	N	47					104
02	13356	X	12431	-0-	-925	-0-	12362	2	69	9	N	63	10	8			157
03	14446	X	13583	-0-	-863	-0-	13471	2	112	9	N	102	178	1	9	8	72
04	13710	X	12045	-0-	-1665	-0-	11984	2	61	9	N	55	3	8			124

MOSELEY GU WELL #: 4H RRCID -> 275721 COMPL. DATE 01/26/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF.10300 - 16540																	
11	24300	X	23686	-0-	-614	-0-	23572	2	114	9	N	104	4	8			184
12	25110	X	24230	-0-	-880	-0-	24108	2	122	9	N	111	179	1	11	8	105
01	25110	X	24134	-0-	-976	-0-	23973	2	161	9	N	146	166	1			85
02	22568	X	21481	-0-	-1087	-0-	21356	2	125	9	N	114	17	8			182
03	24769	X	23815	-0-	-954	-0-	23664	2	151	9	N	137	172	1	30	8	117
04	23700	X	23671	-0-	-29	-0-	23566	2	105	9	N	95	63	1	5	8	144

WILLOUGHBY-MOSELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279735 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10412 - 15190																	
11	13080	X	12464	-0-	-616	-0-	12377	2	87	9	N	79	2	8			197
12	12989	X	12526	-0-	-463	-0-	12469	2	57	9	N	52	174	1	11	8	64
01	13175	X	13090	-0-	-85	-0-	13035	2	55	9	N	50					114
02	11900	X	11788	-0-	-112	-0-	11675	2	113	9	N	103	175	1	15	8	27
03	13141	X	13141	-0-	-0-	-0-	12919	2	222	9	N	202	17	8			212
04	12901	X	12901	-0-	-0-	-0-	12898	2	3	9	N	3	184	1	3	8	28

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.)			39724 125		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WOOD			
XTO ENERGY INC.			945936								
HFU G			WELL #: 9614	RRCID -> 153928	COMPL. DATE 12/01/1994	TOTAL DEPTH 4842	PERF. 570	- 577			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HFU H			WELL #: 9602	RRCID -> 155392	COMPL. DATE 04/27/1995	TOTAL DEPTH 4852	PERF. 44	- 70			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HFU I			WELL #: 3302	RRCID -> 155393	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4859	PERF. 68	- 76			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HFU B			WELL #: 9405	RRCID -> 157092	COMPL. DATE 12/11/1995	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 1111	- 1120			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
HFU -C-			WELL #: 605	RRCID -> 158150	COMPL. DATE 02/23/1996	TOTAL DEPTH 4740	PERF. 1098	- 1106			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
HFU P			WELL #: 3319	RRCID -> 182324	COMPL. DATE 02/07/2001	TOTAL DEPTH 5132	PERF. 1122	- 1126			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HAWKINS (RODESSA) XTO ENERGY INC. HAWKINS GU 2		39724 500 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 1 L RRCID -> 031738 COMPL. DATE 11/07/1963 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7211 - 7234												
11	0	-0-	-0-	-0-	8807				N	-0-		-0-
12	0	1217	-0-	1217	10024	1217	2		N	-0-		-0-
01	0	10113	-0-	10113	20137	10113	2		N	-0-		-0-
02	28740 X	8603	-0-	-20137	-0-	8603	2		N	-0-		-0-
03	10036 X	10036	-0-	-0-	-0-	10036	2		N	-0-		-0-
04	8520 X	-0-	-0-	-8520	-0-				N	-0-		-0-
WELL #: 1 RRCID -> 032013 COMPL. DATE 12/27/1963 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7632 - 7642												
11	0	-0-	-0-	-0-	5944				N	-0-		-0-
12	0	2910	-0-	2910	8854	2910	2		N	-0-		-0-
01	0	1337	-0-	1337	10191	1337	2		N	-0-		-0-
02	15752 X	5561	-0-	-10191	-0-	5561	2		N	-0-		-0-
03	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2		N	-0-		-0-
04	330 X	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-		-0-
WELL #: 1 RRCID -> 033093 COMPL. DATE 04/11/1964 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6795 - 6805												
11	0	-0-	-0-	-0-	3313				N	-0-		-0-
12	0	4439	-0-	4439	7752	4439	2		N	-0-		-0-
01	0	55537	-0-	55537	63289	55537	2		N	-0-		-0-
02	92872 X	29583	-0-	-63289	-0-	29583	2		N	-0-		-0-
03	25358 X	25358	-0-	-0-	-0-	25358	2		N	-0-		-0-
04	38460 X	343	-0-	-38117	-0-	343	2		N	-0-		-0-
WELL #: 1 RRCID -> 035300 COMPL. DATE 02/05/1965 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8240 - 8311												
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
WELL #: 2 A RRCID -> 042768 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8246 - 8276												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
WELL #: 1 RRCID -> 052812 COMPL. DATE 04/07/1972 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7810 - 7840												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
WELL #: 2 M RRCID -> 224562 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7686 - 7714												
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

HAWKINS (WOODBINE-CHGD NACATOSH)		39724 751		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD								
XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 3204		RRCID -> 148332		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 4920		PERF. 2208		- 2214		
HFU L																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HFU Q		40353 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK								
STROUD PETROLEUM, INC.		828082		WELL #: 1		RRCID -> 226576		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 2108		- 2209		
PERRY ESTATE																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDEYSON (COTTON VALLEY)		40353 426		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
STROUD PETROLEUM, INC.		106406		WELL #: 4		RRCID -> 199963		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 11222		- 11268		
PERRY ESTATE																
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDEYSON (RUSK CO. PETTIT)		40353 426		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		WELL #: 4		RRCID -> 199963		COMPL. DATE 01/09/1980		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7293		- 7500		
ROPER, LEON																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD								
ELLIS ESTATE		945936		WELL #: 1		RRCID -> 016109		COMPL. DATE 04/10/1958		TOTAL DEPTH 7912		PERF. 7255		- 7267		
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62 2			N	-0-					360
12	0	67	-0-	-0-	-0-		67 2			N	-0-					360
01	126 N	59	-0-	-0-	-0-		59 2			N	-0-					360
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62 2			N	-0-					360
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-		69 2			N	-0-					360
*04	69 N	69	-0-	-0-	-0-		69 2			N	-0-					360

MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC		527861		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
BENNETT, T. V. UNIT		106406		WELL #: 2		RRCID -> 016098		COMPL. DATE 09/19/1958		TOTAL DEPTH 7693		PERF. 7247		- 7254		
11	557 X	557	-0-	-0-	-0-		533 2	24 9		N	22	176 1				50
12	657 X	657	-0-	-0-	-0-		614 2	43 9		N	39					89
01	748 X	748	-0-	-0-	-0-		643 2	105 9		N	95	89 7				95
02	521 X	521	-0-	-0-	-0-		519 2	2 9		N	2					97
03	661 X	661	-0-	-0-	-0-		639 2	22 9		N	20					117
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT) //CONT.// 40353 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143												
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285652 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 7534 - 7724												
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HENDERSON (RUSK CO. TRAVIS PEAK) 40353 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130												
HOWARD -A- WELL #: 1 T RRCID -> 016131 COMPL. DATE 06/10/1958 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7510 - 7640												
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

11	0 W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-	-0-
*04	0 W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-	-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467												
CRAIG GU WELL #: 1 RRCID -> 210206 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9712 - 10991												
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-	-0-
02	20 N	-0-	-0-	-20	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HOLLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211117 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10807 - 11082												
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

11	0	3	-0-	3	154	3	3			Y	-0-	10
12	0	560	-0-	560	714	57	1	497	3	Y	5	7 1 8
01	0	104	-0-	104	818	11	1	92	3	Y	1	9
02	903 N	85	-0-	-818	-0-	8	1	76	3	Y	1	10
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	2	12
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	2	9			Y	-0-	12

PONE WELL #: 1 RRCID -> 215591 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10738 - 11707												
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-	17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-	17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-	17
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
PONE, E.M. GU		WELL #:		2	RRCID ->	217433	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	12030	PERF.10715 - 11687		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

PONE		WELL #:		3	RRCID ->	219795	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10720 - 11696		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FROST		WELL #:		1	RRCID ->	223219	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	11068	PERF.10722 - 10889		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PONE		WELL #:		4	RRCID ->	225266	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	11882	PERF.10687 - 11858		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FROST-WATKINS		WELL #:		1	RRCID ->	225329	COMPL. DATE	12/04/2006	TOTAL DEPTH	12017	PERF.11744 - 11824		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SILER HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	225442	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	10957	PERF.10400 - 10781		
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	6	1	15	3	Y	-0-		-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	40	1	13	3	Y	-0-		-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	15	1	12	3	Y	-0-		-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	28	1	14	3	Y	-0-		-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-		-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-		-0-

RAYFORD, BESS GU		WELL #:		3	RRCID ->	232923	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	10872	PERF.10352 - 10722		
11	1470 X	852	-0-	-618	-0-	850	3	2	9	Y	2		18
12	1488 X	1176	-0-	-312	-0-	1170	3	6	9	Y	5	11 1	12
01	1302 X	1084	-0-	-218	-0-	1077	3	7	9	Y	6		18
02	1176 X	833	-0-	-343	-0-	827	3	6	9	Y	5		23
03	1302 X	425	-0-	-877	-0-	419	3	6	9	Y	5		28
04	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-		28

HENNDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467										
SILER HEIRS		WELL #:		4	RRCID ->	234213	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	10786	PERF.10444 - 10728			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		2	RRCID ->	234435	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	11022	PERF. 7498 - 10914			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-			-0-
02	22 N	-0-	-0-	-22	-0-					Y	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PONE		WELL #:		5	RRCID ->	234627	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	11009	PERF.10703 - 10875			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PONE, E.M. GU		WELL #:		3	RRCID ->	234733	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	10970	PERF.10538 - 10678			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		3	RRCID ->	235052	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	10955	PERF. 7427 - 10770			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			66
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			66

RAYFORD, BESS		WELL #:		4	RRCID ->	235114	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	10830	PERF.10395 - 10751			
11	570 X	178	-0-	-392	-0-	178	3			Y	-0-			-0-
12	341 X	121	-0-	-220	-0-	121	3			Y	-0-			-0-
01	341 X	70	-0-	-271	-0-	70	3			Y	-0-			-0-
02	280 X	123	-0-	-157	-0-	123	3			Y	-0-			-0-
03	186 X	86	-0-	-100	-0-	86	3			Y	-0-			-0-
04	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)			//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: RUSK	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467							
SILER HEIRS GU			WELL #:		5	RRCID -> 235346		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 10905		PERF. 7524 - 10777
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	282 1	39 9	N	35			160
12	310 N	193	-0-	-117	-0-	171 1	22 9	N	20			180
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	240 1	156 9	N	142			322
02	308 N	272	-0-	-36	-0-	80 1	59 3	N	121			443
						133 9						
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	58 1	8 3	N	-0-			443
04	360 N	96	-0-	-264	-0-	91 1	5 3	N	-0-			443

ROGERS, TRAVIS			WELL #:		1	RRCID -> 235581		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7462 - 10820
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT			WELL #:		5	RRCID -> 238661		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 10965		PERF. 7536 - 10820
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

SILER HEIRS			WELL #:		6	RRCID -> 241279		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 10926		PERF. 7446 - 10731
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	659 1	21 9	Y	19			89
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	416 1	17 9	Y	15			104
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 1		Y	-0-			104
02	644 N	517	-0-	-127	-0-	486 1	31 9	Y	28			132
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	8 1	140 3	Y	-0-			132
04	570 N	238	-0-	-332	-0-	12 1	224 3	Y	2			134
						2 9						

YOUNGBLOOD, ROBERT			WELL #:		7	RRCID -> 242432		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 10940		PERF.10388 - 10774
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

RAYFORD, BESS GU			WELL #:		5	RRCID -> 242436		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 10975		PERF.10296 - 10810
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		Y	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		Y	-0-			-0-
02	112 X	-0-	-0-	-112	-0-			Y	-0-			-0-
03	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108 3		Y	-0-			-0-
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 6 RRCID -> 242554 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10381 - 10756															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROGERS, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 243293 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10574 - 10781															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244544 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 10792															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	56	-0-	56	104	6	1	50	3	Y	-0-			-0-
02		104 N	-0-	-0-	-104	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-

SILER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 245680 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9664 - 10754															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-			9
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-			9
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-			9
02		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			9
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247492 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 10739															
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247573 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 10734															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249363 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 10738															
11		180 N	85	-0-	-95	-0-	7	1	78	3	Y	-0-			-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
01		155 N	50	-0-	-105	-0-	5	1	45	3	Y	-0-			-0-
02		84 N	22	-0-	-62	-0-	2	1	20	3	Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
PONE		WELL #:		6H	RRCID ->	258783	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	10683	PERF.	11320 - 15071	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		87			Y	-0-			87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		87			Y	-0-			87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		87			Y	-0-			87
02	87 N	-0-	-0-	-87		-0-			Y	-0-			87
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			87
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			87

CRAIG GU		WELL #:		4H	RRCID ->	263845	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	10833	PERF.	10924 - 15255	
11	5580 X	5245	-0-	-335	-0-	523	1	4722 3	Y	-0-			-0-
12	5797 X	5307	-0-	-490	-0-	545	1	4762 3	Y	-0-			-0-
01	5797 X	5318	-0-	-479	-0-	549	1	4769 3	Y	-0-			-0-
02	5236 X	4243	-0-	-993	-0-	428	1	3815 3	Y	-0-			-0-
03	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	392	1	5125 3	Y	-0-			-0-
04	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	372	1	4967 3	Y	-0-			-0-

CRAIG GU		WELL #:		3H	RRCID ->	264521	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	10876	PERF.	11216 - 15887	
11	7410 X	7129	-0-	-281	-0-	709	1	6407 3	Y	12	13 1		15
12	7285 X	6342	-0-	-943	-0-	650	1	5681 3	Y	10	13 1		12
01	7316 X	5887	-0-	-1429	-0-	606	1	5268 3	Y	12	6 1	1 8	17
02	6664 X	6417	-0-	-247	-0-	647	1	5761 3	Y	8	6 1		19
03	7378 X	6055	-0-	-1323	-0-	429	1	5620 3	Y	5	6 1		18
04	7140 X	5687	-0-	-1453	-0-	396	1	5288 3	Y	3	6 1		15

CRAIG GU		WELL #:		2H	RRCID ->	264905	COMPL. DATE	11/26/2010	TOTAL DEPTH	10095	PERF.	11067 - 15058	
11	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	186	1	1682 3	Y	-0-			-0-
12	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	196	1	1716 3	Y	-0-			-0-
01	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	183	1	1594 3	Y	-0-			-0-
02	1736 X	1614	-0-	-122	-0-	163	1	1451 3	Y	-0-			-0-
03	1922 X	1304	-0-	-618	-0-	93	1	1211 3	Y	-0-			-0-
04	1860 X	1639	-0-	-221	-0-	114	1	1525 3	Y	-0-			-0-

BESS RAYFORD GU - SILER HEIRS GU		WELL #:		1H	RRCID ->	267761	COMPL. DATE	10/09/2011	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	N/A	
11	13650 X	5590	-0-	-8060	-0-	5551	3	39 9	Y	35			279
12	10261 X	3652	-0-	-6609	-0-	3615	3	37 9	Y	34	166 1		147
01	8587 X	1193	-0-	-7394	-0-	1173	3	20 9	Y	18			165
02	6440 X	1953	-0-	-4487	-0-	1936	3	17 9	Y	15			180
03	7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	7011	3	72 9	Y	65			245
04	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-				Y	-0-			245

CROW-HOLLAND GU (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	268367	COMPL. DATE	10/02/2011	TOTAL DEPTH	10971	PERF.	11098 - 16109	
11	6870 X	6527	-0-	-343	-0-	6527	3		Y	-0-			-0-
12	7099 X	6675	-0-	-424	-0-	6675	3		Y	-0-			-0-
01	7099 X	6606	-0-	-493	-0-	6605	3	1 9	Y	1	1 8		-0-
02	6104 X	5447	-0-	-657	-0-	5447	3		Y	-0-			-0-
03	6758 X	6322	-0-	-436	-0-	6322	3		Y	-0-			-0-
04	6540 X	3720	-0-	-2820	-0-	3720	3		Y	-0-			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 CROW HOLLAND GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 272481 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11232 - 16969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	12840 X	12355	-0-	-485	-0-	1215	1	10974	3	Y	151	172	1		194
12	13268 X	12019	-0-	-1249	-0-	1219	1	10647	3	Y	139	172	1		161
01	13268 X	12454	-0-	-814	-0-	1266	1	11011	3	Y	161	86	1	1 8	235
02	11956 X	11398	-0-	-558	-0-	1139	1	10145	3	Y	104	83	1	1 8	255
03	13237 X	13154	-0-	-83	-0-	927	1	12132	3	Y	86	84	1		257
04	12970 X	12970	-0-	-0-	-0-	901	1	12028	3	Y	37	81	1		213

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272494 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11127 - 16233

11	0	3820	-0-	3820	19844	531	1	3158	3	Y	119	136	1		142
12	0	2970	-0-	2970	22814	523	1	2362	3	Y	77				219
01	0	874	-0-	874	23688	465	1	229	3	Y	164	132	1		251
02	23867 X	179	-0-	-23688	-0-	85	1	94	9	Y	85				336
03	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-				336
04	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	-0-	230	1		106

CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273688 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11284 - 16766

11	7710 X	7227	-0-	-483	-0-	716	1	6469	3	Y	38				247
12	7781 X	6384	-0-	-1397	-0-	651	1	5689	3	Y	40	167	1		120
01	7719 X	7444	-0-	-275	-0-	765	1	6647	3	Y	29		1 8		148
02	6944 X	5772	-0-	-1172	-0-	581	1	5170	3	Y	19				167
03	7533 X	7343	-0-	-190	-0-	517	1	6764	3	Y	56				223
04	7230 X	6952	-0-	-278	-0-	483	1	6447	3	Y	20				243

PONE BUCKNER GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274157 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11190 - 17639

11	12150 X	11825	-0-	-325	-0-	501	1	11174	3	Y	136	71	1		222
12	12555 X	11556	-0-	-999	-0-	480	1	10942	3	Y	122	140	1		204
01	12493 X	12140	-0-	-353	-0-	555	1	11453	3	Y	120	141	1		183
02	11284 X	10828	-0-	-456	-0-	530	1	10199	3	Y	90				273
03	12276 X	11656	-0-	-620	-0-	611	1	10960	3	Y	77	71	1		279
04	11820 X	11579	-0-	-241	-0-	608	1	10886	3	Y	77	72	1		284

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274220 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10647 PERF.11070 - 16543													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		

11	4650 X	4062	-0-	-588	-0-	1113	1 2873 3	Y	69	52 1	68		
12	6572 X	2580	-0-	-3992	-0-	76 1073	9 1 1417 3	Y	82	75 1	75		
01	6572 X	466	-0-	-6106	-0-	90 385	9 1 81 9	Y	74	104 1	45		
02	5936 X	44	-0-	-5892	-0-	40 1	4 9	Y	4	46 1	3		
03	5022 X	78	-0-	-4944	-0-	9 1	65 3	Y	4	1 1	6		
04	4050 X	335	-0-	-3715	-0-	4 137	9 1 142 3	Y	51	4 1	53		

SILER PONE GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 274981 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11121 - 16675													
11	7290 X	6493	-0-	-797	-0-	276	1 6163 3	Y	49	92 1	136		
12	7533 X	6258	-0-	-1275	-0-	54 262	9 1 5961 3	Y	32	93 1	75		
01	7347 X	6232	-0-	-1115	-0-	35 295	9 1 5895 3	Y	38		113		
02	6468 X	5867	-0-	-601	-0-	42 285	9 1 5485 3	Y	88		201		
03	7161 X	6651	-0-	-510	-0-	97 346	9 1 6217 3	Y	80	96 1	185		
04	6480 X	6279	-0-	-201	-0-	88 330	9 1 5918 3	Y	28		213		

ROGERS-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275151 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11144 - 17275													
11	5910 X	4560	-0-	-1350	-0-	481	1 4056 3	Y	21	26 1	26		
12	6107 X	5235	-0-	-872	-0-	23 553	9 1 4667 3	Y	14		40		
01	6107 X	6018	-0-	-89	-0-	15 467	9 1 5517 3	Y	31	24 1	47		
02	5600 X	4927	-0-	-673	-0-	34 506	9 1 4371 3	Y	45		92		
03	6045 X	5782	-0-	-263	-0-	50 681	9 1 4906 3	Y	177		269		
04	5820 X	4437	-0-	-1383	-0-	195 881	9 1 3481 3	Y	68	184 1	153		

PONE, E. M. GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275382 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11183 - 15762													
11	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	518	1 3441 3	Y	-0-		-0-		
12	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	574	1 3410 3	Y	1		1		
01	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	1 565	9 1 3207 3	Y	-0-		1		
02	3696 X	2429	-0-	-1267	-0-	513	1 1915 3	Y	1		2		
03	4092 X	1972	-0-	-2120	-0-	1 418	9 1 1552 3	Y	2		4		
04	3960 X	1684	-0-	-2276	-0-	2 438	9 1 1244 3	Y	2	3 1	3		

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275502 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10968 - 15968															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

11		7890 X	5014	-0-	-2876	-0-	1039	1	3947	3	Y	25	17	1	25
							28	9							
12		7285 X	6035	-0-	-1250	-0-	1043	1	4961	3	Y	28	27	1	26
							31	9							
01		6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	1335	1	5015	3	Y	50	45	1	31
							55	9							
02		4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	1688	1	3074	3	Y	33	36	1	28
							36	9							
03		6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	1371	1	5543	3	Y	43	10	1	61
							47	9							
04		7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	1290	1	6612	3	Y	35	39	1	57
							39	9							

PONE GU (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275619 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10664 PERF.11171 - 17103															
11		10789 X	10789	-0-	-0-	-0-	460	1	10253	3	Y	69	36	1	112
							76	9							
12		10354 X	10340	-0-	-14	-0-	432	1	9840	3	Y	62	71	1	103
							68	9							
01		11188 X	11188	-0-	-0-	-0-	514	1	10607	3	Y	61	71	1	93
							67	9							
02		10248 X	9626	-0-	-622	-0-	473	1	9103	3	Y	45			138
							50	9							
03		11222 X	11001	-0-	-221	-0-	578	1	10380	3	Y	39	36	1	141
							43	9							
04		10830 X	10306	-0-	-524	-0-	543	1	9721	3	Y	38	36	1	143
							42	9							

ROGERS SILER HEIRS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276236 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10990 - 15722															
11		7710 X	7097	-0-	-613	-0-	1412	1	5685	3	Y	-0-			-0-
							1247	1	6555	3	Y	-0-			-0-
12		7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	1649	1	6492	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
01		8142 X	8142	-0-	-0-	-0-	1336	1	5585	3	Y	-0-			-0-
							1286	1	5073	3	Y	1	1	1	-0-
02		6944 X	6921	-0-	-23	-0-	1286	1	5073	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
03		7347 X	6360	-0-	-987	-0-	1215	1	5540	3	Y	-0-			-0-
							1	9							
04		7890 X	6755	-0-	-1135	-0-	1215	1	5540	3	Y	-0-			-0-
							1	9							

ROGERS-PONE-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276458 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11507 - 16138															
11		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	545	1	3229	3	Y	15	18	1	17
							17	9							
12		3286 X	2786	-0-	-500	-0-	585	1	2191	3	Y	9			26
							10	9							
01		3441 X	2911	-0-	-530	-0-	649	1	2239	3	Y	21	16	1	31
							23	9							
02		3528 X	2905	-0-	-623	-0-	693	1	2180	3	Y	29			60
							32	9							
03		3906 X	3535	-0-	-371	-0-	627	1	2777	3	Y	119			179
							131	9							
04		4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	422	1	3690	3	Y	44	122	1	101
							48	9							

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276598 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11098 - 16272														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	5580 X	5538	-0-	-42	-0-	475	1	5006	3	Y	52	34	1	51
						57	9							
12	5766 X	5604	-0-	-162	-0-	509	1	5037	3	Y	53	55	1	49
						58	9							
01	5766 X	5548	-0-	-218	-0-	546	1	4890	3	Y	102	89	1	62
						112	9							
02	5180 X	4051	-0-	-1129	-0-	371	1	3611	3	Y	63	72	1	53
						69	9							
03	5735 X	4997	-0-	-738	-0-	586	1	4319	3	Y	84	18	1	119
						92	9							
04	5550 X	5394	-0-	-156	-0-	570	1	4747	3	Y	70	76	1	113
						77	9							

YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276618 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10770 PERF.11165 - 16205														
11	14940 X	12097	-0-	-2843	-0-	1043	1	10997	3	Y	52	36	1	51
						57	9							
12	14632 X	12118	-0-	-2514	-0-	1107	1	10950	3	Y	55	55	1	51
						61	9							
01	14074 X	12769	-0-	-1305	-0-	1271	1	11386	3	Y	102	91	1	62
						112	9							
02	11844 X	10922	-0-	-922	-0-	1010	1	9838	3	Y	67	73	1	56
						74	9							
03	13113 X	10892	-0-	-2221	-0-	1290	1	9507	3	Y	86	19	1	123
						95	9							
04	12360 X	10880	-0-	-1480	-0-	1158	1	9644	3	Y	71	79	1	115
						78	9							

PONE 4-6 (SA) WELL #: 9H RRCID -> 276781 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF.11232 - 15422														
11	5130 X	3886	-0-	-1244	-0-	661	1	3160	3	Y	59			187
						65	9							
12	5301 X	3185	-0-	-2116	-0-	458	1	2643	3	Y	76			263
						84	9							
01	4557 X	4307	-0-	-250	-0-	635	1	3566	3	Y	96			359
						106	9							
02	3640 X	2490	-0-	-1150	-0-	338	1	2099	3	Y	48	114	1	293
						53	9							
03	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	638	1	3808	3	Y	112	137	1	268
						123	9							
04	4170 X	3008	-0-	-1162	-0-	506	1	2449	3	Y	48			316
						53	9							

PONE, E. M. 4-6 (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277563 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11024 - 15619														
11	5490 X	4607	-0-	-883	-0-	774	1	3822	3	Y	10			29
						11	9							
12	5673 X	3816	-0-	-1857	-0-	687	1	3115	3	Y	13			42
						14	9							
01	5425 X	4003	-0-	-1422	-0-	579	1	3407	3	Y	15			57
						17	9							
02	4900 X	3388	-0-	-1512	-0-	461	1	2919	3	Y	7	18	1	46
						8	9							
03	5115 X	3393	-0-	-1722	-0-	471	1	2902	3	Y	18	22	1	42
						20	9							
04	4620 X	3107	-0-	-1513	-0-	542	1	2557	3	Y	7			49
						8	9							

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
PONE GU (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278608 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11084 - 16792														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	15210 X	13346	-0-	-1864	-0-	569	1	12701	3	Y	69	36	1	112
						76	9							
12	15717 X	11899	-0-	-3818	-0-	497	1	11338	3	Y	58	71	1	99
						64	9							
01	15004 X	12619	-0-	-2385	-0-	581	1	11973	3	Y	59	68	1	90
						65	9							
02	13188 X	11260	-0-	-1928	-0-	554	1	10655	3	Y	46			136
						51	9							
03	14198 X	12105	-0-	-2093	-0-	637	1	11426	3	Y	38	35	1	139
						42	9							
04	13350 X	12461	-0-	-889	-0-	656	1	11762	3	Y	39	36	1	142
						43	9							

SILER ROGERS PONE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 278867 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11146 - 16105														
11	5910 X	4961	-0-	-949	-0-	674	1	4237	3	Y	45	82	1	124
						50	9							
12	6107 X	4985	-0-	-1122	-0-	689	1	4264	3	Y	29	85	1	68
						32	9							
01	5952 X	4851	-0-	-1101	-0-	625	1	4186	3	Y	36			104
						40	9							
02	5096 X	4475	-0-	-621	-0-	641	1	3754	3	Y	73			177
						80	9							
03	5642 X	5036	-0-	-606	-0-	799	1	4159	3	Y	71	84	1	164
						78	9							
04	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	573	1	4370	3	Y	25			189
						28	9							

YOUNGBLOOD-SILER-BESS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279673 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11042 - 17257														
11	10170 X	9928	-0-	-242	-0-	845	1	8912	3	Y	155	108	1	152
						171	9							
12	10509 X	9159	-0-	-1350	-0-	825	1	8161	3	Y	157	165	1	144
						173	9							
01	10628 X	10628	-0-	-0-	-0-	1034	1	9260	3	Y	304	262	1	186
						334	9							
02	9268 X	8845	-0-	-423	-0-	803	1	7823	3	Y	199	217	1	168
						219	9							
03	10261 X	8361	-0-	-1900	-0-	965	1	7111	3	Y	259	58	1	369
						285	9							
04	10140 X	8975	-0-	-1165	-0-	937	1	7804	3	Y	213	238	1	344
						234	9							

CRAIG-CAGLE-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 279680 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11179 - 17040														
11	22590 X	21455	-0-	-1135	-0-	2132	1	19257	3	Y	60	69	1	78
						66	9							
12	23064 X	21565	-0-	-1499	-0-	2208	1	19293	3	Y	58	70	1	66
						64	9							
01	23467 X	22118	-0-	-1349	-0-	2274	1	19774	3	Y	64	35	1	95
						70	9							
02	21196 X	18438	-0-	-2758	-0-	1857	1	16535	3	Y	42	34	1	103
						46	9							
03	23467 X	22074	-0-	-1393	-0-	1564	1	20471	3	Y	35	34	1	104
						39	9							
04	21812 X	21812	-0-	-0-	-0-	1518	1	20277	3	Y	15	33	1	86
						17	9							

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
DULANY A GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279701 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11021 - 16906														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	12870 X	12088	-0-	-782	-0-	774	1	11303	3	Y	10			30
						11	9							
12	13299 X	9893	-0-	-3406	-0-	543	1	9337	3	Y	12			42
						13	9							
01	13268 X	9314	-0-	-3954	-0-	459	1	8844	3	Y	10			52
						11	9							
02	11900 X	11587	-0-	-313	-0-	572	1	11006	3	Y	8	16	1	44
						9	9							
03	13175 X	12054	-0-	-1121	-0-	635	1	11399	3	Y	18	21	1	41
						20	9							
04	12090 X	11787	-0-	-303	-0-	623	1	11155	3	Y	8			49
						9	9							

YOUNGBLOOD-KING-MADDOX (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279702 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11045 - 18875														
11	10410 X	9784	-0-	-626	-0-	833	1	8783	3	Y	153	112	1	151
						168	9							
12	10757 X	9487	-0-	-1270	-0-	854	1	8446	3	Y	170	165	1	156
						187	9							
01	10757 X	10238	-0-	-519	-0-	993	1	8896	3	Y	317	279	1	194
						349	9							
02	9464 X	8817	-0-	-647	-0-	799	1	7789	3	Y	208	227	1	175
						229	9							
03	10478 X	9049	-0-	-1429	-0-	1046	1	7705	3	Y	271	60	1	386
						298	9							
04	9900 X	7453	-0-	-2447	-0-	773	1	6437	3	Y	221	248	1	359
						243	9							

H-H-CROW-HOLLAND (SA) WELL #: 4H RRCID -> 279703 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11332 - 17764														
11	15030 X	14178	-0-	-852	-0-	1403	1	12676	3	Y	90	103	1	116
						99	9							
12	15438 X	14215	-0-	-1223	-0-	1450	1	12671	3	Y	85	103	1	98
						94	9							
01	15438 X	13674	-0-	-1764	-0-	1400	1	12168	3	Y	96	52	1	142
						106	9							
02	13804 X	11284	-0-	-2520	-0-	1133	1	10084	3	Y	61	50	1	153
						67	9							
03	15066 X	12871	-0-	-2195	-0-	910	1	11904	3	Y	52	51	1	154
						57	9							
04	14190 X	12900	-0-	-1290	-0-	897	1	11978	3	Y	23	49	1	128
						25	9							

PONE-FROST-BUCKNER GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279727 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 10888 PERF.11264 - 18647														
11	18330 X	17413	-0-	-917	-0-	744	1	16593	3	Y	69	36	1	112
						76	9							
12	18941 X	15993	-0-	-2948	-0-	669	1	15258	3	Y	60	71	1	101
						66	9							
01	18941 X	17878	-0-	-1063	-0-	824	1	16987	3	Y	61	70	1	92
						67	9							
02	17108 X	15876	-0-	-1232	-0-	782	1	15044	3	Y	45			137
						50	9							
03	18383 X	18262	-0-	-121	-0-	962	1	17256	3	Y	40	36	1	141
						44	9							
04	17647 X	17647	-0-	-0-	-0-	931	1	16674	3	Y	38	36	1	143
						42	9							

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
BOWLES ENERGY, INC.				084097										
GRAY				WELL #: 1	RRCID -> 210770	COMPL. DATE 03/23/2005	TOTAL DEPTH 10750	PERF.10380	- 10572					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

DOUTHIT				WELL #: 1	RRCID -> 213527	COMPL. DATE 05/07/2005	TOTAL DEPTH 10865	PERF.10351	- 10735					
11	0	1311	-0-	1311	2156	106 1	1205 2	N			-0-			222
12	0	1436	-0-	1436	3592	663 1	748 2	N			23			245
01	0	1799	-0-	1799	5391	25 9	946 2	N			-0-			245
02	2800 N	875	-0-	-1925	3466	853 1	475 2	N			-0-			245
03	3100 N	1258	-0-	-1842	1624	400 1	611 2	N			-0-			245
04	2778 N	1154	-0-	-1624	-0-	647 1	557 2	N			-0-			245

HARRELL GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 221605	COMPL. DATE 04/17/2006	TOTAL DEPTH 10865	PERF.10490	- 10757					
11	0	202	-0-	202	326	16 1	186 2	N			-0-			128
12	0	957	-0-	957	1283	450 1	507 2	N			-0-			128
01	0	862	-0-	862	2145	407 1	455 2	N			-0-			128
02	2800 N	1350	-0-	-1450	695	617 1	733 2	N			-0-			128
03	1505 N	810	-0-	-695	-0-	417 1	393 2	N			-0-			128
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	377 1	352 2	N			-0-			128

GREEN, C.B.				WELL #: 1	RRCID -> 222645	COMPL. DATE 07/08/2006	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10218	- 10410					
11	0	274	-0-	274	945	274 2		N			-0-			154
12	0	472	-0-	472	1417	472 2		N			-0-			154
01	0	429	-0-	429	1846	429 2		N			-0-			154
02	2258 N	412	-0-	-1846	-0-	412 2		N			-0-			154
03	465 N	390	-0-	-75	-0-	389 2	1 9	N			1 8			154
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N			-0-			154

BUFFCO PRODUCTION INC.				106406										
SHEROW				WELL #: 1	RRCID -> 203786	COMPL. DATE 02/15/2016	TOTAL DEPTH 10730	PERF. 9272	- 10626					
11	0	1205	-0-	1205	2472	1192 3	13 9	N			12			48
12	0	1442	-0-	1442	3914	1434 2	8 9	N			7			55
01	0	2764	-0-	2764	6678	2747 2	17 9	N			15	4 8		66
02	2800 N	1532	-0-	-1268	5410	1521 2	11 9	N			10			76
03	3100 N	1705	-0-	-1395	4015	1699 2	6 9	N			5	1 8		80
04	3000 N	1426	-0-	-1574	2441	1407 2	19 9	N			17	2 8		95

SCARBOROUGH				WELL #: 2	RRCID -> 221842	COMPL. DATE 12/29/2005	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10522	- 10792					
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			120
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			120
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			120
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			120
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			120
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	95 1		25

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406															
FLANAGAN, O.E. WELL #: 2 RRCID -> 240439 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10541 - 10751															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		2080 N	1240	-0-	-840	-0-	1239	2	1	9	N	1	1	8	153
12		0	978	-0-	978	-0-	978	2			N	-0-			153
01		0	970	-0-	970	-0-	970	2			N	-0-			153
02		2408 N	460	-0-	-1948	-0-	460	2			N	-0-			153
03		589 N	493	-0-	-96	-0-	493	2			N	-0-			153
*04		570 N	558	-0-	-12	-0-	558	2			N	-0-			153

CRATON OPERATING LLC 186717															
ODOM WELL #: 1 RRCID -> 243312 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9728 - 10888															
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648															
CANNON, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 087081 COMPL. DATE 01/13/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10576 - 10767															
11		0	283	-0-	283	-0-	566	277	2	6	9	N	5		76
12		0	153	-0-	153	-0-	719	151	2	2	9	N	2		78
01		0	172	-0-	172	-0-	891	172	2			N	-0-		78
02		2261 N	1370	-0-	-891	-0-	1361	2	9	9	N	8	7	8	79
03		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			79
*04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				N	-0-			79

YANDLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182631 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10809															
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 185178 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10530 - 10809															
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185691 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10747															
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224547 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10580 - 10856

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		0	667	-0-	667	1217	667	2		N	-0-			60
12		0	582	-0-	582	1799	581	2	1	9	N	1	1 8	60
01		0	230	-0-	230	2029	230	2		N	-0-			60
02		2131 N	102	-0-	-2029	-0-	102	2		N	-0-			60
03		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-			60
*04		347 N	347	-0-	-0-	-0-	338	2	9	9	N	8		68

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 228052 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10962 - 11258

11		0	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
01		0	4	-0-	4	7	4	2		N	-0-			-0-
02		8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
04		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 264545 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11199 - 14808

11		0	17382	-0-	17382	23453	17358	2	24	9	N	22		169
12		0	9285	-0-	9285	32738	9242	2	43	9	N	39	7 8	201
01		0	14086	-0-	14086	46824	14047	2	39	9	N	35		236
02		58141 X	11317	-0-	-46824	-0-	11278	2	39	9	N	35	6 8	265
03		17949 X	3453	-0-	-14496	-0-	3433	2	20	9	N	18	191 1	92
*04		17370 X	160	-0-	-17210	-0-		9	151	9	N	137		229

ASHBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267722 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11372 - 17604

11		0	9614	-0-	9614	19829	468	1	9146	2	N	-0-		184
12		0	8922	-0-	8922	28751	527	1	8257	2	N	125	190 1	112
							138	9						
01		0	9260	-0-	9260	38011	627	1	8633	2	N	-0-		112
02		46884 X	8873	-0-	-38011	-0-	645	1	8197	2	N	28	3 8	137
							31	9						
03		10230 X	8397	-0-	-1833	-0-	476	1	7921	2	N	-0-		137
*04		9600 X	7981	-0-	-1619	-0-	481	1	7466	2	N	31		168
							34	9						

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 267916 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10969 - 15721

11		0	8808	-0-	8808	9039	429	1	8379	2	N	-0-		117
12		0	8194	-0-	8194	17233	491	1	7690	2	N	12	2 8	127
							13	9						
01		0	1965	-0-	1965	19198	133	1	1830	2	N	2		129
							2	9						
02		19198 X	-0-	-0-	-19198	-0-					N	92		221
03		9114 X	4532	-0-	-4582	-0-	257	1	4275	2	N	-0-		221
*04		8820 X	153	-0-	-8667	-0-	6	1	95	2	N	47	168 1	100
							52	9						

HENNDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648													
MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 270239 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11380 - 16122													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

11	0	8424	-0-	8424	16909	409	1	7987	2	N	25		86
12	0	7978	-0-	7978	24887	473	1	7410	2	N	86	10 8	162
01	0	9999	-0-	9999	34886	673	1	9275	2	N	46	8 8	200
02	43280 X	8394	-0-	-34886	-0-	609	1	7733	2	N	47	9 8	238
03	9109 X	9109	-0-	-0-	-0-	502	1	8361	2	N	224	374 1	88
*04	9690 X	7553	-0-	-2137	-0-	454	1	7034	2	N	59		147

ASHBY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272147 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11215 - 16071													
11	0	6044	-0-	6044	12352	291	1	5695	2	N	53		267
12	0	5760	-0-	5760	18112	344	1	5379	2	N	34	190 1 6 8	105
01	0	5545	-0-	5545	23657	375	1	5163	2	N	6	6 8	105
02	30232 X	6575	-0-	-23657	-0-	465	1	5914	2	N	178	10 8	273
03	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	357	1	5948	2	N	3	187 1	89
*04	6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	408	1	6325	2	N	-0-	2 7	87

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781													
EATON, J.L. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 L RRCID -> 222042 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11017 - 11554													
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	13	2	10	9	N	9		36
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-		36
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-		36
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	11	2	8	9	N	7		43
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	28	2	2	9	N	2		45
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	18	2	7	9	N	6		51

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143													
HARDY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 079180 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 9524 - 10820													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CHEVALLIER WELL #: 2 RRCID -> 093532 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10829 - 10896													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)			//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: RUSK									
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT.//		742143															
HUFF, G. J. GU			WELL #:		2	RRCID ->	152302	COMPL. DATE	07/22/1994	TOTAL DEPTH	11090	PERF.10662 - 10846								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1			WELL #:		1	RRCID ->	204456	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10754 - 10980								
11		600 N	574	-0-	-26	-0-	-0-	7	1	567	2	N	-0-							26
12		592 N	592	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	585	2	N	-0-							26
01		590 N	590	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	583	2	N	-0-							26
02		532 N	506	-0-	-26	-0-	-0-	6	1	500	2	N	-0-							26
03		589 N	554	-0-	-35	-0-	-0-	7	1	547	2	N	-0-							26
04		570 N	547	-0-	-23	-0-	-0-	6	1	541	2	N	-0-							26

DICKESON			WELL #:		1	RRCID ->	205733	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10836 - 10952								
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

LAKE GAS UNIT 1			WELL #:		1	RRCID ->	205771	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10810 - 10994								
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

WALLACE, J GU			WELL #:		2	RRCID ->	209584	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	11160	PERF.10770 - 10958								
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

HARDY, JOHN			WELL #:		2	RRCID ->	210779	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	10930	PERF. 9502 - 10799								
11		270 N	205	-0-	-65	-0-	-0-	2	1	203	2	Y	-0-							57
12		273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	270	2	Y	-0-							57
01		336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	332	2	Y	-0-							57
02		266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	263	2	Y	-0-							57
03		282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	279	2	Y	-0-							57
04		300 N	194	-0-	-106	-0-	-0-	2	1	192	2	Y	-0-							57

TALIAFERRO GAS UNIT 1			WELL #:		2	RRCID ->	211937	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	11054	PERF.10763 - 10957								
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211943 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10638 - 10814													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 212139 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10753 - 10946													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	109	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	109	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	109	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	109	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	109	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	109	

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 212491 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10809 - 11017													
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213667 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10741 - 10985													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 213668 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10822 - 11030													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 214590 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10794 - 10869													
11		360 X	190	-0-	-170	-0-	-0-	2	1	188	2	N	-0-
12		372 X	216	-0-	-156	-0-	-0-	3	1	213	2	N	-0-
01		353 X	353	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	349	2	N	-0-
02		423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	418	2	N	-0-
03		699 N	699	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	691	2	N	-0-
04		875 N	875	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	865	2	N	-0-

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 214924 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10864 - 11045													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
HARDY, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 214976 COMPL. DATE 06/15/2005										TOTAL DEPTH 10928	PERF.10478 - 10828			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	300 N	7	-0-	-293	-0-	7	2			Y	-0-			28
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	Y	1	1	8	28
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1	1	8	28
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			28
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-			28
04	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2			Y	-0-			28

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215677 COMPL. DATE 10/15/2005										TOTAL DEPTH 11200	PERF.10560 - 10750			
11	240 N	225	-0-	-15	-0-	3	1	222	2	N	-0-			98
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	3	1	245	2	N	-0-			98
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	3	1	246	2	N	-0-			98
02	224 N	215	-0-	-9	-0-	3	1	212	2	N	-0-			98
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	3	1	281	2	N	-0-			98
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	3	1	268	2	N	-0-			98

HARDY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 215797 COMPL. DATE 07/01/2005										TOTAL DEPTH 10930	PERF.10480 - 10786			
11	240 N	124	-0-	-116	-0-	1	1	123	2	Y	-0-			136
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	3	1	275	2	Y	-0-			136
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	4	1	362	2	Y	-0-			136
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	5	1	379	2	Y	-0-			136
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	5	1	427	2	Y	-0-			136
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	5	1	439	2	Y	-0-			136

REDWINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216343 COMPL. DATE 11/07/2005										TOTAL DEPTH 11160	PERF.10832 - 11040			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALLACE, J GU WELL #: 3 RRCID -> 216512 COMPL. DATE 11/06/2005										TOTAL DEPTH 11200	PERF.10738 - 10940			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95
02	T. A.	68	-0-	68	68	68	2			Y	-0-			95
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	68				Y	-0-			95
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	68				Y	-0-			95

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 217190 COMPL. DATE 11/01/2005										TOTAL DEPTH 11180	PERF.10760 - 10950			
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	4	1	353	2	N	-0-			27
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	5	1	389	2	N	3			30
						3	9							
01	434 N	393	-0-	-41	-0-	5	1	388	2	N	-0-			30
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	4	1	346	2	N	5			35
						6	9							
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	5	1	409	2	N	4			39
						4	9							
04	390 N	346	-0-	-44	-0-	4	1	342	2	N	-0-			39

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217571 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10774 - 10970												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	7 1	564 2		N	14		22
						15 9						
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	7 1	562 2		N	-0-		22
01	589 N	579	-0-	-10	-0-	7 1	555 2		N	15		37
						17 9						
02	532 N	504	-0-	-28	-0-	6 1	492 2		N	5		42
						6 9						
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	7 1	557 2		N	10		52
						11 9						
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	7 1	560 2		N	12		64
						13 9						

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218020 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10668 - 10880												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HARDY, JOHN WELL #: 6 RRCID -> 218058 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7470 - 10792												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 218364 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10559 - 10760												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GILSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10492 - 10682												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218551 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10554 - 10752												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)			//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT.//		742143									
FISCHER-REDWINE			WELL #:		1	RRCID -> 218927		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10971 - 11029		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1			WELL #:		7	RRCID -> 219036		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10782 - 11010		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HINSON GAS UNIT 1			WELL #:		3	RRCID -> 219283		COMPL. DATE 02/19/2006		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10824 - 11014		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WESSON GU			WELL #:		3	RRCID -> 219345		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 11015		PERF.10658 - 10846		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

REDWINE GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 219587		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 11215		PERF.10813 - 10890		
11	210 N	19	-0-	-191	-0-	19	2			N	-0-			25
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	N	-0-			25
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			25
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			25
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			25
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-			25

HARDY, JOHN			WELL #:		5	RRCID -> 220613		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 10960		PERF.10488 - 10848		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1			WELL #:		13	RRCID -> 220984		COMPL. DATE 05/05/2013		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10732 - 10939		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 221096 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10843															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 221452 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 11196 PERF. 4236 - 4298															
11		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221537 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10538 - 10745															
11		0	106	-0-	106	130	12	1	94	2	N	-0-			41
12		0	150	-0-	150	280	17	1	133	2	N	-0-			41
01		0	22	-0-	22	302	3	1	19	2	N	-0-			41
02		309 N	7	-0-	-302	-0-	1	1	6	2	N	-0-			41
03		124 N	10	-0-	-114	-0-	1	1	9	2	N	-0-			41
04		45 N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	2	N	-0-			41

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 221813 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10761 - 10972															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222251 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10942															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222529 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10558 - 10747															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 222634 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10604 - 10820															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222758 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10836													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		73 N	73	-0-	-0-	-0-			1	1	72	2	25
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-			3	2			25
01		58 N	58	-0-	-0-	-0-			1	1	57	2	25
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-							25
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-			13	2			25
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-							25

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223192 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10618 - 10818													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223607 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7342 - 10794													
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DAVIS, RUSSELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224412 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10946 - 11114													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 224768 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10663 - 10857													
11		0	47	-0-	47	93		6	1	41	2	N	70
12		0	-0-	-0-	-0-	93						N	70
01		0	20	-0-	20	113		2	1	18	2	N	70
02		132 N	19	-0-	-113	-0-		2	1	17	2	N	70
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-		5	1	33	2	N	70
04		30 N	15	-0-	-15	-0-		2	1	13	2	N	70

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 224790 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10730 - 10904													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225027 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10744 - 10956													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-

 HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 225185 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10652 - 10812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 PRUITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226196 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10556 - 10775

11	1080 N	723	-0-	-357	-0-	8	1	715	2	N	-0-			99
12	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	14	1	1197	2	N	-0-			99
01	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	16	1	1373	2	N	-0-			99
02	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	22	1	1824	2	N	-0-			99
03	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	28	1	2296	2	N	-0-			99
04	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	17	1	1405	2	N	1	1	8	99
						1	9							

 HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 226648 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10084 - 10970

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 DICKESON WELL #: 2 RRCID -> 227009 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10846 - 11014

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 PRUITT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227640 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10562 - 10821

11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	13	1	1097	2	Y	-0-			37
12	966 N	966	-0-	-0-	-0-	11	1	955	2	Y	-0-			37
01	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	13	1	1132	2	Y	-0-			37
02	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	18	1	1512	2	Y	-0-			37
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	15	1	1228	2	Y	-0-			37
04	1110 N	1097	-0-	-13	-0-	13	1	1083	2	Y	1	1	8	37
						1	9							

 WESSON GU WELL #: 7 RRCID -> 228829 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10626 - 10920

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)			//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: RUSK						
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT.//		742143												
HUFF, G. J. GU			WELL #:		3	RRCID -> 228916		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 10980		PERF. 7608 - 10897					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVALLIER			WELL #:		3	RRCID -> 229124		COMPL. DATE 05/19/2007		TOTAL DEPTH 11120		PERF.10705 - 10740					
11		120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					7
12		134 X	-0-	-0-	-0-	-0-		134	2		N	-0-					7
01		248 X	-0-	-0-	-52	-0-		196	2		N	-0-					7
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					7
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					7

HARMON GAS UNIT NO. 1			WELL #:		1	RRCID -> 229669		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 11355		PERF.11010 - 11148					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF, G. J. GU			WELL #:		4	RRCID -> 230622		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 11030		PERF.10708 - 10921					
11		0	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					25
12		0	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					25
01		0	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					25
02		37 N	-0-	-0-	-37	-0-					N	-0-					25
03		36 N	-0-	-0-	-0-	-0-		36	2		N	-0-					25
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

CHEVALLIER			WELL #:		4	RRCID -> 232697		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 11125		PERF.10818 - 11034					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF, G. J. GU			WELL #:		5	RRCID -> 232948		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 11093		PERF.10644 - 10852					
11		0	65	-0-	65	164		65	2		N	-0-					25
12		0	2	-0-	2	166		2	2		N	-0-					25
01		0	80	-0-	80	246		80	2		N	-0-					25
02		292 N	46	-0-	-246	-0-		46	2		N	-0-					25
03		54 N	54	-0-	-0-	-0-		54	2		N	-0-					25
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					25

HINSON GAS UNIT 1			WELL #:		15	RRCID -> 232972		COMPL. DATE 11/13/2007		TOTAL DEPTH 11180		PERF.10707 - 10890					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK							
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143											
HUFF, G. J. GU		WELL #:		6	RRCID ->	232993	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 10885						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	233168	COMPL. DATE	09/30/2007	TOTAL DEPTH 11285 PERF.10865 - 11043						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

WESSON GU		WELL #:		12	RRCID ->	234699	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10786						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

PRUITT GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	234737	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH 10985 PERF.10586 - 10844						
11	660	N	548	-0-	-112	-0-	6	1	542	2	Y	-0-		45	
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	5	1	435	2	Y	-0-		45	
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	7	1	613	2	Y	-0-		45	
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	12	1	986	2	Y	-0-		45	
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	11	1	883	2	Y	-0-		45	
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	8	1	701	2	Y	-0-		45	

GILSON GU		WELL #:		4	RRCID ->	235901	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH 10860 PERF.10182 - 10698						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60	

HARDY, JOHN		WELL #:		7	RRCID ->	235928	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH 10960 PERF.10620 - 10821						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

HINSON GAS UNIT 1		WELL #:		11	RRCID ->	236023	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH 11235 PERF.10719 - 10900						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 236024 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10646 - 10878															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHEVALLIER WELL #: 6 RRCID -> 236027 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10298 - 11016															
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

GILSON GU WELL #: 5 RRCID -> 236110 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10510 - 10708															
11		2400 X	1587	-0-	-813	-0-	120	1	1467	2	N	-0-			79
12		2480 X	1929	-0-	-551	-0-	153	1	1776	2	N	-0-			79
01		2480 X	2097	-0-	-383	-0-	171	1	1926	2	N	-0-			79
02		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	179	1	2030	2	N	1			80
							1	9							
03		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	156	1	2414	2	N	12			92
							13	9							
04		2040 N	894	-0-	-1146	-0-	74	1	814	2	N	5			97
							6	9							

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236228 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11032															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 236592 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10800 - 10960															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236594 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10895 - 11064															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK							
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143												
HARMON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	236659	COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL DEPTH	11237	PERF.	9708 - 9938				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUD GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	236680	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	11275	PERF.	10967 - 11030				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-		21	2		N	-0-					25

STROUD GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	236681	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	11025 - 11059				
11	333 X	333	-0-	-0-	-0-	4	1	329	2	N	-0-					25
12	310 X	247	-0-	-63	-0-	3	1	241	2	N	3	3	8			25
						3	9									
01	341 X	339	-0-	-2	-0-	4	1	335	2	N	-0-					25
02	308 N	234	-0-	-74	-0-	3	1	231	2	N	-0-					25
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	5	1	372	2	N	-0-					25
04	330 N	262	-0-	-68	-0-	3	1	259	2	N	-0-					25

STROUD GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	236698	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	11360	PERF.	11013 - 11045				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	906 N	906	-0-	-0-	-0-	11	1	893	2	N	2	2	8			27
						2	9									
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	6	2	3	9	N	3	3	8			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					27
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	8	1	632	2	N	-0-					27

HARMON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12	RRCID ->	237167	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	11225	PERF.	10863 - 11034				
11	858 X	858	-0-	-0-	-0-	10	1	848	2	N	-0-					-0-
12	744 X	623	-0-	-121	-0-	7	1	616	2	N	-0-					-0-
01	744 X	707	-0-	-37	-0-	8	1	695	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
02	812 N	630	-0-	-182	-0-	7	1	620	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	9	1	714	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
04	690 N	628	-0-	-62	-0-	7	1	619	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									

HARMON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	237194	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10855 - 11034				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237202 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10917 - 11068												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237721 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10900 - 11097												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237841 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10908												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237843 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10800 - 10856												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237847 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10865 - 11023												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237848 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10876 - 11061												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237873 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF.10758 - 10958												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237916 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10947 - 11122															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 238204 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10792 - 10953															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 238205 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10874 - 11033															
11		180 N	88	-0-	-92	-0-	1	1	87	2	N	-0-			25
12		139 N	139	-0-	-0-	-0-	2	1	137	2	N	-0-			25
01		186 N	56	-0-	-130	-0-	1	1	55	2	N	-0-			25
02		189 N	189	-0-	-0-	-0-	2	1	187	2	N	-0-			25
03		124 N	93	-0-	-31	-0-	1	1	92	2	N	-0-			25
04		174 N	174	-0-	-0-	-0-	2	1	172	2	N	-0-			25

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238206 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10851 - 11018															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238218 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11231 - 13661															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 238241 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10896 - 11069															
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240163 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11326 PERF.10880 - 11046															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 240606 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10949 - 11046															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 241853 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 9694 - 10938															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 241856 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10890 - 11071															
11		300 N	283	-0-	-17	-0-	3	1	280	2	N	-0-			26
12		268 N	268	-0-	-0-	-0-	3	1	265	2	N	-0-			26
01		285 N	285	-0-	-0-	-0-	3	1	282	2	N	-0-			26
02		252 N	201	-0-	-51	-0-	2	1	199	2	N	-0-			26
03		291 N	291	-0-	-0-	-0-	3	1	288	2	N	-0-			26
04		270 N	216	-0-	-54	-0-	3	1	213	2	N	-0-			26

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 242696 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10888 - 11068															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 243459 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10770 - 11694															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149

HARDY, JOHN WELL #: 8 RRCID -> 244142 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10490 - 10770															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 244248 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10075 - 11033															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245830 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10915 - 11062												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245858 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10882 - 11031												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 C RRCID -> 245861 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10810 - 10968												
11	0	805	-0-	805	3707	9	1	782	2	N	13	82
12	0	626	-0-	626	4333	14	9	610	2	N	8	90
01	0	832	-0-	832	5165	7	1	822	2	N	-0-	90
02	2800 N	654	-0-	-2146	3019	9	9	646	2	N	-0-	90
03	3100 N	544	-0-	-2556	463	10	1	538	2	N	-0-	90
04	1201 N	738	-0-	-463	-0-	8	1	728	2	N	1 8	90
						1	9					

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245976 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10650 - 10822												
11	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	26	1	2245	2	N	1 8	110
12	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	1	9	3737	2	N	-0-	110
01	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	45	1	2828	2	N	1 8	110
02	2800 N	2890	-0-	90	90	33	1	2841	2	N	14 2 8	122
03	3941 X	3851	-0-	-90	-0-	1	9	3728	2	N	71 165 1 3 8	25
04	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	45	1	3554	2	N	3 3 8	25
						78	9					
						42	1					
						3	9					

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 246026 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11479 - 11645												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 246287 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11240 - 13738												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

11	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	867	1	2033	2	N	66	5 8
						73	9					110
12	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	742	1	1878	2	N	79	157 1 7 8
						87	9					25
01	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	936	1	1739	2	N	49	4 8
						54	9					70
02	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	764	1	1449	2	N	59	10 8
						65	9					119
03	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	1056	1	1795	2	N	66	158 1
						73	9					27
04	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	1028	1	1776	2	N	51	3 8
						56	9					75

HUFF, G. J. GU WELL #: 8 RRCID -> 246500 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10620 - 10895												

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246504 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10862 - 11010												

11	720 X	189	-0-	-531	-0-	2	1	187	2	N	-0-	15
12	744 X	96	-0-	-648	-0-	1	1	95	2	N	-0-	15
01	744 X	712	-0-	-32	-0-	8	1	704	2	N	-0-	15
02	168 N	127	-0-	-41	-0-	1	1	119	2	N	6	6 8
						7	9					15
03	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	13	1	1105	2	N	-0-	15
04	690 N	159	-0-	-531	-0-	2	1	157	2	N	-0-	15

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 248444 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11310 - 13064												

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250837 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11029 - 11044												

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
DICKESON WELL #: 3 RRCID -> 251224 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11042 - 11202																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDY, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 252257 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10750 - 13724																	
11		8250 X	7812	-0-	-438	-0-	91	1	7720	2	N	1	1	8			255
							1	9									
12		15557 X	15557	-0-	-0-	-0-	183	1	15372	2	N	2	2	8			255
							2	9									
01		8302 X	8302	-0-	-0-	-0-	96	1	8203	2	N	3	3	8			255
							3	9									
02		7569 X	7569	-0-	-0-	-0-	89	1	7479	2	N	1	179	1	5	5	71
							1	9					1	8			
03		14307 X	14307	-0-	-0-	-0-	171	1	14132	2	N	4	4	8			71
							4	9									
04		9882 X	9882	-0-	-0-	-0-	117	1	9761	2	N	4	3	8			72
							4	9									

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253441 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11535 - 13688																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

CHEVALLIER WELL #: 7H RRCID -> 253547 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10990 - 13460																	
11		0	392	-0-	392	505	53	1	339	2	Y	-0-					140
12		0	76	-0-	76	581	11	1	65	2	Y	-0-					140
01		0	154	-0-	154	735	23	1	131	2	Y	-0-					140
02		2088 X	1353	-0-	-735	-0-	195	1	1152	2	Y	5	5	8			140
							6	9									
03		403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					140
04		390 X	177	-0-	-213	-0-	25	1	152	2	Y	-0-					140

GALAN WHITE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260350 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12505 PERF.10883 - 11034																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265962 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11210 - 12442													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

11	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	65 1	5560 2	N	90	20	8	229	
12	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	99 9	5601 2	N	35	179	1 21 8	64	
01	5797 X	5545	-0-	-252	-0-	39 9	5430 2	N	46	21	8	89	
02	5348 X	5089	-0-	-259	-0-	64 1	4954 2	N	69	17	8	141	
03	5921 X	5441	-0-	-480	-0-	51 9	5310 2	N	61	21	8	181	
04	5730 X	4231	-0-	-1499	-0-	59 1	4142 2	N	36	10	8	207	
						76 9							
						64 1							
						67 9							
						49 1							
						40 9							

FISCHER-REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 266019 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11270 - 12742													
11	5400 X	5258	-0-	-142	-0-	61 1	5184 2	N	12	12	8	33	
12	5518 X	5312	-0-	-206	-0-	13 9	5230 2	N	18	18	8	33	
01	5487 X	5223	-0-	-264	-0-	62 1	5142 2	N	19	18	8	34	
02	4900 X	4748	-0-	-152	-0-	20 9	4682 2	N	9	9	8	34	
03	5425 X	5051	-0-	-374	-0-	60 1	4977 2	N	13	13	8	34	
04	5250 X	4791	-0-	-459	-0-	21 9	4729 2	N	5	5	8	34	
						56 1							
						14 9							
						6 9							

GILSON GU WELL #: 6H RRCID -> 266158 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10705 - 15273													
11	11275 X	11275	-0-	-0-	-0-	843 1	10279 2	N	139	2	8	192	
12	10854 X	10854	-0-	-0-	-0-	153 9	9920 2	N	73	177	1 3 8	85	
01	11470 X	10290	-0-	-1180	-0-	854 1	9387 2	N	62	2	8	145	
02	10528 X	9397	-0-	-1131	-0-	80 9	8585 2	N	51	4	8	192	
03	11656 X	9302	-0-	-2354	-0-	835 1	8699 2	N	36	176	1 2 8	50	
04	11280 X	11273	-0-	-7	-0-	68 9	10270 2	N	68	6	8	112	
						756 1							
						56 9							
						563 1							
						40 9							
						928 1							
						75 9							

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266979 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11354 - 12834													
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50	
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			50	

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 MOYERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270618 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11240 - 15826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	6270 X	6158	-0-	-112	-0-	71	1	6017	2	N	64	12 8	149
						70	9						
12	6293 X	5742	-0-	-551	-0-	67	1	5605	2	N	64	12 8	201
						70	9						
01	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	75	1	6347	2	N	84	186 1 20 8	79
						92	9						
02	5740 X	5126	-0-	-614	-0-	59	1	4995	2	N	65	12 8	132
						72	9						
03	6355 X	5645	-0-	-710	-0-	67	1	5509	2	N	63	8 8	187
						69	9						
04	6300 X	5859	-0-	-441	-0-	69	1	5739	2	N	46	180 1 8 8	45
						51	9						

REDWINE-ALEXANDER WELL #: 6H RRCID -> 271213 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11391 - 13571

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25

BROWN, JON S. GU WELL #: 1H RRCID -> 271978 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11644 - 16252

11	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	81	1	6884	2	N	31	6 8	223
						34	9						
12	7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	84	1	7071	2	N	39	11 8	251
						43	9						
01	7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	85	1	7247	2	N	50	16 8	285
						55	9						
02	6524 X	6424	-0-	-100	-0-	74	1	6237	2	N	103	183 1 16 8	189
						113	9						
03	7223 X	7207	-0-	-16	-0-	85	1	7074	2	N	44	19 8	214
						48	9						
04	7140 X	7021	-0-	-119	-0-	82	1	6893	2	N	42	22 8	234
						46	9						

BULLARD GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272006 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11120 - 15175

11	5160 X	4778	-0-	-382	-0-	55	1	4684	2	N	35	10 8	217
						39	9						
12	5239 X	4974	-0-	-265	-0-	58	1	4863	2	N	48	185 1 15 8	65
						53	9						
01	5673 X	5171	-0-	-502	-0-	59	1	5037	2	N	68	25 8	108
						75	9						
02	5124 X	4663	-0-	-461	-0-	54	1	4574	2	N	32	17 8	123
						35	9						
03	5270 X	5114	-0-	-156	-0-	61	1	5008	2	N	41	12 8	152
						45	9						
04	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	59	1	4930	2	N	75	174 1 13 8	40
						83	9						

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 273520 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11345 - 16274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	3180 X	853	-0-	-2327	-0-	10	1	820	2	N	21	7 8	146
12	3224 X	1465	-0-	-1759	-0-	23	9	1440	2	N	7	7 8	146
01	3255 X	1241	-0-	-2014	-0-	17	1	1161	2	N	60	175 1 4 8	27
02	2940 X	1090	-0-	-1850	-0-	14	1	1023	2	N	50	5 8	72
03	2852 X	1141	-0-	-1711	-0-	66	9	1124	2	N	3	3 8	72
04	1410 X	946	-0-	-464	-0-	12	1	934	2	N	1	1 8	72

KANGERGA GU WELL #: 2H RRCID -> 274988 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 11156 PERF.12279 - 15287

11	3510 X	2646	-0-	-864	-0-	31	1	2602	2	N	12	12 8	179
12	2883 X	2649	-0-	-234	-0-	13	9	2561	2	N	52	14 8	217
01	2914 X	2542	-0-	-372	-0-	31	1	2499	2	N	13	170 1 10 8	50
02	2632 X	1639	-0-	-993	-0-	29	1	1610	2	N	9	9 8	50
03	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	14	9	3865	2	N	43	13 8	80
04	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	19	1	2873	2	N	11	11 8	80

MOYERS-HOUSTON-HASKINS WELL #: 5H RRCID -> 275205 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11235 - 16227

11	9150 X	9150	-0-	-0-	-0-	105	1	8956	2	N	81	169 1 16 8	117
12	9815 X	9815	-0-	-0-	-0-	89	9	9516	2	N	169	179 1 18 8	89
01	9431 X	9431	-0-	-0-	-0-	113	1	9241	2	N	74	21 8	142
02	8540 X	8294	-0-	-246	-0-	186	9	8100	2	N	89	179 1	52
03	9827 X	8797	-0-	-1030	-0-	109	1	8530	2	N	149	10 8	191
04	9510 X	8353	-0-	-1157	-0-	81	9	8213	2	N	38	176 1 6 8	47

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 275480 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10887 - 12187

11	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	16	1	1388	2	N	-0-		54
12	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	12	1	1009	2	N	-0-		54
01	1457 N	1079	-0-	-378	-0-	13	1	1066	2	N	-0-		54
02	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	16	1	1362	2	N	-0-		54
03	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	17	1	1401	2	N	-0-		54
04	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	16	1	1326	2	N	2	2 8	54

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
TALIAFERRO-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 275572 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11250 - 16807														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	

11	7860 X	4001	-0-	-3859	-0-	46	1	3894	2	N	55	172	1	5 8 39
12	7750 X	4706	-0-	-3044	-0-	61	9	4574	2	N	71	15	8	95
01	6262 X	4487	-0-	-1775	-0-	78	9	4265	2	N	156	165	1	11 8 75
02	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	50	1	5044	2	N	244	169	1	21 8 129
03	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	172	9	5590	2	N	258	181	1	24 8 182
04	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	60	1	5709	2	N	281	344	1	19 8 100
						268	9							
						68	1							
						284	9							
						68	1							
						309	9							

NICHOLS-HOUSTON-MOYERS WELL #: 1H RRCID -> 275591 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11424 - 16731														
11	9300 X	8519	-0-	-781	-0-	98	1	8344	2	N	70	170	1	17 8 47
12	9331 X	8216	-0-	-1115	-0-	77	9	8061	2	N	54	16	8	85
01	9083 X	8169	-0-	-914	-0-	96	1	8043	2	N	28	14	8	99
02	8204 X	8078	-0-	-126	-0-	59	9	7879	2	N	96	25	8	170
03	9083 X	8551	-0-	-532	-0-	95	1	8370	2	N	73	21	8	222
04	8520 X	8233	-0-	-287	-0-	31	9	8064	2	N	66	168	1	13 8 107
						93	1							
						106	9							
						101	1							
						80	9							
						96	1							
						73	9							

HARMON-GALAN WHITE WELL #: 1H RRCID -> 276080 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11057 - 15789														
11	3660 X	2520	-0-	-1140	-0-	29	1	2476	2	N	14	7	8	258
12	3782 X	3051	-0-	-731	-0-	15	9	3004	2	N	10	10	8	258
01	3689 X	3067	-0-	-622	-0-	36	1	3012	2	N	18	181	1	18 8 77
02	3332 X	3199	-0-	-133	-0-	11	9	3149	2	N	12	12	8	77
03	3689 X	3302	-0-	-387	-0-	35	1	3215	2	N	44	9	8	112
04	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	20	9	3189	2	N	23	8	8	127
						37	1							
						13	9							
						39	1							
						48	9							
						38	1							
						25	9							

WALLACE, J GU WELL #: 4H RRCID -> 276201 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11424 - 14690														
11	7650 X	6601	-0-	-1049	-0-	6577	2	24	9	N	22	22	8	62
12	7626 X	5777	-0-	-1849	-0-	5760	2	17	9	N	15	15	8	62
01	7378 X	7325	-0-	-53	-0-	7306	2	19	9	N	17	17	8	62
02	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	6389	2	19	9	N	17	17	8	62
03	6944 X	6817	-0-	-127	-0-	6804	2	13	9	N	12	12	8	62
04	7080 X	6817	-0-	-263	-0-	6604	2	213	9	N	194	178	1	6 8 72

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
LAKE-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 276297 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11180 - 17513														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		9060 X	8992	-0-	-68	-0-	104 1	8857 2	N		28	2 8		146
							31 9							
12		9501 X	9501	-0-	-0-	-0-	112 1	9372 2	N		15	7 8		154
							17 9							
01		9038 X	9038	-0-	-0-	-0-	105 1	8903 2	N		27	152 1	5 8	24
							30 9							
02		8400 X	8091	-0-	-309	-0-	95 1	7988 2	N		7	7 8		24
							8 9							
03		9486 X	8643	-0-	-843	-0-	103 1	8532 2	N		7	7 8		24
							8 9							
04		9180 X	8054	-0-	-1126	-0-	95 1	7955 2	N		4	4 8		24
							4 9							

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276307 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11246 - 16155														
11		8400 X	6466	-0-	-1934	-0-	74 1	6287 2	N		95	167 1	20 8	49
							105 9							
12		8680 X	5959	-0-	-2721	-0-	70 1	5872 2	N		15	15 8		49
							17 9							
01		8866 X	7266	-0-	-1600	-0-	84 1	7159 2	N		21	21 8		49
							23 9							
02		8008 X	4254	-0-	-3754	-0-	47 1	3994 2	N		194	178 1	13 8	52
							213 9							
03		7688 X	5798	-0-	-1890	-0-	67 1	5530 2	N		183	170 1	18 8	47
							201 9							
04		10283 X	10283	-0-	-0-	-0-	119 1	10008 2	N		142	27 8		162
							156 9							

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 1H RRCID -> 276310 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11467 - 16980														
11		11910 X	10128	-0-	-1782	-0-	116 1	9917 2	N		86	10 8		94
							95 9							
12		12307 X	10136	-0-	-2171	-0-	118 1	9942 2	N		69	12 8		151
							76 9							
01		12121 X	9705	-0-	-2416	-0-	112 1	9487 2	N		96	168 1	14 8	65
							106 9							
02		10248 X	9002	-0-	-1246	-0-	103 1	8720 2	N		163	171 1	7 8	50
							179 9							
03		10515 X	10515	-0-	-0-	-0-	123 1	10215 2	N		161	167 1	17 8	27
							177 9							
04		10140 X	9578	-0-	-562	-0-	111 1	9291 2	N		160	143 1	4 8	40
							176 9							

WESSON GU WELL #: 14H RRCID -> 276312 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11388 - 17672														
11		17250 X	16369	-0-	-881	-0-	188 1	16017 2	N		149	167 1	4 8	307
							164 9							
12		17360 X	15739	-0-	-1621	-0-	184 1	15416 2	N		126	5 8		428
							139 9							
01		17949 X	16335	-0-	-1614	-0-	188 1	15972 2	N		159	185 1	9 8	393
							175 9							
02		16212 X	14964	-0-	-1248	-0-	174 1	14638 2	N		138	175 1	5 8	351
							152 9							
03		17949 X	15086	-0-	-2863	-0-	178 1	14735 2	N		157	187 1	12 8	309
							173 9							
04		16380 X	15416	-0-	-964	-0-	180 1	15078 2	N		144	164 1	10 8	279
							158 9							

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
CHEVALLIER WELL #: 5 RRCID -> 276333 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10839 - 11053															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11		630 X	404	-0-	-226	-0-	402	2	2	9	N	2	2	8	80
12		403 X	287	-0-	-116	-0-	287	2			N	-0-			80
01		775 X	336	-0-	-439	-0-	328	2	8	9	N	7	7	8	80
02		413 N	413	-0-	-0-	-0-	410	2	3	9	N	3	3	8	80
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			80
04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			80

NICHOLS-HOUSTON-C4 WELL #: 1H RRCID -> 276457 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 16910															
11		13830 X	13389	-0-	-441	-0-	153	1	13043	2	N	175	169	1	31 8 175
							193	9							
12		14012 X	13059	-0-	-953	-0-	152	1	12734	2	N	157	176	1	30 8 126
							173	9							
01		14074 X	13964	-0-	-110	-0-	160	1	13616	2	N	171	184	1	36 8 77
							188	9							
02		12712 X	12297	-0-	-415	-0-	142	1	11948	2	N	188	187	1	28 8 50
							207	9							
03		14012 X	13610	-0-	-402	-0-	160	1	13239	2	N	192	43	8	199
							211	9							
04		13713 X	13713	-0-	-0-	-0-	160	1	13434	2	N	108	186	1	26 8 95
							119	9							

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 276999 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10924 - 13961															
11		10380 X	10029	-0-	-351	-0-	1172	1	8845	2	N	11	2	8	49
							12	9							
12		10726 X	9340	-0-	-1386	-0-	1069	1	8249	2	N	20	4	8	65
							22	9							
01		11532 X	10369	-0-	-1163	-0-	1192	1	9158	2	N	17	3	8	79
							19	9							
02		10416 X	7674	-0-	-2742	-0-	948	1	6715	2	N	10	4	8	85
							11	9							
03		10354 X	8587	-0-	-1767	-0-	1053	1	7527	2	N	6	2	8	89
							7	9							
04		10020 X	7490	-0-	-2530	-0-	1018	1	6433	2	N	35	94	1	7 8 23
							39	9							

RCA-DOLLAR WELL #: 1H RRCID -> 277451 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11270 - 16073															
11		13440 X	11773	-0-	-1667	-0-	136	1	11589	2	N	44	44	8	32
							48	9							
12		13609 X	10983	-0-	-2626	-0-	129	1	10810	2	N	40	40	8	32
							44	9							
01		13454 X	10419	-0-	-3035	-0-	120	1	10240	2	N	54	31	8	55
							59	9							
02		11862 X	11862	-0-	-0-	-0-	138	1	11604	2	N	109	12	8	152
							120	9							
03		12617 X	10828	-0-	-1789	-0-	129	1	10677	2	N	20	150	1	22
							22	9							
04		11760 X	8430	-0-	-3330	-0-	99	1	8325	2	N	5	5	8	22
							6	9							

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
HARMON-DICKESON WELL #: 1H RRCID -> 277807 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11382 - 16896													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
11	12330 X	12235	-0-	-95	-0-	140 1	11919 2	N	160	33 8	217		
						176 9							
12	12823 X	12823	-0-	-0-	-0-	146 1	12248 2	N	390	358 1	38 8	211	
						429 9							
01	12524 X	12263	-0-	-261	-0-	140 1	11947 2	N	160	178 1	41 8	152	
						176 9							
02	11424 X	10997	-0-	-427	-0-	127 1	10693 2	N	161	173 1	26 8	114	
						177 9							
03	12834 X	11770	-0-	-1064	-0-	139 1	11497 2	N	122	30 8	206		
						134 9							
04	12420 X	11399	-0-	-1021	-0-	132 1	11100 2	N	152	179 1	23 8	156	
						167 9							

WALLACE, J GU WELL #: 5H RRCID -> 278357 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11291 - 15687													
11	9180 X	8367	-0-	-813	-0-	8038 2	329 9	N	299	360 1	12 8	94	
12	9486 X	7057	-0-	-2429	-0-	6851 2	206 9	N	187	177 1	10 8	94	
01	9486 X	9217	-0-	-269	-0-	8844 2	373 9	N	339	347 1	19 8	67	
02	8008 X	6786	-0-	-1222	-0-	6519 2	267 9	N	243	169 1	10 8	131	
03	8971 X	8971	-0-	-0-	-0-	8705 2	266 9	N	242	175 1	14 8	184	
04	8910 X	8604	-0-	-306	-0-	8176 2	428 9	N	389	503 1	11 8	59	

WALLACE, J GU WELL #: 6H RRCID -> 278358 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11413 - 15624													
11	15930 X	15225	-0-	-705	-0-	14992 2	233 9	N	212	176 1	11 8	197	
12	16399 X	15472	-0-	-927	-0-	15217 2	255 9	N	232	343 1	14 8	72	
01	16151 X	15259	-0-	-892	-0-	14958 2	301 9	N	274	159 1	8 8	179	
02	14420 X	13771	-0-	-649	-0-	13499 2	272 9	N	247	325 1	9 8	92	
03	15779 X	15030	-0-	-749	-0-	14829 2	201 9	N	183	161 1	14 8	100	
04	15240 X	15183	-0-	-57	-0-	14933 2	250 9	N	227	166 1	7 8	154	

RCA-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 278704 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 10639 PERF.11112 - 15053													
11	11340 X	10275	-0-	-1065	-0-	119 1	10156 2	N	-0-				17
12	11563 X	11453	-0-	-110	-0-	135 1	11318 2	N	-0-				17
01	11687 X	10938	-0-	-749	-0-	127 1	10791 2	N	18	18 8			17
						20 9							
02	10556 X	7759	-0-	-2797	-0-	91 1	7649 2	N	17	17 8			17
						19 9							
03	11687 X	9199	-0-	-2488	-0-	109 1	9060 2	N	27	27 8			17
						30 9							
04	11070 X	9701	-0-	-1369	-0-	114 1	9576 2	N	10	10 8			17
						11 9							

HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 279247 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11137 - 17041													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				116
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				116
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				116
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				116
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				116
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				116

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
NICHOLAS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279255 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11270 - 16863														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	17760 X	17009	-0-	-751	-0-	196	1	16739	2	N	67	36	8	135
						74	9							
12	17918 X	17188	-0-	-730	-0-	201	1	16913	2	N	67	35	8	167
						74	9							
01	17856 X	17062	-0-	-794	-0-	197	1	16765	2	N	91	37	8	221
						100	9							
02	16128 X	15206	-0-	-922	-0-	178	1	14981	2	N	43	179	1	28 8 57
						47	9							
03	17577 X	16580	-0-	-997	-0-	197	1	16316	2	N	61	26	8	92
						67	9							
04	17010 X	16022	-0-	-988	-0-	188	1	15791	2	N	39	17	8	114
						43	9							

BYRON GU WELL #: 3H RRCID -> 279257 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11235 - 16622														
11	12420 X	11611	-0-	-809	-0-	133	1	11364	2	N	104	4	8	189
						114	9							
12	12648 X	11719	-0-	-929	-0-	137	1	11494	2	N	80	179	1	8 8 82
						88	9							
01	12493 X	11307	-0-	-1186	-0-	131	1	11141	2	N	32	9	8	105
						35	9							
02	11284 X	10094	-0-	-1190	-0-	117	1	9823	2	N	140	11	8	234
						154	9							
03	12059 X	10633	-0-	-1426	-0-	126	1	10455	2	N	47	19	8	262
						52	9							
04	11610 X	9977	-0-	-1633	-0-	117	1	9821	2	N	35	181	1	14 8 102
						39	9							

BYRON GU WELL #: 4H RRCID -> 279371 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11182 - 17032														
11	19680 X	18739	-0-	-941	-0-	216	1	18410	2	N	103	182	1	5 8 177
						113	9							
12	19902 X	19011	-0-	-891	-0-	222	1	18604	2	N	168	9	8	336
						185	9							
01	19716 X	19253	-0-	-463	-0-	222	1	18906	2	N	114	328	1	13 8 109
						125	9							
02	17752 X	17039	-0-	-713	-0-	198	1	16668	2	N	157	12	8	254
						173	9							
03	19375 X	18356	-0-	-1019	-0-	218	1	18009	2	N	117	20	8	351
						129	9							
04	18750 X	17712	-0-	-1038	-0-	209	1	17489	2	N	13	13	8	351
						14	9							

HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279440 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11797 - 17670														
11	18180 X	14068	-0-	-4112	-0-	162	1	13838	2	N	62	5	8	271
						68	9							
12	16554 X	13122	-0-	-3432	-0-	154	1	12894	2	N	67	9	8	329
						74	9							
01	18228 X	11591	-0-	-6637	-0-	134	1	11388	2	N	63	186	1	7 8 199
						69	9							
02	16464 X	13308	-0-	-3156	-0-	155	1	13066	2	N	79	21	8	257
						87	9							
03	14539 X	5610	-0-	-8929	-0-	66	1	5501	2	N	39	10	8	286
						43	9							
04	14624 X	14624	-0-	-0-	-0-	172	1	14379	2	N	66	172	1	18 8 162
						73	9							

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
FLETCHER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279901 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11642 - 16876														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		7920 X	7440	-0-	-480	-0-	85 1	7231 2	N		113	20 8		182
							124 9							
12		8029 X	6203	-0-	-1826	-0-	72 1	6041 2	N		82	182 1	17 8	65
							90 9							
01		8788 X	8788	-0-	-0-	-0-	100 1	8541 2	N		134	32 8		167
							147 9							
02		7280 X	6923	-0-	-357	-0-	80 1	6730 2	N		103	189 1	21 8	60
							113 9							
03		7874 X	7371	-0-	-503	-0-	87 1	7173 2	N		101	14 8		147
							111 9							
04		8490 X	7137	-0-	-1353	-0-	83 1	6941 2	N		103	14 8		236
							113 9							

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 2H RRCID -> 279910 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11406 - 16340														
11		16410 X	12859	-0-	-3551	-0-	148 1	12631 2	N		73	149 1	6 8	90
							80 9							
12		16957 X	9517	-0-	-7440	-0-	111 1	9341 2	N		59	12 8		137
							65 9							
01		16492 X	14466	-0-	-2026	-0-	166 1	14153 2	N		134	180 1	14 8	77
							147 9							
02		13244 X	11990	-0-	-1254	-0-	140 1	11798 2	N		47	10 8		114
							52 9							
03		14663 X	12669	-0-	-1994	-0-	150 1	12458 2	N		55	8 8		161
							61 9							
04		14010 X	12367	-0-	-1643	-0-	145 1	12137 2	N		77	169 1	5 8	64
							85 9							

DOLLAR-FINIS ROGERS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285223 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11238 - 18141														
11		54630 X	50786	-0-	-3844	-0-	852 1	49594 2	N		309	186 1	33 8	189
							340 9							
12		54281 X	50952	-0-	-3329	-0-	873 1	49889 2	N		173	181 1	47 8	134
							190 9							
01		54436 X	51430	-0-	-3006	-0-	866 1	49957 2	N		552	517 1	48 8	121
							607 9							
02		48692 X	46170	-0-	-2522	-0-	787 1	45066 2	N		288	168 1	30 8	211
							317 9							
03		52917 X	48125	-0-	-4792	-0-	849 1	47165 2	N		101	169 1	52 8	91
							111 9							
04		50790 X	46415	-0-	-4375	-0-	811 1	45310 2	N		267	165 1	35 8	158
							294 9							

GAMMEL-RAS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289896 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11500 - 19316														
11		101580 X	74596	-0-	-26984	-0-	113 1	73876 2	Y		552	526 1	16 8	66
							607 9							
12		92566 X	75483	-0-	-17083	-0-	122 1	74739 2	Y		565	574 1	31 8	26
							622 9							
01		85281 X	70543	-0-	-14738	-0-	128 1	69799 2	Y		560	515 1	31 8	40
							616 9							
02		77028 X	62673	-0-	-14355	-0-	116 1	61960 2	Y		543	480 1	29 8	74
							597 9							
03		85281 X	64363	-0-	-20918	-0-	126 1	63521 2	Y		651	614 1	49 8	62
							716 9							
04		74610 X	68106	-0-	-6504	-0-	140 1	67150 2	Y		742	642 1	48 8	114
							816 9							

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SYDRI OPERATING, LLC 833597															
CAGLE WELL #: 1 RRCID -> 209884 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10464 - 10806															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAGLE WELL #: 2 RRCID -> 211653 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10442 - 10837															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87

STROUD, COTTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 212149 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10587 - 10809															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89

MANCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 212304 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10612 - 10813															
11		270 N	29	-0-	-241	-0-	4	1	25	2	N	-0-			146
12		339 N	339	-0-	-0-	-0-	49	1	290	2	N	-0-	1	5	145
01		119 N	119	-0-	-0-	-0-	17	1	102	2	N	-0-			145
02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-			145
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			145
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			145

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 215301 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10396 - 10410															
11		0	512	-0-	512	2454	66	1	446	2	N	-0-			49
12		0	178	-0-	178	2632	26	1	152	2	N	-0-	1	5	48
01		2747 X	115	-0-	-2632	-0-	16	1	99	2	N	-0-			48
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48

GREEN, HOMER "A" WELL #: 2 RRCID -> 216180 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10780															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GREEN, HOMER "B" WELL #: 3 RRCID -> 216181 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10356 - 10768															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12		14B2 EXT	17	-0-	17	17	3	1	14	2	N	-0-			43
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

 HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
 BALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 217115 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	510 N	217	-0-	-293	-0-	27	1	184	2	N	5			55
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	6	9	197	2	N	-0-			55
01	279 N	145	-0-	-134	-0-	34	1	124	2	N	-0-			55
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	21	1	12	2	N	-0-			55
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-			55
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55

 STROUD, COTTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 217337 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9848 - 10800

11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	115	1	773	2	N	-0-			40
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	133	1	766	2	N	-0-			40
01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	148	1	897	2	N	-0-			40
02	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	182	1	900	2	N	-0-			40
03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	208	1	569	2	N	-0-			40
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40

 BALLENGER "B" WELL #: 3 RRCID -> 219565 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10354 - 10762

11	0	-0-	-0-	-0-	554					N	-0-			48
12	0	-0-	-0-	-0-	554					N	-0-			48
01	554 N	-0-	-0-	-554	-0-					N	-0-			48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48

 GREEN, HOMER "D" WELL #: 4 RRCID -> 220315 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10702 - 10768

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	33	-0-	33	33	5	1	28	2	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	33					N	NO RPT			-0-

 BALLENGER "A" WELL #: 2 RRCID -> 220316 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10560 - 10775

11	0	-0-	-0-	-0-	279					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	279					N	-0-			-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 HASKINS "C" WELL #: 4 RRCID -> 220731 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10760 - 11053

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597															
HOUSTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 220732 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10962 - 11145															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HASKINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 220995 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10985 - 11161															
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

HOUSTON "C" WELL #: 4 RRCID -> 221041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10793 - 11076															
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			33
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
04		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33

GREEN, HOMER "E" WELL #: 5 RRCID -> 221111 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10580 - 10774															
11		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	160	1	1078	2	N	18			102
12		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	176	1	1016	2	N	5			107
01		944 N	944	-0-	-0-	-0-	134	1	810	2	N	-0-			107
02		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	197	1	974	2	N	-0-			107
03		680 N	680	-0-	-0-	-0-	182	1	498	2	N	-0-			107
04		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			107

BALLENGER "C" WELL #: 4 RRCID -> 221112 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10592 - 10788															
11		840 X	613	-0-	-227	-0-	78	1	527	2	N	7			94
12		868 X	554	-0-	-314	-0-	79	1	458	2	N	15			109
01		737 X	737	-0-	-0-	-0-	105	1	632	2	N	-0-	2	5	107
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	N	2			109
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9			N	-0-			109
04		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			109

HOUSTON "E" WELL #: 6 RRCID -> 221178 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10854 - 11080															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5	8
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597																	
HOUSTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 221179 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10966 - 11104																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 221180 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 11149																	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

HASKINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 221351 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10970 - 11140																	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

HOUSTON "I" WELL #: 10 RRCID -> 221357 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10958 - 11099																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, WALTER "B" WELL #: 3 RRCID -> 221427 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10654 - 10802																	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-				67
12		0	20	-0-	-0-	20	44	3	1	17	2	N	-0-				67
01		44 N	-0-	-0-	-0-	-44						N	-0-				67
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				67
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				67
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				67

HOUSTON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222148 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10974 - 11150																	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				18
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				18
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				18
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	5		15
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				15
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				15

NICHOLS "C" WELL #: 3 RRCID -> 223546 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10989 - 11178																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				55
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				55
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				55
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				55
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				55
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				55

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597														
THEDFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227094 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10927 - 11105														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5	12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5	7
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5	5
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5

NICHOLS "G" WELL #: 8 RRCID -> 228324 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10975 - 11154														
11	480 N	248	-0-	-232	-0-	23	1	213	3	N	11			53
						12	9							
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	42	1	329	3	N	-0-			53
01	465 N	204	-0-	-261	-0-	20	1	178	3	N	5			58
						6	9							
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	29	1	230	3	N	5			63
						6	9							
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	62	1	329	3	N	5			68
						6	9							
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68

HOUSTON "L" WELL #: 13 RRCID -> 229385 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 11214 PERF.10974 - 11107														
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NICHOLS "E" WELL #: 5 RRCID -> 229396 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10988 - 11184														
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55

GREEN, HOMER "F" WELL #: 6 RRCID -> 234160 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10586 - 10804														
11	870 N	511	-0-	-359	-0-	64	1	430	2	N	15			109
						17	9							
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	75	1	431	2	N	-0-			109
01	868 N	409	-0-	-459	-0-	58	1	351	2	N	-0-			109
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	67	1	331	2	N	-0-			109
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	160	1	436	2	N	8			117
						9	9							
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			117

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597														
NICHOLS "I" WELL #: 9 RRCID -> 234161 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11272 PERF.10945 - 11147														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	181	-0-	181	181	17	1	164	3	N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	11	-0-	11	192	1	1	10	3	N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	11	-0-	11	203	1	1	10	3	N	-0-		-0-
02		203 X	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MOYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 234721 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10966 - 11134														
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5 5	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RAS REDWINE WELL #: 4 RRCID -> 238162 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10747 - 10936														
11		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 239479 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10294 - 11100														
11		275 N	275	-0-	-0-	-0-	69	1	206	2	N	-0-	5 5	70
12		140 N	140	-0-	-0-	-0-	38	1	102	2	N	-0-		70
01		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	68	1	1120	2	N	5		75
							6	9						
02		939 N	939	-0-	-0-	-0-	70	1	866	2	N	3	3 5	75
							3	9						
03		811 N	811	-0-	-0-	-0-	60	1	751	2	N	-0-		75
04		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		75

RAS REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 243454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10797 - 10956														
11		600 N	417	-0-	-183	-0-	16	1	401	2	N	-0-		25
12		517 N	517	-0-	-0-	-0-	16	1	493	2	N	7		32
							8	9						
01		468 N	468	-0-	-0-	-0-	17	1	451	2	N	-0-		32
02		246 N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	2	N	-0-		32
03		523 N	523	-0-	-0-	-0-	27	1	490	2	N	5		37
							6	9						
04		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		37

WHITEHEAD WELL #: 3 RRCID -> 247780 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10952 - 11124														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5 5	8
12		14B2 EXT	122	-0-	122	122	33	1	89	2	N	-0-		8
01		14B2 EXT	416	-0-	416	538	24	1	392	2	N	-0-		8
02		14B2 EXT	343	-0-	343	881	25	1	318	2	N	-0-		8
03		14B DENY	399	-0-	399	1280	30	1	369	2	N	-0-		8
04		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	1280					N	NO RPT		8

HENNDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597															
ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 264489 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10880 - 11077															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33

BYRON WELL #: 1 RRCID -> 268381 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10772 - 10932															
11		0	100	-0-	100	265	31	1	69	2	N	-0-			85
12		0	63	-0-	63	328	18	1	45	2	N	-0-			85
01		328 N	-0-	-0-	-328	-0-					N	-0-			85
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85

TGNR EAST TEXAS LLC 850990															
REDWINE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219713 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10833 - 11007															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 245052 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7639 PERF.10765 - 10913															
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HENNDERSON, NORTH (PETTIT) 40358 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK															
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130															
ELLIS ESTATE WELL #: RRCID -> 166082 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7239 - 7273															
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
*04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
PLUGGED AND ABANDONED 03/13/2013															

HENNDERSON, SOUTH (PETTIT) 40361 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK															
AXTEL ENERGY, INC. 039461															
RAYFORD, JACK UNIT 1 WELL #: RRCID -> 096333 COMPL. DATE 03/02/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7421 - 7426															
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
PLUGGED AND ABANDONED 02/08/2000															

HENDERSON, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 40361 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 DOWDEN, T. L. 227545
 KANGERGA BROS. WELL #: RRCID -> 016164 COMPL. DATE 09/06/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 7437

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

PLUGGED AND ABANDONED 05/09/2019

HENDERSON, SOUTH (PETTIT -A-) 40361 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 LANDON WELL #: 2 RRCID -> 221108 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7142 - 7147

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, S. (PETTIT 7445) 40361 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
 STROUD PETROLEUM, INC. 828082
 FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 235135 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7748 - 7780

11	0	891	-0-	891	891	858	2	33	9	N	30					200
12	0	884	-0-	884	1775	856	2	28	9	N	25					225
01	0	615	-0-	615	2390	580	2	35	9	N	32					257
02	2800 N	619	-0-	-2181	209	587	2	32	9	N	29	146	1			140
03	1244 N	1035	-0-	-209	-0-	996	2	39	9	N	35					175
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	631	2	32	9	N	29					204

HENDERSON, S. (TRANS) 40361 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
 KANGERGA, M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 094014 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7335 - 7342

11	3150 #	2991	-0-	-159	-0-	2850	2	141	9	N	128	183	1			108
12	3286 #	1944	-0-	-1342	-0-	1870	2	74	9	N	67					175
01	3286 #	2667	-0-	-619	-0-	2551	2	116	9	N	105	185	1			95
02	2968 #	2396	-0-	-572	-0-	2288	2	108	9	N	98					193
03	3224 #	2711	-0-	-513	-0-	2603	2	108	9	N	98					291
04	3000 #	2627	-0-	-373	-0-	2525	2	102	9	N	93	182	1			202

HENDERSON, S. (TRAVIS PEAK, UP.) 40361 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 PETRO ENGINEERING INC. 660052
 DODD, RAY WELL #: RRCID -> 115432 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7486 - 7493

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

PLUGGED AND ABANDONED 03/19/1993

HILL (TRAVIS PEAK)		41445 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK			
MORGAN CASING CREW		584552									
LINDSTROM, KENNY FOUNDATION INC.		WELL #: 2 L		RRCID -> 101091		COMPL. DATE 04/23/1982		TOTAL DEPTH 8118		PERF. 8035 - 8043	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		82
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		82
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		82
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		82
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		82
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		82

HOLLEYTREE (STRAY SAND)		42197 900		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SMITH			
RICHEY PROPERTIES, INC.		709685									
ALLEN, R.H. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 234820		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 8083 - 8088	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	2730	2259	-0-	-471	2100	2258	2	1	9	N	41
12	2821	2665	-0-	-156	1944	2664	2	1	9	N	42
01	0	2578	-0-	2578	4522	2576	2	2	9	N	44
02	2548	2250	-0-	-298	4224	2249	2	1	9	N	45
03	3100 N	2203	-0-	-897	3327	2202	2	1	9	N	46
*04	3000 N	1841	-0-	-1159	2168	1840	2	1	9	N	47

HOPPER (RODESSA)		42559 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
MAXIMUS OPERATING, LTD.		534465									
HOPPER, CLARENCE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 146922		COMPL. DATE 05/21/2020		TOTAL DEPTH 12270		PERF.11264 - 11401	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLE, WILLIAM F. JR.		WELL #: 2ST		RRCID -> 157036		COMPL. DATE 09/09/1996		TOTAL DEPTH 11955		PERF.11116 - 11472	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	0	21	-0-	21	52	21	2	N	-0-		115
12	0	62	-0-	62	114	62	2	N	-0-		115
01	0	74	-0-	74	188	74	2	N	-0-		115
02	222 N	34	-0-	-188	-0-	34	2	N	-0-		115
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-		N	-0-		115
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-		N	-0-		115

HUGHEY (CRANE)		43353 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SM OPERATING COMPANY LLC		788993									
HAYNES, R. W. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 038389		COMPL. DATE 01/20/1966		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6761 - 6771	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	0	1651	-0-	1651	3692	472	1	1153	2	N	1
12	0	1623	-0-	1623	5315	359	1	1235	2	N	27
01	0	1632	-0-	1632	6947	268	1	1333	2	N	1
02	2800 N	1260	-0-	-1540	5407	231	1	1027	2	N	3
*03	3100 N	1738	-0-	-1362	4045	372	1	1365	2	N	4
04	750 N	NO RPT	-0-	-750	3295	1	9	N	NO RPT		4

OIL AND GAS DIVISION

HUGHEY (CRANE) SM OPERATING COMPANY LLC ROBERTS GU		//CONT.// //CONT.//		43353 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON						
				788993		WELL #:	1	RRCID ->	038929	COMPL. DATE	05/12/1966	TOTAL DEPTH	6818	PERF.	6757 - 6765
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0	18	-0-	18	49	4	1	11	2	N	3	8	1		1
12	0	14	-0-	14	63	3	1	9	2	N	2				3
01	0	45	-0-	45	108	5	1	27	2	N	12	14	1		1
02	131 N	23	-0-	-108	-0-	13	1	9	2	N	1				2
*03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	17	2	N	1				3
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	1	9			N	NO RPT				3

COOK, MAGGIE				WELL #:	1	RRCID ->	039444	COMPL. DATE	05/02/1966	TOTAL DEPTH	6846	PERF.	6764 - 6767		
11	0	13	-0-	13	33	3	1	8	2	N	2	3	1		1
12	0	26	-0-	26	59	5	1	18	2	N	3				4
01	0	91	-0-	91	150	6	1	29	2	N	51	55	1		-0-
02	175 N	25	-0-	-150	-0-	56	1	9	2	N	1				1
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	4	1	20	2	N	1				2
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	5	1	19	2	N	1				2

HUXLEY (FREDRICKSBURG) AETHON ENERGY OPERATING LLC PEBBLES				WELL #:	1H	RRCID ->	252947	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	3222	PERF.	3687 - 8465		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				15

BEDROCK				WELL #:	1R	RRCID ->	263836	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	3239	PERF.	4006 - 10382		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				11

WILMA				WELL #:	1H	RRCID ->	263840	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	3326	PERF.	3576 - 7832		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HUXLEY (FREDRICKSBURG)		//CONT.// 43940 350		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555										
FRED		WELL #:		1H	RRCID ->	271500	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	3201	PERF.	3503 - 8453
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		0	155	-0-	155	573	10 1	145 3	Y	-0-		12
12		0	163	-0-	163	736	9 1	154 3	Y	-0-		12
01		0	4	-0-	4	740	4 3		Y	-0-		12
02		1032 N	292	-0-	-740	-0-	7 1	285 3	Y	-0-		12
03		409 N	409	-0-	-0-	-0-	13 1	396 3	Y	-0-		12
04		4 N NO RPT		-0-	-4	-0-			Y	NO RPT		12

SLATE, GEORGE		WELL #:		1H	RRCID ->	272225	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	3215	PERF.	3665 - 8846
11		1230 N	1	-0-	-1229	-0-	1 3		Y	-0-		130
12		1271 N		-0-	-1271	-0-			Y	-0-		130
01		465 N		-0-	-465	-0-			Y	-0-		130
02		0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		130
*03		0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		130
04		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		130

GRAND POOBAH		WELL #:		1H	RRCID ->	272226	COMPL. DATE	09/17/2009	TOTAL DEPTH	3261	PERF.	3652 - 9662
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		242
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		242
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		242
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		242
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		242
04		14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		242

BAM BAM		WELL #:		2H	RRCID ->	272227	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	3309	PERF.	3619 - 10619
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
04		14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20

BAM BAM		WELL #:		1H	RRCID ->	272564	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	3290	PERF.	3845 - 10152
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DINO		WELL #:		1H	RRCID ->	272598	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	3274	PERF.	3826 - 8517
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MILDRED		WELL #:		1H	RRCID ->	285065	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	3191	PERF.	3548 - 7406
11		0		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUXLEY (FREDRICKSBURG)		//CONT.//		43940 350	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY					
ELLORA ENERGY INC.				250597									
MCMAHON FEDERAL (C)		WELL #:		3FH	RRCID -> 217390	COMPL. DATE	03/18/2004	TOTAL DEPTH	3334	PERF. 3790 - 7824			
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-						156
12		0		-0-	-0-	-0-	-0-						156
01		0		-0-	-0-	-0-	-0-						156
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						156
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						156
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						156
MCMAHON FEDERAL (D)		WELL #:		4FH	RRCID -> 217395	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	3390	PERF. 3746 - 5574			
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
LYNCH WHIDDON		WELL #:		3FH	RRCID -> 266935	COMPL. DATE	05/01/2012	TOTAL DEPTH	3365	PERF. 3670 - 7869			
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						10
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						10
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						10
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						10
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						10
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						10
LYNCH WHIDDON		WELL #:		1FH	RRCID -> 270663	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3669 - 7410			
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
SABINE ALLEN "S"		WELL #:		2FH	RRCID -> 278366	COMPL. DATE	07/09/2015	TOTAL DEPTH	3148	PERF. 3640 - 6000			
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
SABINE ALLEN "N"		WELL #:		5FH	RRCID -> 279014	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	3709	PERF. 3550 - 6234			
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-						73
12		0		-0-	-0-	-0-	-0-						73
01		0		-0-	-0-	-0-	-0-						73
02		34	N	-0-	-0-	-0-	-0-		34	2			73
03		2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2			73
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						73

OIL AND GAS DIVISION

HUXLEY (PETTIT)		43940 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHELBY			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555									
U.S.A.		WELL #: 1		RRCID -> 132766		COMPL. DATE 03/21/1989		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6635 - 6664			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-		68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68

HUXLEY (TRAVIS PEAK)		43940 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHELBY			
XTO ENERGY INC.		945936									
GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 245741		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7890 - 9502			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	0	67	-0-	67	268	3	1	64	2	N	-0-
12	0	179	-0-	179	447	8	1	171	2	N	-0-
01	0	227	-0-	227	674	10	1	217	2	N	-0-
02	941 N	267	-0-	-674	-0-	12	1	255	2	N	-0-
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	27	1	568	2	N	-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		121

HUXLEY (6100)		43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555									
METCALF-HENDRICKS		WELL #: 1		RRCID -> 094567		COMPL. DATE 12/31/1980		TOTAL DEPTH 9016 PERF. 6126 - 6137			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	330 N	202	-0-	-128	-0-	13	1	189	3	Y	-0-
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	324	3	Y	-0-
01	341 N	46	-0-	-295	-0-	2	1	44	3	Y	-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	6	1	239	3	Y	-0-
03	341 N	99	-0-	-242	-0-	3	1	96	3	Y	-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-

FURLLOW, A. B.		WELL #: 1		RRCID -> 108067		COMPL. DATE 07/13/1982		TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6053 - 6164			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	480 N	384	-0-	-96	-0-	25	1	359	3	N	-0-
12	589 N	32	-0-	-557	-0-	2	1	30	3	N	-0-
01	589 N	50	-0-	-539	-0-	2	1	48	3	N	-0-
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	13	1	508	3	N	-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	3	N	-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		35

METCALF, J.		WELL #: 1		RRCID -> 108948		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6062 - 6149			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	480 N	245	-0-	-235	-0-	16	1	229	3	N	-0-
12	651 N	339	-0-	-312	-0-	18	1	321	3	N	-0-
01	527 N	152	-0-	-375	-0-	7	1	145	3	N	-0-
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	11	1	443	3	N	-0-
03	341 N	134	-0-	-207	-0-	4	1	130	3	N	-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		7

ROSS		WELL #: 2H		RRCID -> 179581		COMPL. DATE 03/03/2000		TOTAL DEPTH 10509 PERF. 7926 - 10509			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555														
FURLOW, A. B. WELL #: 2 RRCID -> 179766 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6350 - 13300														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	16590 X	3857	-0-	-12733	-0-	253	1	3604	3	Y	-0-			45
12	11687 X	6381	-0-	-5306	-0-	347	1	6034	3	Y	-0-			45
01	11687 X	3753	-0-	-7934	-0-	174	1	3579	3	Y	-0-			45
02	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	132	1	5288	3	Y	-0-			45
*03	7130 X	5107	-0-	-2023	-0-	159	1	4948	3	Y	-0-			45
04	6180 X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT			45

FURLOW, A. B. WELL #: 3 RRCID -> 182868 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 11784														

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138

USA 'A' WELL #: 1H RRCID -> 184985 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6452 - 11090														

11	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	5617	2	6	9	N	5			73
12	8375 X	8375	-0-	-0-	-0-	8375	2			N	-0-			73
01	3007 X	2355	-0-	-652	-0-	2355	2			N	-0-			73
02	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-			73
*03	7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	2			N	-0-			73
04	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT			73

METCALF, J. WELL #: 2 RRCID -> 188547 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6302 - 11969														

11	0	217	-0-	217	998	14	1	203	3	Y	-0-			101
12	0	2282	-0-	2282	3280	124	1	2158	3	Y	-0-			101
01	0	14376	-0-	14376	17656	660	1	13600	3	Y	105			206
02	28970 X	11314	-0-	-17656	-0-	275	1	11038	3	Y	1	143	1	64
03	3100 N	18113	-0-	15013	15013	562	1	17446	3	Y	95			159
04	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	13453	105	9			Y	NO RPT			159

METCALF-HENDRICKS WELL #: 2 RRCID -> 188551 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 12050														

11	0	3100	-0-	3100	8989	203	1	2897	3	Y	-0-			17
12	0	5332	-0-	5332	14321	290	1	5042	3	Y	-0-			17
01	0	6	-0-	6	14327	4	3	2	9	Y	2			19
02	18489 X	4162	-0-	-14327	-0-	101	1	4061	3	Y	-0-	13	1	6
03	5890 X	3566	-0-	-2324	-0-	111	1	3440	3	Y	14			20
04	5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-	15	9			Y	NO RPT			20

USA 'A' WELL #: 2H RRCID -> 193116 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6286 - 10800														

11	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	5572	2	9	9	N	8			101
12	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	5960	2	1	9	N	1			102
01	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2			N	-0-			102
02	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	5334	2	22	9	N	20			122
*03	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	5654	2	11	9	N	10			132
04	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT			132

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY		
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
USA		WELL #:		3H	RRCID ->	197642	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6405 - 11245		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		8670 X	748	-0-	-7922	-0-	748	2		Y	-0-		41
12		6603 X	785	-0-	-5818	-0-	784	2	1	9	Y	1	42
01		6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	6835	2	4	9	Y	4	46
02		13812 X	13812	-0-	-0-	-0-	13810	2	2	9	Y	2	48
03		12363 X	12363	-0-	-0-	-0-	12335	2	28	9	Y	25	73
04		6330 X	NO RPT	-0-	-6330	-0-				Y	NO RPT		73

USA		WELL #:		4H	RRCID ->	197920	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6364 - 9680		
11		0	2207	-0-	2207	-0-	4353	2		Y	-0-		18
12		0	2298	-0-	2298	-0-	6651	2	3	9	Y	3	21
01		0	4397	-0-	4397	-0-	11048	2	3	9	Y	3	24
02		14847 X	3799	-0-	-11048	-0-	3798	2	1	9	Y	1	25
03		2294 X	819	-0-	-1475	-0-	818	2	1	9	Y	1	26
04		4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-				Y	NO RPT		26

LIZ K GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	199068	COMPL. DATE	11/17/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6281 - 16737		
11		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	105	1	1500	3	Y	-0-	20
12		4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	237	1	4117	3	Y	-0-	20
01		1736 X	227	-0-	-1509	-0-	10	1	215	3	Y	2	22
							2	9					
02		4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	115	1	4640	3	Y	-0-	7
03		4340 X	2516	-0-	-1824	-0-	78	1	2419	3	Y	17	24
							19	9					
04		4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-				Y	NO RPT		24

USA		WELL #:		6H	RRCID ->	199554	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6359 - 10063		
11		0	4196	-0-	4196	-0-	7000	2		Y	-0-		4
12		0	3093	-0-	3093	-0-	10093	2	4	9	Y	4	8
01		0	2119	-0-	2119	-0-	12212	2	2	9	Y	2	10
02		13498 X	1286	-0-	-12212	-0-	1286	2		Y	-0-		10
03		4340 X	2145	-0-	-2195	-0-	2141	2	4	9	Y	4	14
04		4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-				Y	NO RPT		14

USA		WELL #:		5H	RRCID ->	199891	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 6415 - 13590		
11		0	4143	-0-	4143	-0-	10451	2		Y	-0-		17
12		0	6161	-0-	6161	-0-	16612	2	10	9	Y	9	26
01		0	7605	-0-	7605	-0-	24217	2	4	9	Y	4	30
02		29413 X	5196	-0-	-24217	-0-	5195	2	1	9	Y	1	31
03		6293 X	3486	-0-	-2807	-0-	3478	2	8	9	Y	7	38
04		6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-				Y	NO RPT		38

HANSEN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	199969	COMPL. DATE	12/31/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6232 - 11684		
11		0	1521	-0-	1521	-0-	4616	1	1421	3	Y	-0-	21
12		0	1575	-0-	1575	-0-	6191	1	1489	3	Y	-0-	21
01		0	1440	-0-	1440	-0-	7631	1	1373	3	Y	-0-	21
02		9006 X	1375	-0-	-7631	-0-	33	1	1342	3	Y	-0-	21
03		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	106	1	3286	3	Y	-0-	21
04		1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-				Y	NO RPT		21

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																	
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555																	
USA WELL #: 8H RRCID -> 200614 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6358 - 9850																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			Y	-0-					2
12		2759 X	535	-0-	-2224	-0-	534	2		1	9	Y	1				3
01		2759 X	1993	-0-	-766	-0-	1992	2		1	9	Y	1				4
02		352 X	352	-0-	-0-	-0-	352	2				Y	-0-				4
03		2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2216	2		4	9	Y	4				8
04		1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-						Y	NO RPT				8

USA WELL #: 7H RRCID -> 201070 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6424 - 11685																	
11		3300 X	3126	-0-	-174	-0-	3126	2			Y	-0-					11
12		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3804	2		7	9	Y	6				17
01		7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	7069	2		4	9	Y	4				21
02		2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2813	2		1	9	Y	1				22
03		6901 X	6901	-0-	-0-	-0-	6887	2		14	9	Y	13				35
04		6840 X	NO RPT	-0-	-6840	-0-						Y	NO RPT				35

FLEMING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201368 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6242 - 11100																	
11		2070 X	150	-0-	-1920	-0-	10	1		140	3	Y	-0-				30
12		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-						Y	-0-				30
01		3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-						Y	-0-				30
02		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	84	1		3374	3	Y	-0-				30
*03		1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	45	1		1384	3	Y	-0-				30
04		150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-						Y	NO RPT				30

MARY ANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202212 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 6404 - 15300																	
11		8970 X	3441	-0-	-5529	-0-	3441	3				Y	-0-				16
12		10602 X	9165	-0-	-1437	-0-	9165	3				Y	-0-				16
01		10602 X	3052	-0-	-7550	-0-	3052	3				Y	-0-				16
02		7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	3				Y	-0-				16
*03		9176 X	7490	-0-	-1686	-0-	7490	3				Y	-0-				16
04		8880 X	NO RPT	-0-	-8880	-0-						Y	NO RPT				16

TRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203894 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6284 - 12817																	
11		630 N	146	-0-	-484	-0-	10	1		136	3	Y	-0-				47
12		589 N	53	-0-	-536	-0-	3	1		50	3	Y	-0-				47
01		372 N	115	-0-	-257	-0-				110	3	Y	-0-				47
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				47
*03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-				47
04		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-						Y	NO RPT				47

COLLUM GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 204802 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6361 - 15159																	
11		0	508	-0-	508	2852	33	1		475	3	Y	-0-				22
12		0	2920	-0-	2920	5772	159	1		2761	3	Y	-0-				22
01		0	3108	-0-	3108	8880	144	1		2964	3	Y	-0-				22
02		13369 X	4489	-0-	-8880	-0-	109	1		4369	3	Y	10				32
							11	9									
03		2914 X	1338	-0-	-1576	-0-	42	1		1296	3	Y	-0-				32
04		3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-						Y	NO RPT				32

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY	
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555								
CHRISTINE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	205688	COMPL. DATE	09/13/2004	TOTAL DEPTH	6165	PERF.	6425 - 10851
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		8250 X	2996	-0-	-5254	-0-	196	1	2800	3	Y	-0-
12		8525 X	4507	-0-	-4018	-0-	245	1	4262	3	Y	-0-
01		8525 X	1231	-0-	-7294	-0-	57	1	1173	3	Y	1
02		5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	128	1	5149	3	Y	3
03		7967 X	7668	-0-	-299	-0-	239	1	7429	3	Y	-0-
04		4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT

GREEN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	208669	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	6044	PERF.	6282 - 10074
11		4440 X	1871	-0-	-2569	-0-	123	1	1748	3	Y	-0-
12		4588 X	2988	-0-	-1600	-0-	162	1	2826	3	Y	-0-
01		4588 X	503	-0-	-4085	-0-	23	1	480	3	Y	-0-
02		1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	46	1	1838	3	Y	-0-
03		4030 X	3257	-0-	-773	-0-	102	1	3155	3	Y	-0-
04		2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT

COLLUM GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	208983	COMPL. DATE	01/29/2005	TOTAL DEPTH	6155	PERF.	6306 - 9188
11		2280 X	41	-0-	-2239	-0-	41	3			Y	-0-
12		1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-
01		1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-
02		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			Y	-0-
*03		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			Y	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

USA		WELL #:		9H	RRCID ->	213743	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	6255	PERF.	6564 - 9624
11		0	27	-0-	27	-0-	36	2			Y	-0-
12		0	242	-0-	242	-0-	278	2	1	9	Y	1
01		0	1875	-0-	1875	-0-	2153	2	1	9	Y	1
02		2299 X	146	-0-	-2153	-0-	146	2			Y	-0-
03		248 X	241	-0-	-7	-0-	241	2			Y	-0-
04		1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT

SMITH, GEORGE F.		WELL #:		1H	RRCID ->	229089	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	7663	PERF.	8095 - 15001
11		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-
12		1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-
01		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-
02		1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-
03		2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-
04		1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT

LAWSON		WELL #:		1H	RRCID ->	232997	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	6462	PERF.	6620 - 12806
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HUXLEY (6100)																	
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																	
CORDRAY //CONT.// 008555																	
WELL #: 1H RRCID -> 233863 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6720 - 11312																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

LIZ K GAS UNIT																	
WELL #: 2H RRCID -> 235064 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6282 - 12899																	
11	1470	N	413	-0-	-1057	-0-	413	3			Y	-0-					27
12	1333	N	336	-0-	-997	-0-	336	3			Y	-0-					27
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					27
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-					27
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			Y	-0-					27
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

POWELL																	
WELL #: 1H RRCID -> 247335 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6387 - 10975																	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

CARTWRIGHT																	
WELL #: 1H RRCID -> 256298 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7977 - 14347																	
11	0		73	-0-	73	-0-	73	2			N	-0-					37
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	73				N	-0-					37
01	0		338	-0-	338	-0-	411	2			N	-0-					37
02	523	N	112	-0-	-411	-0-	-0-	2			N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-	-0-				N	NO RPT					37

OGLESBEE																	
WELL #: 1H RRCID -> 291946 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8124 - 14725																	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMERICAN OPERATING COMPANY (A)																	
CENTER DEEP UNIT 018874																	
WELL #: 5 RRCID -> 186535 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 8258 - 13382																	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
AMERICAN OPERATING COMPANY (A) //CONT.// 018874												
CENTER DEEP UNIT "AK" WELL #: 1 RRCID -> 214368 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8433 - 8605												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308												
HAWKEYE WELL #: 2 RRCID -> 235214 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6440 - 13450												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GREER WELL #: 1H RRCID -> 242331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6417 - 11100												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998												
MATHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181930 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5270 - 6210												
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ELLORA ENERGY INC. 250597												
BAILEY WELL #: 1H RRCID -> 172657 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6236 - 7650												
11	0		205	-0-	205	372	205	2		N	-0-	-0-
12	0		132	-0-	132	504	132	2		N	-0-	-0-
01	0		154	-0-	154	658	154	2		N	-0-	-0-
02	896	N	238	-0-	-658	-0-	238	2		N	-0-	-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-	-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-	-0-

SABINE HUXLEY WELL #: 1H RRCID -> 174295 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6278 - 12407												
11	0		214	-0-	214	305	214	2		N	-0-	27
12	0		199	-0-	199	504	199	2		N	-0-	27
01	0		385	-0-	385	889	385	2		N	-0-	27
02	1825	N	936	-0-	-889	-0-	936	2		N	-0-	27
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-	27
04	150	N	61	-0-	-89	-0-	61	2		N	-0-	27

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597											
SABINE SHELBY		WELL #:		1H	RRCID ->	174731	COMPL. DATE	04/05/1999	TOTAL DEPTH	6061	PERF.	6077 - 11624	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
11	0	6163	-0-	6163	13460	6157	2	6	9	N	5		148
12	0	4912	-0-	4912	18372	4908	2	4	9	N	4		152
01	0	4286	-0-	4286	22658	4275	2	11	9	N	10		162
02	28463 X	5805	-0-	-22658	-0-	5794	2	11	9	N	10		172
03	7285 X	5065	-0-	-2220	-0-	5062	2	3	9	N	3		175
04	6150 X	5805	-0-	-345	-0-	5805	2			N	-0-		175

SABINE ALLEN		WELL #:		1H	RRCID ->	175110	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	6103	PERF.	6278 - 13274	
11	0	3073	-0-	3073	6172	3073	2			N	-0-		75
12	0	2731	-0-	2731	8903	2731	2			N	-0-		75
01	0	2607	-0-	2607	11510	2607	2			N	-0-		75
02	14244 X	2734	-0-	-11510	-0-	2734	2			N	-0-		75
03	3162 X	3099	-0-	-63	-0-	3099	2			N	-0-		75
04	3060 X	2857	-0-	-203	-0-	2857	2			N	-0-		75

SABINE KATHRYN		WELL #:		1H	RRCID ->	177135	COMPL. DATE	01/31/2000	TOTAL DEPTH	6174	PERF.	6453 - 13822	
11	0	1405	-0-	1405	2676	1405	2			N	-0-		103
12	0	1305	-0-	1305	3981	1305	2			N	-0-		103
01	0	898	-0-	898	4879	898	2			N	-0-		103
02	2800 N	494	-0-	-2306	2573	494	2			N	-0-		103
03	3100 N	1300	-0-	-1800	773	1300	2			N	-0-		103
04	1357 N	584	-0-	-773	-0-	584	2			N	-0-		103

SABINE BRETT		WELL #:		1H	RRCID ->	178335	COMPL. DATE	04/01/2000	TOTAL DEPTH	6095	PERF.	6384 - 12121	
11	0	4073	-0-	4073	8600	4073	2			N	-0-		151
12	0	4470	-0-	4470	13070	4470	2			N	-0-		151
01	0	4408	-0-	4408	17478	4408	2			N	-0-		151
02	21253 X	3775	-0-	-17478	-0-	3775	2			N	-0-		151
03	4526 X	4254	-0-	-272	-0-	4254	2			N	-0-		151
04	4320 X	4259	-0-	-61	-0-	4259	2			N	-0-		151

SABINE PATRICIA		WELL #:		1H	RRCID ->	179626	COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL DEPTH	6170	PERF.	6341 - 13050	
11	0	2199	-0-	2199	3733	2199	2			N	-0-		87
12	0	2516	-0-	2516	6249	2516	2			N	-0-		87
01	0	2721	-0-	2721	8970	2637	2	84	9	N	76		163
*02	2800 N	2131	-0-	-669	8301	2094	2	37	9	N	34		197
*03	3100 N	2205	-0-	-895	7406	2205	2			N	-0-		197
04	3000 N	2083	-0-	-917	6489	2083	2			N	-0-		197

SABINE ERIK		WELL #:		1H	RRCID ->	179627	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	6195	PERF.	6370 - 12724	
11	0	4925	-0-	4925	11447	4925	2			N	-0-		120
12	0	5144	-0-	5144	16591	5144	2			N	-0-		120
01	0	4161	-0-	4161	20752	4161	2			N	-0-		120
02	24978 X	4226	-0-	-20752	-0-	4226	2			N	-0-		120
03	6510 X	5248	-0-	-1262	-0-	5248	2			N	-0-		120
04	4980 X	4683	-0-	-297	-0-	4683	2			N	-0-		120

O'REAR		WELL #:		1H	RRCID ->	181574	COMPL. DATE	12/17/2000	TOTAL DEPTH	6382	PERF.	6643 - 11477	
11	0	872	-0-	872	1936	872	2			N	-0-		-0-
12	0	715	-0-	715	2651	715	2			N	-0-		-0-
01	0	1426	-0-	1426	4077	1426	2			N	-0-		-0-
02	2800 N	1406	-0-	-1394	2683	1406	2			N	-0-		-0-
03	3100 N	1443	-0-	-1657	1026	1443	2			N	-0-		-0-
04	2594 N	1568	-0-	-1026	-0-	1568	2			N	-0-		-0-

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597										
O'REAR "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	181753	COMPL. DATE	01/29/2001	TOTAL DEPTH	6298	PERF.	7954 - 12224
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
11	0	1808	-0-	1808	1865	1808	2		N	-0-		80
12	0	26	-0-	26	1891	26	2		N	-0-		80
01	0	53	-0-	53	1944	53	2		N	-0-		80
02	2386 N	442	-0-	-1944	-0-	442	2		N	-0-		80
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-		80
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-		80

CASSELL		WELL #:		1H	RRCID ->	181905	COMPL. DATE	11/05/2000	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	6340 - 10043
11	0	1094	-0-	1094	2150	1094	2		N	-0-		43
12	0	1012	-0-	1012	3162	1012	2		N	-0-		43
01	0	1181	-0-	1181	4343	1181	2		N	-0-		43
02	2800 N	920	-0-	-1880	2463	920	2		N	-0-		43
03	3100 N	1026	-0-	-2074	389	1026	2		N	-0-		43
04	1310 N	921	-0-	-389	-0-	921	2		N	-0-		43

SABINE JAN		WELL #:		1H	RRCID ->	181933	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	6168	PERF.	6280 - 12135
11	0	4185	-0-	4185	8021	4185	2		N	-0-		146
12	0	3735	-0-	3735	11756	3735	2		N	-0-		146
01	0	3764	-0-	3764	15520	3764	2	11 9	N	10		156
02	18941 X	3421	-0-	-15520	-0-	3421	2		N	-0-		156
03	4340 X	3745	-0-	-595	-0-	3745	2		N	-0-		156
04	4200 X	3424	-0-	-776	-0-	3424	2		N	-0-		156

SABINE BRYAN		WELL #:		1H	RRCID ->	182977	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6343 - 11402
11	0	5943	-0-	5943	11888	5933	2	10 9	N	9		137
12	0	6143	-0-	6143	18031	6143	2		N	-0-		137
01	0	6092	-0-	6092	24123	6081	2	11 9	N	10		147
02	30004 X	5881	-0-	-24123	-0-	5867	2	14 9	N	13		160
03	6138 X	5070	-0-	-1068	-0-	5070	2		N	-0-		160
04	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	6248	2	3 9	N	3		163

SABINE CAYMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	183794	COMPL. DATE	03/15/2001	TOTAL DEPTH	6077	PERF.	6315 - 11525
11	0	7	-0-	7	14	7	2		N	-0-		52
12	0	1528	-0-	1528	1542	1528	2		N	-0-		52
01	0	1060	-0-	1060	2602	1060	2		N	-0-		52
02	3231 X	629	-0-	-2602	-0-	629	2		N	-0-		52
03	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2		N	-0-		52
04	1020 N	630	-0-	-390	-0-	630	2		N	-0-		52

LOCKE		WELL #:		1H	RRCID ->	184392	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	6221	PERF.	6294 - 10730
11	0	4151	-0-	4151	7301	4151	2		N	-0-		59
12	0	4001	-0-	4001	11302	4001	2		N	-0-		59
01	0	3830	-0-	3830	15132	3830	2		N	-0-		59
02	18208 X	3076	-0-	-15132	-0-	3076	2		N	-0-		59
03	4247 X	3700	-0-	-547	-0-	3700	2		N	-0-		59
04	4110 X	2657	-0-	-1453	-0-	2657	2		N	-0-		59

SABINE GRIFFIN		WELL #:		1H	RRCID ->	185965	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6673 - 12657
11	0	7264	-0-	7264	14843	7244	2	20 9	N	18		243
12	0	7248	-0-	7248	22091	7237	2	11 9	N	10	180 1	73
01	0	7610	-0-	7610	29701	7602	2	8 9	N	7		80
02	36442 X	6741	-0-	-29701	-0-	6716	2	25 9	N	23		103
03	7564 X	7517	-0-	-47	-0-	7504	2	13 9	N	12		115
04	7350 X	7021	-0-	-329	-0-	7010	2	11 9	N	10		125

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597														
PEARL		WELL #: 1		RRCID -> 186076		COMPL. DATE 10/02/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6379 - 10767								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OPAL		WELL #: 1		RRCID -> 186956		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6454 - 11371								
11	0	823	-0-	823	1647	823	2			Y	-0-					17
12	0	646	-0-	646	2293	646	2			Y	-0-					17
01	0	1027	-0-	1027	3320	1027	2			Y	-0-					17
02	2800 N	1118	-0-	-1682	1638	1118	2			Y	-0-					17
03	2704 N	1066	-0-	-1638	-0-	1066	2			Y	-0-					17
04	900 N	787	-0-	-113	-0-	787	2			Y	-0-					17

SABINE HUGHES		WELL #: 1H		RRCID -> 187781		COMPL. DATE 06/25/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6747 - 12040								
11	0	6178	-0-	6178	11777	6154	2	24	9	N	22					75
12	0	5294	-0-	5294	17071	5294	2			N	-0-					75
01	0	6199	-0-	6199	23270	6174	2	25	9	N	23					98
02	28246 X	4976	-0-	-23270	-0-	4953	2	23	9	N	21					119
03	6386 X	5720	-0-	-666	-0-	5720	2			N	-0-					119
04	6180 X	5302	-0-	-878	-0-	5284	2	18	9	N	16					135

SABINE CHARISSE		WELL #: 1H		RRCID -> 187868		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6794 - 12701								
11	0	7399	-0-	7399	15254	7385	2	14	9	N	13					190
12	0	7673	-0-	7673	22927	7655	2	18	9	N	16	179	1			27
01	0	7737	-0-	7737	30664	7723	2	14	9	N	13					40
02	37815 X	7151	-0-	-30664	-0-	7123	2	28	9	N	25					65
03	8083 X	8083	-0-	-0-	-0-	8061	2	22	9	N	20					85
04	7500 X	6492	-0-	-1008	-0-	6481	2	11	9	N	10					95

SABINE UNRUH		WELL #: 1H		RRCID -> 188585		COMPL. DATE 01/28/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6566 - 11060								
11	0	4389	-0-	4389	10556	4389	2			N	-0-					83
12	0	2752	-0-	2752	13308	2752	2			N	-0-					83
01	0	1950	-0-	1950	15258	1950	2			N	-0-					83
02	16364 X	1106	-0-	-15258	-0-	1106	2			N	-0-					83
03	6169 X	5762	-0-	-407	-0-	5762	2			N	-0-					83
04	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			N	-0-					83

SABINE SIERRA		WELL #: 1H		RRCID -> 189353		COMPL. DATE 07/10/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6278 - 12043								
11	0	849	-0-	849	2554	849	2			N	-0-					94
12	0	2310	-0-	2310	4864	2310	2			N	-0-					94
01	0	2392	-0-	2392	7256	2392	2			N	-0-					94
02	8221 X	965	-0-	-7256	-0-	965	2			N	-0-					94
03	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					94
04	2310 X	1037	-0-	-1273	-0-	1037	2			N	-0-					94

SABINE MICHAEL		WELL #: 1H		RRCID -> 189354		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 10199								
11	0	16	-0-	16	35	16	2			N	-0-					63
12	0	20	-0-	20	55	20	2			N	-0-					63
01	0	26	-0-	26	81	26	2			N	-0-					63
02	125 N	44	-0-	-81	-0-	44	2			N	-0-					63
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					63
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					63

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597										
SIERRA, W.I. DAVIS		WELL #: 1H		RRCID ->	190098	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	6692	PERF.	7005 - 8530	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0	681	-0-	681	3982	681 2		N	-0-			123
12	0	2158	-0-	2158	6140	2158 2		N	-0-			123
01	0	2373	-0-	2373	8513	2373 2		N	-0-			123
02	10165 X	1652	-0-	-8513	-0-	1652 2		N	-0-			123
03	2759 X	1911	-0-	-848	-0-	1911 2		N	-0-			123
04	2310 X	1651	-0-	-659	-0-	1651 2		N	-0-			123

SABINE LISA		WELL #: 1H		RRCID ->	192916	COMPL. DATE	12/27/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5335 - 13021	
11	0	9	-0-	9	20	9 2		N	-0-			14
12	0	12	-0-	12	32	12 2		N	-0-			14
01	0	18	-0-	18	50	18 2		N	-0-			14
02	86 N	36	-0-	-50	-0-	36 2		N	-0-			14
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			14
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			14

MCMAHON FEDERAL		WELL #: 1H		RRCID ->	196740	COMPL. DATE	05/04/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6535 - 10663	
11	0	783	-0-	783	1014	783 2		N	-0-			85
12	0	735	-0-	735	1749	735 2		N	-0-			85
01	0	1287	-0-	1287	3036	1287 2		N	-0-			85
02	4273 X	1237	-0-	-3036	-0-	1237 2		N	-0-			85
03	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1406 2		N	-0-			85
04	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	1705 2		N	-0-			85

ELLORA-R.E. DAVIS		WELL #: 1H		RRCID ->	196760	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	6096	PERF.	6068 - 12448	
11	0	15	-0-	15	30	15 2		N	-0-			-0-
12	0	10	-0-	10	40	10 2		N	-0-			-0-
01	0	19	-0-	19	59	19 2		N	-0-			-0-
02	73 N	14	-0-	-59	-0-	14 2		N	-0-			-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2		N	-0-			-0-

CORBETT		WELL #: 1H		RRCID ->	197631	COMPL. DATE	08/21/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCRUGGS		WELL #: 1H		RRCID ->	200616	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	6269	PERF.	6488 - 13054	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCMAHON FEDERAL (B)		WELL #: 2H		RRCID ->	203450	COMPL. DATE	02/11/2004	TOTAL DEPTH	6770	PERF.	6756 - 12422	
11	0	3057	-0-	3057	6268	3057 2		N	-0-			53
12	0	3226	-0-	3226	9494	3226 2		N	-0-			53
01	0	3067	-0-	3067	12561	3067 2		N	-0-			53
02	15385 X	2824	-0-	-12561	-0-	2824 2		N	-0-			53
03	3224 X	3110	-0-	-114	-0-	3110 2		N	-0-			53
04	3120 X	3097	-0-	-23	-0-	3097 2		N	-0-			53

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597										
PAYNE HEIRS (B)		WELL #: 2H		RRCID -> 203488		COMPL. DATE 12/03/2003		TOTAL DEPTH 6328		PERF. 6327 - 11540		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0	488	-0-	488	1041	488	2	N	-0-		33	
12	0	885	-0-	885	1926	885	2	N	-0-		33	
01	0	198	-0-	198	2124	198	2	N	-0-		33	
02	2800 N	920	-0-	-1880	244	920	2	N	-0-		33	
03	586 N	342	-0-	-244	-0-	342	2	N	-0-		33	
04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2	N	-0-		33	

SHELBY B		WELL #: 2HR		RRCID -> 209185		COMPL. DATE 11/27/2014		TOTAL DEPTH 6047		PERF. 6154 - 13145		
11	0	10068	-0-	10068	20733	10059	2	9 9 N	8		165	
12	0	9176	-0-	9176	29909	9174	2	2 9 N	2		167	
01	0	10505	-0-	10505	40414	10499	2	6 9 N	5		172	
02	49961 X	9547	-0-	-40414	-0-	9528	2	19 9 N	17		189	
03	10664 X	10328	-0-	-336	-0-	10319	2	9 9 N	8		197	
04	10170 X	9305	-0-	-865	-0-	9301	2	4 9 N	4		201	

DAVIS, W. I.		WELL #: 1H		RRCID -> 210376		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 6580		PERF. 6875 - 13649		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

TODD		WELL #: 1 H		RRCID -> 210377		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 5998		PERF. 6222 - 11790		
11	0	4875	-0-	4875	4875	4839	2	36 9 N	33		50	
12	0	6356	-0-	6356	11231	6350	2	6 9 N	5		55	
01	0	5430	-0-	5430	16661	5419	2	11 9 N	10		65	
02	18997 X	2336	-0-	-16661	-0-	2319	2	17 9 N	15		80	
03	6262 X	2057	-0-	-4205	-0-	2055	2	2 9 N	2		82	
04	6060 X	1061	-0-	-4999	-0-	1061	2	N	-0-		82	

RUBY		WELL #: 2H		RRCID -> 210725		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 6620		PERF. 6620 - 11100		
11	0	6	-0-	6	12	6	2	N	-0-		28	
12	0	9	-0-	9	21	9	2	N	-0-		28	
01	0	1	-0-	1	22	1	2	N	-0-		28	
02	308 N	286	-0-	-22	-0-	286	2	N	-0-		28	
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	N	-0-		28	
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-		28	

LUNDY		WELL #: 1H		RRCID -> 212011		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 6757		PERF. 6757 - 11675		
11	0	3336	-0-	3336	6177	3336	2	N	-0-		-0-	
12	0	3287	-0-	3287	9464	3287	2	N	-0-		-0-	
01	0	3225	-0-	3225	12689	3225	2	N	-0-		-0-	
02	15712 X	3023	-0-	-12689	-0-	3023	2	N	-0-		-0-	
03	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2	N	-0-		-0-	
04	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2	N	-0-		-0-	

LUNDY "B"		WELL #: 2 H		RRCID -> 212999		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 6313		PERF. 6457 - 14613		
11	0	3956	-0-	3956	8192	3956	2	N	-0-		104	
12	0	3990	-0-	3990	12182	3990	2	N	-0-		104	
01	0	4238	-0-	4238	16420	4238	2	N	-0-		104	
02	20236 X	3816	-0-	-16420	-0-	3816	2	N	-0-		104	
03	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2	N	-0-		104	
04	4110 X	3589	-0-	-521	-0-	3589	2	N	-0-		104	

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
 DAVIS-HARVEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224430 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6757 - 14100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	631	-0-	631	1019	631	2			N	-0-					-0-
12	0	366	-0-	366	1385	366	2			N	-0-					-0-
01	0	1029	-0-	1029	2414	1029	2			N	-0-					-0-
02	2715 N	301	-0-	-2414	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
04	300 N	268	-0-	-32	-0-	268	2			N	-0-					-0-

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225295 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6609 - 11765

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225296 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6834 - 11765

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225298 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6741 - 13413

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

SCRUGGS WELL #: 1V RRCID -> 226069 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6172 - 6420

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHEWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230428 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6946 - 11957

11	0	828	-0-	828	1606	828	2			N	-0-					52
12	0	469	-0-	469	2075	469	2			N	-0-					52
01	0	264	-0-	264	2339	264	2			N	-0-					52
02	2800 N	518	-0-	-2282	57	518	2			N	-0-					52
03	875 N	818	-0-	-57	-0-	818	2			N	-0-					52
04	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					52

MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230759 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6178 - 12520

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
 MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 232756 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6605 - 11365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	1367	-0-	1367	3921	1367	2			N	-0-			150
12	0	2144	-0-	2144	6065	2144	2			N	-0-			150
01	0	2408	-0-	2408	8473	2408	2			N	-0-			150
02	10382 X	1909	-0-	-8473	-0-	1909	2			N	-0-			150
03	1891 X	1116	-0-	-775	-0-	1116	2			N	-0-			150
04	1830 N	1437	-0-	-393	-0-	1437	2			N	-0-			150

PAYNE HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 233676 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6698 - 12338

11	0	101	-0-	101	321	101	2			N	-0-			87
12	0	135	-0-	135	456	135	2			N	-0-			87
01	0	184	-0-	184	640	184	2			N	-0-			87
02	748 N	108	-0-	-640	-0-	108	2			N	-0-			87
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			87
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			87

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234417 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7222 - 14268

11	0	1491	-0-	1491	2817	1491	2			N	-0-			47
12	0	1476	-0-	1476	4293	1476	2			N	-0-			47
01	0	1521	-0-	1521	5814	1521	2			N	-0-			47
02	2800 N	1546	-0-	-1254	4560	1546	2			N	-0-			47
03	3100 N	1511	-0-	-1589	2971	1511	2			N	-0-			47
04	3000 N	1216	-0-	-1784	1187	1216	2			N	-0-			47

MATHEWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234418 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7144 - 11860

11	0	3	-0-	3	5	3	2			N	-0-			38
12	0	5	-0-	5	10	5	2			N	-0-			38
01	0	1	-0-	1	11	1	2			N	-0-			38
02	19 N	8	-0-	-11	-0-	8	2			N	-0-			38
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			38
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			38

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234475 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7048 - 14375

11	0	2252	-0-	2252	4762	2252	2			N	-0-			118
12	0	2390	-0-	2390	7152	2390	2			N	-0-			118
01	0	2558	-0-	2558	9710	2558	2			N	-0-			118
02	2800 N	2484	-0-	-316	9394	2484	2			N	-0-			118
03	3100 N	2318	-0-	-782	8612	2318	2			N	-0-			118
04	3000 N	2028	-0-	-972	7640	2027	2	1	9	N	1	80	1	39

MOURESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235702 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 6980 - 11555

11	0	999	-0-	999	1785	999	2			N	-0-			20
12	2975 N	1190	-0-	-1785	-0-	1190	2			N	-0-			20
01	0	1135	-0-	1135	1135	1135	2			N	-0-			20
02	2800 N	1920	-0-	-880	255	1920	2			N	-0-			20
03	3100 N	5991	-0-	2891	3146	5991	2			N	-0-			20
04	3000 N	6723	-0-	3723	6869	6723	2			N	-0-			20

SCRUGGS WELL #: 3H RRCID -> 237230 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6537 - 12466

11	0	1899	-0-	1899	3245	1899	2			N	-0-			57
12	0	1091	-0-	1091	4336	1091	2			N	-0-			57
01	0	1699	-0-	1699	6035	1699	2			N	-0-			57
02	2800 N	1240	-0-	-1560	4475	1240	2			N	-0-			57
03	3100 N	1243	-0-	-1857	2618	1243	2			N	-0-			57
04	3000 N	1967	-0-	-1033	1585	1967	2			N	-0-			57

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597										
BICKHAM UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	238756	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	6282	PERF.	6518 - 13715	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
APPLEQUIST UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	239228	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	6369	PERF.	6498 - 14043	
11	0	950	-0-	950	2392	950	2		N	-0-		137
12	0	1249	-0-	1249	3641	1249	2		N	-0-		137
01	0	987	-0-	987	4628	987	2		N	-0-		137
02	2800 N	1046	-0-	-1754	2874	1046	2		N	-0-		137
03	3100 N	1668	-0-	-1432	1442	1668	2		N	-0-		137
04	2442 N	1000	-0-	-1442	-0-	1000	2		N	-0-		137
DAVIS, INEZ UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	242863	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	7185 - 14363	
11	0	1060	-0-	1060	2527	1060	2		N	-0-		120
12	0	1268	-0-	1268	3795	1268	2		N	-0-		120
01	0	1208	-0-	1208	5003	1208	2		N	-0-		120
02	2800 N	1170	-0-	-1630	3373	1170	2		N	-0-		120
03	3100 N	1332	-0-	-1768	1605	1332	2		N	-0-		120
04	2976 N	1371	-0-	-1605	-0-	1370	2	1 9	N	1	89 1	32
ALEXANDER UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	244178	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	6636	PERF.	6626 - 11401	
11	0	242	-0-	242	377	242	2		N	-0-		-0-
12	0	157	-0-	157	534	157	2		N	-0-		-0-
01	0	318	-0-	318	852	318	2		N	-0-		-0-
02	962 N	110	-0-	-852	-0-	110	2		N	-0-		-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-		-0-
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-		-0-
MYLIN UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	244556	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	6543	PERF.	6729 - 14246	
*05	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2		N	-0-		-0-
*06	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2		N	-0-		-0-
*07	2077 N	1952	-0-	-125	-0-	1952	2		N	-0-		-0-
*08	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2		N	-0-		-0-
*09	2400 N	2178	-0-	-222	-0-	2178	2		N	-0-		-0-
*10	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2		N	-0-		-0-
*11	2310 N	1995	-0-	-315	-0-	1995	2		N	-0-		-0-
*12	2263 N	1973	-0-	-290	-0-	1973	2		N	-0-		-0-
*01	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2		N	-0-		-0-
*02	1876 N	1762	-0-	-114	-0-	1762	2		N	-0-		-0-
*03	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2		N	-0-		-0-
04	2160 N	1955	-0-	-205	-0-	1955	2		N	-0-		-0-
ALEXANDER UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	244914	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	6603	PERF.	6844 - 10933	
11	0	203	-0-	203	377	203	2		N	-0-		57
12	0	139	-0-	139	516	139	2		N	-0-		57
01	0	197	-0-	197	713	197	2		N	-0-		57
02	810 N	97	-0-	-713	-0-	97	2		N	-0-		57
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-		57
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-		57

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY	
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.//		250597								
DAVIS-HARVEY SOUTH UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	245476	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	6828	PERF.	6801 - 13460
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		0	2547	-0-	2547	5310	2547	2	N	-0-		70
12		0	2694	-0-	2694	8004	2694	2	N	-0-		70
01		0	2604	-0-	2604	10608	2604	2	N	-0-		70
02		2800 N	2033	-0-	-767	9841	2033	2	N	-0-		70
03		3100 N	2568	-0-	-532	9309	2568	2	N	-0-		70
04		3000 N	2377	-0-	-623	8686	2377	2	N	-0-		70

SABINE ALLEN		WELL #:		3H	RRCID ->	245934	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	6038	PERF.	6174 - 8660
11		0	2537	-0-	2537	5108	2537	2	N	-0-		-0-
12		0	2455	-0-	2455	7563	2455	2	N	-0-		-0-
01		0	2774	-0-	2774	10337	2774	2	N	-0-		-0-
02		2800 N	2508	-0-	-292	10045	2508	2	N	-0-		-0-
03		3100 N	2552	-0-	-548	9497	2552	2	N	-0-		-0-
04		3000 N	2360	-0-	-640	8857	2360	2	N	-0-		-0-

LOCKE		WELL #:		2H	RRCID ->	247340	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	6226	PERF.	6347 - 11924
11		0	1984	-0-	1984	4174	1984	2	N	-0-		155
12		0	1942	-0-	1942	6116	1942	2	N	-0-		155
01		0	2087	-0-	2087	8203	2087	2	N	-0-		155
02		2800 N	1930	-0-	-870	7333	1930	2	N	-0-		155
03		3100 N	2113	-0-	-987	6346	2113	2	N	-0-		155
04		3000 N	1942	-0-	-1058	5288	1942	2	N	-0-		155

SABINE ALLEN		WELL #:		2H	RRCID ->	255044	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	5997	PERF.	6680 - 8906
11		0	3279	-0-	3279	6795	3279	2	N	-0-		20
12		0	3114	-0-	3114	9909	3114	2	N	-0-		20
01		0	3066	-0-	3066	12975	3066	2	N	-0-		20
02		15930 X	2955	-0-	-12975	-0-	2955	2	N	-0-		20
03		2945 X	2571	-0-	-374	-0-	2571	2	N	-0-		20
04		2850 X	2393	-0-	-457	-0-	2393	2	N	-0-		20

ETOCO, L.P.		255133										
PATROON BAYOU 147		WELL #:			RRCID ->	187816	COMPL. DATE	08/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7279 - 12837
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		230
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		230
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		230
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		230
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		230
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		230
PLUGGED AND ABANDONED 01/21/2020												

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445										
SHOFNER		WELL #:		1	RRCID ->	183451	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	14270	PERF.	6357 - 14270
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HUXLEY (6100)												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
DAVIS //CONT.// 495445												
WELL #: 1H RRCID -> 183536 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7208 - 13374												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
11		1500 N	1495	-0-	-5	-0-	220	1	1275	3	Y	-0-
12		1643 N	1079	-0-	-564	-0-	107	1	972	3	Y	-0-
01		1581 N	1490	-0-	-91	-0-	177	1	1313	3	Y	-0-
02		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	334	1	1405	3	Y	-0-
03		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	198	1	1389	3	Y	-0-
04		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	289	1	1314	3	Y	-0-

HENDERSON "A"												
WELL #: 1H RRCID -> 184872 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7144 - 13530												
11		1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	187	1	1079	3	Y	-0-
12		1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	193	1	1745	3	Y	-0-
01		2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	332	1	2468	3	Y	-0-
02		1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	370	1	1555	3	Y	-0-
03		1922 X	1487	-0-	-435	-0-	186	1	1301	3	Y	-0-
04		1860 X	699	-0-	-1161	-0-	126	1	573	3	Y	-0-

SANTA FE OPERATING LLC												
SABINE LESLIE 748158												
WELL #: 1H RRCID -> 190123 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5641 - 11980												
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC												
GENE, AUBREY 773665												
WELL #: 1H RRCID -> 182384 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7121 - 11265												
11		0	1159	-0-	1159	1159	1159	2			N	-0-
12		2472 N	1313	-0-	-1159	-0-	1313	2			N	-0-
01		0	1174	-0-	1174	1174	1174	2			N	-0-
02		2220 N	1046	-0-	-1174	-0-	1046	2			N	-0-
03		1271 N	1230	-0-	-41	-0-	1230	2			N	-0-
04		1140 N	1123	-0-	-17	-0-	1123	2			N	-0-

WAYNE												
WELL #: 1H RRCID -> 188557 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6668 - 11686												
11		0	1106	-0-	1106	1106	1106	2			N	-0-
12		2289 N	1183	-0-	-1106	-0-	1183	2			N	-0-
01		0	1126	-0-	1126	1126	1126	2			N	-0-
02		2138 N	1012	-0-	-1126	-0-	1012	2			N	-0-
03		1178 N	1114	-0-	-64	-0-	1114	2			N	-0-
04		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-

XTO ENERGY INC.												
HARMAN UNIT 945936												
WELL #: 1 RRCID -> 185087 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7333 - 13291												
11		0	1759	-0-	1759	3489	75	1	1684	2	Y	-0-
12		0	1828	-0-	1828	5317	79	1	1749	2	Y	-0-
01		0	1753	-0-	1753	7070	73	1	1680	2	Y	-0-
02		2800 N	1489	-0-	-1311	5759	64	1	1425	2	Y	-0-
03		3100 N	1593	-0-	-1507	4252	69	1	1524	2	Y	-0-
04		3000 N	1472	-0-	-1528	2724	64	1	1408	2	Y	-0-

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
VASTAR MINERALS GAS UNIT 3		WELL #: 3H		RRCID -> 186504	COMPL. DATE 03/10/2003	TOTAL DEPTH 7495	PERF. 7434	- 13068						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11	0	569	-0-	569	905	25	1	544	2	Y	-0-			19
12	0	601	-0-	601	1506	27	1	574	2	Y	-0-			19
01	0	229	-0-	229	1735	10	1	219	2	Y	-0-			19
02	1735 N	-0-	-0-	-1735	-0-	-0-				Y	-0-			19
03	929 N	929	-0-	-0-	-0-	41	1	888	2	Y	-0-			19
04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	35	1	744	2	Y	-0-			19

NICHOLSON		WELL #: 1H		RRCID -> 186948	COMPL. DATE 05/19/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7306	- 13768						
11	0	2015	-0-	2015	3513	86	1	1929	2	Y	-0-			13
12	0	2891	-0-	2891	6404	125	1	2766	2	Y	-0-			13
01	0	3125	-0-	3125	9529	130	1	2995	2	Y	-0-			13
02	2800 N	2609	-0-	-191	9338	113	1	2496	2	Y	-0-			13
03	3100 N	2762	-0-	-338	9000	120	1	2642	2	Y	-0-			13
04	11304 X	2304	-0-	-9000	-0-	100	1	2204	2	Y	-0-			13

VASTAR MINERALS GAS UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 187648	COMPL. DATE 06/18/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7354	- 13101						
11	0	1690	-0-	1690	3162	72	1	1618	2	Y	-0-			9
12	0	1850	-0-	1850	5012	80	1	1770	2	Y	-0-			9
01	0	1739	-0-	1739	6751	73	1	1666	2	Y	-0-			9
02	2800 N	1735	-0-	-1065	5686	75	1	1660	2	Y	-0-			9
03	3100 N	1816	-0-	-1284	4402	79	1	1737	2	Y	-0-			9
04	3000 N	1731	-0-	-1269	3133	75	1	1656	2	Y	-0-			9

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4		WELL #: 4H		RRCID -> 188911	COMPL. DATE 07/29/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7700	- 13101						
11	0	882	-0-	882	1564	39	1	843	2	Y	-0-			19
12	0	935	-0-	935	2499	41	1	894	2	Y	-0-			19
01	0	1072	-0-	1072	3571	46	1	1026	2	Y	-0-			19
02	2800 N	106	-0-	-2694	877	5	1	101	2	Y	-0-			19
03	2169 N	1292	-0-	-877	-0-	57	1	1235	2	Y	-0-			19
04	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	69	1	1482	2	Y	-0-			19

VASTAR MINERALS GAS UNIT 2		WELL #: 2H		RRCID -> 188967	COMPL. DATE 12/12/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7440	- 12841						
11	0	157	-0-	157	306	7	1	150	2	Y	-0-			19
12	0	174	-0-	174	480	8	1	166	2	Y	-0-			19
01	0	137	-0-	137	617	6	1	131	2	Y	-0-			19
02	655 N	38	-0-	-617	-0-	2	1	36	2	Y	-0-			19
03	186 N	176	-0-	-10	-0-	8	1	168	2	Y	-0-			19
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	2	Y	-0-			19

BRIDGES ESTATE		WELL #: 1H		RRCID -> 192907	COMPL. DATE 10/02/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6200	- 14330						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAVIS, EULA		WELL #: 1H		RRCID -> 209808	COMPL. DATE 02/02/2005	TOTAL DEPTH 11280	PERF. 6850	- 11280						
11	0	1114	-0-	1114	1195	153	1	961	2	N	-0-			22
12	0	1483	-0-	1483	2678	193	1	1290	2	N	-0-			22
01	0	1191	-0-	1191	3869	260	1	931	2	N	-0-			22
02	2800 N	646	-0-	-2154	1715	84	1	562	2	N	-0-			22
03	2525 N	810	-0-	-1715	-0-	91	1	719	2	N	-0-			22
04	1110 N	1001	-0-	-109	-0-	141	1	860	2	N	-0-			22

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
ALLEN		WELL #:		1H	RRCID ->	229136	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL DEPTH	7106	PERF.	7353 - 14121		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	0	4759	-0-	4759	6528	204	1	4555	2	Y	-0-			32
12	0	5644	-0-	5644	12172	245	1	5399	2	Y	-0-			32
01	0	6925	-0-	6925	19097	289	1	6636	2	Y	-0-			32
02	25049 X	5952	-0-	-19097	-0-	257	1	5695	2	Y	-0-			32
03	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	250	1	5507	2	Y	-0-			32
04	6180 X	5482	-0-	-698	-0-	239	1	5243	2	Y	-0-			32

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU		WELL #:		1H	RRCID ->	230062	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	7132	PERF.	7575 - 12680		
11	0	1079	-0-	1079	1390	46	1	1033	2	Y	-0-			19
12	0	3462	-0-	3462	4852	150	1	3312	2	Y	-0-			19
01	0	3217	-0-	3217	8069	134	1	3083	2	Y	-0-			19
02	9134 X	1065	-0-	-8069	-0-	46	1	1019	2	Y	-0-			19
03	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	154	1	3392	2	Y	-0-			19
04	3360 X	3128	-0-	-232	-0-	136	1	2992	2	Y	-0-			19

MORRISON-DAVIS		WELL #:		1H	RRCID ->	231915	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF.	6948 - 12780		
11	0	2471	-0-	2471	5109	339	1	2132	2	N	-0-			28
12	0	2515	-0-	2515	7624	327	1	2188	2	N	-0-			28
01	0	2347	-0-	2347	9971	512	1	1835	2	N	-0-			28
02	2800 N	2416	-0-	-384	9587	315	1	2101	2	N	-0-			28
03	3100 N	2284	-0-	-816	8771	257	1	2027	2	N	-0-			28
04	3000 N	2675	-0-	-325	8446	377	1	2298	2	N	-0-			28

DOGGETT, A.A.		WELL #:		1H	RRCID ->	232641	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	6549	PERF.	6927 - 12600		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU		WELL #:		2H	RRCID ->	232810	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	7096	PERF.	7688 - 13700		
11	0	441	-0-	441	1620	19	1	422	2	Y	-0-			26
12	0	4203	-0-	4203	5823	182	1	4021	2	Y	-0-			26
01	0	5752	-0-	5752	11575	240	1	5512	2	Y	-0-			26
02	16135 X	4560	-0-	-11575	-0-	197	1	4363	2	Y	-0-			26
03	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	198	1	4364	2	Y	-0-			26
04	5190 X	4071	-0-	-1119	-0-	177	1	3894	2	Y	-0-			26

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	233544	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	6754	PERF.	6924 - 11500		
11	0	2362	-0-	2362	4823	324	1	2038	2	N	-0-			73
12	0	2346	-0-	2346	7169	305	1	2041	2	N	-0-			73
01	0	2142	-0-	2142	9311	467	1	1675	2	N	-0-			73
02	2800 N	2073	-0-	-727	8584	270	1	1803	2	N	-0-			73
03	3100 N	2141	-0-	-959	7625	241	1	1900	2	N	-0-			73
04	3000 N	2468	-0-	-532	7093	348	1	2120	2	N	-0-			73

DOGGETT, A.A.		WELL #:		2H	RRCID ->	233679	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	6522	PERF.	6816 - 11600		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ALLEN		WELL #: 2H		RRCID ->	233764	COMPL. DATE	02/08/2008	TOTAL DEPTH	7014 PERF. 7323 - 14400			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	0	1974	-0-	1974	5907	85	1	1889	2	Y	-0-	19
12	0	7688	-0-	7688	13595	334	1	7354	2	Y	-0-	19
01	0	7786	-0-	7786	21381	325	1	7461	2	Y	-0-	19
02	27564 X	6183	-0-	-21381	-0-	267	1	5916	2	Y	-0-	19
03	6882 X	5853	-0-	-1029	-0-	254	1	5599	2	Y	-0-	19
04	6660 X	5514	-0-	-1146	-0-	240	1	5274	2	Y	-0-	19

MORRISON-DAVIS		WELL #: 2H		RRCID ->	234265	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	6773 PERF. 6722 - 13400			
11	0	3407	-0-	3407	5835	468	1	2939	2	N	-0-	40
12	0	3395	-0-	3395	9230	442	1	2953	2	N	-0-	40
01	0	2530	-0-	2530	11760	552	1	1978	2	N	-0-	40
02	14239 X	2479	-0-	-11760	-0-	323	1	2156	2	N	-0-	40
03	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	401	1	3169	2	N	-0-	40
04	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	547	1	3331	2	N	-0-	40

DAVIS, ESTER GREER GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	234860	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	7460 PERF. 7493 - 12800			
11	0	2933	-0-	2933	5309	128	1	2805	2	Y	-0-	19
12	0	2792	-0-	2792	8101	124	1	2668	2	Y	-0-	19
01	0	2238	-0-	2238	10339	95	1	2143	2	Y	-0-	19
02	2800 N	24	-0-	-2776	7563	1	1	23	2	Y	-0-	19
03	3100 N	3941	-0-	841	8404	175	1	3766	2	Y	-0-	19
04	3000 N	3137	-0-	137	8541	139	1	2998	2	Y	-0-	19

BORDERS, RONNIE		WELL #: 1H		RRCID ->	235284	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	7103 PERF. 7303 - 13300			
11	0	6	-0-	6	346	6	2			Y	-0-	19
12	0	4127	-0-	4127	4473	179	1	3948	2	Y	-0-	19
01	0	4601	-0-	4601	9074	192	1	4409	2	Y	-0-	19
02	13110 X	4036	-0-	-9074	-0-	174	1	3862	2	Y	-0-	19
03	4123 X	3656	-0-	-467	-0-	159	1	3497	2	Y	-0-	19
04	4320 X	3356	-0-	-964	-0-	146	1	3210	2	Y	-0-	19

DYMKE G.U.		WELL #: 1H		RRCID ->	236540	COMPL. DATE	06/07/2008	TOTAL DEPTH	7402 PERF. 7357 - 13400			
11	0	3338	-0-	3338	6427	146	1	3192	2	N	-0-	-0-
12	0	3338	-0-	3338	9765	148	1	3190	2	N	-0-	-0-
01	0	2602	-0-	2602	12367	111	1	2491	2	N	-0-	-0-
02	12804 X	437	-0-	-12367	-0-	19	1	418	2	N	-0-	-0-
03	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	215	1	4640	2	N	-0-	-0-
04	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	173	1	3711	2	N	-0-	-0-

MATTHEWS		WELL #: 1H		RRCID ->	238031	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	6991 PERF. 7211 - 14900			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4		WELL #: 5H		RRCID ->	242321	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	7548 PERF. 7500 - 12785			
11	0	2881	-0-	2881	5050	126	1	2755	2	Y	-0-	19
12	0	2286	-0-	2286	7336	101	1	2185	2	Y	-0-	19
01	0	2355	-0-	2355	9691	100	1	2255	2	Y	-0-	19
02	9691 X	-0-	-0-	-9691	-0-					Y	-0-	19
03	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	177	1	3816	2	Y	-0-	19
04	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	139	1	2995	2	Y	-0-	19

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
JOHNSON		WELL #: 1H		RRCID -> 247134		COMPL. DATE 09/03/2008		TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7331 - 1442								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERS, RONNIE		WELL #: 2H		RRCID -> 247194		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7953 - 10357								
11	0	2330	-0-	2330	6720	100	1	2230	2	Y	-0-					22
12	0	3264	-0-	3264	9984	142	1	3122	2	Y	-0-					22
01	0	4455	-0-	4455	14439	186	1	4269	2	Y	-0-					22
02	16873 X	2434	-0-	-14439	-0-	105	1	2329	2	Y	-0-					22
03	4402 X	3205	-0-	-1197	-0-	139	1	3066	2	Y	-0-					22
04	4260 X	3472	-0-	-788	-0-	151	1	3321	2	Y	-0-					22

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 247599		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7402 - 10835								
11	0	2056	-0-	2056	4130	282	1	1774	2	N	-0-					67
12	0	1976	-0-	1976	6106	257	1	1719	2	N	-0-					67
01	0	1647	-0-	1647	7753	359	1	1288	2	N	-0-					67
02	2800 N	1951	-0-	-849	6904	254	1	1697	2	N	-0-					67
03	3100 N	1798	-0-	-1302	5602	202	1	1596	2	N	-0-					67
04	3000 N	2094	-0-	-906	4696	295	1	1799	2	N	-0-					67

BUCKNER-SMITH		WELL #: 1H		RRCID -> 248441		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7092 - 10572								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEDY-CURFMAN		WELL #: 1H		RRCID -> 248625		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 12220 PERF. 7129 - 11714								
11	0	4339	-0-	4339	8283	596	1	3743	2	N	-0-					-0-
12	0	4050	-0-	4050	12333	527	1	3523	2	N	-0-					-0-
01	0	3388	-0-	3388	15721	739	1	2649	2	N	-0-					-0-
02	19575 X	3854	-0-	-15721	-0-	502	1	3352	2	N	-0-					-0-
03	4495 X	3217	-0-	-1278	-0-	361	1	2856	2	N	-0-					-0-
04	4350 X	4248	-0-	-102	-0-	599	1	3649	2	N	-0-					-0-

B. P. HILL GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 251581		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 7179 PERF. 8337 - 13000								
11	0	7131	-0-	7131	13976	312	1	6819	2	N	-0-					102
12	0	6867	-0-	6867	20843	304	1	6563	2	N	-0-					102
01	0	4637	-0-	4637	25480	197	1	4440	2	N	-0-					102
02	26073 X	593	-0-	-25480	-0-	26	1	567	2	N	-0-					102
03	10710 X	10710	-0-	-0-	-0-	475	1	10235	2	N	-0-					102
04	7799 X	7799	-0-	-0-	-0-	347	1	7452	2	N	-0-					102

ITEX (TRAVIS PEAK)														
SLANT OPERATING, LLC														
WILLIAMS GAS UNIT														
44827 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA														
786697														
WELL #: 3 RRCID -> 234237 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6754 - 6774														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		5400	5087	-0-	-313	1737	5087	2		N	-0-			65
12		5580	4692	-0-	-888	849	4667	2	25	9	N	23		88
01		5580	5324	-0-	-256	593	5322	2	2	9	N	2		90
02		5040	7736	-0-	2696	3289	7705	2	31	9	N	28		118
03		10361	6326	-0-	-4035	-0-	6311	2	15	9	N	14		132
*04		12116	8758	-0-	-3358	-0-	8730	2	28	9	N	25		157

J. G. S. (PETTIT, LOWER)														
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.														
SMITH														
45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
518265														
WELL #: 1 RRCID -> 194441 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6476 - 6486														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-
12		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
01		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
02		28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2		N	-0-			-0-
03		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
04		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-			-0-

SMITH A														
WELL #: 2 RRCID -> 283537 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 6490 - 6504														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			137
12		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-			137
01		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			137
02		28 N	9	-0-	-19	-0-	9	2		N	-0-			137
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			137
04		30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2		N	-0-			137

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC														
HARRIS														
650201														
WELL #: 1 F RRCID -> 172005 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6429 - 6456														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		420 N	308	-0-	-112	-0-	89	1	219	3	N	-0-		-0-
12		313 N	313	-0-	-0-	-0-	95	1	218	3	N	-0-		-0-
01		381 N	381	-0-	-0-	-0-	82	1	299	3	N	-0-		-0-
02		317 N	317	-0-	-0-	-0-	75	1	242	3	N	-0-		-0-
03		321 N	321	-0-	-0-	-0-	72	1	249	3	N	-0-		-0-
04		360 N	320	-0-	-40	-0-	72	1	248	3	N	-0-		-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC														
SEALY UNIT														
722890														
WELL #: 1 RRCID -> 189906 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6664 - 6674														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SLANT OPERATING, LLC														
SHAW HEIRS														
786697														
WELL #: 1 RRCID -> 275033 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 6558														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

J. G. S. (RODESSA)		45034 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA				
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC		070737										
HARRIS SWD		WELL #: 1		RRCID -> 250443		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 6001		PERF. 5702 - 5722		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLANT OPERATING, LLC		786697										
TAYLOR HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 292507		COMPL. DATE 02/16/2022		TOTAL DEPTH 10160		PERF. 5714 - 5750		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J. G. S. (RODESSA -C-)		45034 412		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA				
PINNERGY, LTD.		665701										
IDS		WELL #: 1A		RRCID -> 273726		COMPL. DATE 03/16/2014		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6003 - 6100		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-)		45034 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201										
AUSTIN		WELL #: 1 C		RRCID -> 166991		COMPL. DATE 11/16/1997		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6920 - 6950		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890										
SEALY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169885		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6838 - 6848		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLANT OPERATING, LLC		786697										
SHAW HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 271054		COMPL. DATE 08/03/2013		TOTAL DEPTH 7008		PERF. 6556 - 6996		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-)
KJ ENERGY, LLC
CASSITY

45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
469901
WELL #: 1 RRCID -> 282979 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6839 - 6844

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	23	-0-	23	23	3	1	20	2	N	-0-			-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC
AUSTIN

650201
WELL #: 1 T RRCID -> 166992 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7066 - 7080

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SLANT OPERATING, LLC
SHAW HEIRS

786697
WELL #: 2 RRCID -> 181757 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6802 - 6812

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHAW HEIRS

WELL #: 1 RRCID -> 274982 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6848 - 6996

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -C-)
MCBRIDE OPERATING LLC
ROQUEMORE, EDDIE

45034 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
538006
WELL #: 3 RRCID -> 173366 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 6950 - 7030

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/12/2023

JACKSONVILLE (RODESSA)
PALEO, INC.
BOLTON

45438 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
635116
WELL #: 1 RRCID -> 083928 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8578 - 8583

11	14B2 EXT	217	-0-	217	217	217	2			N	-0-			60
12	14B2 EXT	727	-0-	727	944	727	2			N	-0-			60
01	14B2 EXT	665	-0-	665	1609	665	2			N	-0-			60
02	14B2 EXT	622	-0-	622	1609	622	2			N	-0-			60
03	2484 R	875	-0-	-1609	-0-	875	2			N	-0-			60
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			60

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

JACKSONVILLE, NO. (WOODBINE)		45440 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: CHEROKEE							
MERCURY OPERATING, LLC		560337													
DACUS		WELL #:		1	RRCID ->	279582	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	4563	PERF.	4350	-	4351	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT				-0-

DACUS		WELL #:		2	RRCID ->	280077	COMPL. DATE	06/28/2015	TOTAL DEPTH	4656	PERF.	4350	-	4353	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT				-0-

JARED (RODESSA)		45761 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
D & H PRODUCTION, INC.		196196													
PRICE, SUE		WELL #:		1	RRCID ->	132206	COMPL. DATE	08/28/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6874	-	6879	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCCORD, W.H.		WELL #:		1	RRCID ->	135312	COMPL. DATE	06/30/1990	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6879	-	6882	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MASON		WELL #:		1	RRCID ->	138626	COMPL. DATE	05/15/1991	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	6939	-	6943	
11	0	26	-0-	26	192	26	2			N	-0-				52
12	0	82	-0-	82	274	82	2			N	-0-				52
01	0	221	-0-	221	495	221	2			N	-0-				52
02	736 N	241	-0-	-495	-0-	241	2			N	-0-				52
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-				52
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-				52

RHEATA RESOURCES, LLC		704807													
TALIAFERRO HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	132794	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	7983	PERF.	6895	-	6900	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				47

JARED (TRAVIS PEAK)
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.
SILER, W.H.

45761 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY
053321
WELL #: 1 RRCID -> 246056 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12217 PERF. 7762 - 8074

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			35
12	31 N		21	-0-	-10		21	2		N	-0-			35
01	0	3544	-0-	3544	3544	3542		2	9	N	2			37
02	2800 N	3692	-0-	892	4436	3686		2	6	N	5			42
03	3100 N	3304	-0-	204	4640	3301		2	3	N	3			45
*04	7184 X	2544	-0-	-4640	-0-	2541		2	3	N	3			48

GRISSOM HEIRS

WELL #: 2 RRCID -> 247030 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF. 7912 - 8090

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	0		4	-0-	4	4		2		N	-0-			30
01	0	23	-0-	23	27	23		2		N	-0-			30
02	1798 N	1771	-0-	-27	-0-	1762		2	9	N	8			38
03	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1927		2	13	N	12			50
04	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2520		2	17	N	15			65

CONQUEST ENERGY, INC.
BURTON, R.J.

172237
WELL #: RRCID -> 150983 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7782 - 7792

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

PLUGGED AND ABANDONED 04/25/2019

D & H PRODUCTION, INC.
PRICE, SUE

196196
WELL #: 1 RRCID -> 149699 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7846 - 7856

11	0	40	-0-	40	72	40		2		N	-0-			10
12	0	63	-0-	63	135	63		2		N	-0-			10
01	0	105	-0-	105	240	105		2		N	-0-			10
02	375 N	135	-0-	-240	-0-	135		2		N	-0-			10
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60		2		N	-0-			10
04	90 N	40	-0-	-50	-0-	40		2		N	-0-			10

JARVIS (WILCOX)
BBC&D ENTERPRISES, LLC
SEWELL, C. G.

45796 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL
058903
WELL #: 2 RRCID -> 269482 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1957 - 1962

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEWELL, C. G. -A-

WELL #: 3 RRCID -> 280735 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1979 - 1981

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JARVIS DOME (PECAN GAP)			45820 265		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ANDERSON		
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C.			722790									
LASITER, J.			WELL #:		1ST	RRCID ->	228609	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	4902	PERF. 3692 - 4760
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11	0	28	-0-	28	50	28	1		N	-0-		42
12	0	26	-0-	26	76	26	1		N	-0-		42
01	0	18	-0-	18	94	18	1		N	-0-		42
02	115 N	21	-0-	-94	-0-	21	1		N	-0-		42
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	1		N	-0-		42
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	1		N	-0-	42 1	-0-

JOAQUIN (BLOSSOM 2000)			46597 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SHELBY		
QUASAR EXPLORATION & ENERGY INC.			684564									
BLOSSOM			WELL #:		1	RRCID ->	039717	COMPL. DATE	07/08/1966	TOTAL DEPTH	3798	PERF. 2001 - 2002
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JOAQUIN (GLENROSE UPPER)			46597 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SHELBY		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			020467									
PICKERING LUMBER CO. "A"			WELL #:		2	RRCID ->	155914	COMPL. DATE	07/08/1995	TOTAL DEPTH	4905	PERF. 3854 - 3863
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JOAQUIN (JAMES)			46597 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHELBY		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			020467									
LATIMER			WELL #:		1H	RRCID ->	230918	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	5745	PERF. 6287 - 10534
11	0	558	-0-	558	558	558	3		N	-0-		37
12	0	6	-0-	6	564	6	3		N	-0-		37
01	0	40	-0-	40	604	40	3		N	-0-		37
02	878 N	274	-0-	-604	-0-	274	3		N	-0-		37
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3		N	-0-		37
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-		37

JOAQUIN (JETER)			46597 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			020467									
PRICE, J. S. UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	016197	COMPL. DATE	11/27/1953	TOTAL DEPTH	5004	PERF. 4779 - 4844
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PRICE, J. S., UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	016198	COMPL. DATE	02/09/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4816 - 4913
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JOAQUIN (JETER) //CONT.// 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
PRICE, J.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180671 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4942 - 4949												
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	BALANCE

11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353												
STEPHENS, G.H. WELL #: 1 U RRCID -> 135604 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5010 - 5018												
11		T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12		T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01		T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03		T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

JOAQUIN (PETTIT) 46597 700 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SHELBY												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467												
PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203923 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5934 - 5951												
11		1230	N	1079	-0-	-151	-0-	1079	3			-0-
12		1240	N	1014	-0-	-226	-0-	1014	3			-0-
01		1240	N	1146	-0-	-94	-0-	1146	3			-0-
02		1008	N	935	-0-	-73	-0-	935	3			-0-
03		1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			-0-
04		1110	N	958	-0-	-152	-0-	958	3			-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097												
MCNEELEY WELL #: 1 RRCID -> 126166 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5996 - 6004												
11		0		1115	-0-	1115	2627	1087	2	28	9	189
12		0		659	-0-	659	3286	659	2			189
01		0		327	-0-	327	3613	321	2	6	9	22
02		3613	X	-0-	-0-	-3613	-0-	-0-				22
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				27
04		330	N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-				27

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353												
PICKERING LUMBER CO. 'C' WELL #: 8 RRCID -> 138860 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6058 - 6062												
11		0		3458	-0-	3458	7441	217	1	3241	2	-0-
12		0		3468	-0-	3468	10909	278	1	3190	2	-0-
01		0		2983	-0-	2983	13892	265	1	2718	2	-0-
02		16966	X	3074	-0-	-13892	-0-	298	1	2776	2	-0-
03		5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	460	1	4807	2	-0-
04		4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	423	1	4398	2	-0-

TRI-STATE VACUUM AND RENTAL LLC 868625												
HARVCO WELL #: 5 RRCID -> 283715 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4951 - 6300												
11		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

JOAQUIN (PETTIT) //CONT.// 46597 700 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SHELBY
 TRI-STATE VACUUM AND RENTAL LLC //CONT.// 868625
 HARVCO WELL #: 6 RRCID -> 283716 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5016 - 6300

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 106977 COMPL. DATE 08/21/1983 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6113 - 6141

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 C RRCID -> 113301 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 6241

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 153576 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6074 - 6086

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RUSHING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203672 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5932 - 5948

11	0	226	-0-	226	392	226 2	N	-0-	86
12	0	225	-0-	225	617	225 2	N	-0-	86
01	0	241	-0-	241	858	241 2	N	-0-	86
02	1049 N	191	-0-	-858	-0-	191 2	N	-0-	86
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2	N	-0-	86
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2	N	-0-	86

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
 HOWELL, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 121791 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6246 - 6252

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	41
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	41
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	41
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	41
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	41
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	41

PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2020

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)			46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			020467									
RUSHING, E. O.			WELL #:	1	RRCID ->	047402	COMPL. DATE	02/07/2019	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	5018 - 5032
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIS, R. W. UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	051647	COMPL. DATE	08/20/1992	TOTAL DEPTH	7611	PERF.	6522 - 6918
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR, W. M.			WELL #:	1	RRCID ->	070555	COMPL. DATE	12/20/1991	TOTAL DEPTH	8614	PERF.	7108 - 8384
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUSHING, E. O.			WELL #:	2	RRCID ->	095322	COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH	7893	PERF.	6324 - 6484
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

TAYLOR, W. M.			WELL #:	2	RRCID ->	096682	COMPL. DATE	08/29/1985	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7636 - 8563
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRICE, J. S. GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	097479	COMPL. DATE	11/19/2002	TOTAL DEPTH	8717	PERF.	6355 - 6430
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	Y	-0-			-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	Y	-0-			-0-
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3	Y	-0-			-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	Y	-0-			-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	Y	-0-			-0-
04	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	3	Y	-0-			-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS			WELL #:	1	RRCID ->	101747	COMPL. DATE	08/05/1985	TOTAL DEPTH	8671	PERF.	6542 - 8374
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
RUSHING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 104621		COMPL. DATE 12/12/1983		TOTAL DEPTH 8582 PERF. 6519 - 8441			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	480 N	462	-0-	-18	-0-	462	2	N	-0-		18
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	N	-0-		18
01	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	2	N	-0-		18
02	420 N	415	-0-	-5	-0-	415	2	N	-0-		18
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2	N	-0-		18
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	N	-0-		18

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 106504		COMPL. DATE 06/23/1983		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 6482			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LOWE, E.L. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 106644		COMPL. DATE 07/29/1985		TOTAL DEPTH 8634 PERF. 6541 - 8463			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/15/2022											

BROOKS, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 107888		COMPL. DATE 08/21/1984		TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7402 - 8633			
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3	Y	-0-		78
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	41 1	37
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3	Y	-0-		37
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	Y	-0-		37
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	9	3	Y	-2	24 1	15
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	Y	-0-		15

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1		WELL #: 1 T		RRCID -> 118348		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 7965			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOWE, E.L. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 122015		COMPL. DATE 07/18/1986		TOTAL DEPTH 8127 PERF. 4750 - 5125			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JOHNSON, ALICE W.		WELL #: 1		RRCID -> 128373		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 8692 PERF. 6146 - 7394			
11	0	234	-0-	234	616	220	3	14 9	Y	13	239
12	0	265	-0-	265	881	229	3	36 9	Y	33	145
01	0	211	-0-	211	1092	158	3	53 9	Y	48	193
02	1275 N	183	-0-	-1092	-0-	183	3		Y	-0-	193
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	271	3	74 9	Y	67	135
04	210 N	126	-0-	-84	-0-	115	3	11 9	Y	10	145

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467														
HANSON, J.W.		WELL #: 2		RRCID -> 146043		COMPL. DATE 01/12/1999		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6992 - 7460								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
ELLIS, R.W. UNIT		WELL #: 2A		RRCID -> 146497		COMPL. DATE 01/30/1999		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6312 - 6322								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ELLIS, R.W. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 150407		COMPL. DATE 07/28/1997		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7048 - 7064								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HANSON, J.W.		WELL #: 3		RRCID -> 152548		COMPL. DATE 05/15/1996		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7207 - 7219								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HANSON, J. W.		WELL #: 4		RRCID -> 156295		COMPL. DATE 12/23/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6884 - 6894								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HANSON, J. W.		WELL #: 5		RRCID -> 156304		COMPL. DATE 04/07/1998		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7700								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PICKERING LUMBER COMPANY -C-		WELL #: 1		RRCID -> 167537		COMPL. DATE 07/12/1997		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6432 - 8246								
11	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					19
12	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					19
01	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					19
02	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					19
03	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					19
04	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					19

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 169092 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7170 - 7345												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LOWE, E.L. WELL #: 1 RRCID -> 171512 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7001 - 7009												
11	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	2			N	-0-	9
12	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2			N	-0-	9
01	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2			N	-0-	9
02	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-	9
03	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-	9
04	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-	9

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177592 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8550												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 178342 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6748 - 8736												
11	3510 X	2074	-0-	-1436	-0-	2071	3	3	9	Y	3	62
12	3255 X	2350	-0-	-905	-0-	2350	3			Y	-0-	62
01	2790 X	2229	-0-	-561	-0-	2226	3	3	9	Y	3	65
02	2296 X	2001	-0-	-295	-0-	1978	3	23	9	Y	21	86
03	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3274	3	95	9	Y	86	62
04	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3110	3	54	9	Y	49	111

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182557 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6356 - 8662												
11	7410 X	3841	-0-	-3569	-0-	3830	3	11	9	Y	10	135
12	7037 X	2718	-0-	-4319	-0-	2718	3			Y	-0-	135
01	7037 X	1839	-0-	-5198	-0-	1839	3			Y	-0-	135
02	6356 X	1145	-0-	-5211	-0-	1145	3			Y	-0-	135
03	7037 X	1134	-0-	-5903	-0-	1134	3			Y	-0-	135
04	3840 X	841	-0-	-2999	-0-	841	3			Y	-0-	135

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 186532 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 6474 - 8754												
11	2610 X	2560	-0-	-50	-0-	2560	3			Y	-0-	1
12	2759 X	2611	-0-	-148	-0-	2611	3			Y	-0-	1
01	2759 X	2708	-0-	-51	-0-	2708	3			Y	-0-	1
02	2492 X	2288	-0-	-204	-0-	2288	3			Y	-0-	1
03	2635 X	2558	-0-	-77	-0-	2557	3	1	9	Y	1	-0-
04	2610 X	2492	-0-	-118	-0-	2492	3			Y	-0-	-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187980 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 6373 - 8676												
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-	27
12	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3			Y	-0-	27
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-	27
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-	27
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-	27
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-	27

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467								
TAYLOR, W. M.		WELL #: 3		RRCID -> 188119		COMPL. DATE 01/11/2002		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 6442 - 8728		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		Y	-0-	-0-
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		Y	-0-	-0-
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		Y	-0-	-0-
02	336 N	305	-0-	-31	-0-	305 3		Y	-0-	-0-
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		Y	-0-	-0-
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		Y	-0-	-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 188342		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7081 - 8136		
11	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1117 3	1 9	Y	1	21
12	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 3		Y	-0-	21
01	868 N	789	-0-	-79	-0-	788 3	1 9	Y	1	22
02	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	1105 3	9 9	Y	8	30
03	1147 X	594	-0-	-553	-0-	577 3	17 9	Y	15	11
04	1110 X	550	-0-	-560	-0-	538 3	12 9	Y	11	22

PRICE, J.S. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 188843		COMPL. DATE 04/17/2002		TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6350 - 8620		
11	5040 X	4722	-0-	-318	-0-	4719 3	3 9	Y	3	125
12	5208 X	4216	-0-	-992	-0-	4198 3	18 9	Y	16	141
01	5208 X	4802	-0-	-406	-0-	4793 3	9 9	Y	8	149
02	5096 X	4325	-0-	-771	-0-	4279 3	46 9	Y	42	191
03	5332 X	5144	-0-	-188	-0-	5122 3	22 9	Y	20	95
04	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	5028 3		Y	-0-	95

PRICE, J.S. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 193181		COMPL. DATE 09/26/2002		TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6341 - 8122		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 194583		COMPL. DATE 03/23/2003		TOTAL DEPTH 8746 PERF. 6326 - 8688		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 194744		COMPL. DATE 03/05/2003		TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7132 - 8614		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 195389		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7818 - 7972		
11	450 N	432	-0-	-18	-0-	432 3		Y	-0-	7
12	434 N	367	-0-	-67	-0-	367 3		Y	-0-	7
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		Y	-0-	7
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		Y	-0-	7
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3		Y	-0-	7
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		Y	-0-	7

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																
ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6586 - 8578																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

11		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-			1149	2	26	9	N		24	78
12		2939 N	2939	-0-	-0-	-0-			2918	2	21	9	N		19	97
01		2866 N	2866	-0-	-0-	-0-			2813	2	53	9	N		48	145
02		2800 N	2921	-0-	121	121			2873	2	48	9	N		44	189
03		3100 N	3155	-0-	55	176			3115	2	40	9	N		36	64
04		3000 N	3017	-0-	17	193			2989	2	28	9	N		25	89

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 198401 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7291 - 8576																
11		150 N	110	-0-	-40	-0-			110	3		Y			-0-	-0-
12		127 N	127	-0-	-0-	-0-			127	3		Y			-0-	-0-
01		155 N	137	-0-	-18	-0-			137	3		Y			-0-	-0-
02		112 N	86	-0-	-26	-0-			86	3		Y			-0-	-0-
03		143 N	143	-0-	-0-	-0-			143	3		Y			-0-	-0-
04		120 N	74	-0-	-46	-0-			74	3		Y			-0-	-0-

RUSHING WELL #: 2 RRCID -> 198782 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7828 - 8592																
11		4339 X	4339	-0-	-0-	-0-			4326	2	13	9	N		12	112
12		4117 X	4117	-0-	-0-	-0-			4114	2	3	9	N		3	115
01		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-			3726	2	8	9	N		7	122
02		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-			3436	2	8	9	N		7	129
03		3926 X	3926	-0-	-0-	-0-			3917	2	9	9	N		8	137
04		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-			3746	2	1	9	N		1	137

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 198932 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6483 - 8039																
11		240 N	189	-0-	-51	-0-			189	3		Y			-0-	-0-
12		217 N	173	-0-	-44	-0-			173	3		Y			-0-	-0-
01		186 N	174	-0-	-12	-0-			174	3		Y			-0-	-0-
02		168 N	101	-0-	-67	-0-			101	3		Y			-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-	-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-						Y			-0-	-0-

RUSHING WELL #: 3 RRCID -> 199394 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 6350 - 6644																
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-	-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 199605 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 6403 - 8589																
11		1530 N	1451	-0-	-79	-0-			1451	3		Y			-0-	44
12		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-			1539	3	1	9	Y		1	45
01		1426 N	1076	-0-	-350	-0-			1075	3	1	9	Y		1	46
02		1344 N	1247	-0-	-97	-0-			1244	3	3	9	Y		3	49
03		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-			1380	3	2	9	Y		2	21
04		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-			1571	3		Y			-0-	21

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 200123 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7848 - 8742																
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-	58
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-	58
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-	58
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-	58
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-	58
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-	58

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																
HANSON, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 200127 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7782 - 8536																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		
11		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-		1243	2	6	9	N	5			104
12		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-		1475	2	15	9	N	14			118
01		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-		1406	2	23	9	N	21			139
02		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-		1456	2	17	9	N	15			154
03		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-		1753	2	11	9	N	10			164
04		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-		1375	2	13	9	N	12			176

RUSHING WELL #: 4 RRCID -> 200602 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 8186																
11		14B2 EXT	49	-0-	49	90		49	2			N	-0-			28
12		14B2 EXT	48	-0-	48	138		48	2			N	-0-			28
01		14B2 EXT	74	-0-	74	212		74	2			N	-0-			28
02		14B2 EXT	52	-0-	52	264		52	2			N	-0-			28
03		14B2 EXT	52	-0-	52	316		52	2			N	-0-			28
04		14B2 EXT	50	-0-	50	366		50	2			N	-0-			28

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200645 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8390 - 8606																
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

GORDON-ARMSTREET WELL #: 1 RRCID -> 200720 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 6507 - 8025																
11		2670 X	1562	-0-	-1108	-0-		1562	3			Y	-0-			40
12		2759 X	767	-0-	-1992	-0-		767	3			Y	-0-			40
01		2759 X	205	-0-	-2554	-0-		205	3			Y	-0-			40
02		1456 N	115	-0-	-1341	-0-		115	3			Y	-0-			40
03		286 N	286	-0-	-0-	-0-		286	3			Y	-0-			40
04		210 N	142	-0-	-68	-0-		142	3			Y	-0-			40

TAYLOR, W. M. WELL #: 4 RRCID -> 201068 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 6404 - 8061																
11		3360 X	1	-0-	-3359	-0-		1	3			N	-0-			217
12		3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-						N	-0-			217
01		3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-						N	-0-			217
02		2800 X	-0-	-0-	-2800	-0-						N	-0-			217
03		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-						N	-0-			217
04		1 X	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-			217

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 202449 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6634 - 8698																
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			22
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			22
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			22
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			22
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			22
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			22

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 202780 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6433 - 8045																
11		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-		2055	3			Y	-0-			3
12		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-		1880	3			Y	-0-			3
01		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-		2053	3			Y	-0-			3
02		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-		2059	3		3	9	Y		3	6
03		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-		1711	3			Y	-0-		4	2
04		1980 N	1079	-0-	-901	-0-		1079	3			Y	-0-			2

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 202782 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8719														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203234 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6550 - 6562														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72

GORDON-ARMSTREET WELL #: 4 RRCID -> 203548 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6339 - 8112														
11		0	5	-0-	5	9	5	3		Y	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-			-0-
02		10 N	1	-0-	-9	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RUSHING WELL #: 5 RRCID -> 203657 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6868 - 8584														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203980 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7253 - 8552														
11		0	3197	-0-	3197	13993	3197	3		Y	-0-			44
12		0	3049	-0-	3049	17042	3048	3	1	9	Y	1		45
01		0	3361	-0-	3361	20403	3360	3	1	9	Y	1		46
02		23437 X	3034	-0-	-20403	-0-	3030	3	4	9	Y	4		50
03		3441 X	2936	-0-	-505	-0-	2935	3	1	9	Y	1	30	21
04		3240 X	2191	-0-	-1049	-0-	2191	3		Y	-0-			21

TAYLOR, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 204748 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 6708 - 8194														
11		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3		Y	-0-			112
12		2015 N	1988	-0-	-27	-0-	1988	3		Y	-0-			112
01		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1838	3	3	9	Y	3		115
02		2240 X	2044	-0-	-196	-0-	1878	3	166	9	Y	151		266
03		2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	2278	3	14	9	Y	13	171	108
04		1980 X	1788	-0-	-192	-0-	1788	3		Y	-0-			108

RUSHING WELL #: 6 RRCID -> 205723 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6346 - 8576														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 206243 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7382 - 8758															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77

HANSON, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 206326 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7342 - 8521															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78

HOROWITZ WELL #: 1 RRCID -> 206365 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7846 - 7980															
11	2490	N	1984	-0-	-506	-0-	1984	3			N	-0-			66
12	2449	N	2036	-0-	-413	-0-	2036	3			N	-0-			66
01	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-			66
02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2050	3	2	9	N	2			68
03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-			68
04	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2436	3	12	9	N	11			79

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 207759 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6653 - 7482															
11	0		22	-0-	22	143	22	3			Y	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	143					Y	-0-			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	143					Y	-0-			-0-
02	164	N	21	-0-	-143	-0-	21	3			Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BROOKS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 208302 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8166 - 8658															
11	0		604	-0-	604	5260	604	3			Y	-0-			-0-
12	0		556	-0-	556	5816	556	3			Y	-0-			-0-
01	0		561	-0-	561	6377	561	3			Y	-0-			-0-
02	2800	N	562	-0-	-2238	4139	562	3			Y	-0-			-0-
03	3100	N	557	-0-	-2543	1596	557	3			Y	-0-			-0-
04	2095	N	499	-0-	-1596	-0-	499	3			Y	-0-			-0-

CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210484 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7480 - 8136															
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			5
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			5
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			5
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			5

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 211630 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 8711															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212402 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6855 - 8574															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANSON, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 213625 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7136 - 8542															
11		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-			28
12		2790 N	2318	-0-	-472	-0-	2318	2			N	-0-			28
01		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-			28
02		2212 N	1814	-0-	-398	-0-	1814	2			N	-0-			28
03		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-			28
04		2100 N	2005	-0-	-95	-0-	2005	2			N	-0-			28

RUSHING WELL #: 7 RRCID -> 213826 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7963 - 8550															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

R & M FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215584 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6388 - 8636															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 C RRCID -> 217480 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 8726															
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 4 RRCID -> 221144 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8133 - 8642															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 222249 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6450 - 8668															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			163
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			163
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			163
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			163
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			163
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			163

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467												
BROOKS ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	222983	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	8729 PERF. 7418 - 8630						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

PRIDGEN GAS UNIT		WELL #:		2	C	RRCID ->	224530	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	9915	PERF.	6441 - 8724			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1		WELL #:		5		RRCID ->	227204	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL DEPTH	9999	PERF.	7435 - 8720			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2		WELL #:		1		RRCID ->	229207	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8550 - 8624			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, ALICE W.		WELL #:		2	C	RRCID ->	230745	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	6473 - 8642			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING, E. O.		WELL #:		4		RRCID ->	234430	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	6468 - 7920			
11	5490 X	4995	-0-	-495	-0-	4995	3			Y	-0-					13
12	5673 X	3623	-0-	-2050	-0-	3623	3			Y	-0-					13
01	5363 X	1845	-0-	-3518	-0-	1845	3			Y	-0-					13
02	4788 X	245	-0-	-4543	-0-	245	3			Y	-0-					13
03	5177 X	612	-0-	-4565	-0-	609	3	3	9	Y	3					16
04	5010 X	399	-0-	-4611	-0-	399	3			Y	-0-					16

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467								
LOWE, E.L. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 234714		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6251 - 8778		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	93 1	449 2	Y	1	22
12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	104 1	476 2	Y	5	27
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	91 1	464 2	Y	3	30
02	504 N	463	-0-	-41	-0-	79 1	384 2	Y	-0-	30
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	79 1	375 2	Y	1	31
04	540 N	456	-0-	-84	-0-	81 1	373 2	Y	2	33
						2 9				

TAYLOR, D. R. HEIRS		WELL #: 9		RRCID -> 235312		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6560 - 8717		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS		WELL #: 10		RRCID -> 235471		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6442 - 8660		
11	0	50	-0-	50	108	50 3		Y	-0-	-0-
12	0	27	-0-	27	135	27 3		Y	-0-	-0-
01	0	53	-0-	53	188	53 3		Y	-0-	-0-
02	208 N	20	-0-	-188	-0-	20 3		Y	-0-	-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		Y	-0-	-0-
04	60 N	15	-0-	-45	-0-	15 3		Y	-0-	-0-

TAYLOR, W. M.		WELL #: 6		RRCID -> 236233		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 8938 PERF. 7573 - 8577		
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		Y	-0-	17
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-	17
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3		Y	-0-	17
02	56 N	33	-0-	-23	-0-	33 3		Y	-0-	17
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		Y	-0-	17
04	60 N	29	-0-	-31	-0-	29 3		Y	-0-	17

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 236469		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7767 - 8747		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TAYLOR, W. M.		WELL #: 7		RRCID -> 239172		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6615 - 8893		
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		Y	-0-	12
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		Y	-0-	12
01	124 N	96	-0-	-28	-0-	96 3		Y	-0-	12
02	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197 3		Y	-0-	12
03	217 X	188	-0-	-29	-0-	188 3		Y	-0-	12
04	210 X	100	-0-	-110	-0-	100 3		Y	-0-	12

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
RUSHING, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 239897 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6365 - 8126															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HART, PRESTON WELL #: 2 RRCID -> 242020 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6371 - 8156															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 5 RRCID -> 242037 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6334 - 8619															
11		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-			40
12		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-			40
01		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-			40
02		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-			40
03		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-			40
04		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-			40

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 6 RRCID -> 242889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6528 - 8618															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65

HOROWITZ WELL #: 2 RRCID -> 243971 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 6433 - 8587															
11		4140 X	3495	-0-	-645	-0-	3495	3			N	-0-			157
12		4278 X	3323	-0-	-955	-0-	3323	3			N	-0-			157
01		4185 X	3073	-0-	-1112	-0-	3073	3			N	-0-			157
02		3780 X	2808	-0-	-972	-0-	2802	3	6	9	N	5			162
03		3844 X	3332	-0-	-512	-0-	3332	3			N	-0-			162
04		3510 X	3288	-0-	-222	-0-	3282	3	6	9	N	5			167

BROOKS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 244140 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6558 - 8656															
11		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-			95
12		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-			95
01		268 N	268	-0-	-0-	-0-	260	3	8	9	N	7			102
02		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-			102
03		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-			102
04		270 N	173	-0-	-97	-0-	173	3			N	-0-			102

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 245141 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 8553															
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597	900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
FROST LUMBER COMPANY		WELL #:		3	RRCID ->	254849	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH	9702	PERF. 6488 - 8063	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FROST LUMBER COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	257029	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	9695	PERF. 6462 - 9542	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CHILDRESS, CHARLES UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	257107	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	8768	PERF. 6446 - 8613	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	257435	COMPL. DATE	07/01/2010	TOTAL DEPTH	9715	PERF. 6501 - 8490	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WIENER ESTATE D		WELL #:		1	RRCID ->	257455	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	11160	PERF. 6498 - 10685	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WIENER ESTATE B		WELL #:		1	RRCID ->	259596	COMPL. DATE	09/24/2010	TOTAL DEPTH	9605	PERF. 6518 - 9408	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BROOKS ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	262110	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7004 - 8620	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 262385 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

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

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263975 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 6644 - 8853

11	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	3			N	-0-					156
12	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3159	3	10	9	N	9					165
01	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					165
02	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	3			N	-0-					165
03	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	3			N	-0-					165
04	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	3			N	-0-					165

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 13 RRCID -> 264005 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6492 - 8645

11	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3672	3	10	9	N	9					46
12	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-					46
01	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3115	3	9	9	N	8					54
02	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					54
03	837 X	80	-0-	-0-	-757	80	3			N	-0-					54
04	810 X	12	-0-	-0-	-798	12	3			N	-0-					54

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265851 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 8536

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
 BRANTLEY, BERTHA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168479 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6422 - 6538

11	0	54	-0-	54	103	54	2			N	-0-					27
12	0	46	-0-	46	149	46	2			N	-0-					27
01	0	37	-0-	37	186	37	2			N	-0-					27
02	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-				N	-0-					27
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					27
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-					27

MAY UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 255922 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 6468 - 6474

11	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					185
12	0	18	-0-	18	18	18	2			N	-0-					185
01	0	26	-0-	26	44	17	2	9	9	N	8	172	1			21
02	64 N	20	-0-	-44	-0-	18	2	2	9	N	2					23
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					23
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					23

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHELBY					
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353											
PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 4		RRCID -> 044459	COMPL. DATE 06/07/1968	TOTAL DEPTH 9542	PERF. 6299	-		8564					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0	234	-0-	234	471	15	1	219	2	Y	-0-				-0-
12	0	235	-0-	235	706	19	1	216	2	Y	-0-				-0-
01	0	227	-0-	227	933	20	1	207	2	Y	-0-				-0-
02	1139 N	206	-0-	-933	-0-	20	1	186	2	Y	-0-				-0-
03	248 N	247	-0-	-1	-0-	22	1	225	2	Y	-0-				-0-
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	20	1	205	2	Y	-0-				-0-

STEPHENS, G. H.		WELL #: 1 L		RRCID -> 047224	COMPL. DATE 08/28/1969	TOTAL DEPTH 8070	PERF. 6494	-		7879					
11	0	2	-0-	2	66	2	2			Y	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	66					Y	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	66					Y	-0-				-0-
02	66 N	-0-	-0-	-66	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 049747	COMPL. DATE 09/11/1996	TOTAL DEPTH 8038	PERF. 6285	-		7650					
11	0	245	-0-	245	517	16	1	229	2	Y	-0-				-0-
12	0	258	-0-	258	775	20	1	238	2	Y	-0-				-0-
01	0	305	-0-	305	1080	27	1	278	2	Y	-0-				-0-
02	1361 N	281	-0-	-1080	-0-	27	1	254	2	Y	-0-				-0-
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	27	1	276	2	Y	-0-				-0-
04	300 N	266	-0-	-34	-0-	24	1	242	2	Y	-0-				-0-

STEPHENS, G. H.		WELL #: 2		RRCID -> 094568	COMPL. DATE 10/31/1993	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6512	-		7862					
11	0	318	-0-	318	605	20	1	298	2	Y	-0-				-0-
12	0	273	-0-	273	878	21	1	252	2	Y	-0-				-0-
01	0	341	-0-	341	1219	30	1	311	2	Y	-0-				-0-
02	1529 N	310	-0-	-1219	-0-	30	1	280	2	Y	-0-				-0-
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	31	1	316	2	Y	-0-				-0-
04	330 N	326	-0-	-4	-0-	28	1	298	2	Y	-0-				-0-

PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 5		RRCID -> 095675	COMPL. DATE 10/07/1994	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 6886	-		8582					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CHILDRESS, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 113888	COMPL. DATE 03/21/2006	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 6516	-		7907					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
 HUNT WELL #: 1 RRCID -> 125145 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6435 - 7230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	33653	-0-	33653	33653	2110	1	31543	2	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	20813	-0-	20813	54466	1668	1	19145	2	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	16977	-0-	16977	71443	1506	1	15471	2	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	11410	-0-	11410	82853	1107	1	10303	2	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	11486	-0-	11486	94339	1003	1	10483	2	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	10037	-0-	10037	104376	869	1	9041	2	Y	115	115	1	-0-
						127	9							

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 6 RRCID -> 126648 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6559 - 8612

11	0	44	-0-	44	451	3	1	41	2	Y	-0-			-0-
12	0	36	-0-	36	487	3	1	33	2	Y	-0-			-0-
01	0	22	-0-	22	509	2	1	20	2	Y	-0-			-0-
02	555 N	46	-0-	-509	-0-	4	1	42	2	Y	-0-			-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	Y	-0-			-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 8 RRCID -> 129208 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6398 - 8568

11	0	425	-0-	425	866	27	1	398	2	Y	-0-			-0-
12	0	461	-0-	461	1327	37	1	424	2	Y	-0-			-0-
01	0	336	-0-	336	1663	30	1	306	2	Y	-0-			-0-
02	2116 N	453	-0-	-1663	-0-	44	1	409	2	Y	-0-			-0-
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	40	1	427	2	Y	-0-			-0-
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	39	1	405	2	Y	-0-			-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129737 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6520 - 8077

11	0	295	-0-	295	607	19	1	276	2	Y	-0-			-0-
12	0	314	-0-	314	921	25	1	289	2	Y	-0-			-0-
01	0	309	-0-	309	1230	28	1	281	2	Y	-0-			-0-
02	1510 N	280	-0-	-1230	-0-	27	1	253	2	Y	-0-			-0-
03	310 N	303	-0-	-7	-0-	26	1	277	2	Y	-0-			-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	26	1	275	2	Y	-0-			-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130546 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8318 - 8454

11	0	383	-0-	383	1215	24	1	359	2	Y	-0-			-0-
12	0	199	-0-	199	1414	16	1	183	2	Y	-0-			-0-
01	0	190	-0-	190	1604	17	1	173	2	Y	-0-			-0-
02	1777 N	173	-0-	-1604	-0-	17	1	156	2	Y	-0-			-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	174	2	Y	-0-			-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	16	1	167	2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 130861 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6570 - 7092

11	0	433	-0-	433	1035	27	1	406	2	Y	-0-			-0-
12	0	463	-0-	463	1498	37	1	426	2	Y	-0-			-0-
01	0	453	-0-	453	1951	40	1	413	2	Y	-0-			-0-
02	2370 N	419	-0-	-1951	-0-	41	1	378	2	Y	-0-			-0-
03	465 N	450	-0-	-15	-0-	39	1	411	2	Y	-0-			-0-
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	42	1	439	2	Y	-0-			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353								
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 4A		RRCID ->	131088	COMPL. DATE	02/06/1998	TOTAL DEPTH	9520 PERF. 7928 - 8592	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0	96	-0-	96	127	6 1	90 2	Y	-0-	-0-
12	0	34	-0-	34	161	3 1	31 2	Y	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	161			Y	-0-	-0-
02	161 N	-0-	-0-	-161	-0-			Y	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 10		RRCID ->	131447	COMPL. DATE	06/22/1989	TOTAL DEPTH	7600 PERF. 6280 - 7481	
11	0	1481	-0-	1481	2901	93 1	1388 2	Y	-0-	-0-
12	0	1655	-0-	1655	4556	133 1	1522 2	Y	-0-	-0-
01	0	1686	-0-	1686	6242	150 1	1536 2	Y	-0-	-0-
02	2800 N	1505	-0-	-1295	4947	146 1	1359 2	Y	-0-	-0-
03	3100 N	1667	-0-	-1433	3514	145 1	1522 2	Y	-0-	-0-
04	3000 N	1535	-0-	-1465	2049	135 1	1400 2	Y	-0-	-0-

PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 11		RRCID ->	131494	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	7600 PERF. 6562 - 6980	
11	0	1114	-0-	1114	1114	70 1	1044 2	Y	-0-	2
12	0	1203	-0-	1203	2317	97 1	1106 2	Y	-0-	2
01	0	1226	-0-	1226	3543	109 1	1117 2	Y	-0-	2
02	2800 N	1238	-0-	-1562	1981	120 1	1118 2	Y	-0-	2
03	3100 N	1208	-0-	-1892	89	105 1	1103 2	Y	-0-	2
04	1200 N	1010	-0-	-190	-0-	88 1	922 2	Y	-0-	-0-

STEPHENS, G. H.		WELL #: 3		RRCID ->	136070	COMPL. DATE	12/07/1998	TOTAL DEPTH	7602 PERF. 6488 - 7147	
11	0	213	-0-	213	430	13 1	200 2	Y	-0-	-0-
12	0	270	-0-	270	700	21 1	249 2	Y	-0-	-0-
01	0	247	-0-	247	947	22 1	225 2	Y	-0-	-0-
02	1176 N	229	-0-	-947	-0-	22 1	207 2	Y	-0-	-0-
03	279 N	241	-0-	-38	-0-	21 1	220 2	Y	-0-	-0-
04	240 N	226	-0-	-14	-0-	20 1	206 2	Y	-0-	-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 5		RRCID ->	138028	COMPL. DATE	03/28/1991	TOTAL DEPTH	8175 PERF. 6393 - 7239	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CHILDRESS, J. W.		WELL #: 5A		RRCID ->	138528	COMPL. DATE	04/20/1991	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 6390 - 7869	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

PICKERING LUMBER CO. "C"		WELL #: 9		RRCID ->	141172	COMPL. DATE	03/30/1992	TOTAL DEPTH	7609 PERF. 6233 - 7309	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

 JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
 STEPHENS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 141625 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6906 - 8034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	119	-0-	119	262	7	1	112	2	Y	-0-			-0-
12	0	156	-0-	156	418	12	1	144	2	Y	-0-			-0-
01	0	135	-0-	135	553	12	1	123	2	Y	-0-			-0-
02	723 N	170	-0-	-553	-0-	16	1	154	2	Y	-0-			-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	174	2	Y	-0-			-0-
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	16	1	163	2	Y	-0-			-0-

 GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148864 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6628 - 7528

11	0	1155	-0-	1155	2458	73	1	1082	2	Y	-0-			-0-
12	0	1295	-0-	1295	3753	104	1	1191	2	Y	-0-			-0-
01	0	1356	-0-	1356	5109	120	1	1236	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	1513	-0-	-1287	3822	147	1	1366	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1676	-0-	-1424	2398	146	1	1530	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	1341	-0-	-1659	739	117	1	1224	2	Y	-0-			-0-

 LOWE WELL #: 3 RRCID -> 153014 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6596 - 7578

11	0	5972	-0-	5972	12405	374	1	5598	2	Y	-0-			-0-
12	0	5975	-0-	5975	18380	479	1	5496	2	Y	-0-			-0-
01	0	6169	-0-	6169	24549	547	1	5622	2	Y	-0-			-0-
02	30088 X	5539	-0-	-24549	-0-	537	1	5002	2	Y	-0-			-0-
03	6386 X	5242	-0-	-1144	-0-	458	1	4784	2	Y	-0-			-0-
04	5970 X	5427	-0-	-543	-0-	476	1	4951	2	Y	-0-			-0-

 LOWE WELL #: 4ST RRCID -> 158529 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6262 - 8529

11	0	1920	-0-	1920	4558	121	1	1799	2	Y	-0-			2
12	0	2639	-0-	2639	7197	212	1	2427	2	Y	-0-			2
01	0	2252	-0-	2252	9449	199	1	2044	2	Y	8	10	1	-0-
02	11571 X	2122	-0-	-9449	-0-	206	1	1914	2	Y	2			2
03	2635 X	2537	-0-	-98	-0-	222	1	2313	2	Y	2			4
*04	2550 X	2549	-0-	-1	-0-	224	1	2322	2	Y	3	7	1	-0-

 GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158973 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6319 - 7353

11	0	2195	-0-	2195	5058	138	1	2057	2	Y	-0-			-0-
12	0	2926	-0-	2926	7984	235	1	2691	2	Y	-0-			-0-
01	0	2986	-0-	2986	10970	265	1	2721	2	Y	-0-			-0-
02	13773 X	2803	-0-	-10970	-0-	272	1	2531	2	Y	-0-			-0-
03	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	259	1	2711	2	Y	-0-			-0-
04	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	259	1	2692	2	Y	-0-			-0-

 GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159085 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 6276 - 7350

11	0	4085	-0-	4085	8249	256	1	3829	2	Y	-0-			2
12	0	4017	-0-	4017	12266	322	1	3695	2	Y	-0-			2
01	0	3982	-0-	3982	16248	351	1	3602	2	Y	26	28	1	-0-
02	19584 X	3336	-0-	-16248	-0-	323	1	3007	2	Y	5			5
03	4216 X	3211	-0-	-1005	-0-	280	1	2925	2	Y	5			10
*04	4080 X	3306	-0-	-774	-0-	289	1	3015	2	Y	2	12	1	-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597	900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SHELBY		
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.//		097353									
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	165212	COMPL. DATE	12/14/2020	TOTAL DEPTH	7982	PERF.	7101 - 7912	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		0	4973	-0-	4973	10382	312 1	4661 2	Y	-0-			-0-
12		0	5241	-0-	5241	15623	420 1	4821 2	Y	-0-			-0-
01		0	4958	-0-	4958	20581	439 1	4519 2	Y	-0-			-0-
02		25200 X	4619	-0-	-20581	-0-	448 1	4171 2	Y	-0-			-0-
03		5394 X	5077	-0-	-317	-0-	444 1	4633 2	Y	-0-			-0-
04		5070 X	3215	-0-	-1855	-0-	282 1	2933 2	Y	-0-			-0-

LOWE		WELL #:		5	RRCID ->	165405	COMPL. DATE	09/21/1997	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	6745 - 8480	
11		0	258	-0-	258	539	16 1	242 2	Y	-0-			-0-
12		0	266	-0-	266	805	21 1	245 2	Y	-0-			-0-
01		0	279	-0-	279	1084	25 1	254 2	Y	-0-			-0-
02		1344 N	260	-0-	-1084	-0-	25 1	235 2	Y	-0-			-0-
03		285 N	285	-0-	-0-	-0-	25 1	260 2	Y	-0-			-0-
04		270 N	267	-0-	-3	-0-	23 1	244 2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS, J. W.		WELL #:		6	RRCID ->	166216	COMPL. DATE	07/02/2019	TOTAL DEPTH	8498	PERF.	6974 - 7128	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STEPHENS, G. H.		WELL #:		5	RRCID ->	167937	COMPL. DATE	04/04/1998	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7132 - 8411	
11		0	1806	-0-	1806	1806	113 1	1693 2	Y	-0-			12
12		0	1625	-0-	1625	3431	131 1	1494 2	Y	-0-			12
01		0	1372	-0-	1372	4803	122 1	1250 2	Y	-0-	9 1		3
02		2800 N	881	-0-	-1919	2884	85 1	794 2	Y	2			5
							2 9						
03		3100 N	867	-0-	-2233	651	75 1	790 2	Y	2			7
							2 9						
*04		1320 N	618	-0-	-702	-0-	54 1	564 2	Y	-0-	7 1		-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	168252	COMPL. DATE	10/14/2013	TOTAL DEPTH	8630	PERF.	6306 - 7470	
11		0	8139	-0-	8139	16906	511 1	7628 2	Y	-0-			3
12		0	8440	-0-	8440	25346	676 1	7764 2	Y	-0-			3
01		33876 X	8530	-0-	-25346	-0-	756 1	7763 2	Y	10	13 1		-0-
							11 9						
02		7952 X	6832	-0-	-1120	-0-	663 1	6166 2	Y	3			3
							3 9						
03		8773 X	8244	-0-	-529	-0-	720 1	7521 2	Y	3			6
							3 9						
*04		8250 X	7907	-0-	-343	-0-	686 1	7131 2	Y	82	88 1		-0-
							90 9						

STEPHENS, G. H.		WELL #:		7	RRCID ->	168968	COMPL. DATE	11/17/2013	TOTAL DEPTH	8610	PERF.	6348 - 8346	
11		0	5030	-0-	5030	10445	315 1	4715 2	Y	-0-			-0-
12		0	4825	-0-	4825	15270	387 1	4438 2	Y	-0-			-0-
01		0	5990	-0-	5990	21260	531 1	5459 2	Y	-0-			-0-
02		27072 X	5812	-0-	-21260	-0-	563 1	5249 2	Y	-0-			-0-
03		6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	574 1	5996 2	Y	-0-			-0-
04		6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	560 1	5829 2	Y	-0-			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY		
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.//		097353								
STEPHENS, G. H.		WELL #:		6	RRCID ->	169246	COMPL. DATE	08/16/2022	TOTAL DEPTH	8516	PERF.	6866 - 7238
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	0	238	-0-	238	765	15	1	223	2	Y	-0-	-0-
12	0	220	-0-	220	985	17	1	203	2	Y	-0-	-0-
01	0	141	-0-	141	1126	12	1	129	2	Y	-0-	-0-
02	1264 N	138	-0-	-1126	-0-	13	1	125	2	Y	-0-	-0-
03	217 N	63	-0-	-154	-0-	6	1	57	2	Y	-0-	-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	-0-

PICKERING LUMBER CO.		WELL #:		B 14	RRCID ->	183793	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6845 - 8557
11	7950 X	6038	-0-	-1912	-0-	379	1	5659	2	Y	-0-	99
12	0	6120	-0-	6120	6120	490	1	5630	2	Y	-0-	99
01	0	6243	-0-	6243	12363	554	1	5689	2	Y	-0-	60
02	17929 X	5566	-0-	-12363	-0-	540	1	5026	2	Y	-0-	60
03	6541 X	5723	-0-	-818	-0-	500	1	5223	2	Y	-0-	60
04	6030 X	4974	-0-	-1056	-0-	436	1	4538	2	Y	-0-	-0-

LOWE		WELL #:		6	RRCID ->	185877	COMPL. DATE	05/15/2014	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6257 - 8518
11	0	4474	-0-	4474	9003	280	1	4194	2	Y	-0-	3
12	0	4682	-0-	4682	13685	375	1	4307	2	Y	-0-	3
01	0	4805	-0-	4805	18490	425	1	4366	2	Y	13	16 1 -0-
02	22420 X	3930	-0-	-18490	-0-	381	1	3546	2	Y	3	3
03	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	380	1	3967	2	Y	3	6
*04	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	381	1	3959	2	Y	3	9 1 -0-

STEPHENS, G. H.		WELL #:		8A	RRCID ->	194912	COMPL. DATE	03/15/2003	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6360 - 8549
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

LOWE		WELL #:		7	RRCID ->	222760	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	8707	PERF.	6776 - 8493
11	0	743	-0-	743	1512	47	1	696	2	Y	-0-	-0-
12	0	788	-0-	788	2300	63	1	725	2	Y	-0-	-0-
01	0	806	-0-	806	3106	71	1	735	2	Y	-0-	-0-
02	2800 N	738	-0-	-2062	1044	71	1	667	2	Y	-0-	-0-
03	1853 N	809	-0-	-1044	-0-	71	1	738	2	Y	-0-	-0-
04	780 N	751	-0-	-29	-0-	66	1	685	2	Y	-0-	-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	223131	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7626 - 8540
11	0	20070	-0-	20070	40441	1258	1	18812	2	Y	-0-	8
12	0	20994	-0-	20994	61435	1683	1	19311	2	Y	-0-	8
01	0	18171	-0-	18171	79606	1611	1	16550	2	Y	9	17 1 -0-
02	96124 X	16518	-0-	-79606	-0-	1602	1	14913	2	Y	3	3
03	20987 X	19408	-0-	-1579	-0-	1694	1	17711	2	Y	3	6
*04	20310 X	20094	-0-	-216	-0-	1761	1	18315	2	Y	16	22 1 -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY						
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353													
PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 15		RRCID -> 224623		COMPL. DATE 11/17/2021			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6332 - 6545						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0	1358	-0-	1358	2869	85	1	1273	2	Y	-0-				3
12	0	1291	-0-	1291	4160	104	1	1187	2	Y	-0-				3
01	0	1121	-0-	1121	5281	99	1	1016	2	Y	5	8	1		-0-
02	2800 N	1043	-0-	-1757	3524	101	1	940	2	Y	2				2
03	3100 N	1283	-0-	-1817	1707	112	1	1169	2	Y	2				4
*04	2718 N	1011	-0-	-1707	-0-	89	1	922	2	Y	-0-	4	1		-0-

CHILDRESS, J. W.		WELL #: 8		RRCID -> 225029		COMPL. DATE 08/11/2006			TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6312 - 8590						
11	0	7935	-0-	7935	15983	497	1	7438	2	Y	-0-				-0-
12	0	8203	-0-	8203	24186	657	1	7546	2	Y	-0-				-0-
01	0	9006	-0-	9006	33192	798	1	8208	2	Y	-0-				-0-
02	37734 X	4542	-0-	-33192	-0-	441	1	4101	2	Y	-0-				-0-
03	8215 X	5958	-0-	-2257	-0-	520	1	5438	2	Y	-0-				-0-
04	8730 X	7602	-0-	-1128	-0-	666	1	6936	2	Y	-0-				-0-

PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 16		RRCID -> 225478		COMPL. DATE 07/20/2007			TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6417 - 7813						
11	0	2370	-0-	2370	4751	148	1	2222	2	Y	-0-				-0-
12	0	2386	-0-	2386	7137	191	1	2195	2	Y	-0-				-0-
01	0	2497	-0-	2497	9634	221	1	2276	2	Y	-0-				-0-
02	2800 N	2175	-0-	-625	9009	211	1	1964	2	Y	-0-				-0-
03	3100 N	2433	-0-	-667	8342	213	1	2220	2	Y	-0-				-0-
04	3000 N	2365	-0-	-635	7707	207	1	2158	2	Y	-0-				-0-

HUNT		WELL #: 3		RRCID -> 226475		COMPL. DATE 08/20/2014			TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6431 - 8658						
11	0	59	-0-	59	195	4	1	55	2	Y	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	195					Y	-0-				-0-
01	0	114	-0-	114	309	10	1	104	2	Y	-0-				-0-
02	312 N	3	-0-	-309	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 232928		COMPL. DATE 01/17/2008			TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7852 - 8618						
11	0	22	-0-	22	100	1	1	21	2	Y	-0-				-0-
12	0	58	-0-	58	158	5	1	53	2	Y	-0-				-0-
01	0	47	-0-	47	205	4	1	43	2	Y	-0-				-0-
02	253 N	48	-0-	-205	-0-	5	1	43	2	Y	-0-				-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	Y	-0-				-0-
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	4	1	37	2	Y	-0-				-0-

PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 17		RRCID -> 233711		COMPL. DATE 12/29/2014			TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6548 - 8573						
11	0	3938	-0-	3938	7895	247	1	3691	2	Y	-0-				4
12	0	4048	-0-	4048	11943	324	1	3724	2	Y	-0-				4
01	0	4010	-0-	4010	15953	355	1	3641	2	Y	13	17	1		-0-
02	19049 X	3096	-0-	-15953	-0-	300	1	2793	2	Y	3				3
03	4061 X	3494	-0-	-567	-0-	305	1	3186	2	Y	3				6
*04	3930 X	3573	-0-	-357	-0-	313	1	3260	2	Y	-0-	3	1		3

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY									
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353															
PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 18		RRCID -> 234857		COMPL. DATE 04/26/2019		TOTAL DEPTH 8807 PERF. 6397 - 8586									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
11	8760 X	6960	-0-	-1800	-0-	437 1	6523 2	Y	-0-			38					
12	0	6506	-0-	6506	6506	521 1	5985 2	Y	-0-			38					
01	0	5517	-0-	5517	12023	489 1	5028 2	Y	-0-	15	1	23					
02	15245 X	3222	-0-	-12023	-0-	313 1	2909 2	Y	-0-			23					
03	7471 X	3267	-0-	-4204	-0-	285 1	2982 2	Y	-0-			23					
04	7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	696 1	7239 2	Y	-0-	23	1	-0-					
CHILDRESS, J. W.										WELL #: 9		RRCID -> 235208		COMPL. DATE 12/01/2021		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6822 - 8546	
11	0	810	-0-	810	2996	51 1	759 2	Y	-0-			-0-					
12	0	861	-0-	861	3857	69 1	792 2	Y	-0-			-0-					
01	0	833	-0-	833	4690	74 1	759 2	Y	-0-			-0-					
02	5379 X	689	-0-	-4690	-0-	67 1	622 2	Y	-0-			-0-					
03	868 N	686	-0-	-182	-0-	60 1	626 2	Y	-0-			-0-					
04	810 N	704	-0-	-106	-0-	62 1	642 2	Y	-0-			-0-					
STEPHENS, G. H.										WELL #: 9		RRCID -> 235708		COMPL. DATE 11/13/2020		TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6709 - 8584	
11	0	4559	-0-	4559	9742	286 1	4273 2	Y	-0-			-0-					
12	0	4904	-0-	4904	14646	393 1	4511 2	Y	-0-			-0-					
01	0	4851	-0-	4851	19497	430 1	4421 2	Y	-0-			-0-					
02	23854 X	4357	-0-	-19497	-0-	423 1	3934 2	Y	-0-			-0-					
03	5177 X	4946	-0-	-231	-0-	432 1	4514 2	Y	-0-			-0-					
04	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	425 1	4426 2	Y	-0-			-0-					
PICKERING LUMBER CO.										WELL #: B 19		RRCID -> 236125		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6436 - 8626	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
HUNT										WELL #: 4		RRCID -> 237088		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7902 - 8352	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
ELLIS										WELL #: 2		RRCID -> 240095		COMPL. DATE 03/09/2020		TOTAL DEPTH 8785 PERF. 4936 - 4994	
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SHELBY		
BROOKSTON ENERGY, INC.			//CONT.//		097353								
PICKERING LUMBER CO. "C"			WELL #:		10	RRCID ->	244858	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	8790	PERF. 6299 - 8612	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		4500 X	3474	-0-	-1026	-0-	218 1	3256 2	Y	-0-			2
12		0	3523	-0-	3523	-0-	282 1	3241 2	Y	-0-			2
01		0	2320	-0-	2320	-0-	206 1	2110 2	Y	4	6 1		-0-
02		8927 X	3084	-0-	-5843	-0-	299 1	2785 2	Y	-0-			-0-
03		4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	352 1	3682 2	Y	-0-			-0-
*04		3480 X	1851	-0-	-1629	-0-	163 1	1688 2	Y	-0-			-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT			WELL #:		14	RRCID ->	276202	COMPL. DATE	09/05/2014	TOTAL DEPTH	11531	PERF. 6330 - 7926	
11		0	5063	-0-	5063	-0-	318 1	4745 2	Y	-0-			-0-
12		0	4765	-0-	4765	-0-	382 1	4383 2	Y	-0-			-0-
01		0	4960	-0-	4960	-0-	440 1	4520 2	Y	-0-			-0-
02		24557 X	4388	-0-	-20169	-0-	426 1	3962 2	Y	-0-			-0-
03		4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	426 1	4460 2	Y	-0-			-0-
04		4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	424 1	4412 2	Y	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.			WELL #:		148113	RRCID ->	261118	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 6354 - 8590	
FROST - TENAHA GAS UNIT					1								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUBLE-O-OPERATING LLC			WELL #:		224998	RRCID ->	220253	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	9282	PERF. 5348 - 5464	
THOMAS FEE					1								
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC			WELL #:		458534	RRCID ->	124892	COMPL. DATE	05/25/1987	TOTAL DEPTH	8720	PERF. 7689 - 7693	
DAVIS SWD					3								
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC			WELL #:		650201	RRCID ->	170084	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6583 - 6765	
JANUARY "A"					2								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
PERMIAN NATURAL RESOURCES				655818									
HANSON				WELL #:	2	RRCID ->	174310	COMPL. DATE	07/15/1999	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6420 - 7554
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		395 N	395	-0-	-0-	-0-	385 2	10 9	Y	9			86
12		513 N	513	-0-	-0-	-0-	505 2	8 9	Y	7			93
*01		992 N	72	-0-	-920	-0-	64 2	8 9	Y	7			100
*02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	35 2	8 9	Y	7			107
03		527 N	53	-0-	-474	-0-	53 2		Y	-0-			107
04		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT			107

FROST LUMBER				WELL #:	1R	RRCID ->	177093	COMPL. DATE	04/08/2000	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6534 - 7564
11		3000 N	897	-0-	-2103	-0-	897 2		Y	-0-			-0-
12		1384 N	1180	-0-	-204	-0-	1180 2		Y	-0-			-0-
*01		992 N	79	-0-	-913	-0-	79 2		Y	-0-			-0-
*02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		Y	-0-			-0-
03		992 N	76	-0-	-916	-0-	76 2		Y	-0-			-0-
04		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT			-0-

RED ROCKET VENTURES, LLC				WELL #:	1D	RRCID ->	129669	COMPL. DATE	07/19/2009	TOTAL DEPTH	7544	PERF.	5134 - 5186
COOK													
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				WELL #:	1	RRCID ->	213859	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6517 - 7374
IRISH, B.													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SDG OPERATING COMPANY, INC				WELL #:	1 T	RRCID ->	111311	COMPL. DATE	03/24/1984	TOTAL DEPTH	8806	PERF.	6442 - 8744
JOAQUIN GAS UNIT "W"													
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			85
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			85
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			85
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			85
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			85
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			85

SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC				WELL #:	2	RRCID ->	053233	COMPL. DATE	08/26/2007	TOTAL DEPTH	6748	PERF.	4900 - 5100
PICKERING LUMBER COMPANY -C-													
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC//CONT.// 765601												
CHILDRESS, ED HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 108778 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5026 - 5070												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 253218 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4996 - 5202												
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PICKERING WELL #: 3 RRCID -> 256628 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5024 - 5103												
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651												
IRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216234 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7580 - 8682												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VENTANA MIDSTREAM LLC 884518												
COCKRELL, E. W. UNIT I WELL #: 1D RRCID -> 094970 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 5050 - 5090												
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOAQUIN (TRIASSIC) 46597 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY												
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353												
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251154 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11531 PERF.11451 - 11457												
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JOAQUIN (WIENER)		46597 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467										
SMITH-PRICE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 093715		COMPL. DATE 09/21/1980		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6586 - 6604				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	300 N	138	-0-	-162	-0-	138 3		Y	-0-			5
12	279 N	82	-0-	-197	-0-	82 3		Y	-0-			5
01	248 N	107	-0-	-141	-0-	107 3		Y	-0-			5
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			Y	-0-			5
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		Y	-0-			5
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		Y	-0-			5

WIENER ESTATE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 217551		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 9807 PERF. 6298 - 6606				
11	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 3		Y	-0-			-0-
12	1364 N	1212	-0-	-152	-0-	1212 3		Y	-0-			-0-
01	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 3		Y	-0-			-0-
02	1232 N	766	-0-	-466	-0-	766 3		Y	-0-			-0-
03	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 3		Y	-0-			-0-
04	1260 N	1179	-0-	-81	-0-	1179 3		Y	-0-			-0-

WIENER ESTATE ET AL#3 GU		WELL #: 3		RRCID -> 217555		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6335 - 6437				
11	1350 N	394	-0-	-956	-0-	388 3	6 9	Y	5	4 1		4
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	99 3	2 9	Y	2	5 1		1
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
02	364 X	-0-	-0-	-364	-0-			Y	-0-			-0-
03	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-			-0-
04	390 X	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-			-0-

SEMPRA ENERGY		WELL #: 1		RRCID -> 219624		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8542 - 8552				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PRESTON-HART UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 219767		COMPL. DATE 03/14/2006		TOTAL DEPTH 9827 PERF. 6334 - 8150				
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	94 3		N	-0-			53
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-			53
01	248 N	241	-0-	-7	-0-	241 3		N	-0-			53
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3		N	-0-			53
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3		N	-0-			53
04	240 N	84	-0-	-156	-0-	84 3		N	-0-			53

OX SHEER		WELL #: 2 C		RRCID -> 222016		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

R & M FARMS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222248		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 8762 PERF. 6420 - 7627				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77

JOAQUIN (WIENER)		//CONT.//		46597 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467														
SMITH-PRICE ET AL		WELL #:		2 C	RRCID ->	223124	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	9711	PERF. 6358 - 7924							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

R & M FARMS UNIT		WELL #:		2 C	RRCID ->	224192	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	9870	PERF. 7087 - 8630							
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OKSHEER		WELL #:		3	RRCID ->	234203	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	9766	PERF. 6427 - 8642							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

R & M FARMS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	254122	COMPL. DATE	05/08/2009	TOTAL DEPTH	9933	PERF. 6488 - 9644							
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC.		084097		WELL #:		2 T	RRCID ->	219335	COMPL. DATE	12/08/2005	TOTAL DEPTH	9625	PERF. 6272 - 6436					
WIENER ESTATE ET AL "X"																		
11		0	685	-0-	685	1623	685	2				N	-0-					165
12		0	587	-0-	587	2210	587	2				N	-0-					165
01		0	781	-0-	781	2991	693	2	88	9		N	80					245
02		2800 N	72	-0-	-2728	263	51	2	21	9		N	19					264
03		589 N	28	-0-	-561	-0-	28	2				N	-0-					264
04		750 N	20	-0-	-730	-0-	20	2				N	-0-					264

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890		WELL #:		3	RRCID ->	127809	COMPL. DATE	05/18/1988	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6462 - 6500					
BLOUNT																		
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
BLOUNT WELL #: 4 RRCID -> 129660 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7177 - 7188															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651															
LEGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222668 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 6450 - 6570															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317															
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239166 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 8262															
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244724 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 8817															
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOAQUIN, SOUTHEAST (PETTIT, LO.) 46602 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY															
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353															
PICKERING LUMBER CO. -C- WELL #: 7 RRCID -> 286891 COMPL. DATE 04/17/2019 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 6069 - 6090															
11		1740 N	1574	-0-	-166	-0-	98	1	1476	2	Y	-0-			5
12		0	1586	-0-	1586	1586	127	1	1459	2	Y	-0-			5
01		0	1601	-0-	1601	3187	142	1	1459	2	Y	-0-			5
02		2800 N	1280	-0-	-1520	1667	124	1	1156	2	Y	-0-			5
03		3100 N	1735	-0-	-1365	302	152	1	1583	2	Y	-0-			5
04		1790 N	1488	-0-	-302	-0-	130	1	1358	2	Y	-0-	5	1	-0-

JOAQUIN, WEST (SLIGO) 46609 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY															
MES CENTER, LLC 100138															
DISTRICT SWD WELL #: 2 RRCID -> 281533 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 8378 - 8906															
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
JOAQUIN, WEST (SLIGO)		//CONT.//		46609	600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
MES CENTER, LLC		//CONT.//		100138										
DISTRICT SWD		WELL #:		3		RRCID ->	286213	COMPL. DATE	02/05/2019	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	3790 - 4070	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
SDG OPERATING COMPANY, INC				740176										
JOAQUIN GAS UNIT "W"		WELL #:		1	C	RRCID ->	111275	COMPL. DATE	04/07/1984	TOTAL DEPTH	8806	PERF.	6442 - 8744	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
JOHNSON-TEKELL (TRAVIS PEAK OIL)				47020	600	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GREGG				
CRATON OPERATING LLC				186717										
CASTLEBERRY		WELL #:		3		RRCID ->	197948	COMPL. DATE	07/28/1989	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7610 - 7615	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15	15	1	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
JOLIAT (TRAVIS PEAK)				47076	500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK				
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415										
PRINCE GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID ->	129949	COMPL. DATE	02/10/1989	TOTAL DEPTH	8089	PERF.	7416 - 8070	
11	30 N	4	-0-	-26	-0-		4	2	N	-0-			81	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81	
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			81	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81	
JONESVILLE (TRAVIS PEAK 5940)				47215	700	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON				
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353										
JONESVILLE A		WELL #:		4		RRCID ->	223444	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	6491	PERF.	5892 - 6094	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 7400) 47215 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
 JONESVILLE WELL #: 21 RRCID -> 123807 COMPL. DATE 03/14/1987 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7396 - 7406

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	290	-0-	290	621	10	1	280	2	N	-0-			-0-
12	0	259	-0-	259	880	13	1	246	2	N	-0-			-0-
01	1165 N	285	-0-	-880	-0-	11	1	274	2	N	-0-			-0-
02	280 N	254	-0-	-26	-0-	11	1	243	2	N	-0-			-0-
03	248 N	223	-0-	-25	-0-	7	1	216	2	N	-0-			-0-
04	270 N	217	-0-	-53	-0-	8	1	209	2	N	-0-			-0-

JOAQUIN (RODESSA) 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 DAVIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 229119 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 5089 - 5095

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

JIREH WELL #: 1 RRCID -> 232278 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 5118 - 5124

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JIREH WELL #: 3 RRCID -> 236729 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5129 - 5135

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JIREH WELL #: 4 RRCID -> 243577 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5137 - 5143

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
 POWDRILL WELL #: 1 RRCID -> 226546 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 5099 - 5105

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24

JOAQUIN (RODESSA) //CONT.// 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
 BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 232628 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 5206 PERF. 5105 - 5112

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

JOSSAC (PETTIT) 47342 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
 RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 130786 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6460 - 6510

11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	92	1	260	3	Y	-0-					26
12	372 N	312	-0-	-60	-0-	82	1	230	3	Y	-0-					26
01	372 N	335	-0-	-37	-0-	87	1	248	3	Y	-0-					26
02	336 N	291	-0-	-45	-0-	76	1	215	3	Y	-0-					26
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	85	1	239	3	Y	-0-					26
*04	330 N	297	-0-	-33	-0-	77	1	220	3	Y	-0-					26

KARNACK (5240 HILL) 48132 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 PETRO-CHEM OPERATING COMPANY, INC 660001
 MCKENZIE GAS LEASE WELL #: 3 RRCID -> 284908 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 5473 - 5480

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146

KENDRICK (JAMES) 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
 BROWN WELL #: 1H RRCID -> 203968 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 14235

11	7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	7394	2			N	-0-					113
12	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					113
01	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					113
02	4088 X	2236	-0-	-1852	-0-	2236	2			N	-0-					113
03	4526 X	3432	-0-	-1094	-0-	3432	2			N	-0-					113
04	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT					113

FOUNTAIN EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216162 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8508 - 14050

11	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					73
12	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					73
01	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					73
02	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					73
03	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					73
04	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					73

MCBRIDE, MARVIN B. JR. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252765 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8352 - 12779

11	0	-0-	-0-	-0-	600					N	-0-					-0-
12	0	-24	-0-	-24	624	24	2			N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	624					N	-0-					-0-
02	968 X	344	-0-	-624	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
04	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308									
GREER, THOMAS B.				WELL #:	1	RRCID ->	119927	COMPL. DATE	05/01/1990	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8188 - 9979
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781									
BURGESS				WELL #:	1H	RRCID ->	223263	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	8039	PERF.	8218 - 10868
11		4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2	N	-0-			126
12		4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2	N	-0-			126
01		4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2	N	-0-			126
02		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2	N	-0-			126
03		3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2	N	-0-			126
*04		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2	N	-0-			126
LEHMANN				WELL #:	1H	RRCID ->	231309	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	8031	PERF.	N/A
11		3570 X	2778	-0-	-792	-0-	2778	2	N	-0-			57
12		3689 X	1702	-0-	-1987	-0-	1702	2	N	-0-			57
01		4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2	N	-0-			57
02		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2	N	-0-			57
03		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2	N	-0-			57
*04		3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2	N	-0-			57
CHANDLER				WELL #:	2H	RRCID ->	236513	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	7279	PERF.	8308 - 11298
11		1860 X	1858	-0-	-2	-0-	1856	2	N	2			50
12		2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2	N	-0-			50
01		1922 X	1403	-0-	-519	-0-	1403	2	N	-0-			50
02		1736 N	914	-0-	-822	-0-	914	2	N	-0-			50
03		1922 N	1278	-0-	-644	-0-	1278	2	N	-0-			50
*04		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1532	2	N	6			56
RIPPY OIL COMPANY				712938									
BAKER				WELL #:	1	RRCID ->	222437	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	9816	PERF.	8300 - 8447
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890									
BERT				WELL #:	1H	RRCID ->	231578	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	7776	PERF.	8109 - 14365
11		0	3651	-0-	3651	6646	285	1	N	-0-			17
12		0	2902	-0-	2902	9548	271	1	N	1			18
01		0	2124	-0-	2124	11672	161	1	N	6			24
02		13242 X	1570	-0-	-11672	-0-	139	1	N	-0-			24
03		3782 X	2745	-0-	-1037	-0-	247	1	N	-0-			24
04		3660 X	3603	-0-	-57	-0-	296	1	N	-0-			24

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 OSCAR WELL #: 1H RRCID -> 242530 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8075 - 12527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	2707	-0-	2707	5741	270	1	2437	2	N	-0-		35
12	0	2529	-0-	2529	8270	257	1	2271	2	N	1		36
01	0	2662	-0-	2662	10932	204	1	2449	2	N	8		44
02	12886 X	1954	-0-	-10932	-0-	162	1	1792	2	N	-0-		44
03	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	267	1	2909	2	N	-0-		44
04	2700 X	2695	-0-	-5	-0-	232	1	2463	2	N	-0-		44

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
 KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 181636 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8235 - 13929

11	0	6627	-0-	6627	6943	300	1	6324	2	N	3		93
12	0	4677	-0-	4677	11620	234	1	4443	2	N	-0-		93
01	0	3810	-0-	3810	15430	217	1	3593	2	N	-0-		93
02	16691 X	1261	-0-	-15430	-0-	68	1	1193	2	N	-0-		93
03	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	174	1	3525	2	N	-0-		93
04	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	315	1	5286	2	N	5		98

CRAZY HORSE WELL #: 1 RRCID -> 182208 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8260 - 14748

11	0	4527	-0-	4527	7400	206	1	4321	2	N	-0-		175
12	0	3112	-0-	3112	10512	145	1	2967	2	N	-0-		175
01	0	2702	-0-	2702	13214	123	1	2579	2	N	-0-		175
02	15701 X	2487	-0-	-13214	-0-	119	1	2366	2	N	2		177
03	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	159	1	3293	2	N	-0-		177
04	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	195	1	3843	2	N	-0-		177

SITTING BULL WELL #: 1 RRCID -> 185332 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8338 - 13500

11	0	3591	-0-	3591	5250	163	1	3428	2	N	-0-		103
12	0	3591	-0-	3591	8841	180	1	3411	2	N	-0-		103
01	0	1895	-0-	1895	10736	108	1	1787	2	N	-0-		103
02	12884 X	2148	-0-	-10736	-0-	115	1	2033	2	N	-0-		103
03	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	99	1	2001	2	N	-0-		103
04	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	148	1	2481	2	N	-0-		103

SOARING EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 188226 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8380 - 13280

11	0	5377	-0-	5377	10977	243	1	5134	2	N	-0-		54
12	0	5546	-0-	5546	16523	277	1	5266	2	N	3		57
01	0	5783	-0-	5783	22306	330	1	5450	2	N	3		60
02	27134 X	4828	-0-	-22306	-0-	259	1	4566	2	N	3		63
03	5611 X	5530	-0-	-81	-0-	260	1	5264	2	N	5		68
04	5460 X	5202	-0-	-258	-0-	292	1	4908	2	N	2		70

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
 SKY CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 203966 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8659 - 13300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	3781	-0-	3781	7846	171	1	3610	2	N	-0-			20
12	0	3688	-0-	3688	11534	184	1	3504	2	N	-0-			20
01	0	3708	-0-	3708	15242	212	1	3496	2	N	-0-			20
02	17867 X	2625	-0-	-15242	-0-	141	1	2484	2	N	-0-			20
03	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	198	1	4001	2	N	-0-			20
04	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	216	1	3619	2	N	3			23
						3	9							

WHITE THUNDER WELL #: 1 RRCID -> 204485 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8990 - 13000

11	0	3016	-0-	3016	5230	137	1	2879	2	N	-0-			88
12	0	2472	-0-	2472	7702	115	1	2357	2	N	-0-			88
01	0	2750	-0-	2750	10452	126	1	2622	2	N	2			90
						2	9							
02	13198 X	2746	-0-	-10452	-0-	132	1	2612	2	N	2			92
						2	9							
03	2480 X	2366	-0-	-114	-0-	109	1	2257	2	N	-0-			92
04	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	125	1	2454	2	N	-0-			92

MEDICINE MAN WELL #: 1 RRCID -> 205678 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8285 - 13710

11	0	2049	-0-	2049	4520	92	1	1950	2	N	6			46
						7	9							
12	0	2198	-0-	2198	6718	110	1	2088	2	N	-0-			46
01	0	2497	-0-	2497	9215	142	1	2352	2	N	3			49
						3	9							
02	2800 N	2060	-0-	-740	8475	110	1	1950	2	N	-0-			49
03	3100 N	2322	-0-	-778	7697	109	1	2210	2	N	3			52
						3	9							
04	3000 N	2263	-0-	-737	6960	127	1	2136	2	N	-0-			52

RED CLOUD WELL #: 1 RRCID -> 206422 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8324 - 13061

11	0	2766	-0-	2766	4374	126	1	2640	2	N	-0-			150
12	3100 N	2658	-0-	-442	3932	133	1	2525	2	N	-0-			150
01	0	2811	-0-	2811	6743	160	1	2651	2	N	-0-			150
02	2800 N	3100	-0-	300	7043	166	1	2934	2	N	-0-			150
03	3100 N	2530	-0-	-570	6473	119	1	2411	2	N	-0-			150
04	3000 N	1981	-0-	-1019	5454	111	1	1870	2	N	-0-			150

TWO STRIKE WELL #: 1 RRCID -> 206900 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8325 - 14164

11	0	2811	-0-	2811	5718	127	1	2681	2	N	3			55
						3	9							
12	0	3255	-0-	3255	8973	163	1	3090	2	N	2			57
						2	9							
01	0	3157	-0-	3157	12130	180	1	2975	2	N	2			59
						2	9							
02	15176 X	3046	-0-	-12130	-0-	163	1	2877	2	N	5			64
						6	9							
03	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	155	1	3139	2	N	2			66
						2	9							
04	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	177	1	2975	2	N	3			69
						3	9							

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES	
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643								
SILVER WINGS		WELL #:		1	RRCID ->	208281	COMPL. DATE	10/31/2004	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	8294 - 15462
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE

11	0	2329	-0-	2329	5726	105	1	2224	2	N	-0-	37
12	0	3102	-0-	3102	8828	154	1	2948	2	N	-0-	37
01	0	3973	-0-	3973	12801	227	1	3746	2	N	-0-	37
02	15855 X	3054	-0-	-12801	-0-	164	1	2890	2	N	-0-	37
03	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	161	1	3252	2	N	-0-	37
04	3660 X	3415	-0-	-245	-0-	192	1	3223	2	N	-0-	37

DANCING CLOUD				WELL #:	1	RRCID ->	208442	COMPL. DATE	09/26/2004	TOTAL DEPTH	8119	PERF. 8333 - 14280
11	0	2646	-0-	2646	6331	120	1	2523	2	N	3	35
12	0	3688	-0-	3688	10019	184	1	3504	2	N	-0-	35
01	0	3629	-0-	3629	13648	207	1	3422	2	N	-0-	35
02	16605 X	2957	-0-	-13648	-0-	158	1	2799	2	N	-0-	35
03	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	173	1	3506	2	N	-0-	35
04	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	183	1	3074	2	N	-0-	35

ROUND MOUNTAIN				WELL #:	1	RRCID ->	209225	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	7930	PERF. 8000 - 14350
11	0	2329	-0-	2329	4499	106	1	2223	2	N	-0-	51
12	0	2927	-0-	2927	7426	136	1	2791	2	N	-0-	51
01	0	3159	-0-	3159	10585	144	1	3013	2	N	2	53
02	13181 X	2596	-0-	-10585	-0-	124	1	2470	2	N	2	55
03	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	155	1	3215	2	N	-0-	55
04	3060 X	2545	-0-	-515	-0-	123	1	2422	2	N	-0-	55

WHIRLWIND				WELL #:	1	RRCID ->	214403	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	8260	PERF. 8674 - 12645
11	0	388	-0-	388	4239	18	1	370	2	N	-0-	153
12	0	278	-0-	278	4517	13	1	265	2	N	-0-	153
01	0	3663	-0-	3663	8180	167	1	3496	2	N	-0-	153
02	10934 X	2754	-0-	-8180	-0-	132	1	2622	2	N	-0-	153
03	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	130	1	2684	2	N	-0-	153
04	2220 X	1176	-0-	-1044	-0-	58	1	1118	2	N	-0-	153

THUNDER CHIEF				WELL #:	1	RRCID ->	216005	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	8087	PERF. 8293 - 13902
11	0	1918	-0-	1918	3873	86	1	1824	2	N	7	130
12	0	1574	-0-	1574	5447	79	1	1495	2	N	-0-	130
01	0	2093	-0-	2093	7540	119	1	1971	2	N	3	133
02	2800 N	1673	-0-	-1127	6413	90	1	1583	2	N	-0-	133
03	3100 N	2100	-0-	-1000	5413	99	1	2001	2	N	-0-	133
04	3000 N	1569	-0-	-1431	3982	89	1	1480	2	N	-0-	133

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643									
LOOKING GLASS		WELL #:		1	RRCID ->	216007	COMPL. DATE	07/24/2005	TOTAL DEPTH	8990	PERF.12296 -	13000	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		0	6940	-0-	6940	13671	314 1	6626 2	N	-0-			30
12		0	6406	-0-	6406	20077	320 1	6086 2	N	-0-			30
01		0	6212	-0-	6212	26289	354 1	5858 2	N	-0-			30
02		31821 X	5532	-0-	-26289	-0-	296 1	5233 2	N	3			33
							3 9						
03		7161 X	5803	-0-	-1358	-0-	273 1	5530 2	N	-0-			33
04		6930 X	6258	-0-	-672	-0-	352 1	5906 2	N	-0-			33

NIGHT SPIRIT				WELL #:	1	RRCID ->	216008	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	8413	PERF. 8485 -	14200
11		0	2163	-0-	2163	5684	98 1	2065 2	N	-0-			59
12		0	2710	-0-	2710	8394	135 1	2575 2	N	-0-			59
01		0	3119	-0-	3119	11513	178 1	2941 2	N	-0-			59
02		13096 X	1583	-0-	-11513	-0-	85 1	1498 2	N	-0-			59
03		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	133 1	2695 2	N	-0-			59
04		1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	105 1	1762 2	N	-0-			59

WIND DANCER				WELL #:	1	RRCID ->	216010	COMPL. DATE	09/26/2005	TOTAL DEPTH	8388	PERF. 8338 -	13731
11		0	3434	-0-	3434	6902	155 1	3267 2	N	11			89
							12 9						
12		0	4535	-0-	4535	11437	227 1	4308 2	N	-0-			89
01		0	4093	-0-	4093	15530	233 1	3854 2	N	5			94
							6 9						
02		18993 X	3463	-0-	-15530	-0-	186 1	3277 2	N	-0-			94
03		4526 X	4152	-0-	-374	-0-	195 1	3950 2	N	6			100
							7 9						
04		4380 X	3942	-0-	-438	-0-	221 1	3717 2	N	4			104
							4 9						

WICKED WOLF				WELL #:	1	RRCID ->	216185	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	8239	PERF. 8410 -	14280
11		0	2791	-0-	2791	5073	127 1	2664 2	N	-0-			73
12		0	3268	-0-	3268	8341	151 1	3117 2	N	-0-			73
01		0	2481	-0-	2481	10822	114 1	2367 2	N	-0-			73
02		2800 N	1977	-0-	-823	9999	96 1	1881 2	N	-0-			73
03		12738 X	2739	-0-	-9999	-0-	126 1	2613 2	N	-0-			73
04		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	145 1	2859 2	N	-0-			73

KICKING BEAR				WELL #:	1	RRCID ->	219099	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	8373	PERF. 8364 -	14282
11		0	2941	-0-	2941	6461	134 1	2804 2	N	3			138
							3 9						
12		0	2645	-0-	2645	9106	132 1	2511 2	N	2			140
							2 9						
01		0	2227	-0-	2227	11333	127 1	2097 2	N	3			143
							3 9						
02		15064 X	3731	-0-	-11333	-0-	200 1	3529 2	N	2			145
							2 9						
03		2790 X	2272	-0-	-518	-0-	107 1	2165 2	N	-0-			145
04		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	169 1	2835 2	N	-0-			145

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES					
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643											
TWO MOONS "2"				WELL #:	2	RRCID ->	224337	COMPL. DATE	11/02/2022	TOTAL DEPTH	8382	PERF.	8510 - 13240		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	0	10717	-0-	10717	16104	485	1	10232	2	N	-0-				51
12	0	8108	-0-	8108	24212	405	1	7703	2	N	-0-				51
01	0	6979	-0-	6979	31191	398	1	6581	2	N	-0-				51
02	37049 X	5858	-0-	-31191	-0-	314	1	5544	2	N	-0-				51
03	7657 X	6904	-0-	-753	-0-	325	1	6576	2	N	3				54
04	7410 X	6619	-0-	-791	-0-	372	1	6243	2	N	4				58
						3	9								
						4	9								

LONE WOLF				WELL #:	1	RRCID ->	224348	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	8387	PERF.	8317 - 13961		
11	0	6206	-0-	6206	12658	281	1	5925	2	N	-0-				113
12	0	5783	-0-	5783	18441	289	1	5494	2	N	-0-				113
01	0	5587	-0-	5587	24028	319	1	5266	2	N	2				115
02	28942 X	4914	-0-	-24028	-0-	263	1	4651	2	N	-0-				115
03	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	282	1	5698	2	N	-0-				115
04	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	332	1	5571	2	N	-0-				115

MIDNIGHT SUN				WELL #:	1	RRCID ->	224349	COMPL. DATE	10/12/2022	TOTAL DEPTH	8320	PERF.	7566 - 13765		
11	0	2447	-0-	2447	4799	111	1	2336	2	N	-0-				74
12	0	2229	-0-	2229	7028	111	1	2118	2	N	-0-				74
01	0	1973	-0-	1973	9001	113	1	1860	2	N	-0-				74
02	2800 N	1641	-0-	-1159	7842	88	1	1553	2	N	-0-				74
03	3100 N	1443	-0-	-1657	6185	68	1	1375	2	N	-0-				74
04	3000 N	1470	-0-	-1530	4655	83	1	1387	2	N	-0-				74

RAGING STORM				WELL #:	1	RRCID ->	225014	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	8505	PERF.	8476 - 14419		
11	0	5783	-0-	5783	12102	262	1	5521	2	N	-0-				25
12	0	5855	-0-	5855	17957	293	1	5559	2	N	3				28
01	0	5846	-0-	5846	23803	334	1	5512	2	N	-0-				28
02	28985 X	5182	-0-	-23803	-0-	278	1	4902	2	N	2				30
03	6324 X	6160	-0-	-164	-0-	290	1	5862	2	N	7				37
04	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	337	1	5658	2	N	-0-				37

THUNDERBOLT				WELL #:	1	RRCID ->	225301	COMPL. DATE	10/06/2022	TOTAL DEPTH	8497	PERF.	8524 - 14474		
11	0	7365	-0-	7365	16492	333	1	7032	2	N	-0-				110
12	0	6295	-0-	6295	22787	315	1	5980	2	N	-0-				110
01	0	5749	-0-	5749	28536	328	1	5421	2	N	-0-				110
02	33915 X	5379	-0-	-28536	-0-	288	1	5091	2	N	-0-				110
03	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	253	1	5122	2	N	-0-				110
04	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	268	1	4506	2	N	-0-				110

STAR DUSTER				WELL #:	1	RRCID ->	225303	COMPL. DATE	10/13/2022	TOTAL DEPTH	8720	PERF.	8784 - 15219		
11	0	5632	-0-	5632	10575	255	1	5377	2	N	-0-				110
12	0	4459	-0-	4459	15034	223	1	4236	2	N	-0-				110
01	0	4190	-0-	4190	19224	239	1	3951	2	N	-0-				110
02	22505 X	3281	-0-	-19224	-0-	176	1	3105	2	N	-0-				110
03	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	166	1	3359	2	N	-0-				110
04	3360 X	3242	-0-	-118	-0-	182	1	3060	2	N	-0-				110

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES		
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643								
TEN BEARS		WELL #:		2	RRCID ->	227247	COMPL. DATE	05/01/2010	TOTAL DEPTH	9777	PERF.	8217 - 8254
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	0	636	-0-	636	1669	29	1	607	2	N	-0-	66
12	0	413	-0-	413	2082	21	1	392	2	N	-0-	66
01	0	1361	-0-	1361	3443	78	1	1283	2	N	-0-	66
02	2800 N	1157	-0-	-1643	1800	62	1	1095	2	N	-0-	66
03	2789 N	989	-0-	-1800	-0-	47	1	942	2	N	-0-	66
04	1140 N	1135	-0-	-5	-0-	64	1	1071	2	N	-0-	66

TWO MOONS		WELL #:		1	RRCID ->	230167	COMPL. DATE	11/10/2022	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8575 - 15225
11	0	2988	-0-	2988	5269	135	1	2853	2	N	-0-	131
12	0	2246	-0-	2246	7515	112	1	2134	2	N	-0-	131
01	0	4892	-0-	4892	12407	279	1	4613	2	N	-0-	131
02	15736 X	3329	-0-	-12407	-0-	178	1	3151	2	N	-0-	131
03	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	150	1	3029	2	N	-0-	131
04	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	166	1	2783	2	N	-0-	131

TEN BEARS		WELL #:		1	RRCID ->	261346	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	8264 - 8344
11	0	-0-	-0-	-0-	66					N	-0-	54
12	0	65	-0-	65	131	3	1	62	2	N	-0-	54
01	0	64	-0-	64	195	4	1	60	2	N	-0-	54
02	277 N	82	-0-	-195	-0-	4	1	78	2	N	-0-	54
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	-0-	54
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	N	-0-	54

SYDRI OPERATING, LLC		833597			NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES		
MAST GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	234311	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	7809	PERF.	8716 - 12428
11	0	417	-0-	417	1426	59	1	358	2	Y	-0-	50
12	0	714	-0-	714	2140	117	1	597	2	Y	-0-	50
01	0	18	-0-	18	2158	3	1	15	2	Y	-0-	50
02	2241 N	83	-0-	-2158	-0-	13	1	70	2	Y	-0-	50
03	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	165	1	926	2	Y	-0-	50
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT	50

KENDRICK (TRAVIS PEAK)		48828 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
BARNETT ENERGY, INC.		051290										
KENDRICK, T.J. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	089092	COMPL. DATE	03/22/1980	TOTAL DEPTH	11469	PERF.	9130 - 9164
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308			NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES		
GREER, THOMAS B.		WELL #:		1	RRCID ->	196754	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9364 - 9979
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	130
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	130
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	130
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	130
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	130
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	130

KENDRICK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 48828 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643												
TROY WELL #: 1 RRCID -> 256443 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9161 - 10922												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11		0	2155	-0-	2155	4614	98 1	2057 2		N	-0-	46
12		0	1831	-0-	1831	6445	92 1	1739 2		N	-0-	46
01		0	2002	-0-	2002	8447	114 1	1885 2		N	3	49
							3 9					
02		10273 X	1826	-0-	-8447	-0-	98 1	1726 2		N	2	51
							2 9					
03		2449 X	2328	-0-	-121	-0-	110 1	2218 2		N	-0-	51
04		2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	144 1	2409 2		N	-0-	51

SEVEN FEATHERS WELL #: 1 RRCID -> 257715 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9113 - 11397												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	132
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	132
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	132
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	132
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	132
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	132

KILDARE (COTTON VALLEY) 49204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS												
PEGASI OPERATING INC. 650623												
OAKLAND CORP. WELL #: 2 RRCID -> 090865 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9826 - 9880												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 097480 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9724 - 9786												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	59
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	59
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	59
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	59
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	59
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	59

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 198348 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9738 - 9966												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	46
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	46
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	46
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	46
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	46
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	46

L.C.G. (PAGE) 50479 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903												
BYRNE, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 082860 COMPL. DATE 04/05/1979 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6541 - 6549												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890												
FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 1 RRCID -> 178633 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9156 - 15999												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

11	0	2891	-0-	2891	5956	223	1	2668	2	Y	-0-	3
12	0	3362	-0-	3362	9318	242	1	3120	2	Y	-0-	3
01	0	2950	-0-	2950	12268	232	1	2718	2	Y	-0-	3
02	14792 X	2524	-0-	-12268	-0-	205	1	2319	2	Y	-0-	3
03	3069 X	3049	-0-	-20	-0-	250	1	2799	2	Y	-0-	3
04	2970 X	2956	-0-	-14	-0-	233	1	2723	2	Y	-0-	3

WINSTON, JOHN WELL #: 1H RRCID -> 186053 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9293 - 17003												
11	0	3939	-0-	3939	7952	321	1	3618	2	N	-0-	17
12	0	4115	-0-	4115	12067	325	1	3790	2	N	-0-	17
01	0	4037	-0-	4037	16104	325	1	3712	2	N	-0-	17
02	19791 X	3687	-0-	-16104	-0-	309	1	3378	2	N	-0-	17
03	4123 X	4046	-0-	-77	-0-	344	1	3702	2	N	-0-	17
04	3990 X	3896	-0-	-94	-0-	337	1	3559	2	N	-0-	17

LISA B WELL #: 1 RRCID -> 186057 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8976 - 18818												
11	0	3616	-0-	3616	7367	1077	1	2535	2	N	4	37
12	0	3013	-0-	3013	10380	790	1	2216	2	N	6	43
01	0	4071	-0-	4071	14451	1110	1	2955	2	N	5	48
02	17761 X	3310	-0-	-14451	-0-	970	1	2340	2	N	-0-	48
03	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	1034	1	2912	2	N	10	58
04	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	1074	1	2839	2	N	25	83

KIRBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195911 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 15834												
11	0	1025	-0-	1025	1913	82	1	941	2	N	2	22
12	0	840	-0-	840	2753	66	1	773	2	N	1	23
01	0	960	-0-	960	3713	76	1	884	2	N	-0-	23
02	2800 N	585	-0-	-2215	1498	46	1	528	2	N	10	33
03	2412 N	914	-0-	-1498	-0-	76	1	836	2	N	2	35
04	870 N	750	-0-	-120	-0-	59	1	685	2	N	5	40

FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 2 RRCID -> 218612 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9296 - 17184												
11	0	8204	-0-	8204	12636	660	1	7544	2	Y	-0-	8
12	0	4752	-0-	4752	17388	370	1	4382	2	Y	-0-	8
01	0	6366	-0-	6366	23754	509	1	5857	2	Y	-0-	8
02	27540 X	3786	-0-	-23754	-0-	297	1	3489	2	Y	-0-	8
03	7595 X	5243	-0-	-2352	-0-	435	1	4808	2	Y	-0-	8
04	7350 X	4598	-0-	-2752	-0-	373	1	4225	2	Y	-0-	8

LA NANA BAYOU (JAMES LIMB) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 221469 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11		0	238	-0-	238	540	21	1	217	2	Y	-0-	1
12		0	512	-0-	512	1052	38	1	474	2	Y	-0-	1
01		1751 N	699	-0-	-1052	-0-	57	1	641	2	Y	1	1 8
02		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	171	1	1926	2	Y	-0-	-0-
03		916 N	916	-0-	-0-	-0-	73	1	843	2	Y	-0-	-0-
04		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	128	1	1394	2	Y	-0-	-0-

TCRR WELL #: 1H RRCID -> 224358 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 9203 - 18000													
11		0	4183	-0-	4183	8576	337	1	3845	2	Y	1	6
12		0	4151	-0-	4151	12727	327	1	3824	2	Y	-0-	6
01		0	4007	-0-	4007	16734	326	1	3681	2	Y	-0-	6
02		20353 X	3619	-0-	-16734	-0-	302	1	3306	2	Y	10	16
03		4402 X	3640	-0-	-762	-0-	310	1	3330	2	Y	-0-	16
04		4170 X	3738	-0-	-432	-0-	324	1	3412	2	Y	2	18

NATIONS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228774 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9395 - 17101													
11		0	2625	-0-	2625	6694	202	1	2415	2	N	7	22
12		0	4893	-0-	4893	11587	373	1	4519	2	N	1	23
01		12287 X	700	-0-	-11587	-0-	57	1	641	2	N	2	2 8
02		3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	324	1	3603	2	N	-0-	23
03		4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	340	1	3704	2	N	-0-	23
04		3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	325	1	3568	2	N	-0-	23

KELSEY WELL #: 1H RRCID -> 242531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9049 - 15121													
11		0	2449	-0-	2449	4351	307	1	2142	2	N	-0-	38
12		0	1618	-0-	1618	5969	182	1	1436	2	N	-0-	38
01		0	1992	-0-	1992	7961	182	1	1771	2	N	35	60 5
02		9936 X	1975	-0-	-7961	-0-	230	1	1745	2	N	-0-	13
03		2542 X	2341	-0-	-201	-0-	297	1	2044	2	N	-0-	13
04		2460 X	2386	-0-	-74	-0-	310	1	2076	2	N	-0-	13

GROLSCH WELL #: 1H RRCID -> 245502 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9122 - 18016													
11		0	2131	-0-	2131	6251	166	1	1965	2	Y	-0-	12
12		0	5011	-0-	5011	11262	381	1	4630	2	Y	-0-	12
01		0	4299	-0-	4299	15561	328	1	3971	2	Y	-0-	12
02		19297 X	3736	-0-	-15561	-0-	299	1	3422	2	Y	14	26
03		5022 X	3712	-0-	-1310	-0-	311	1	3401	2	Y	-0-	26
04		4860 X	4016	-0-	-844	-0-	326	1	3689	2	Y	1	27

OIL AND GAS DIVISION

LAKE CHEROKEE, S. (TRAVIS PEAK) 51406 380 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
 CRATON OPERATING LLC 186717
 GLADNEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 291617 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 7159 - 10404

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

LAKE FORK (SMACKOVER) 51460 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 SCHLACHTER, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 126288 COMPL. DATE 01/06/1988 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13015 - 13312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN, IMOGENE WELL #: 1A RRCID -> 276717 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 5059 PERF. 4994 - 5026

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

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.) 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243264 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 10706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 2H RRCID -> 244661 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11139 - 13452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3990 X	3211	-0-	-779	-0-	-0-	3204	3	7	9	N	6					110
12	4123 X	2702	-0-	-1421	-0-	-0-	2692	3	10	9	N	9					119
01	4123 X	2986	-0-	-1137	-0-	-0-	2964	3	22	9	N	20					139
02	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	-0-	3313	3	1	9	N	1					140
03	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	-0-	3449	3			N	-0-					140
04	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	-0-	3255	3			N	-0-					140

PEARCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245009 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11022 - 12974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4590 X	3665	-0-	-925	-0-	-0-	3659	3	6	9	N	5					84
12	4712 X	4554	-0-	-158	-0-	-0-	4550	3	4	9	N	4					88
01	4681 X	4630	-0-	-51	-0-	-0-	4623	3	7	9	N	6					94
02	4228 X	4222	-0-	-6	-0-	-0-	4220	3	2	9	N	2					96
03	4681 X	4599	-0-	-82	-0-	-0-	4599	3			N	-0-					96
04	4470 X	4393	-0-	-77	-0-	-0-	4393	3			N	-0-					96

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247671 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.10668 - 11830														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
11		865 N	865	-0-	-0-	-0-	843	3	22	9	N	20		50
12		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1010	3	6	9	N	5		55
01		899 N	779	-0-	-120	-0-	771	3	8	9	N	7		62
02		812 N	550	-0-	-262	-0-	550	3			N	-0-		62
03		891 N	891	-0-	-0-	-0-	890	3	1	9	N	1		63
04		760 N	760	-0-	-0-	-0-	758	3	2	9	N	2		65

CLEMMENTS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 256415 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10724 PERF.11089 - 13945														
11		3870 X	3774	-0-	-96	-0-	3770	3	4	9	N	4		112
12		3937 X	3801	-0-	-136	-0-	3790	3	11	9	N	10		122
01		3999 X	3708	-0-	-291	-0-	3706	3	2	9	N	2		124
02		3612 X	3313	-0-	-299	-0-	3307	3	6	9	N	5		129
03		3999 X	3665	-0-	-334	-0-	3659	3	6	9	N	5		134
04		3780 X	3553	-0-	-227	-0-	3553	3			N	-0-		134

HENDERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 257040 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11014 - 14135														
11		8280 X	7286	-0-	-994	-0-	7221	3	65	9	N	59		254
12		8556 X	7931	-0-	-625	-0-	7876	3	55	9	N	50	181 1	123
01		8432 X	8314	-0-	-118	-0-	8255	3	59	9	N	54		177
02		7588 X	7290	-0-	-298	-0-	7238	3	52	9	N	47		224
03		8401 X	7893	-0-	-508	-0-	7834	3	59	9	N	54	136 1	142
04		8040 X	7756	-0-	-284	-0-	7726	3	30	9	N	27		169

UNITED RESOURCES WELL #: 1H RRCID -> 259957 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11258 - 14400														
11		4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4150	3	9	9	N	8		115
12		4588 X	4170	-0-	-418	-0-	4160	3	10	9	N	9		124
01		4588 X	4237	-0-	-351	-0-	4223	3	14	9	N	13		137
02		4144 X	3813	-0-	-331	-0-	3810	3	3	9	N	3		140
03		4309 X	4204	-0-	-105	-0-	4202	3	2	9	N	2		142
04		4170 X	4032	-0-	-138	-0-	4032	3			N	-0-		142

CURTIS WELL #: 1H RRCID -> 267322 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10988 - 14772														
11		5700 X	5169	-0-	-531	-0-	5167	3	2	9	N	2		107
12		5890 X	4431	-0-	-1459	-0-	4431	3			N	-0-		107
01		5735 X	4660	-0-	-1075	-0-	4658	3	2	9	N	2		109
02		4816 X	4215	-0-	-601	-0-	4197	3	18	9	N	16		125
03		5332 X	4242	-0-	-1090	-0-	4242	3			N	-0-		125
04		5160 X	4883	-0-	-277	-0-	4883	3			N	-0-		125

HENDERSON GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 269492 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10741 PERF.13965 - 14187														
11		7110 X	7050	-0-	-60	-0-	241	1	6799	3	N	9		140
							10	9						
12		7994 X	7994	-0-	-0-	-0-	271	1	7688	3	N	32		172
							35	9						
01		8370 X	7812	-0-	-558	-0-	302	1	7485	3	N	23		195
							25	9						
02		7560 X	6926	-0-	-634	-0-	268	1	6606	3	N	47		242
							52	9						
03		8370 X	7316	-0-	-1054	-0-	297	1	6968	3	N	46	39 1	249
							51	9						
04		7740 X	7605	-0-	-135	-0-	289	1	7296	3	N	18		267
							20	9						

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.//		52002 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.//		020467									
PRICE	WELL #:	2H	RRCID ->	270350	COMPL. DATE	04/06/2013	TOTAL DEPTH	10728	PERF.11096 - 14839		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	7440 X	7156 -0-	-284 -0-	244 1	6870 3	N	38			110	
12	8798 X	8798 -0-	-0- -0-	42 9	8475 3	N	22			132	
01	8587 X	8252 -0-	-335 -0-	299 1	7904 3	N	27			159	
02	7756 X	7504 -0-	-252 -0-	24 9	7190 3	N	20			179	
03	8587 X	7909 -0-	-678 -0-	318 1	7555 3	N	28			207	
04	8310 X	8033 -0-	-277 -0-	30 9	7662 3	N	61	173 1		95	
				292 1							
				22 9							
				323 1							
				31 9							
				304 1							
				67 9							

CLEMMENTS GUL		WELL #:		1H	RRCID ->	270466	COMPL. DATE	05/27/2013	TOTAL DEPTH	10492	PERF.11073 - 13743
11	8910 X	7528 -0-	-1382 -0-	7528 3		N	-0-			149	
12	9145 X	8822 -0-	-323 -0-	8816 3	6 9	N	5			154	
01	9052 X	8469 -0-	-583 -0-	8463 3	6 9	N	5			159	
02	8064 X	7825 -0-	-239 -0-	7822 3	3 9	N	3			162	
03	8928 X	8622 -0-	-306 -0-	8616 3	6 9	N	5			167	
04	8550 X	8311 -0-	-239 -0-	8311 3		N	-0-			167	

BUFFCO PRODUCTION INC.		WELL #:		106406	RRCID ->	206979	COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	10710	PERF.10542 - 10604
DAVIS, J.				1							
11	0	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-			123	
12	0	349 -0-	349 -0-	349 2		N	-0-			123	
01	0	-0- -0-	-0- -0-	349		N	-0-			123	
02	661 N	312 -0-	-349 -0-	312 2		N	-0-			123	
03	341 N	149 -0-	-192 -0-	149 2		N	-0-			123	
04	1782 N	1782 -0-	-0- -0-	1771 2	11 9	N	10			133	

DAVIS, J.		WELL #:		2	RRCID ->	215981	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	10705	PERF.10568 - 10704
11	0	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-			52	
12	0	219 -0-	219 -0-	219 2		N	-0-			52	
01	0	-0- -0-	-0- -0-	219		N	-0-			52	
02	481 N	262 -0-	-219 -0-	262 2		N	-0-			52	
03	379 N	379 -0-	-0- -0-	379 2		N	-0-			52	
04	245 N	245 -0-	-0- -0-	245 2		N	-0-			52	

CLEMMENTS, MARY		WELL #:		2	RRCID ->	224195	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	10770	PERF.10518 - 10603
11	0	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-			23	
12	0	5 -0-	5 -0-	5 2		N	-0-			23	
01	0	-0- -0-	-0- -0-	5		N	-0-			23	
02	5 N	-0- -0-	-5 -0-	-0-		N	-0-			23	
03	5 N	-0- -0-	-5 -0-	-0-		N	-0-			23	
04	0 N	-0- -0-	-0- -0-	-0-		N	-0-			23	

ALLISON, JO		WELL #:		1	RRCID ->	240115	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	10991	PERF.10596 - 10775
11	1249 N	1249 -0-	-0- -0-	1249 2		N	-0-			95	
12	1240 N	869 -0-	-371 -0-	869 2		N	-0-			95	
01	1307 N	1307 -0-	-0- -0-	1307 2		N	-0-			95	
02	1120 N	791 -0-	-329 -0-	791 2		N	-0-			95	
03	1053 N	1053 -0-	-0- -0-	1053 2		N	-0-			95	
04	1200 N	1000 -0-	-200 -0-	1000 2		N	-0-			95	

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HARRISON		
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406															
DOUBLE K GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259261 COMPL. DATE 09/20/2010													TOTAL DEPTH	10740	PERF.11200 - 14795
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11		8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	8336	3	87	9	Y	79	50	1	62
12		0	7959	-0-	7959	7959	7848	3	111	9	Y	101	100	1	63
01		0	8326	-0-	8326	16285	8236	3	90	9	Y	82	50	1	95
02		23672 X	7387	-0-	-16285	-0-	7291	3	96	9	Y	87	91	1	91
03		8711 X	8201	-0-	-510	-0-	8118	3	83	9	Y	75	137	1	29
04		8430 X	7841	-0-	-589	-0-	7740	3	101	9	Y	92	55	1	66

HIETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263821 COMPL. DATE 10/14/2011													TOTAL DEPTH	10750	PERF.10910 - 14775
11		10320 X	9098	-0-	-1222	-0-	9041	3	57	9	Y	52	33	1	41
12		0	8925	-0-	8925	8925	8850	3	75	9	Y	68	67	1	42
01		0	9346	-0-	9346	18271	9287	3	59	9	Y	54	33	1	63
02		26557 X	8286	-0-	-18271	-0-	8222	3	64	9	Y	58	61	1	60
03		9393 X	9210	-0-	-183	-0-	9155	3	55	9	Y	50	91	1	19
04		9090 X	8796	-0-	-294	-0-	8728	3	68	9	Y	62	37	1	44

MACKEY, W D WELL #: 1H RRCID -> 265638 COMPL. DATE 09/15/2012													TOTAL DEPTH	10840	PERF.11235 - 14900
11		5070 X	4352	-0-	-718	-0-	4267	3	85	9	N	77	159	1	46
12		0	4575	-0-	4575	4575	4457	3	118	9	N	107			153
01		0	4240	-0-	4240	8815	4123	3	117	9	N	106	174	1	85
02		12927 X	4112	-0-	-8815	-0-	4015	3	97	9	N	88			173
03		5146 X	4003	-0-	-1143	-0-	3924	3	79	9	N	72	175	1	70
04		4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4355	3	95	9	N	86			156

MELTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266800 COMPL. DATE 09/24/2012													TOTAL DEPTH	11100	PERF.10836 - 10935
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LUCY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266916 COMPL. DATE 09/10/2020													TOTAL DEPTH	10810	PERF.11165 - 16031
11		0	3040	-0-	3040	6585	2890	3	150	9	N	136	178	1	165
12		0	3001	-0-	3001	9586	2823	3	178	9	N	162	179	1	148
01		0	3323	-0-	3323	12909	3114	3	209	9	N	190	183	1	155
02		15296 X	2387	-0-	-12909	-0-	2238	3	149	9	N	135	180	1	110
03		3534 X	2635	-0-	-899	-0-	2490	3	145	9	N	132	171	1	71
04		3210 X	2422	-0-	-788	-0-	2254	3	168	9	N	153	173	1	51

COOK EXPLORATION CO. 174337															
BUSSEY, JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 086300 COMPL. DATE 01/30/1980													TOTAL DEPTH	10870	PERF.10620 - 10708
11		0	2103	-0-	2103	2103	2075	2	28	9	N	25			135
12		4665 X	2562	-0-	-2103	-0-	2540	2	22	9	N	20			155
01		0	2563	-0-	2563	2563	2540	2	23	9	N	21			176
02		2800 N	2126	-0-	-674	1889	2093	2	33	9	N	30			206
03		3100 N	2174	-0-	-926	963	2107	2	67	9	N	61	192	1	75
04		1500 N	461	-0-	-1039	-0-	433	2	28	9	N	25			100

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405													
KEASLER, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 232407 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10624 - 10766													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11	0	1103	-0-	1103	2032	1103 2			N	-0-			146
12	3384 X	1352	-0-	-2032	-0-	1337 2	15 9		N	14			160
01	1674 X	1535	-0-	-139	-0-	1535 2			N	-0-			160
02	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1205 2	55 9		N	50	180 1		30
03	1147 X	6	-0-	-1141	-0-	6 2			N	-0-			30
04	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-				N	-0-			30

FAULCONER ENERGY, LLC 263648													
DAVIS, PAULINE & CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 100103 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10642 - 10726													
11	0	188	-0-	188	392	15 1	173 2		Y	-0-			-0-
12	0	176	-0-	176	568	15 1	161 2		Y	-0-			-0-
01	0	244	-0-	244	812	22 1	222 2		Y	-0-			-0-
02	975 N	163	-0-	-812	-0-	17 1	146 2		Y	-0-			-0-
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	22 1	179 2		Y	-0-			-0-
*04	240 N	221	-0-	-19	-0-	24 1	197 2		Y	-0-			-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176117 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 10599													
11	0	3024	-0-	3024	6554	593 1	2431 2		Y	-0-			-0-
12	0	2360	-0-	2360	8914	602 1	1758 2		Y	-0-			-0-
01	0	2882	-0-	2882	11796	701 1	2181 2		Y	-0-			-0-
02	13794 X	1998	-0-	-11796	-0-	521 1	1477 2		Y	-0-			-0-
03	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	659 1	1238 2		Y	-0-			-0-
*04	1410 X	1287	-0-	-123	-0-	457 1	830 2		Y	-0-			-0-

TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 180413 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 10571													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180890 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 10559													
11	0	595	-0-	595	1229	46 1	549 2		Y	-0-			-0-
12	0	1172	-0-	1172	2401	103 1	1069 2		Y	-0-			-0-
01	0	413	-0-	413	2814	37 1	376 2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	320	-0-	-2480	-0-	33 1	287 2		Y	-0-			-0-
03	641 N	307	-0-	-334	-0-	34 1	273 2		Y	-0-			-0-
*04	390 N	296	-0-	-94	-0-	32 1	264 2		Y	-0-			-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181244 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 10519													
11	0	2208	-0-	2208	4728	427 1	1773 2		Y	7	14 1		1
12	0	1908	-0-	1908	6636	442 1	1446 2		Y	18	17 1	1 8	1
01	0	1726	-0-	1726	8362	448 1	1243 2		Y	32	17 1	2 8	14
02	2800 N	1330	-0-	-1470	6892	452 1	870 2		Y	7	7 8		14
03	3100 N	1765	-0-	-1335	5557	580 1	1178 2		Y	6	6 8		14
*04	3000 N	2825	-0-	-175	5382	644 1	2173 2		Y	7	7 8		14

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648													
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 196370 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10256 - 10539													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	2088	-0-	2088	4309	163	1 1	1924	2 Y	1	2	1	-0-
12	0	1393	-0-	1393	5702	122	1 9	1269	2 Y	2	2	1	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	5702				Y	-0-			-0-
02	2800 N	1809	-0-	-991	4711	188	1 9	1620	2 Y	1	1	8	-0-
03	3100 N	1849	-0-	-1251	3460	202	1 9	1646	2 Y	1	1	8	-0-
*04	3000 N	1474	-0-	-1526	1934	160	1 9	1313	2 Y	1	1	8	-0-

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202283 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10222 - 10504													
11	0	669	-0-	669	1393	52	1 1	617	2 Y	-0-			-0-
12	0	699	-0-	699	2092	61	1 1	638	2 Y	-0-			-0-
01	0	657	-0-	657	2749	59	1 1	598	2 Y	-0-			-0-
02	2800 N	536	-0-	-2264	485	56	1 1	480	2 Y	-0-			-0-
03	1096 N	611	-0-	-485	-0-	67	1 1	544	2 Y	-0-			-0-
*04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	55	1 1	453	2 Y	-0-			-0-

DAVIS, BEV WELL #: 1 RRCID -> 203921 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10402 - 10740													
11	0	1555	-0-	1555	3090	121	1 9	1431	2 Y	3	8	1	1
12	0	1331	-0-	1331	4421	116	1 9	1209	2 Y	5	5	1	1
01	0	1516	-0-	1516	5937	136	1 9	1371	2 Y	8	5	1	4
02	2800 N	1867	-0-	-933	5004	194	1 9	1672	2 Y	1	1	8	4
03	3100 N	1773	-0-	-1327	3677	194	1 9	1578	2 Y	1	1	8	4
*04	3000 N	803	-0-	-2197	1480	87	1 9	715	2 Y	1	1	8	4

TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209579 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 10578													
11	0	553	-0-	553	1176	43	1 1	510	2 Y	-0-			-0-
12	0	313	-0-	313	1489	27	1 9	285	2 Y	1	1	8	-0-
01	0	475	-0-	475	1964	43	1 1	432	2 Y	-0-			-0-
02	2445 N	481	-0-	-1964	-0-	50	1 9	430	2 Y	1	1	8	-0-
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	60	1 9	486	2 Y	10	10	8	-0-
*04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	59	1 9	486	2 Y	12	12	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214946 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 10526														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	1526	-0-	1526	2729	449	1	1071	2	Y	5	10	1	1
12	0	1318	-0-	1318	4047	518	1	786	2	Y	13	12	1	1
01	0	2282	-0-	2282	6329	527	1	1729	2	Y	24	12	1	9
02	8200 X	1871	-0-	-6329	-0-	468	1	1389	2	Y	13	13	8	9
03	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	420	1	1935	2	Y	12	12	8	9
*04	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	570	1	1798	2	Y	14	14	8	9

KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216138 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 10544														
11	0	3987	-0-	3987	8292	706	1	3281	2	Y	-0-			-0-
12	0	4085	-0-	4085	12377	734	1	3350	2	Y	1	1	8	-0-
01	0	3854	-0-	3854	16231	715	1	3135	2	Y	4	4	8	-0-
02	19276 X	3045	-0-	-16231	-0-	633	1	2399	2	Y	12	12	8	-0-
03	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	766	1	2721	2	Y	11	11	8	-0-
*04	2700 X	1762	-0-	-938	-0-	512	1	1236	2	Y	13	13	8	-0-

UNITED RESOURCES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245050 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.10338 - 10501														
11	0	1208	-0-	1208	2330	94	1	1112	2	Y	2	4	1	-0-
12	0	941	-0-	941	3271	82	1	853	2	Y	5	5	1	-0-
01	0	727	-0-	727	3998	65	1	651	2	Y	10	5	1	4
02	2800 N	519	-0-	-2281	1717	54	1	463	2	Y	2	2	8	4
03	2385 N	668	-0-	-1717	-0-	73	1	594	2	Y	1	1	8	4
*04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	78	1	638	2	Y	2	2	8	4

PAULINE & CHARLES DAVIS UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 279906 COMPL. DATE 11/28/2016 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11182 - 14304														
11	0	9037	-0-	9037	18389	703	1	8322	2	Y	11	21	1	2
12	0	8017	-0-	8017	26406	700	1	7283	2	Y	31	26	1	2
01	0	7224	-0-	7224	33630	647	1	6509	2	Y	62	26	1	20
02	38848 X	5218	-0-	-33630	-0-	537	1	4620	2	Y	55	55	8	20
03	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	711	1	5787	2	Y	50	50	8	20
*04	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	598	1	4902	2	Y	58	58	8	20

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.//													52002 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
SABINE OIL & GAS CORPORATION													742143											
CULLEN HEIRS													WELL #:	4H	RRCID ->	265226	COMPL. DATE	11/24/2011	TOTAL DEPTH	10473	PERF.	10617	-	13470
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
11		4710 X	2237	-0-	-2473	-0-		551	1	1678	2	N	7	7	8	109								
12		4681 X	3632	-0-	-1049	-0-		916	1	2680	2	N	33	33	8	109								
01		4774 X	4419	-0-	-355	-0-		1280	1	3116	2	N	21			130								
02		4312 X	3046	-0-	-1266	-0-		964	1	2054	2	N	25	15	8	140								
03		4185 X	4051	-0-	-134	-0-		1155	1	2775	2	N	110	179	1	19 8 52								
04		4290 X	3454	-0-	-836	-0-		915	1	2528	2	N	10	10	8	52								

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER)													52002 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
FAULCONER ENERGY, LLC													263648											
WHITE-DAVID													WELL #:	1	RRCID ->	100274	COMPL. DATE	01/13/1982	TOTAL DEPTH	7935	PERF.	7351	-	7360
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
11		0	2068	-0-	2068	4239		161	1	1903	2	Y	4	7	1	1								
12		0	2052	-0-	2052	6291		179	1	1864	2	Y	8	8	1	1								
01		0	1823	-0-	1823	8114		163	1	1643	2	Y	15	8	1	2 8 6								
02		2800 N	1040	-0-	-1760	6354		108	1	926	2	Y	5	5	8	6								
03		3100 N	1735	-0-	-1365	4989		189	1	1540	2	Y	5	5	8	6								
*04		3000 N	1553	-0-	-1447	3542		168	1	1378	2	Y	6	6	8	6								

SUGGS, MARGARET													WELL #:	4	RRCID ->	182476	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	7405	-	7416
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
11		0	1978	-0-	1978	4092		154	1	1822	2	Y	2	4	1	-0-								
12		0	1699	-0-	1699	5791		148	1	1545	2	Y	5	5	1	-0-								
01		0	1568	-0-	1568	7359		141	1	1415	2	Y	11	5	1	2 8 4								
02		2800 N	1045	-0-	-1755	5604		108	1	931	2	Y	5	5	8	4								
03		3100 N	1457	-0-	-1643	3961		159	1	1292	2	Y	5	5	8	4								
*04		3000 N	1089	-0-	-1911	2050		118	1	965	2	Y	5	5	8	4								

BLACK-CLARK													WELL #:	1	RRCID ->	197174	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7424	-	7434
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-								
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-								
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-								
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-								
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-								
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-								

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER) //CONT.// 52002 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
XTO ENERGY INC. 945936																
PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 197229 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7286 - 7297																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2023																

LANSING, NORTH (RODESSA) 52002 400 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GREGG																
CRATON OPERATING LLC 186717																
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285543 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 6857 - 6887																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC 600971																
BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016243 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6940 - 6971																
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 016244 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 6952 - 6980																
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6931 PERF. 6836 - 6862																
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016246 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6854 - 6884																
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON										
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971										
ISAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016247 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6757 - 6780										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
JONES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6841										
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LANDERS GAS UNIT WELL #: I 10 RRCID -> 016250 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6779 - 6808										
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PITTS WELL #: 1 RRCID -> 016251 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 6808 - 6833										
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
STILL GAS UNIT -A- WELL #: 1 A RRCID -> 016252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6790 - 6820										
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
STILL GAS UNIT -B- WELL #: 1 B RRCID -> 016253 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6834										
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
STILL GAS UNIT -D- WELL #: 1 RRCID -> 016254 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6920 - 6932										
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON										
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971										
SUGGS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016255 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6816 - 6838										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 016256 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 6954 - 6972										
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLACK, C., ET AL UNIT -A-1- WELL #: 1 RRCID -> 016257 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6930 - 6950										
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLACK, CURTIS, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016258 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6917 - 6936										
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BUSSEY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 016259 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6874 - 6888										
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JONES, N. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 016265 COMPL. DATE 05/05/1976 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6828 - 6840										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SCOTT-BOSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016270 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6870 - 6880										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON										
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971										
HUFFMAN, E.K. WELL #: 1 RRCID -> 064630 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6896 - 6928										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KEASLER, K. WELL #: 2A RRCID -> 064631 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6842 - 6874										
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BOSCH WELL #: 1 RRCID -> 064857 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6872 - 6892										
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 064866 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 7710 PERF. N/A										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 068683 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BOSCH ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7084 PERF. 6938 - 6956										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GREGG, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 068685 COMPL. DATE 05/17/1976 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
HUFFMAN, R. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068686 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 7009 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 068687 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, J. O. WELL #: 6 RRCID -> 069630 COMPL. DATE 04/18/1976 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6788 - 6798																	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSCH-ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 071414 COMPL. DATE 09/29/1975 TOTAL DEPTH 7064 PERF. N/A																	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY, GEORGE RAY WELL #: 15 RRCID -> 072493 COMPL. DATE 11/08/1993 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6900 - 6939																	
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, LENA WELL #: 20 RRCID -> 072494 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6926 - 6948																	
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, M. S. WELL #: 21 RRCID -> 072495 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6866																	
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON													
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971													
CLEMENTS, V. A. WELL #: 22 RRCID -> 072496 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6851 - 6929													
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITCHELL, D. WELL #: 23 RRCID -> 072497 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6800 - 6826													
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS, JOE WELL #: 24 RRCID -> 072498 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6875 - 6905													
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, INA WELL #: 27 RRCID -> 072499 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6908 - 6942													
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, L. F. WELL #: 28 RRCID -> 072500 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6854 - 6879													
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. WELL #: 32 RRCID -> 072501 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6770 - 6798													
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAGE WELL #: 12 RRCID -> 073695 COMPL. DATE 12/12/1952 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A													
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
STILL, R. H. WELL #: 13 RRCID -> 073696 COMPL. DATE 12/15/1960 TOTAL DEPTH 7046 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL, R. H. WELL #: 14 RRCID -> 073697 COMPL. DATE 11/09/1953 TOTAL DEPTH 7063 PERF. N/A																	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLOTSON WELL #: 15 RRCID -> 073698 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6952 - 6957																	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUTTLE, ROY #1 WELL #: I 35 RRCID -> 077628 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6791 - 6817																	
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, INA #2 WELL #: I 42 RRCID -> 077629 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6910 - 6944																	
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, T. J. #2 WELL #: I 39 RRCID -> 077630 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6869 - 6888																	
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, HOWARD #1 WELL #: I 41 RRCID -> 077631 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6962 - 6995																	
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
DAVIS, ELI JOHN #1 WELL #: I 36 RRCID -> 077632 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6919 - 6936																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

FIEST, E. #1 WELL #: I 31 RRCID -> 077633 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6796 - 6821																	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

COX, KIRK #1 WELL #: I 25 RRCID -> 077634 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6903 - 6916																	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

DAVIS, L. F. #2 WELL #: I 38 RRCID -> 077911 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6854 - 6884																	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

WILLIAMS, ANDRELLA #1 WELL #: I 43 RRCID -> 077912 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6782 - 6801																	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

DAVIS, LUTHER R. #1 WELL #: I 37 RRCID -> 078086 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6943 - 6968																	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

LONG, T.J. #1 WELL #: I 29 RRCID -> 078087 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6833 - 6858																	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON										
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971										
INGRAM, ELIZA B. # WELL #: I 30 RRCID -> 078723 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6842 - 6864										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RUFF, GLEN #1 WELL #: I 40 RRCID -> 078724 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6766 - 6796										
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BOSCH, K. ET AL WELL #: I 33 RRCID -> 078941 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6780 - 6804										
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MCDONALD, NAOMI #1 WELL #: I 34 RRCID -> 078942 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6845 - 6919										
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DAVIS, L. R. "2" WELL #: 44IW RRCID -> 137665 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 6948										
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WHITE, V. "1" WELL #: 45IW RRCID -> 137874 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A										
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CLEMENTS, V. A. "3" WELL #: 48IW RRCID -> 137875 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6759 - 6841										
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON										
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971										
CLEMENTS, M. S. "2" WELL #: 47IW RRCID -> 137946 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6880 - 6904										
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KEASLER, J.K. "1" WELL #: 46IW RRCID -> 139356 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6809 - 6889										
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "B" WELL #: 50IW RRCID -> 202020 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6815 - 7309										
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "A" WELL #: 52IW RRCID -> 202021 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 8239 - 8297										
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DAVIS, LUTHER R. WELL #: 54IW RRCID -> 202024 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7082 - 7124										
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DAVIS, LUTHER R. "A" WELL #: 65IW RRCID -> 202026 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 6920 - 7709										
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

INGRAM, A. D. WELL #: 60IW RRCID -> 202027 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6969 - 7321										
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON													
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971													
KEASLER, JOHN K. "A" WELL #: 57IW RRCID -> 202029 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6803 - 7032													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEASLER, JOHN K. "B" WELL #: 64IW RRCID -> 202032 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6816 - 6833													
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCDONALD, NAOMI S. WELL #: 53IW RRCID -> 202034 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 6912 - 7359													
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUFF, G. P. WELL #: 56IW RRCID -> 202041 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7628 - 7682													
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH, HARRY WELL #: 58IW RRCID -> 202045 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 6823 - 7117													
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH, MISSOURIE WELL #: 49IW RRCID -> 202071 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7230 - 7290													
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INGLE, JOHN W WELL #: 59IW RRCID -> 202120 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6902 - 6936													
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON										
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971										
DAVIS, L. F. "A" WELL #: 55IW RRCID -> 202121 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7026 - 7096										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CLEMMENTS, V. A. JR WELL #: 51IW RRCID -> 202123 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7962 - 7982										
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FLYING LL TRUST WELL #: 66IW RRCID -> 230776 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7025 - 7087										
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K WELL #: 69IW RRCID -> 230845 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6965 - 7037										
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HUFFMAN, JAMES T. WELL #: 72IW RRCID -> 230846 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7300 - 7364										
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SMITH, RICHARD WELL #: 70IW RRCID -> 230847 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7036 - 7111										
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TECARO WOOD INC. & EXEC. WELL #: 71IW RRCID -> 230848 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6924 - 6964										
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
CLEMENTS, V. A. JR. "C" WELL #: 73IW RRCID -> 230849 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7084 - 7157																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CLEMENTS, V. A. JR. "D" WELL #: 74IW RRCID -> 230850 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 3921 PERF. 7272 - 7345																	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CLEMENTS, V. A. JR "C" WELL #: 75IW RRCID -> 230851 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6892 - 6955																	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RICHARDSON, J. L. WELL #: 76IW RRCID -> 230852 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7169 - 7231																	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WILLIAMS, EUGENE WELL #: 67IW RRCID -> 244380 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7362 - 7451																	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DAVIS, BEVERLY FREEMAN WELL #: 68IW RRCID -> 244427 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7316 - 7392																	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ALPHIN, RICHARD WELL #: 77IW RRCID -> 244428 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7068 - 7133																	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, N. (RODESSA YOUNG SW.)			52002 700		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: HARRISON		
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC			600971									
DAVIS, L. F. 3			WELL #: 61IW		RRCID -> 202023		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 6968		PERF. 7124 - 7199	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIS, L. F. 5			WELL #: 63IW		RRCID -> 202124		COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL DEPTH 7027		PERF. 7512 - 7532	
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIS, L. F. 4			WELL #: 62IW		RRCID -> 202125		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH 7146		PERF. 7071 - 7095	
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)			52002 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HARRISON		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			020467									
PEARCE GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 090860		COMPL. DATE 08/23/1980		TOTAL DEPTH 10799		PERF. 7593 - 7840	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BURTON GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 158244		COMPL. DATE 10/30/1980		TOTAL DEPTH 7718		PERF. N/A	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOWLES ENERGY, INC.			084097									
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1			WELL #: 2		RRCID -> 197338		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 8808		PERF. 8066 - 8668	
11	0		71	-0-	71	71	26	1	45	2	N	-0-
12	0		140	-0-	140	211	63	1	77	2	N	-0-
01	0		166	-0-	166	377	70	1	96	2	N	-0-
02	515	N	138	-0-	-377	-0-	54	1	84	2	N	-0-
03	155	N	119	-0-	-36	-0-	80	1	39	2	N	-0-
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	106	1	13	2	N	-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON		
BOWLES ENERGY, INC.		//CONT.//		084097									
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	199959	COMPL. DATE	11/17/2003	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8041 - 8696	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	199962	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	8855	PERF.	0 - 8629	
11	0	140	-0-	140	140	50	1	90	2	N	-0-		70
12	0	593	-0-	593	733	267	1	326	2	N	-0-		70
01	0	301	-0-	301	1034	128	1	173	2	N	-0-		70
02	1393 N	359	-0-	-1034	-0-	140	1	219	2	N	-0-		70
03	465 N	430	-0-	-35	-0-	291	1	139	2	N	-0-		70
*04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	377	1	49	2	N	-0-		70

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	203560	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7759 - 8648	
11	0	63	-0-	63	63	23	1	40	2	N	-0-		-0-
12	0	240	-0-	240	303	108	1	132	2	N	-0-		-0-
01	0	218	-0-	218	521	92	1	126	2	N	-0-		-0-
02	601 N	80	-0-	-521	-0-	31	1	49	2	N	-0-		-0-
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	176	1	85	2	N	-0-		-0-
*04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	229	1	30	2	N	-0-		-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	204809	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7722 - 8498	
11	480 N	266	-0-	-214	-0-	95	1	171	2	N	-0-		-0-
12	0	431	-0-	431	431	194	1	237	2	N	-0-		-0-
01	0	410	-0-	410	841	174	1	236	2	N	-0-		-0-
02	1122 N	281	-0-	-841	-0-	110	1	171	2	N	-0-		-0-
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	328	1	157	2	N	-0-		-0-
*04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	425	1	55	2	N	-0-		-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	210310	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8080 - 8244	
11	570 N	238	-0-	-332	-0-	84	1	153	2	N	1	1 8	114
						1	9						
12	0	355	-0-	355	355	160	1	195	2	N	-0-		114
01	0	356	-0-	356	711	160	1	195	2	N	1	1 8	114
						1	9						
02	991 N	280	-0-	-711	-0-	110	1	170	2	N	-0-		114
03	341 N	289	-0-	-52	-0-	194	1	93	2	N	2	2 8	114
						2	9						
04	330 N	285	-0-	-45	-0-	253	1	32	2	N	-0-		114

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	222120	COMPL. DATE	02/12/2006	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7972 - 8284	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

OIL AND GAS DIVISION

 LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 139676 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7580 - 7916

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
11		0	1771	-0-	1771	6084	1671 2	100 9	N		91	162 1		25
12		0	1599	-0-	1599	7683	1466 2	133 9	N		121			146
01		3100 N	2113	-0-	-987	6696	2046 2	67 9	N		61	170 1		37
02		2800 N	1935	-0-	-865	5831	1734 2	201 9	N		183	165 1		55
*03		3100 N	2066	-0-	-1034	4797	1906 3	160 9	N		145	138 1		62
*04		3000 N	2143	-0-	-857	3940	1950 3	193 9	N		175	159 1		78

 WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7600 - 8040

11		0	2013	-0-	2013	6950	1991 2	22 9	N		20			114
12		0	1823	-0-	1823	8773	1747 2	76 9	N		69			183
01		3100 N	2556	-0-	-544	8229	2438 2	118 9	N		107	143 1		147
02		2800 N	2067	-0-	-733	7496	2067 2		N		-0-			147
*03		3100 N	2271	-0-	-829	6667	2271 3		N		-0-			147
*04		3000 N	653	-0-	-2347	4320	651 3	2 9	N		2			149

 CLEMENTS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 202508 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8204 - 8564

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			3
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			3

 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 077107 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8274 - 8696

11		0	285	-0-	285	581	22 1	263 2	Y		-0-			-0-
12		0	216	-0-	216	797	19 1	197 2	Y		-0-			-0-
01		0	301	-0-	301	1098	27 1	274 2	Y		-0-			-0-
02		1292 N	194	-0-	-1098	-0-	20 1	174 2	Y		-0-			-0-
03		268 N	268	-0-	-0-	-0-	29 1	239 2	Y		-0-			-0-
*04		300 N	296	-0-	-4	-0-	32 1	264 2	Y		-0-			-0-

 SUGGS, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 082235 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8197 - 8633

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

 LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 TECARO WOOD WELL #: 1R RRCID -> 111885 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7448 - 8243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	49	-0-	49	147	3	1	38	2	Y	7	25	1			3
12	0	44	-0-	44	191	8	9	26	2	Y	14	14	1			3
01	0	185	-0-	185	376	15	9	161	2	Y	7	5	1	1	8	4
02	376 N	-0-	-0-	-376	-0-	16	1			Y	-0-					4
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8	9	96	2	Y	1	1	8			4
*04	180 N	70	-0-	-110	-0-	1	9	62	2	Y	-0-					4

 KEASLER, JOHN K. WELL #: 3 RRCID -> 124351 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 7384 - 8774

11	0	821	-0-	821	1647	64	1	757	2	Y	-0-					-0-
12	0	911	-0-	911	2558	80	1	831	2	Y	-0-					-0-
01	0	695	-0-	695	3253	63	1	632	2	Y	-0-					-0-
02	2800 N	630	-0-	-2170	1083	66	1	564	2	Y	-0-					-0-
03	1716 N	633	-0-	-1083	-0-	69	1	564	2	Y	-0-					-0-
*04	660 N	571	-0-	-89	-0-	62	1	509	2	Y	-0-					-0-

 FEIST, EDWIN L. WELL #: 2 RRCID -> 125105 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7395 - 7956

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 PITTS, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 125427 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7385 - 8845

11	0	1389	-0-	1389	3508	378	1	1011	2	Y	-0-					-0-
12	0	940	-0-	940	4448	457	1	483	2	Y	-0-					-0-
01	0	2157	-0-	2157	6605	664	1	1493	2	Y	-0-					-0-
02	2800 N	1008	-0-	-1792	4813	499	1	509	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	1134	-0-	-1966	2847	632	1	502	2	Y	-0-					-0-
*04	3000 N	1359	-0-	-1641	1206	540	1	819	2	Y	-0-					-0-

 WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 126546 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7358 - 8716

11	0	942	-0-	942	2267	409	1	527	2	Y	5	9	1			1
12	0	820	-0-	820	3087	338	1	469	2	Y	12	11	1	1	8	1
01	0	842	-0-	842	3929	241	1	601	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	2800 N	861	-0-	-1939	1990	89	1	763	2	Y	8	8	8			-0-
03	2495 N	505	-0-	-1990	-0-	54	1	438	2	Y	12	12	8			-0-
*04	3000 N	4763	-0-	1763	1763	516	1	4233	2	Y	13	13	8			-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648								
PITTS, HENRY		WELL #:		3	RRCID ->	128157	COMPL. DATE	06/18/1988	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8297 - 8750
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	0	902	-0-	902	1724	114	1	785	2	Y	3	5 1
12	0	1581	-0-	1581	3305	394	1	1178	2	Y	8	7 1 1 8
01	0	1990	-0-	1990	5295	572	1	1403	2	Y	14	7 1 2 8
02	2800 N	1407	-0-	-1393	3902	499	1	901	2	Y	6	6 8
03	3100 N	1980	-0-	-1120	2782	677	1	1296	2	Y	6	6 8
*04	3000 N	1617	-0-	-1383	1399	554	1	1055	2	Y	7	7 8

KEASLER, JOHN K.				WELL #:	4	RRCID ->	134955	COMPL. DATE	05/25/1990	TOTAL DEPTH	10701	PERF. 8581 - 8808
11	0	252	-0-	252	504	20	1	232	2	Y	-0-	-0-
12	0	258	-0-	258	762	23	1	235	2	Y	-0-	-0-
01	0	198	-0-	198	960	18	1	180	2	Y	-0-	-0-
02	1123 N	163	-0-	-960	-0-	17	1	146	2	Y	-0-	-0-
03	248 N	237	-0-	-11	-0-	26	1	211	2	Y	-0-	-0-
*04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	25	1	204	2	Y	-0-	-0-

KEASLER, JOHN K.				WELL #:	5	RRCID ->	137766	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	10636	PERF. 7324 - 8682
11	0	-0-	-0-	-0-	47					Y	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	47					Y	-0-	-0-
01	0	3929	-0-	3929	3976	552	1	3377	2	Y	-0-	-0-
02	2800 N	5245	-0-	2445	6421	767	1	4478	2	Y	-0-	-0-
03	3100 N	3045	-0-	-55	6366	512	1	2533	2	Y	-0-	-0-
*04	8278 X	1912	-0-	-6366	-0-	482	1	1430	2	Y	-0-	-0-

SUGGS, MARGARET				WELL #:	5	RRCID ->	137805	COMPL. DATE	04/11/1999	TOTAL DEPTH	8982	PERF. 7523 - 8710
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS				WELL #:	5	RRCID ->	138193	COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	9025	PERF. 7504 - 8804
11	0	699	-0-	699	1220	303	1	392	2	Y	4	6 1
12	0	283	-0-	283	1503	257	1	17	2	Y	8	7 1 1 8
01	0	703	-0-	703	2206	298	1	387	2	Y	16	7 1 5 8
02	2678 N	472	-0-	-2206	-0-	264	1	191	2	Y	15	15 8
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	330	1	251	2	Y	13	13 8
*04	690 N	292	-0-	-398	-0-	193	1	88	2	Y	10	10 8

 LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 PITTS, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 138222 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7422 - 8698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	2090	-0-	2090	4473	455	1	1629	2	Y	5	10	1			1
12	0	1866	-0-	1866	6339	492	1	1361	2	Y	12	12	1			1
01	0	1753	-0-	1753	8092	503	1	1226	2	Y	22	13	1			10
02	2800 N	971	-0-	-1829	6263	400	1	570	2	Y	1	1	8			10
03	3100 N	1806	-0-	-1294	4969	568	1	1237	2	Y	1	1	8			10
*04	3000 N	1421	-0-	-1579	3390	465	1	955	2	Y	1	1	8			10

 KEASLER, JOHN K. WELL #: 2 RRCID -> 138223 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 7397 - 8692

11	0	851	-0-	851	1635	66	1	785	2	Y	-0-					-0-
12	0	763	-0-	763	2398	67	1	696	2	Y	-0-					-0-
01	0	737	-0-	737	3135	67	1	670	2	Y	-0-					-0-
02	2800 N	766	-0-	-2034	1101	80	1	686	2	Y	-0-					-0-
03	1711 N	610	-0-	-1101	-0-	67	1	543	2	Y	-0-					-0-
*04	690 N	616	-0-	-74	-0-	67	1	549	2	Y	-0-					-0-

 WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7384 - 8714

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145397 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7802 - 7980

11	0	159	-0-	159	388	11	1	126	2	Y	20	39	1			4
12	0	147	-0-	147	535	11	1	112	2	Y	22	22	1			4
01	0	1706	-0-	1706	2241	431	1	1181	2	Y	85	48	1	3	8	38
02	2800 N	742	-0-	-2058	183	208	1	524	2	Y	9	9	8			38
03	183 N	-0-	-0-	-183	-0-	10	9			Y	-0-					38
*04	1230 N	140	-0-	-1090	-0-	15	1	125	2	Y	-0-					38

 MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146255 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7472 - 7928

11	0	462	-0-	462	784	305	1	157	2	Y	-0-					-0-
12	0	289	-0-	289	1073	151	1	137	2	Y	1	1	8			-0-
01	0	772	-0-	772	1845	70	1	699	2	Y	3	3	8			-0-
02	2529 N	684	-0-	-1845	-0-	70	1	605	2	Y	8	8	8			-0-
03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	79	1	639	2	Y	7	7	8			-0-
*04	750 N	649	-0-	-101	-0-	70	1	569	2	Y	9	9	8			-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648										
KEASLER, JOHN K.		WELL #:		6	RRCID ->	147880	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7369 - 8568		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	2730	-0-	2730	6931	412	1	2314	2	Y	4	8	1	1
12	0	2576	-0-	2576	9507	494	1	2070	2	Y	11	10	1	1
01	0	2554	-0-	2554	12061	477	1	2055	2	Y	20	10	1	8
02	13846 X	1785	-0-	-12061	-0-	383	1	1392	2	Y	9	9	8	8
03	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	671	1	2406	2	Y	8	8	8	8
*04	2730 X	2129	-0-	-601	-0-	445	1	1674	2	Y	9	9	8	8

WOOD, TECARO		WELL #:		2	RRCID ->	151229	COMPL. DATE	09/03/1994	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7384 - 7906		
11	0	127	-0-	127	296	10	1	117	2	Y	-0-			-0-
12	0	209	-0-	209	505	18	1	191	2	Y	-0-			-0-
01	0	32	-0-	32	537	3	1	29	2	Y	-0-			-0-
02	546 N	9	-0-	-537	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	2	Y	-0-			-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U.		WELL #:		3	RRCID ->	152478	COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7469 - 8800		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U.		WELL #:		5	RRCID ->	158620	COMPL. DATE	04/14/1996	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7475 - 7980		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KEASLER, JOHN K.		WELL #:		7	RRCID ->	163648	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7421 - 8868		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	3 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LANISING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 6 RRCID -> 164261 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7399 - 8812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	641	-0-	641	1171	372	1	266	2	Y	3	6 1	1
12	0	203	-0-	203	1374	138	1	54	2	Y	10	7 1 3 8	1
01	0	756	-0-	756	2130	66	1	666	2	Y	22	7 1 10 8	6
02	2800 N	755	-0-	-2045	85	75	1	647	2	Y	30	30 8	6
03	947 N	862	-0-	-85	-0-	91	1	740	2	Y	28	28 8	6
*04	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	175	1	1415	2	Y	32	32 8	6

BLACK-CLARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164496 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7524 - 8787

11	0	106	-0-	106	226	8	1	98	2	Y	-0-		-0-
12	0	51	-0-	51	277	4	1	46	2	Y	1	1 8	-0-
01	0	102	-0-	102	379	9	1	89	2	Y	4	4 8	-0-
02	450 N	71	-0-	-379	-0-	6	1	52	2	Y	12	12 8	-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	79	2	Y	11	11 8	-0-
*04	90 N	78	-0-	-12	-0-	12	9	58	2	Y	12	12 8	-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 170195 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7473 - 7976

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 175764 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7343 - 8562

11	0	196	-0-	196	376	15	1	181	2	Y	-0-		-0-
12	0	134	-0-	134	510	12	1	122	2	Y	-0-		-0-
01	0	155	-0-	155	665	14	1	141	2	Y	-0-		-0-
02	751 N	86	-0-	-665	-0-	9	1	77	2	Y	-0-		-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	14	1	117	2	Y	-0-		-0-
*04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	19	1	159	2	Y	-0-		-0-

ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 176331 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 7496 - 8574

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 52002 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648														
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 177100		COMPL. DATE 02/19/2000		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 8670								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS, HENRY 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 178649		COMPL. DATE 07/08/2000		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7370 - 8671								
11	0	207	-0-	207	404	16	1	185	2	Y	5	11	1			1
12	0	158	-0-	158	562	12	1	129	2	Y	15	13	1	2	8	1
01	0	147	-0-	147	709	17	9	105	2	Y	29	13	1	6	8	11
02	833 N	124	-0-	-709	-0-	32	9	93	2	Y	18	18	8			11
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	20	9	147	2	Y	16	16	8			11
*04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	18	9	132	2	Y	19	19	8			11
						16	1									
						21	9									

KEASLER, JOHN K.		WELL #: 8		RRCID -> 180891		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 8625								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K.		WELL #: 9		RRCID -> 181247		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 8605								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TECARO WOOD		WELL #: 3		RRCID -> 188095		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 8699								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TECARO WOOD		WELL #: 4		RRCID -> 209580		COMPL. DATE 03/05/2005		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 8619								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648							
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	214947	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	10730	PERF. 7382 - 8631
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O					(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

KEASLER, JOHN K.		WELL #:		10	RRCID ->	216139	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	10730	PERF. 7391 - 8632
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U.		WELL #:		2	RRCID ->	217144	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	9007	PERF. 8296 - 8446
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BLACK-CLARK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	282754	COMPL. DATE	04/21/2017	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7539 - 8786
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC		727892		RUPPE/FENNELL/NEWMAN		WELL #:		1	RRCID ->	187517	COMPL. DATE	12/12/2001	TOTAL DEPTH	8818	PERF. 7419 - 7662
11	0	222	-0-	222	756	222	1		N	-0-					88
12	0	204	-0-	204	960	204	1		N	-0-					88
01	1124 N	164	-0-	-960	-0-	164	1		N	-0-					88
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	1		N	-0-					88
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	1		N	-0-					88
*04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	1		N	-0-					88

RUPPE, JAMES A. ETAL		WELL #:		1	RRCID ->	198343	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8294 - 8469				
11	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	1		N	-0-					238
12	3782 X	3247	-0-	-535	-0-	3180	1	67	9	N	61	174	1		125
01	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-	-0-				N	10				135
02	3388 X	3077	-0-	-311	-0-	3066	1	11	9	N	10				145
03	3627 X	3555	-0-	-72	-0-	3535	1	20	9	N	18				163
*04	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3205	1	13	9	N	12				175

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
 RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 2 RRCID -> 211959 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7574 - 8454

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0	612	-0-	612	1950	612	1			N	-0-					135
12		0	509	-0-	509	2459	509	1			N	-0-					135
01		2870 N	411	-0-	-2459	-0-	411	1			N	-0-					135
02		560 N	214	-0-	-346	-0-	214	1			N	-0-					135
03		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	1			N	-0-					135
*04		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	1			N	-0-					135

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 247331 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7327 - 8635

11		0	364	-0-	364	1241	364	1			N	-0-					88
12		0	364	-0-	364	1605	364	1			N	-0-					88
01		0	-0-	-0-	-0-	1605					N	-0-					88
02		1961 X	356	-0-	-1605	-0-	356	1			N	-0-					88
03		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	1			N	-0-					88
*04		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	1			N	-0-					88

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 3 RRCID -> 272496 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 7607 - 8756

11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250

RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 3 RRCID -> 272664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7327 - 8460

11		0	334	-0-	334	1136	334	1			N	-0-					187
12		0	305	-0-	305	1441	305	1			N	-0-					187
01		1688 N	247	-0-	-1441	-0-	247	1			N	-0-					187
02		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	1			N	-0-					187
03		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	1			N	-0-					187
*04		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	1			N	-0-					187

XTO ENERGY INC. 945936
 PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 154211 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7334 - 7764

11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2023

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 157042 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 7478 - 8773

11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/07/2023

LARISSA (RODESSA)		52081 025		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
HIBBARD ENERGY, LP		383757										
SMITH, STARK		WELL #: 1		RRCID -> 089876		COMPL. DATE 05/27/1980		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9762 - 9772				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	1123	-0-	1123	2982	959	2	164	9	N	149	43
12	0	2120	-0-	2120	5102	2032	2	88	9	N	80	123
01	0	1928	-0-	1928	7030	1816	2	112	9	N	102	31
02	2800 N	1617	-0-	-1183	5847	1520	2	97	9	N	88	119
*03	3100 N	2087	-0-	-1013	4834	1959	2	128	9	N	116	39
04	3000 N	2057	-0-	-943	3891	1862	2	195	9	N	177	32

CLAYTON, C. A.		52083 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE				
WELL #: 1		RRCID -> 097653		COMPL. DATE 01/03/1982		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9855 - 9890						
11	0	436	-0-	436	3317	422	2	14	9	N	13	188
12	0	3181	-0-	3181	6498	3140	2	41	9	N	37	40
01	0	3121	-0-	3121	9619	3046	2	75	9	N	68	108
02	12375 X	2756	-0-	-9619	-	2723	2	33	9	N	30	138
03	3193 X	3016	-0-	-177	-	2983	2	33	9	N	30	168
04	3090 X	2871	-0-	-219	-	2835	2	36	9	N	33	201

SMITH, STARK -A-		52083 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE				
WELL #: 1		RRCID -> 100014		COMPL. DATE 05/10/1982		TOTAL DEPTH 9857 PERF. 9714 - 9760						
11	1680 X	518	-0-	-1162	-0-	451	2	67	9	N	61	170
12	3849 X	3849	-0-	-	-	3826	2	23	9	N	21	191
01	3329 X	3329	-0-	-	-	3294	2	35	9	N	32	35
02	3086 X	3086	-0-	-	-	3054	2	32	9	N	29	64
*03	3510 X	3510	-0-	-	-	3440	2	70	9	N	64	128
04	3333 X	3333	-0-	-	-	3288	2	45	9	N	41	169

LARISSA, N. (RODESSA)		52083 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE				
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC		194068										
CITIZENS 1ST NATIONAL BANK, TR.		WELL #: 1 C		RRCID -> 113777		COMPL. DATE 10/14/1984		TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9498 - 9504				
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	340	2	18	9	N	16	120
12	0	350	-0-	350	350	322	2	28	9	N	25	145
01	0	367	-0-	367	717	352	2	15	9	N	14	159
02	1072 N	355	-0-	-717	-	343	2	12	9	N	11	170
03	391 N	391	-0-	-	-	370	2	21	9	N	19	189
04	346 N	346	-0-	-	-	343	2	3	9	N	3	192

LARISSA, W. (RODESSA)		52085 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE				
ALLISON/HOBBS INC.		014573										
YARBROUGH		WELL #: 1		RRCID -> 121156		COMPL. DATE 04/09/1986		TOTAL DEPTH 11406 PERF.10164 - 10266				
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
PLUGGED AND ABANDONED										10/21/2019		

LASSATER (COTTON VALLEY)		52239 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION				
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406										
THORSELL, L. D.		WELL #: 1		RRCID -> 103462		COMPL. DATE 11/29/1982		TOTAL DEPTH 11710 PERF.10806 - 10838				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
NEAL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 196399 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7738 - 7840

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 211691 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11292 PERF.10618 - 10682

11		210 N		3	-0-	-207		3	2		N	-0-					85
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01		573 N		573	-0-	-0-		526	2	47	9	N	43				128
02		310 N		310	-0-	-0-		297	2	13	9	N	12				140
03		211 N		211	-0-	-0-		197	2	14	9	N	13				153
*04		426 N		426	-0-	-0-		425	3	1	9	N	1				154

SMITH, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 214709 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8916 - 8922

11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CONNOR WELL #: 4 RRCID -> 215760 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10563 - 11062

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALDROP "A" WELL #: 3 RRCID -> 216101 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10585 - 10595

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148061 COMPL. DATE 12/19/1993 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10366 - 10950

11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-L RRCID -> 156258 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10382 - 10947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	3019	-0-	3019	5956	806	1	2196 2	Y	15	15 1		9
12	0	3143	-0-	3143	9099	915	1	2213 2	Y	14	14 1		9
01	11264 X	2165	-0-	-9099	-0-	591	1	1560 2	Y	13	14 1		8
02	2828 X	2011	-0-	-817	-0-	594	1	1402 2	Y	14	12 1		10
03	3131 X	2195	-0-	-936	-0-	638	1	1542 2	Y	14	15 1		9
04	3030 X	1854	-0-	-1176	-0-	570	1	1269 2	Y	14	17 1		6

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 L RRCID -> 167006 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10400 - 10794

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 L RRCID -> 192266 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10438 - 11004

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BILLINGSLY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 201093 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11022

11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	146	1	451 2	Y	5	5 1		1
12	0	525	-0-	525	525	151	1	368 2	Y	5	5 1		1
01	0	519	-0-	519	1044	141	1	374 2	Y	4	5 1		-0-
02	1534 N	490	-0-	-1044	-0-	146	1	340 2	Y	4	4 1		-0-
03	527 N	505	-0-	-22	-0-	146	1	353 2	Y	5	5 1		-0-
04	510 N	478	-0-	-32	-0-	144	1	328 2	Y	5	5 1		-0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210291 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10508 - 10978

11	0	349	-0-	349	653	81	1	223 2	Y	41	37 1		28
12	0	243	-0-	243	896	60	1	147 2	Y	33	35 1		26
01	0	61	-0-	61	957	12	1	31 2	Y	16	26 1		16
02	1234 N	277	-0-	-957	-0-	74	1	172 2	Y	28	22 1		22
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	31	9	173 2	Y	31	30 1		23
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	82	1	187 2	Y	41	45 1		19

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
 OLIVER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223177 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 10932

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	18	1	56	2	Y	-0-			-0-
12	0	59	-0-	59	59	17	1	42	2	Y	-0-			-0-
01	0	28	-0-	28	87	8	1	20	2	Y	-0-			-0-
02	188 N	101	-0-	-87	-0-	24	1	77	2	Y	-0-			-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	33	1	98	2	Y	-0-			-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	12	1	27	2	Y	-0-			-0-

SIMPSON FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 225612 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 0 - 10842

11	0	88	-0-	88	172	27	1	61	2	Y	-0-			-0-
12	0	93	-0-	93	265	27	1	66	2	Y	-0-			-0-
01	0	94	-0-	94	359	27	1	67	2	Y	-0-			-0-
02	449 N	90	-0-	-359	-0-	26	1	64	2	Y	-0-			-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	31	1	75	2	Y	-0-			-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	32	1	78	2	Y	-0-			-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
 WITT BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 185780 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10954

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONNER, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 187632 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10920 - 11162

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132

FUQUAY WELL #: 1 RRCID -> 192787 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 7430 - 7460

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THORSELL GU WELL #: 2 RRCID -> 199194 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11118 - 11248

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70

LASSATER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		52239 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MARION			
ROSE CITY RESOURCES, LLC		//CONT.//		727892								
OWENS		WELL #:		1	RRCID ->	208478	COMPL. DATE	01/10/2005	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10875 - 11004
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		54

EIDSON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	230330	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	11226	PERF.	10470 - 10700
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		124
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		124
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		124
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		124
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		124
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		124

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS)		52239 667		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MARION				
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406										
CONNER		WELL #:		1	RRCID ->	194491	COMPL. DATE	04/03/2001	TOTAL DEPTH	11759	PERF.	9032 - 9035
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MARION					
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT)		WELL #:		1	RRCID ->	016276	COMPL. DATE	12/06/1956	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8634 - 8644	
11	0	924	-0-	924	1935	238	1	641	2	Y	41	39 1	22
12	0	1051	-0-	1051	2986	295	1	712	2	Y	40	38 1	24
01	3100 N	963	-0-	-2137	849	256	1	672	2	Y	32	40 1	16
02	1826 N	977	-0-	-849	-0-	284	1	653	2	Y	36	28 1	24
03	1054 N	986	-0-	-68	-0-	279	1	665	2	Y	38	39 1	23
04	958 N	958	-0-	-0-	-0-	282	1	634	2	Y	38	46 1	15

BROOKS UNIT (HALL ESTATE)		WELL #:		1	RRCID ->	016277	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	10241	PERF.	7848 - 8472	
11	0	1329	-0-	1329	2669	348	1	956	2	Y	23	22 1	20
12	0	1261	-0-	1261	3930	359	1	878	2	Y	22	21 1	21
01	3100 N	1212	-0-	-1888	2042	326	1	866	2	Y	18	22 1	17
02	2800 N	1231	-0-	-1569	473	363	1	846	2	Y	20	16 1	21
03	1748 N	1275	-0-	-473	-0-	366	1	885	2	Y	22	22 1	21
04	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	368	1	838	2	Y	21	25 1	17

 LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
 NEAL, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032534 COMPL. DATE 02/06/1964 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7825 - 7916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0	54	-0-	54	100	14	1	39	2	Y	1	1	1		1
12	0	89	-0-	89	189	1	9	63	2	Y	-0-				1
01	239 N	50	-0-	-189	-0-	26	1	36	2	Y	-0-				1
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	14	1	58	2	Y	-0-				1
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	25	1	67	2	Y	-0-				1
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	21	1	43	2	Y	-0-				1

 KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035704 COMPL. DATE 11/29/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	1875	-0-	1875	4139	501	1	1363	2	Y	10	10	1		3
12	0	1729	-0-	1729	5868	11	9	1216	2	Y	10	10	1		3
01	3100 N	1289	-0-	-1811	4057	352	1	927	2	Y	9	10	1		2
02	2800 N	1685	-0-	-1115	2942	10	9	1169	2	Y	9	8	1		3
03	3100 N	2093	-0-	-1007	1935	506	1	1470	2	Y	10	10	1		3
04	3000 N	1673	-0-	-1327	608	612	1	1152	2	Y	10	12	1		1

 NEAL, J. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072729 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7772 - 8540

11	0	1816	-0-	1816	3699	478	1	1325	2	Y	12	11	1		4
12	0	1687	-0-	1687	5386	13	9	1183	2	Y	11	10	1		5
01	3100 N	1125	-0-	-1975	3411	492	1	809	2	Y	7	11	1		1
02	2800 N	1017	-0-	-1783	1628	12	9	690	2	Y	9	7	1		3
03	3050 N	1422	-0-	-1628	-0-	8	9	969	2	Y	10	10	1		3
04	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	317	1	1118	2	Y	11	13	1		1

 BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 D RRCID -> 074512 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3204 - 3488

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

 BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 2 RRCID -> 077886 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7881 - 8418

11	0	1583	-0-	1583	3110	412	1	1118	2	Y	48	47	1		26
12	0	1427	-0-	1427	4537	53	9	974	2	Y	45	43	1		28
01	3100 N	1375	-0-	-1725	2812	403	1	966	2	Y	38	47	1		19
02	2800 N	1320	-0-	-1480	1332	50	9	888	2	Y	43	34	1		28
03	2995 N	1663	-0-	-1332	-0-	367	1	1137	2	Y	46	47	1		27
04	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	42	9	978	2	Y	42	52	1		17

 LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
 SIMPSON FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 166879 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7954 - 8545

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
11	0	82	-0-	82	82	18	1	64	2	Y	-0-				-0-
12	0	94	-0-	94	176	21	1	73	2	Y	-0-				-0-
01	264 N	88	-0-	-176	-0-	19	1	69	2	Y	-0-				-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	24	1	76	2	Y	-0-				-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	26	1	81	2	Y	-0-				-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	24	1	79	2	Y	-0-				-0-

 CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 U RRCID -> 167099 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 7875 - 8783

11	0	977	-0-	977	2046	248	1	681	2	Y	44	42	1		6
12	0	739	-0-	739	2785	201	1	491	2	Y	43	41	1		8
01	0	525	-0-	525	3310	135	1	359	2	Y	28	36	1		-0-
02	2800 N	659	-0-	-2141	1169	187	1	435	2	Y	34	25	1		9
03	2236 N	1067	-0-	-1169	-0-	299	1	724	2	Y	40	40	1		9
04	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	435	1	980	2	Y	39	47	1		1

 NEAL, J. A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167610 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7985 - 8599

11	0	73	-0-	73	73	16	1	57	2	Y	-0-				-0-
12	0	76	-0-	76	149	17	1	59	2	Y	-0-				-0-
01	238 N	89	-0-	-149	-0-	22	1	67	2	Y	-0-				-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	17	1	62	2	Y	-0-				-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	15	1	61	2	Y	-0-				-0-
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	17	1	67	2	Y	-0-				-0-

 KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170222 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7783 - 8378

11	0	1645	-0-	1645	3130	436	1	1195	2	Y	13	12	1		5
12	0	1467	-0-	1467	4597	422	1	1031	2	Y	13	12	1		6
01	0	1387	-0-	1387	5984	376	1	1000	2	Y	10	13	1		3
02	2800 N	1310	-0-	-1490	4494	390	1	908	2	Y	11	8	1		6
03	3100 N	1466	-0-	-1634	2860	425	1	1028	2	Y	12	12	1		6
04	3000 N	1371	-0-	-1629	1231	414	1	944	2	Y	12	14	1		4

 BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 6 RRCID -> 170282 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7918 - 8404

11	7574 X	3662	-0-	-3912	-0-	964	1	2642	2	Y	51	47	1		19
12	0	2963	-0-	2963	2963	845	1	2066	2	Y	47	45	1		21
01	0	2785	-0-	2785	5748	754	1	1992	2	Y	35	45	1		11
02	9025 X	3277	-0-	-5748	-0-	976	1	2251	2	Y	45	35	1		21
03	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	1137	1	2746	2	Y	48	49	1		20
04	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	1139	1	2572	2	Y	48	58	1		10

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION														
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130														
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 7 RRCID -> 170948 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7967 - 8057														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4663 X	2278	-0-	-2385	-0-	607	1	1665	2	Y	5	5	1	5
12	0	2168	-0-	2168	2168	628	1	1534	2	Y	5	5	1	5
01	0	1972	-0-	1972	4140	552	1	1416	2	Y	4	4	1	5
02	2800 N	2203	-0-	-597	3543	661	1	1536	2	Y	5	4	1	6
03	3100 N	2589	-0-	-511	3032	761	1	1822	2	Y	5	5	1	6
04	3000 N	2493	-0-	-507	2525	760	1	1727	2	Y	5	6	1	5
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 5 RRCID -> 173427 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 7951 - 8484														
11	2027 N	1019	-0-	-1008	-0-	258	1	696	2	Y	59	56	1	59
12	0	796	-0-	796	796	223	1	520	2	Y	48	55	1	52
01	0	973	-0-	973	1769	255	1	667	2	Y	46	47	1	51
02	2640 N	871	-0-	-1769	-0-	260	1	557	2	Y	49	38	1	62
03	958 N	958	-0-	-0-	-0-	265	1	632	2	Y	55	56	1	61
04	930 N	914	-0-	-16	-0-	263	1	590	2	Y	55	66	1	50
ORR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173944 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7807 - 8484														
11	141 N	73	-0-	-68	-0-	16	1	57	2	Y	-0-			11
12	0	70	-0-	70	70	15	1	55	2	Y	-0-			11
01	0	74	-0-	74	144	16	1	58	2	Y	-0-			11
02	212 N	68	-0-	-144	-0-	14	1	54	2	Y	-0-			11
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	13	1	56	2	Y	-0-			11
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	15	1	60	2	Y	-0-			11
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 8 RRCID -> 174267 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7902 - 8546														
11	1945 X	835	-0-	-1110	-0-	218	1	589	2	Y	25	26	1	16
12	0	742	-0-	742	742	210	1	503	2	Y	26	28	1	14
01	0	625	-0-	625	1367	166	1	431	2	Y	25	31	1	8
02	1954 N	587	-0-	-1367	-0-	170	1	387	2	Y	27	20	1	15
03	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	291	1	694	2	Y	31	31	1	15
04	600 N	329	-0-	-271	-0-	95	1	210	2	Y	22	30	1	7
NEAL, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174270 COMPL. DATE 07/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7975 - 8242														
11	95 N	52	-0-	-43	-0-	14	1	38	2	Y	-0-			4
12	0	56	-0-	56	56	15	1	41	2	Y	-0-			4
01	0	480	-0-	480	536	135	1	345	2	Y	-0-			4
02	619 N	83	-0-	-536	-0-	19	1	64	2	Y	-0-			4
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	19	1	65	2	Y	-0-			4
04	450 N	76	-0-	-374	-0-	16	1	60	2	Y	-0-			4

 LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
 CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 6 RRCID -> 174864 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7969 - 8354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1128 N	593	-0-	-535	-0-	160	1	422	2	Y	10	10	1			4
12	0	525	-0-	525	525	149	1	365	2	Y	10	10	1			4
01	1014 N	489	-0-	-525	-0-	135	1	345	2	Y	8	8	1			4
02	560 N	553	-0-	-7	-0-	163	1	380	2	Y	9	7	1			6
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	154	1	372	2	Y	9	10	1			5
04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	151	1	344	2	Y	9	11	1			3

 CLIFTON, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 178784 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7917 - 8065

11	0	1737	-0-	1737	1737	445	1	1258	2	Y	31	29	1			11
12	0	1025	-0-	1025	2762	291	1	701	2	Y	30	29	1			12
01	3100 N	1336	-0-	-1764	998	360	1	946	2	Y	27	30	1			9
02	2380 N	1382	-0-	-998	-0-	409	1	943	2	Y	27	23	1			13
03	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	427	1	1022	2	Y	29	30	1			12
04	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	444	1	1003	2	Y	29	35	1			6

 CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 7 RRCID -> 179015 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8023 - 8539

11	0	55	-0-	55	55	10	1	44	2	Y	1	2	1			3
12	0	45	-0-	45	100	9	1	36	2	Y	-0-					3
01	248 N	41	-0-	-207	-0-	11	1	30	2	Y	-0-					3
02	56 N	31	-0-	-25	-0-	9	1	22	2	Y	-0-					3
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	54	1	131	2	Y	-0-					3
04	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	417	1	929	2	Y	10	8	1			5

 SIMPSON FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 179086 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8621 - 8420

11	0	902	-0-	902	902	313	1	546	2	Y	39	37	1			56
12	0	1134	-0-	1134	2036	320	1	772	2	Y	38	35	1			59
01	3100 N	1205	-0-	-1895	141	323	1	849	2	Y	30	39	1			50
02	1361 N	1220	-0-	-141	-0-	358	1	825	2	Y	34	27	1			57
03	1147 N	1139	-0-	-8	-0-	325	1	778	2	Y	33	37	1			53
04	1170 N	1136	-0-	-34	-0-	336	1	760	2	Y	36	42	1			47

OIL AND GAS DIVISION

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION															
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130															
ANNIE D. KELSEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179872 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7788 - 8409															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	860	-0-	860	860		244	1	581	2	Y	32	34	1	18
12	0	678	-0-	678	1538		35	9	450	2	Y	36	33	1	21
01	2215 N	677	-0-	-1538	-0-		40	9	424	2	Y	25	39	1	7
02	812 N	569	-0-	-243	-0-		28	9	376	2	Y	26	20	1	13
03	989 N	989	-0-	-0-	-0-		29	9	669	2	Y	35	31	1	17
04	895 N	895	-0-	-0-	-0-		281	1	591	2	Y	36	43	1	10
							39	9							
							264	1							
							40	9							

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 9 RRCID -> 180907 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7924 - 7968															
11	0	434	-0-	434	434		114	1	313	2	Y	6	6	1	3
12	0	495	-0-	495	929		7	9	346	2	Y	6	6	1	3
01	1195 N	266	-0-	-929	-0-		142	1	190	2	Y	4	5	1	2
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-		7	9	341	2	Y	6	4	1	4
03	496 N	208	-0-	-288	-0-		4	9	146	2	Y	2	5	1	1
04	270 N	232	-0-	-38	-0-		7	9	146	2	Y	2	5	1	1
							60	1	159	2	Y	3	3	1	1
							2	9							
							70	1							
							3	9							

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 8 RRCID -> 182005 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7863 - 8297															
11	0	64	-0-	64	64		13	1	51	2	Y	-0-			-0-
12	0	68	-0-	68	132		15	1	53	2	Y	-0-			-0-
01	204 N	72	-0-	-132	-0-		16	1	56	2	Y	-0-			-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-		15	1	53	2	Y	-0-			-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-		19	1	65	2	Y	-0-			-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-		24	1	75	2	Y	-0-			-0-

ORR UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182872 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7910 - 8678															
11	0	564	-0-	564	1153		151	1	413	2	Y	-0-			1
12	0	483	-0-	483	1636		140	1	343	2	Y	-0-			1
01	0	428	-0-	428	2064		117	1	311	2	Y	-0-			1
02	2457 N	393	-0-	-2064	-0-		118	1	275	2	Y	-0-			1
03	496 N	390	-0-	-106	-0-		114	1	276	2	Y	-0-			1
04	420 N	367	-0-	-53	-0-		112	1	255	2	Y	-0-			1

ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186161 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 7780 - 10439															
11	0	2006	-0-	2006	2006		525	1	1427	2	Y	49	47	1	81
12	0	2012	-0-	2012	4018		54	9	1391	2	Y	40	39	1	82
01	5683 X	1665	-0-	-4018	-0-		577	1	1175	2	Y	37	46	1	73
02	2296 X	1554	-0-	-742	-0-		44	9	1049	2	Y	41	32	1	82
03	2542 X	2167	-0-	-375	-0-		41	9	1498	2	Y	45	46	1	81
04	2010 X	1975	-0-	-35	-0-		45	9	595	1	Y	45	54	1	72
							50	9							
							595	1							
							50	9							

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION														
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130														
NEAL, J. A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186368 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7781 - 8421														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	1281	-0-	1281	1281	330	1	906	2	Y	41	39	1	16
						45	9							
12	0	943	-0-	943	2224	263	1	638	2	Y	38	37	1	17
						42	9							
01	3030 N	806	-0-	-2224	-0-	210	1	559	2	Y	34	38	1	13
						37	9							
02	1204 N	763	-0-	-441	-0-	229	1	494	2	Y	36	31	1	18
						40	9							
03	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	336	1	788	2	Y	38	39	1	17
						42	9							
04	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	324	1	715	2	Y	38	46	1	9
						42	9							

CLIFTON, W.B. WELL #: 2 RRCID -> 186409 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 7546 - 8012														
11	0	171	-0-	171	249	48	1	123	2	Y	-0-			-0-
12	0	185	-0-	185	434	47	1	138	2	Y	-0-			-0-
01	0	98	-0-	98	532	21	1	77	2	Y	-0-			-0-
02	625 N	93	-0-	-532	-0-	20	1	73	2	Y	-0-			-0-
03	186 N	168	-0-	-18	-0-	48	1	120	2	Y	-0-			-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	55	1	136	2	Y	-0-			-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186904 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7802 - 8442														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 U RRCID -> 195721 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 7806 - 7948														
11	153 N	78	-0-	-75	-0-	17	1	61	2	Y	-0-			-0-
12	0	76	-0-	76	76	17	1	59	2	Y	-0-			-0-
01	0	80	-0-	80	156	19	1	61	2	Y	-0-			-0-
02	238 N	82	-0-	-156	-0-	19	1	63	2	Y	-0-			-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	21	1	69	2	Y	-0-			-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	22	1	72	2	Y	-0-			-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218191 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7858 - 8612														
11	0	1530	-0-	1530	2780	406	1	1115	2	Y	8	8	1	3
						9	9							
12	0	1312	-0-	1312	4092	385	1	918	2	Y	8	7	1	4
						9	9							
01	0	1008	-0-	1008	5100	224	1	776	2	Y	7	8	1	3
						8	9							
02	2800 N	1364	-0-	-1436	3664	407	1	949	2	Y	7	6	1	4
						8	9							
03	3100 N	1393	-0-	-1707	1957	405	1	980	2	Y	7	7	1	4
						8	9							
04	2752 N	795	-0-	-1957	-0-	240	1	547	2	Y	7	9	1	2
						8	9							

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS)		//CONT.//		52239 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MARION			
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		//CONT.//		501130									
NEAL, J. A. UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	219156	COMPL. DATE	12/24/2005	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7894 - 8598	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	4092	-0-	4092	8334	1089	1	2952	2	Y	46	44 1	35
12	0	2826	-0-	2826	11160	51	9	1962	2	Y	41	42 1	34
01	0	2754	-0-	2754	13914	45	9	1930	2	Y	38	37 1	35
02	14181 X	267	-0-	-13914	-0-	76	1	176	2	Y	14	21 1	28
03	4247 X	843	-0-	-3404	-0-	15	9	584	2	Y	16	12 1	32
04	4080 X	2986	-0-	-1094	-0-	241	1	2037	2	Y	39	39 1	32
						18	9						
						906	1						
						43	9						

OLIVER UNIT		WELL #:		3 U	RRCID ->	223180	COMPL. DATE	08/20/2006	TOTAL DEPTH	11220	PERF.	7974 - 8005
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OLIVER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	280201	COMPL. DATE	05/20/2015	TOTAL DEPTH	11208	PERF.	7896 - 8336	
11	3000 N	2136	-0-	-864	1519	565	1	1542	2	N	26	25 1	14
12	0	1973	-0-	1973	3492	29	9	1380	2	N	25	24 1	15
01	0	1862	-0-	1862	5354	28	9	1331	2	N	21	25 1	11
02	2800 N	2250	-0-	-550	4804	508	1	1551	2	N	23	19 1	15
03	3100 N	2015	-0-	-1085	3719	23	9	1402	2	N	24	25 1	14
04	3000 N	2018	-0-	-982	2737	25	9	1385	2	N	24	29 1	9
						607	1						
						26	9						

LASSATER, E. (COTTON VALLEY)		52240 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MARION				
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		030584											
WILSON		WELL #:		1	RRCID ->	233797	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10576 - 11115	
11	0	704	-0-	704	2323	667	2	37	9	N	34	181 1	48
12	3051 N	728	-0-	-2323	-0-	728	2			N	-0-		48
01	0	1166	-0-	1166	1166	1123	2	43	9	N	39		87
02	2402 N	1236	-0-	-1166	-0-	1236	2			N	-0-		87
03	3100 N	3561	-0-	461	461	3471	2	90	9	N	82		169
*04	2966 N	2505	-0-	-461	-0-	2481	2	24	9	N	22	1 8	190

LEIGH (HILL 5155) 53030 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SELLARS, AT AL WELL #: 1 RRCID -> 224373 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5131 - 5141

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

LEIGH (PETTIT, LOWER) 53030 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SELLARS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 165088 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6012 - 6016

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

LEIGH (TRICE SAND) 53030 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. 014573
TRICE WELL #: 1 RRCID -> 118495 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6069 - 6074

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2019

LETS (TRAVIS PEAK) 53394 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
D & H PRODUCTION, INC. 196196
MCCORD, W H WELL #: 1 RRCID -> 141595 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7858 - 7866

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	270	-0-	270	1970	270	2			N	-0-					11
12	0	836	-0-	836	2806	836	2			N	-0-					11
01	0	2272	-0-	2272	5078	2270	2			N	2					13
02	2800 N	2493	-0-	-307	4771	2474	2			N	19	9				30
03	3100 N	2477	-0-	-623	4148	2460	2			N	17	9				45
04	3000 N	2232	-0-	-768	3380	2177	2			N	55	9				2

MASON HEIRS 53394 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WELL #: 1 RRCID -> 143418 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7885 - 7895

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	33	-0-	33	240	33	2			N	-0-					78
12	0	102	-0-	102	342	102	2			N	-0-					78
01	0	277	-0-	277	619	277	2			N	-0-					78
02	921 N	302	-0-	-619	-0-	302	2			N	-0-					78
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					78
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					78

LINDALE (RODESSA)		53640 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SMITH								
MHM PIPELINE CO., INC.		563370														
MCFADDEN		WELL #: 1		RRCID -> 016285		COMPL. DATE 04/12/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9550 - 9583								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

FAIR, R. W.		WELL #: 1		RRCID -> 016287		COMPL. DATE 03/07/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9292 - 9512								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

CLARK, A.D.		WELL #: 1		RRCID -> 124441		COMPL. DATE 04/07/1987		TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9620 - 9670								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

LINDALE, WEST (RODESSA)		53697 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SMITH								
MHM PIPELINE CO., INC.		563370														
KNOX		WELL #: 1		RRCID -> 191300		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9702 - 9746								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

LITTLE EARS (PETTIT LIME)		53958 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
COMMON DISPOSAL, LLC		169728														
APPLEBY SWD		WELL #: 1S		RRCID -> 252564		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4670 - 5130								
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERQUEST CORPORATION		252059														
PEACOCK UNIT		WELL #: 1C		RRCID -> 249334		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9356 - 9362								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME)		//CONT.//		53958 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
HIBBARD ENERGY, LP				383757							
CHRISTIAN		WELL #:		6 H	RRCID ->	245498	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	9370	PERF. 9961 - 13281
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

TATUM GAS UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	246286	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	9088	PERF.10000 - 10886
11	900 N	829	-0-	-71	-0-	829	2				113
12	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1723	2	6	9		118
01	0	2149	-0-	2149	2149	2147	2	2	9		120
02	2800 N	1262	-0-	-1538	611	1262	2				120
03	1130 N	519	-0-	-611	-0-	519	2				120
04	900 N	619	-0-	-281	-0-	619	2				120

TATUM GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	251497	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	9327	PERF. 9877 - 12813
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC.				665670							
STEWART-TISCHAUSER		WELL #:		1	RRCID ->	234497	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	10405	PERF. 9306 - 9316
11	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2				299
12	930 N	804	-0-	-126	-0-	804	2				299
01	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2				299
02	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1473	2	56	9		174
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			176	174
04	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2				174

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890							
STEWART, GRAHAM P.		WELL #:		12	RRCID ->	230749	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	10505	PERF. 9236 - 9279
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-

DOUGLASS GU 8		WELL #:		7	RRCID ->	231211	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9214 - 9222
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234727 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 9330																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243481 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8577 - 8580																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244589 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 9264																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 244591 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 9023																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MELINDA, MOLLIE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245546 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 9327																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255797 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 9298																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256077 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 9370																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES										
TOPCAT OILFIELD TRANSPORT, LLC 862571										
NWS WOODBINE SWD WELL #: 1 RRCID -> 228190 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5643 - 5708										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11			NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12			NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01			NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02			NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03			NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04			NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LOCKE NESS (JAMES LIME) 54287 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY										
FORTUNE RESOURCES LLC 278755										
ADAMS, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 242067 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 6147 - 13872										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11		0	732	-0-	732	2418	732 2	N	-0-	150
12		0	840	-0-	840	3258	840 2	N	-0-	150
01		3100 N	799	-0-	-2301	957	799 2	N	-0-	150
02		1519 N	562	-0-	-957	-0-	562 2	N	-0-	150
03		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2	N	-0-	150
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	150

LOCO BAYOU (JAMES LIME) 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES										
BRG LONE STAR LTD. 090870										
MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230886 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 9246 - 14905										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994 2	N	-0-	97
12		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123 2	N	-0-	97
01		2046 N	1929	-0-	-117	-0-	1929 2	N	-0-	97
02		1848 N	1600	-0-	-248	-0-	1600 2	N	-0-	97
03		2046 N	1704	-0-	-342	-0-	1704 2	N	-0-	97
04		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934 2	N	-0-	97

WILSON GU WELL #: 4H RRCID -> 234172 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9581 PERF.10069 - 14610										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11		600 N	9	-0-	-591	-0-	9 2	Y	-0-	35
12		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2	Y	-0-	35
01		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2	Y	-0-	35
02		9 N	8	-0-	-1	-0-	8 2	Y	-0-	35
03		310 N	297	-0-	-13	-0-	297 2	Y	-0-	35
04		420 N	-0-	-0-	-420	-0-		Y	-0-	35

MAST, L.B. WELL #: 1H RRCID -> 235211 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9712 - 14935										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11		3150 X	3022	-0-	-128	-0-	3022 2	N	-0-	66
12		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444 2	N	-0-	66
01		3255 X	2971	-0-	-284	-0-	2971 2	N	-0-	66
02		2940 X	2752	-0-	-188	-0-	2752 2	N	-0-	66
03		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736 2	N	-0-	66
04		3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626 2	N	-0-	66

U.S.A. LB WELL #: 1H RRCID -> 237915 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9715 - 14473										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 2	N	-0-	118
12		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 2	N	-0-	118
01		1674 N	1564	-0-	-110	-0-	1562 2	N	2	120
02		1372 N	1351	-0-	-21	-0-	1343 2	N	7	127
03		1519 N	1260	-0-	-259	-0-	1243 2	N	15	142
04		1500 N	1437	-0-	-63	-0-	1428 2	N	8	150

LOCO BAYOU (JAMES LIME) BRG LONE STAR LTD. RAMOS		//CONT.// 54348 235 //CONT.// 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

HENDERSON		WELL #:		1H	RRCID ->	239953	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	8994	PERF. N/A
11	1620 N	798	-0-	-822	-0-	798 2		N	-0-		59
12	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052 2		N	-0-		59
01	1581 N	1336	-0-	-245	-0-	1336 2		N	-0-		59
02	756 N	321	-0-	-435	-0-	321 2		N	-0-		59
03	2046 N	1625	-0-	-421	-0-	1624 2	1 9	N	1		60
04	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 2		N	-0-		60

WEST ESPARZA		WELL #:		1H	RRCID ->	242779	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	9223	PERF. 9280 - 14910
11	2550 X	626	-0-	-1924	-0-	626 2		N	-0-		122
12	2635 X	1317	-0-	-1318	-0-	1317 2		N	-0-		122
01	2635 X	1529	-0-	-1106	-0-	1529 2		N	-0-		122
02	2380 X	717	-0-	-1663	-0-	717 2		N	-0-		122
03	2635 X	2355	-0-	-280	-0-	2355 2		N	-0-		122
04	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	1853 2		N	-0-		122

SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:		1H	RRCID ->	246181	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	9347	PERF. 9578 - 13715
11	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2		Y	-0-		93
12	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2		Y	-0-		93
01	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2		Y	-0-		93
02	1204 N	910	-0-	-294	-0-	910 2		Y	-0-		93
03	1116 N	999	-0-	-117	-0-	999 2		Y	-0-		93
04	1110 N	927	-0-	-183	-0-	927 2		Y	-0-		93

KIRKLAND GU		WELL #:		2H	RRCID ->	247661	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9993 - 15115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5

ESTES JL GU		WELL #:		1H	RRCID ->	248534	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	9456	PERF.10365 - 15789
11	3060 X	2717	-0-	-343	-0-	2717 2		N	-0-		-0-
12	3162 X	2892	-0-	-270	-0-	2892 2		N	-0-		-0-
01	3069 X	2805	-0-	-264	-0-	2805 2		N	-0-		-0-
02	2716 X	2635	-0-	-81	-0-	2635 2		N	-0-		-0-
03	3007 X	2796	-0-	-211	-0-	2796 2		N	-0-		-0-
04	2790 X	2607	-0-	-183	-0-	2607 2		N	-0-		-0-

U.S.A. LB		WELL #:		2H	RRCID ->	249431	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	9415	PERF. 9695 - 15940
11	3690 X	2858	-0-	-832	-0-	2858 2		N	-0-		71
12	3813 X	2843	-0-	-970	-0-	2843 2		N	-0-		71
01	3813 X	3050	-0-	-763	-0-	3050 2		N	-0-		71
02	3080 X	2883	-0-	-197	-0-	2883 2		N	-0-		71
03	3162 X	2843	-0-	-319	-0-	2843 2		N	-0-		71
04	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141 2		N	-0-		71

 LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
 MIMS JL GU WELL #: 1H RRCID -> 250014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10012 - 15557

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11		3780 X	3333	-0-	-447	-0-	3333	2			N	-0-				5
12		3906 X	3081	-0-	-825	-0-	3081	2			N	-0-				5
01		3906 X	2563	-0-	-1343	-0-	2563	2			N	-0-				5
02		3276 X	2989	-0-	-287	-0-	2989	2			N	-0-				5
03		3627 X	3140	-0-	-487	-0-	3140	2			N	-0-				5
04		3330 X	3161	-0-	-169	-0-	3161	2			N	-0-				5

 SESSIONS, BOB GU WELL #: 4H RRCID -> 251315 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.14781 - 10100

11		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-				5
12		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-				5
01		1395 N	916	-0-	-479	-0-	916	2			Y	-0-				5
02		1064 N	822	-0-	-242	-0-	822	2			Y	-0-				5
03		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-				5
04		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-				5

 EAST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 254121 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9310 - 15116

11		1560 N	861	-0-	-699	-0-	861	2			N	-0-				110
12		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-				110
01		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-				110
02		812 N	599	-0-	-213	-0-	599	2			N	-0-				110
03		2077 N	1624	-0-	-453	-0-	1624	2			N	-0-				110
04		1560 N	1531	-0-	-29	-0-	1531	2			N	-0-				110

 SOUTHLAND PAPER MILLS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254339 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9857 - 12034

11		1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-				222
12		1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-				222
01		1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-				222
02		1848 X	1240	-0-	-608	-0-	1240	2			Y	-0-				222
03		1395 N	1367	-0-	-28	-0-	1367	2			Y	-0-				222
04		1410 N	1178	-0-	-232	-0-	1178	2			Y	-0-				222

 M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
 LOCO BAYOU A-339 WELL #: 1 RRCID -> 184413 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9435 - 15600

11		1800 N	1481	-0-	-319	-0-	1481	2			N	-0-				-0-
12		1581 N	1418	-0-	-163	-0-	1418	2			N	-0-				-0-
01		0	869	-0-	869	869	869	2			N	-0-				-0-
02		1444 N	575	-0-	-869	-0-	575	2			N	-0-				-0-
03		1426 N	1417	-0-	-9	-0-	1417	2			N	-0-				-0-
04		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-				-0-

 LOCO BAYOU 501 WELL #: 3 RRCID -> 187866 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9396 - 15420

11		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-				28
12		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-				28
01		0	238	-0-	238	238	238	2			N	-0-				28
02		414 N	176	-0-	-238	-0-	176	2			N	-0-				28
03		279 N	119	-0-	-160	-0-	119	2			N	-0-				28
04		240 N	205	-0-	-35	-0-	205	2			N	-0-				28

LOCO BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.//		54348 235	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		//CONT.//		518265									
LOCO BAYOU 1		WELL #:		4	RRCID ->	187867	COMPL. DATE	12/07/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9219 - 14303	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1946 N	1946	-0-	-0-	1946	2		N	-0-			-0-
12		2468 N	2468	-0-	-0-	2468	2		N	-0-			-0-
01		0	1943	-0-	1943	1943	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	2026	-0-	-774	1169	2026	2	N	-0-			-0-
03		2780 N	1611	-0-	-1169	-0-	1611	2	N	-0-			-0-
04		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2	N	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136											
HGT		WELL #:		2H	RRCID ->	239153	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	9618	PERF.	N/A	
11		0	2730	-0-	2730	5509	244	1	2486	2	Y	-0-	42
12		0	2433	-0-	2433	7942	196	1	2237	2	Y	-0-	42
01		0	2704	-0-	2704	10646	228	1	2476	2	Y	-0-	42
02		13054 X	2408	-0-	-10646	-0-	240	1	2168	2	Y	-0-	42
03		2821 X	2817	-0-	-4	-0-	272	1	2545	2	Y	-0-	42
04		2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	253	1	2526	2	Y	-0-	42

SESSIONS, J.W. HEIRS		WELL #:		16H	RRCID ->	239430	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	9570	PERF.	N/A	
11		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	374	1	2707	2	Y	-0-	36
12		0	1982	-0-	1982	1982	238	1	1744	2	Y	-0-	36
01		0	3225	-0-	3225	5207	362	1	2863	2	Y	-0-	36
02		7570 X	2363	-0-	-5207	-0-	316	1	2047	2	Y	-0-	36
03		3193 X	2402	-0-	-791	-0-	178	1	2224	2	Y	-0-	36
04		3120 X	2267	-0-	-853	-0-	103	1	2164	2	Y	-0-	36

SESSIONS, RUBE		WELL #:		10H	RRCID ->	242018	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	9483	PERF.	10304 - 13000	
11		720 N	72	-0-	-648	-0-	9	1	63	2	Y	-0-	35
12		0	10	-0-	10	10	1	1	9	2	Y	-0-	35
01		0	1077	-0-	1077	1087	121	1	956	2	Y	-0-	35
02		1368 N	281	-0-	-1087	-0-	38	1	243	2	Y	-0-	35
03		718 N	718	-0-	-0-	-0-	53	1	665	2	Y	-0-	35
04		840 N	12	-0-	-828	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	35

SESSIONS, J.W. HEIRS		WELL #:		20H	RRCID ->	242722	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	9580	PERF.	10387 - 15496	
11		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	228	1	1653	2	Y	-0-	36
12		0	1438	-0-	1438	1438	173	1	1265	2	Y	-0-	36
01		0	2059	-0-	2059	3497	231	1	1828	2	Y	-0-	36
02		5010 X	1513	-0-	-3497	-0-	202	1	1311	2	Y	-0-	36
03		2046 X	1743	-0-	-303	-0-	129	1	1614	2	Y	-0-	36
04		1980 X	1517	-0-	-463	-0-	69	1	1448	2	Y	-0-	36

MAST		WELL #:		5H	RRCID ->	245094	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	9291	PERF.	9875 - 15038
11		0	5043	-0-	5043	10314	5043	2	N	-0-		95
12		0	5112	-0-	5112	15426	5112	2	N	-0-		95
01		0	5126	-0-	5126	20552	5126	2	N	-0-		95
02		25114 X	4562	-0-	-20552	-0-	4562	2	N	-0-		95
03		5270 X	5121	-0-	-149	-0-	5121	2	N	-0-		95
04		5040 X	5038	-0-	-2	-0-	5038	2	N	-0-		95

LOCO BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.//		54348 235	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
MHM PIPELINE CO., INC.				563370											
BLACK BRANCH GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	254870	COMPL. DATE	01/03/2010	TOTAL DEPTH	9247	PERF. 9867 - 13436				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-				41
12	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-				41
01	0	1738	-0-	1738	1738	1738	2			N	-0-				41
02	2800 N	1563	-0-	-1237	501	1563	2			N	-0-				41
*03	2219 N	1718	-0-	-501	-0-	1718	2			N	-0-				41
04	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT				41

S.F.O.T.		WELL #:		2H	RRCID ->	260751	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	8580	PERF. 9247 - 13945				
11	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-				-0-
12	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-				-0-
01	0	83	-0-	83	83	83	2			N	-0-				-0-
02	1563 N	1480	-0-	-83	-0-	1480	2			N	-0-				-0-
03	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-				-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT				-0-

84 ENERGY LLC		WELL #:		2H	RRCID ->	244103	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	9107	PERF. 9419 - 13354				
BETHUNE A															
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-				-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-				-0-
01	0	11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-				-0-
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-				-0-
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	32				32
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-				32

XTO ENERGY INC.		WELL #:		2	RRCID ->	245140	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	12175	PERF. 9587 - 9682				
HARLAN															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	246410	COMPL. DATE	02/15/2009	TOTAL DEPTH	11726	PERF. 9058 - 11516				
11	0	1189	-0-	1189	2398	1189	2			N	-0-				-0-
12	0	1239	-0-	1239	3637	1239	2			N	-0-				-0-
01	0	1102	-0-	1102	4739	1102	2			N	-0-				-0-
02	2800 N	993	-0-	-1807	2932	993	2			N	-0-				-0-
03	3100 N	1091	-0-	-2009	923	1091	2			N	-0-				-0-
04	1949 N	1026	-0-	-923	-0-	1026	2			N	-0-				-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #:		22	RRCID ->	246550	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF. 9626 - 10372				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.//		54348 235	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
CHRONISTER HEIRS		WELL #:		38	RRCID ->	246692	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	11960	PERF.	9474 - 9611			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #:		32	RRCID ->	247529	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	12203	PERF.	9353 - 9498			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

AVERITTE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	247871	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	11981	PERF.	9244 - 9384			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LOGANSFORT (GLEN ROSE)		54403 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA							
HARLETON OIL & GAS INC.		357165													
KIRBY, AMBER		WELL #:		2AC	RRCID ->	182849	COMPL. DATE	04/03/2001	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	4048 - 4056			
11	0	2400	-0-	2400	2400	2400	3				N	-0-			-0-
12	0	1915	-0-	1915	4315	1915	3				N	-0-			-0-
01	0	2239	-0-	2239	6554	2239	3				N	-0-			-0-
02	2800 N	1966	-0-	-834	5720	1966	3				N	-0-			-0-
03	3100 N	2071	-0-	-1029	4691	2071	3				N	-0-			-0-
04	3000 N	2110	-0-	-890	3801	2110	3				N	-0-			-0-

LONG BRANCH (PETTET LOWER)		54657 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PANOLA							
AC EXPLORATION, LLC		003645													
TATUM		WELL #:		1	RRCID ->	108868	COMPL. DATE	12/11/1983	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6843 - 6846			
11	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1286	2	4	9		N	4			30
12	1674 N	1329	-0-	-345	-0-	1320	2	9	9		N	8			38
01	1767 N	1207	-0-	-560	-0-	1195	2	12	9		N	11			49
02	1204 N	649	-0-	-555	-0-	647	2	2	9		N	2			51
03	1333 N	1263	-0-	-70	-0-	1254	2	9	9		N	8			59
04	1170 N	1079	-0-	-91	-0-	1056	2	23	9		N	21			80

LONG LAKE (KEELING SAND)		54664 075		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ANDERSON							
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130													
SMITH, PINK		WELL #:		3	RRCID ->	125696	COMPL. DATE	10/02/1987	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5295 - 5297			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LONG LAKE (MONNIG-PETTIT)		54664 095		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON			
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130									
MONNIG, J.O. & HUGO		WELL #: 1		RRCID -> 129358		COMPL. DATE 11/15/1988		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 9533 - 9540	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	570 N	429	-0-	-141	-0-	429 2	N	-0-			42
12	0	393	-0-	393	393	393 2	N	-0-			42
01	769 N	376	-0-	-393	-0-	376 2	N	-0-			42
02	392 N	281	-0-	-111	-0-	281 2	N	-0-			42
03	403 N	323	-0-	-80	-0-	323 2	N	-0-			42
*04	360 N	262	-0-	-98	-0-	262 2	N	-0-			42

LONG LAKE (PETTET 9300)		54664 185		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON			
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130									
MONNIG, JOSEPH O.		WELL #: 1 L		RRCID -> 122002		COMPL. DATE 08/11/1986		TOTAL DEPTH 10843		PERF. 9283 - 9397	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3570 X	3177	-0-	-393	-0-	3171 2	6 9 Y	5			21
12	0	3093	-0-	3093	3093	3089 2	4 9 Y	4			25
01	6332 X	3239	-0-	-3093	-0-	3233 2	6 9 Y	5			30
02	3332 X	2505	-0-	-827	-0-	2502 2	3 9 Y	3			33
03	3689 X	3227	-0-	-462	-0-	3223 2	4 9 Y	4			37
*04	3180 X	3012	-0-	-168	-0-	3009 2	3 9 Y	3			40

CARTER		54664 185		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON			
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130									
MONNIG, JOSEPH O.		WELL #: 1 L		RRCID -> 122002		COMPL. DATE 08/11/1986		TOTAL DEPTH 10843		PERF. 9283 - 9397	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3060 X	2730	-0-	-330	-0-	2677 2	53 9 N	48			330
12	0	2821	-0-	2821	2821	2807 2	14 9 N	13			343
01	5748 X	2927	-0-	-2821	-0-	2916 2	11 9 N	10			353
02	2828 X	2129	-0-	-699	-0-	2127 2	2 9 N	2			355
03	3131 X	2961	-0-	-170	-0-	2958 2	3 9 N	3			358
*04	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2830 2	2 9 N	2			360

ALEXANDER, J.D. UNIT 2		54664 185		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON			
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130									
MONNIG, JOSEPH O.		WELL #: 1 L		RRCID -> 122002		COMPL. DATE 08/11/1986		TOTAL DEPTH 10843		PERF. 9283 - 9397	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CARTER		54664 185		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON			
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130									
MONNIG, JOSEPH O.		WELL #: 2		RRCID -> 178963		COMPL. DATE 04/28/1999		TOTAL DEPTH 10998		PERF. 8674 - 9496	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3690 2	4 9 N	4			127
12	0	3634	-0-	3634	3634	3631 2	3 9 N	3			130
01	7388 X	3754	-0-	-3634	-0-	3750 2	4 9 N	4			134
02	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2870 2	2 9 N	2			136
03	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3512 2	3 9 N	3			139
*04	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3419 2	6 9 N	5			144

LONG LAKE (PETTIT 9515)		54664 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON			
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130									
MONNIG "B"		WELL #: 1		RRCID -> 143625		COMPL. DATE 01/02/1999		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 8750 - 9534	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	60 N	9	-0-	-51	-0-	3 2	6 9 N	5			428
12	0	9	-0-	9	9	5 2	4 9 N	4			432
01	17 N	8	-0-	-9	-0-	5 2	3 9 N	3			435
02	9 N	7	-0-	-2	-0-	3 2	4 9 N	4			439
03	9 N	5	-0-	-4	-0-	2 2	3 9 N	3			442
*04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	5 2	6 9 N	5			447

LONG LAKE (PETTIT 9750) 54664 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 LONG LAKE PR GU WELL #: 1 RRCID -> 040669 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9758 - 9764

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	2081	-0-	2081	4759	575	1	1506	2	N	-0-			87
12	0	2429	-0-	2429	7188	725	1	1704	2	N	-0-			87
01	0	2093	-0-	2093	9281	675	1	1418	2	N	-0-			87
02	3304	1789	-0-	-1515	7766	650	1	1139	2	N	-0-			87
03	3658	814	-0-	-2844	4922	450	1	364	2	N	-0-			87
04	3540	71	-0-	-3469	1453	50	1	21	2	N	-0-			87

LONG LAKE (RODESSA 8600) 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
 MONNIG, JOSEPH O. WELL #: 1 U RRCID -> 122012 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 8586 - 8666

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			75
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			77
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			80
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			82
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			85
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			90

CARTER WELL #: 1 U RRCID -> 124186 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 8716

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

ALEXANDER, J. D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 171496 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8774 - 8865

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			25
12	0	54	-0-	54	54	54	2			N	-0-			25
01	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-			25
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			25
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			25
*04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			25

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178966 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 8735

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

LONG LAKE (RODESSA 8745) 54664 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
 MONNIG "B" WELL #: 1-U RRCID -> 143624 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 8804

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LONGVIEW, NORTH (COTTON VALLEY)												
LONG TRUSTS, THE												
LANCASTER, MAURINE												
WELL #: 1 RRCID -> 117823 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10825 - 10945												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
11	0	265	-0-	265	1120	265	2		N	-0-		167
12	0	506	-0-	506	1626	506	2		N	-0-		167
01	1801 N	175	-0-	-1626	-0-	175	2		N	-0-		167
*02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-		167
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LONGWOOD												
HIGHER STANDARD OIL COMPANY, INC.												
RUDD GAS UNIT #1												
WELL #: 6 RRCID -> 190161 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5801 - 5807												
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2022												

L-TEXX PETROLEUM, LP												
HADDAD 1												
WELL #: 2 RRCID -> 189081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5644 - 5789												
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		162
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		162
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		162
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		162
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		162
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		162
PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2022 - WELL PLUGGED 2/25/2022												

LONGWOOD (COTTON VALLEY)												
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.												
BULLARD CREEK												
WELL #: 1 RRCID -> 245797 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9335 - 9592												
11	0	3837	-0-	3837	7830	481	1	3339	2	N	15	120
12	11162 X	3332	-0-	-7830	-0-	3319	2	13	9	N	12	125
01	0	3590	-0-	3590	3590	3575	2	15	9	N	14	127
02	6585 X	2995	-0-	-3590	-0-	58	1	2935	2	N	2	129
03	3999 X	3677	-0-	-322	-0-	62	1	3585	2	N	27	152
04	3840 X	3003	-0-	-837	-0-	2999	2	4	9	N	4	155

ANITA BOOKOUT												
WELL #: 1 RRCID -> 254965 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9291 - 9548												
11	0	1685	-0-	1685	3374	182	1	1503	2	N	-0-	45
12	3100 N	1998	-0-	-1102	2272	292	1	1695	2	N	10	45
01	0	1884	-0-	1884	4156	266	1	1618	2	N	-0-	45
02	2800 N	1799	-0-	-1001	3155	304	1	1494	2	N	1	45
03	3100 N	1433	-0-	-1667	1488	1432	2	1	9	N	1	45
*04	2933 N	1445	-0-	-1488	-0-	1444	2	1	9	N	1	45

LONGWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		54807 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		030584										
ANITA BOOKOUT		WELL #:		2	RRCID ->	259385	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	9968	PERF.	9375 - 9650		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	134	-0-	134	268	15	1	119	2	N	-0-			48
12	0	81	-0-	81	349	12	1	68	2	N	1	1 8		48
01	0	69	-0-	69	418	1	9	58	2	N	2	2 8		48
02	471 N	53	-0-	-418	-0-	2	9	44	2	N	-0-			48
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-			48
04	60 N	23	-0-	-37	-0-	93	2			N	-0-			48
						23	2			N	-0-			
WINSTON		WELL #:		1	RRCID ->	263190	COMPL. DATE	11/14/2011	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9374 - 9632		
11	0	1767	-0-	1767	4283	1764	2	3	9	N	3			75
12	0	2102	-0-	2102	6385	2088	2	14	9	N	13	1 8		87
01	0	1605	-0-	1605	7990	1591	2	14	9	N	13	2 8		98
02	2800 N	1812	-0-	-988	7002	202	1	1608	2	N	2			100
03	3100 N	1817	-0-	-1283	5719	202	1	1608	2	N	6	2 8		104
*04	3000 N	2443	-0-	-557	5162	397	1	2033	2	N	12	1 8		115
						13	9							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038												
DEAN		WELL #:		1	RRCID ->	135584	COMPL. DATE	02/23/1993	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8118 - 9122		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
WINSTON		WELL #:		2	RRCID ->	137407	COMPL. DATE	01/18/1991	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9070 - 9200		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DEAN		WELL #:		4	RRCID ->	227681	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	9076 - 9312		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
RUDD GAS UNIT 2		WELL #:		5	RRCID ->	227966	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	9112 - 9301		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
PETRO-CHEM OPERATING COMPANY, INC 660001														
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 242099 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9082 - 9338														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	648	-0-	648	3305	648	1		N	-0-			56
12		14B2 EXT	568	-0-	568	3873	568	1		N	-0-			56
01		0	-0-	-0-	-0-	3873				N	-0-			56
02		3873 X	-0-	-0-	-3873	-0-				N	-0-			56
03		558 N	77	-0-	-481	-0-		77	1	N	-0-			56
*04		602 N	602	-0-	-0-	-0-		602	1	N	-0-			56

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890														
SNIDER INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 217414 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9156 - 9203														

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 234131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11651 PERF. 9230 - 10755														

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

URSUS OIL AND GAS 879300														
AKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214727 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8055 - 9174														

11		0	2490	-0-	2490	5095	2490	3		N	-0-			258
12		3100 N	2075	-0-	-1025	4070	2075	3		N	-0-			258
01		0	2176	-0-	2176	6246	2176	3		N	-0-			258
02		2800 N	1885	-0-	-915	5331	1885	3		N	-0-			258
03		3100 N	2410	-0-	-690	4641	2410	3		N	-0-			258
*04		3000 N	2470	-0-	-530	4111	2470	3		N	-0-			258

WILDLAND INVESTING CO., LLC 923443														
HADDAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224369 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8131 - 8624														

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONGWOOD (GOODLAND LIME) 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON														
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624														
RUDD, W.L. WELL #: 7 RRCID -> 205014 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2342 - 2348														

11		0	476	-0-	476	956	476	2		N	-0-			171
12		0	-0-	-0-	-0-	956				N	-0-			171
01		0	516	-0-	516	1472	510	2	6	9	N	5		176
02		1932	476	-0-	-1456	16	465	2	11	9	N	10		186
03		549 R	533	-0-	-16	-0-	527	2	6	9	N	5		191
04		444 R	444	-0-	-0-	-0-	441	2	3	9	N	3		194

LONGWOOD (GOODLAND LIME) HOPEWELL OPERATING, INC. VAUGHN		//CONT.// //CONT.//	54807 200 399624	ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRISON							
		WELL #:	1	RRCID ->	213402	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	2504	PERF.	2336 - 2343		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
12	14B2 EXT	425	-0-	425	425	425	2		N	-0-			83
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	425				N	-0-			83
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	425				N	-0-			83
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	425				N	-0-			83
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	425				N	-0-			83
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC ABNEY, J. K.				775851									
		WELL #:	4	RRCID ->	196563	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	2567 - 2597		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WILCOX OPERATING CORPORATION RUDD, W. L.				923280									
		WELL #:	1	RRCID ->	154060	COMPL. DATE	09/20/1994	TOTAL DEPTH	2370	PERF.	2328 - 2360		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			170
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			170
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			170
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			170
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			170
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			170
RUDD, W. L.													
		WELL #:	3	RRCID ->	189923	COMPL. DATE	11/27/2001	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2332 - 2342		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
RUDD, W. L.													
		WELL #:	2	RRCID ->	189924	COMPL. DATE	11/27/2001	TOTAL DEPTH	2496	PERF.	2350 - 2360		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
RUDD, W. L.													
		WELL #:	4	RRCID ->	190635	COMPL. DATE	06/08/2002	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2340 - 2350		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON																	
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280																	
RUDD, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 193419 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2308 - 2316																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

RUDD, W. L. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198174 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2330 - 2350																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

RUDD, W. L. WELL #: 8 RRCID -> 199484 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2342 - 2384																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

RUDD, W. L. "A" WELL #: 7 RRCID -> 199836 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. 2321 - 2331																	
11		524 R	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					155
12		525 R	525	-0-	-0-	-0-	523	2	2	9	N	2					157
01		481 R	481	-0-	-0-	-0-	480	2	1	9	N	1					158
02		504 #	421	-0-	-83	-0-	420	2	1	9	N	1					159
03		558 #	458	-0-	-100	-0-	457	2	1	9	N	1					160
04		510 #	376	-0-	-134	-0-	375	2	1	9	N	1					161

RUDD, W L "B" -R WELL #: 9 RRCID -> 206334 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 2456 PERF. 2307 - 2317																	
11		921 R	921	-0-	-0-	-0-	920	2	1	9	N	1					135
12		620 #	616	-0-	-4	-0-	614	2	2	9	N	2					137
01		845 R	845	-0-	-0-	-0-	844	2	1	9	N	1					138
02		631 R	631	-0-	-0-	-0-	630	2	1	9	N	1					139
*03		657 R	657	-0-	-0-	-0-	656	2	1	9	N	1					140
04		600 #	563	-0-	-37	-0-	562	2	1	9	N	1					141

RUDD, W.L. "C" WELL #: 10 RRCID -> 209586 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2312 - 2322																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

RUDD, W. L. "D" WELL #: 11 RRCID -> 209905 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2314 - 2324																	
11		859 R	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					231
12		620 #	60	-0-	-560	-0-	59	2	1	9	N	1					232
01		620 #	238	-0-	-382	-0-	238	2			N	-0-					232
02		560 #	376	-0-	-184	-0-	376	2			N	-0-					232
03		620 #	585	-0-	-35	-0-	584	2	1	9	N	1					233
04		823 R	823	-0-	-0-	-0-	822	2	1	9	N	1					234

LONGWOOD (GOODLAND LIME)		//CONT.//		54807 200	ASSOCIATED	49B		CNTY: HARRISON				
WILCOX OPERATING CORPORATION		//CONT.//		923280								
RUDD, W. L. "E"		WELL #:		12	RRCID ->	215277	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2314 - 2324
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		981 R	119	-0-	-862	-0-	118 2	1 9	Y	1	71 1	53
12		177 R	177	-0-	-0-	-0-	175 2	2 9	Y	2		55
01		155 #	151	-0-	-4	-0-	150 2	1 9	Y	1		56
02		140 #	117	-0-	-23	-0-	116 2	1 9	Y	1		57
*03		163 R	163	-0-	-0-	-0-	162 2	1 9	Y	1		58
04		120 #	118	-0-	-2	-0-	117 2	1 9	Y	1		59

RUDD, W. L. "E"		WELL #:		13	RRCID ->	216997	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	2412	PERF.	2314 - 2324
11		2070	429	-0-	-1641	-0-	428 2	1 9	Y	1	19 1	39
12		1516 R	98	-0-	-1418	-0-	97 2	1 9	Y	1		40
01		620 #	222	-0-	-398	-0-	221 2	1 9	Y	1		41
02		504 #	131	-0-	-373	-0-	130 2	1 9	Y	1		42
03		496 #	131	-0-	-365	-0-	130 2	1 9	Y	1		43
04		420 #	7	-0-	-413	-0-	7 2		Y	-0-		43

RUDD, W. L. "E"		WELL #:		14	RRCID ->	220469	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	2447	PERF.	2320 - 2330
11		1141 R	151	-0-	-990	-0-	151 2		Y	-0-	25 1	54
12		186 #	130	-0-	-56	-0-	129 2	1 9	Y	1		55
01		202 R	202	-0-	-0-	-0-	201 2	1 9	Y	1		56
02		168 #	138	-0-	-30	-0-	137 2	1 9	Y	1		57
03		186 #	160	-0-	-26	-0-	159 2	1 9	Y	1		58
04		150 #	97	-0-	-53	-0-	97 2		Y	-0-		58

RUDD, W. L. "E"		WELL #:		15	RRCID ->	221121	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	2420	PERF.	2300 - 2310
11		594 R	102	-0-	-492	-0-	102 2		Y	-0-	17 1	41
12		171 R	171	-0-	-0-	-0-	170 2	1 9	Y	1		42
01		132 R	132	-0-	-0-	-0-	131 2	1 9	Y	1		43
02		96 R	96	-0-	-0-	-0-	95 2	1 9	Y	1		44
03		93 #	90	-0-	-3	-0-	89 2	1 9	Y	1		45
04		90 #	71	-0-	-19	-0-	71 2		Y	-0-		45

LONGWOOD (TRAVIS PEAK)				54807 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038								
RUDD GAS UNIT 2		WELL #:		4	RRCID ->	136390	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9505	PERF.	6048 - 6052
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WINSTON		WELL #:		2	RRCID ->	139034	COMPL. DATE	06/04/1991	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	6032 - 6050
11		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	211 1	1888 2	N	-0-		127
12		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	198 1	1712 2	N	-0-		127
01		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	212 1	1955 2	N	1		128
							1 9					
02		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	202 1	1718 2	N	-0-		128
03		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	224 1	1730 2	N	-0-		128
04		1890 N	1816	-0-	-74	-0-	215 1	1601 2	N	-0-		128

LONGWOOD (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		54807 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038							
RUDD GAS UNIT 2		WELL #:		5	RRCID ->	274421	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	9630	PERF. 7736 - 7745
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ACM		WELL #:		1	RRCID ->	275585	COMPL. DATE	06/21/2014	TOTAL DEPTH	9590	PERF. 6243 - 6255
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	68

HIGHER STANDARD OIL COMPANY, INC.		WELL #:		385715	6	RRCID ->	160697	COMPL. DATE	09/19/1996	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6278 - 6283
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

L-TEXX PETROLEUM, LP		WELL #:		480266	RRCID ->	124942	COMPL. DATE	06/21/1987	TOTAL DEPTH	7032	PERF. 6092 - 6098
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	60
PLUGGED AND ABANDONED 07/25/2019											

URSUS OIL AND GAS		WELL #:		879300	1	RRCID ->	222524	COMPL. DATE	09/02/2006	TOTAL DEPTH	9676	PERF. 6250 - 6279
11	0	270	-0-	270	575	270	3		N	-0-	130	
12	880 N	305	-0-	-575	-0-	305	3		N	-0-	130	
01	0	270	-0-	270	270	270	3		N	-0-	130	
02	575 N	305	-0-	-270	-0-	305	3		N	-0-	130	
03	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	3		N	-0-	130	
*04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-	130	

LONGWOOD (TRAVIS PEAK-6050 SD.)		WELL #:		54807 850	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		WELL #:		170038							
WINSTON		WELL #:		1	RRCID ->	138957	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 6037 - 6231
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/22/2022											

LONGWOOD (TRAVIS PEAK 6120)		54807 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353										
SHELNBURN		WELL #: 1		RRCID -> 125770		COMPL. DATE 11/03/1987			TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6112 - 6124			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	0	1856	-0-	1856	3907	64	1	1792	2	N	-0-	163
12	0	1920	-0-	1920	5827	95	1	1825	2	N	-0-	163
01	3100 N	2038	-0-	-1062	4765	77	1	1961	2	N	-0-	163
02	2800 N	1766	-0-	-1034	3731	77	1	1689	2	N	-0-	163
03	3100 N	1492	-0-	-1608	2123	47	1	1445	2	N	-0-	163
*04	3000 N	1750	-0-	-1250	873	65	1	1685	2	N	-0-	163

LONGWOOD, N. (PETTIT-PAGE)		54810 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRISON			
L-TEXX PETROLEUM, LP		480266										
YOUNGBLOOD		WELL #: 1		RRCID -> 135585		COMPL. DATE 05/10/1990			TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5798 - 5802			
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							91
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							91
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							91
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							91
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							91
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							91
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2019												

LORETTA ROSE (RODESSA)		54931 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH					
C. W. RESOURCES, INC.		121085												
GIMBLE, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 136416		COMPL. DATE 08/13/1993			TOTAL DEPTH 11874 PERF.10817 - 11824					
11	264 N	77	-0-	-187	-0-	77	3					41		
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-							41		
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					36	1	5	7	-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2022 - WELL PLUGGED 11/23/22														

NEWTON, W.F.		WELL #: 1X		RRCID -> 141668		COMPL. DATE 07/23/1992			TOTAL DEPTH 11560 PERF.10562 - 11519			
11	4830 X	4183	-0-	-647	-0-	4081	3	102	9	N	93	399
12	4991 X	4712	-0-	-279	-0-	4616	3	96	9	N	87	102
01	4991 X	4749	-0-	-242	-0-	4624	3	125	9	N	114	117
02	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4270	3	107	9	N	97	214
03	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4750	3	120	9	N	109	134
04	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT	134

LOTTA (TRAVIS PEAK 6105)		55073 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		030584												
N. LOUISIANA TIMBERLAND		WELL #: 1		RRCID -> 283327		COMPL. DATE 03/16/2017			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 5994 - 6057					
11	0	183	-0-	183	379	22	1	144	2	N	15	174		
12	600 N	221	-0-	-379	-0-	193	2	28	9	N	25	5	8	194
01	0	232	-0-	232	232	201	2	31	9	N	28	222		
02	370 N	138	-0-	-232	-0-	4	1	121	2	N	12	234		
						13	9							
03	217 N	140	-0-	-77	-0-	4	1	124	2	N	11	245		
						12	9							
04	210 N	158	-0-	-52	-0-	140	2	18	9	N	16	261		

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EADS				WELL #:	1	RRCID ->	281656	COMPL. DATE	08/20/2016	TOTAL DEPTH	10333	PERF.	6403 -	6413	
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	96	1	1188	2	N	2	2	8	167
							2	9							
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	93	1	1096	2	N	2	2	8	167
							2	9							
01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	82	1	1019	2	N	13	13	8	167
							14	9							
02	1204	N	917	-0-	-287	-0-	100	1	817	2	N	-0-			167
03	1178	N	335	-0-	-843	-0-	23	1	312	2	N	-0-			167
04	1080	N	193	-0-	-887	-0-	15	1	176	2	N	2	2	8	167
							2	9							

MALAPAX (HILL)				WELL #:	5	RRCID ->	201136	COMPL. DATE	02/19/2004	TOTAL DEPTH	10035	PERF.	7785 -	9306
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SOUTH REKLAW GU 2B				WELL #:	10	RRCID ->	213756	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7878	PERF.	7797 -	7878
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	10	-0-	-0-	10	10	10	2			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10					Y	NO RPT		-0-

MANNING (BOSSIER SAND)				WELL #:	1	RRCID ->	256201	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	17911	PERF.	17240 -	17260
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MANZIEL (PETTIT Y)		57255 213		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WOOD				
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415		WELL #: 1 L		RRCID -> 016375	COMPL. DATE 05/12/1961	TOTAL DEPTH 8897	PERF. 8788	- 8802			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	763	-0-	763	1064	749	2	14	9	Y	13		182
12	0	544	-0-	544	1608	533	2	11	9	Y	10		192
01	0	784	-0-	784	2392	770	2	14	9	Y	13		205
02	2800 N	608	-0-	-2192	200	600	2	8	9	Y	7		212
03	839 N	639	-0-	-200	-0-	637	2	2	9	Y	2		214
04	750 N	583	-0-	-167	-0-	577	2	6	9	Y	5		219

NOE, J. L.		57255 213		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WOOD				
WELL #: 1 C		RRCID -> 031373		COMPL. DATE 10/06/1963		TOTAL DEPTH 8952		PERF. 8614		- 8622			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		150
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		150
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		150
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		150
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		150
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		150

KIMMEY, T. O. UNIT		57255 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WOOD				
WELL #: 1		RRCID -> 110901		COMPL. DATE 10/28/1983		TOTAL DEPTH 9155		PERF. 8738		- 8796			
11	930 N	477	-0-	-453	-0-	464	2	13	9	N	12		168
12	744 N	621	-0-	-123	-0-	593	2	28	9	N	25	149 1	44
01	0	533	-0-	533	533	525	2	8	9	N	7		51
02	1042 N	509	-0-	-533	-0-	498	2	11	9	N	10		61
03	775 N	729	-0-	-46	-0-	718	2	11	9	N	10		71
04	510 N	270	-0-	-240	-0-	261	2	9	9	N	8		79

MANZIEL (RODESSA)		57255 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WOOD				
LEHNERTZ-PAULKNER, INC.		495689		WELL #: 1		RRCID -> 133581	COMPL. DATE 01/18/1990	TOTAL DEPTH 9120	PERF. 8073	- 8164			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WOOD				
MANZIEL GAS UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 070733		COMPL. DATE 01/19/1977		TOTAL DEPTH 8785		PERF. 7965 - 8282			
11	600 N	297	-0-	-303	-0-	295	2	2	9	N	2		102
12	0	290	-0-	290	290	290	2			N	-0-		102
01	0	240	-0-	240	530	240	2			N	-0-		102
02	1059 N	529	-0-	-530	-0-	529	2			N	-0-		102
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-		102
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	625	2	17	9	N	15		117

MANZIEL (RODESSA -W-)		57255 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WOOD				
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415		WELL #: 1		RRCID -> 268311	COMPL. DATE 11/24/2012	TOTAL DEPTH 9514	PERF. 8466	- 8476			
11	14B2 EXT	1101	-0-	1101	1101	866	2	235	9	N	214		401
12	0	4476	-0-	4476	5577	3894	2	582	9	N	529	504 1	426
01	0	4631	-0-	4631	10208	4211	2	420	9	N	382	506 1	302
02	2800 N	3597	-0-	797	11005	3265	2	332	9	N	302	328 1	276
03	16500	3321	-0-	-13179	-0-	3051	2	270	9	N	245	194 1	327
*04	4440	2775	-0-	-1665	-0-	2549	2	226	9	N	205	338 1	194

MANZIEL (RODESSA -X-) FAIR OIL, LTD. ROGERS, B., MRS., ET AL I		57255 497 258410		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD					
WELL #:		2 C		RRCID -> 037093		COMPL. DATE 09/03/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8322 - 8335					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER REYNOLDS, S. R. UNIT		806415		1 C		RRCID -> 016371		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8432 - 8442			
11		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2	N	-0-			-0-
12		0	909	-0-	909	-0-	909	2	N	-0-			-0-
01		0	948	-0-	948	-0-	1857	2	N	-0-			-0-
02		2665 N	808	-0-	-1857	-0-	808	2	N	-0-			-0-
03		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2	N	-0-			-0-
04		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2	N	-0-			-0-

REYNOLDS, W. S.		WELL #:		1 U		RRCID -> 016372		COMPL. DATE 05/12/1961		TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8530 - 8544			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18

REYNOLDS, W.S. G.U.		WELL #:		1		RRCID -> 126777		COMPL. DATE 01/26/1988		TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8489 - 8529			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139

NOE, J.L.		WELL #:		2		RRCID -> 133739		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8304 - 8315	
11	14B2	EXT	404	-0-	404	-0-	710	404	2	N	-0-		88
12	14B2	EXT	348	-0-	348	-0-	1058	348	2	N	-0-		88
01		0	296	-0-	296	-0-	1354	296	2	N	-0-		88
02		1731 N	377	-0-	-1354	-0-	377	2	N	-0-			88
03		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-			88
04		300 N	293	-0-	-7	-0-	293	2	N	-0-			88

BAILEY, DOYLE		WELL #:		1		RRCID -> 148537		COMPL. DATE 10/27/1993		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8387 - 8400			
11		507 N	507	-0-	-0-	-0-	490	2	17	9	N	15	160
12		0	301	-0-	301	-0-	301	2	14	9	N	13	173
01		0	487	-0-	487	-0-	788	2	10	9	N	9	182
02		1104 N	316	-0-	-788	-0-	307	2	9	9	N	8	190
03		429 N	429	-0-	-0-	-0-	419	2	10	9	N	9	199
04		450 N	367	-0-	-83	-0-	354	2	13	9	N	12	211

MANZIEL (RODESSA -X-)															
//CONT.// 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD															
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415															
PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 159642 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8378 - 8417															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79

MANZIEL (TRAVIS PEAK)															
FAIR OIL, LTD. 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD															
PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 116255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8716 - 8898															
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415															
ROGERS, B., MRS. ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 037100 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8728 - 8738															
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	92	2	8	9	N	7		118
12		0	164	-0-	164	164	164	162	2	2	9	N	2		120
01		0	28	-0-	28	192	192	28	2			N	-0-		120
02		360 N	168	-0-	-192	-0-	-0-	159	2	9	9	N	8		128
03		124 N	64	-0-	-60	-0-	-0-	27	2	37	9	N	34		162
04		30 N	22	-0-	-8	-0-	-0-	18	2	4	9	N	4	150 1	16

NOE, J. L. WELL #: 1 T RRCID -> 098679 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8739 - 8868															
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLACKWELL, W. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121155 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8658 - 8837															
11		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	-0-	1199	2	10	9	N	9		99
12		0	1301	-0-	1301	1301	1301	1294	2	7	9	N	6		105
01		0	1082	-0-	1082	2383	2383	1078	2	4	9	N	4		109
02		2800 N	1001	-0-	-1799	-0-	-0-	979	2	22	9	N	20		129
03		1628 N	1044	-0-	-584	-0-	-0-	1026	2	18	9	N	16		145
04		840 N	809	-0-	-31	-0-	-0-	794	2	15	9	N	14		159

PITTMAN, E.N. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 130388 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8654 - 8847															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		200
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		200
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		200
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		200
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		200
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		200

MANZIEL (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		57255 781	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WOOD		
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		//CONT.//		806415								
NOE, J. L.		WELL #:		3	RRCID ->	192009	COMPL. DATE	10/15/2002	TOTAL DEPTH	9030	PERF.	8640 - 8896
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-		118
12	0	20	-0-	20	20		20	2	N	-0-		118
01	0	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-		118
02	20 N	-0-	-0-	-20	-0-				N	-0-		118
03	31 N	10	-0-	-21	-0-		10	2	N	-0-		118
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		118

MANZIEL (TRAVIS PEAK -B-)				57255 852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WOOD		
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415								
MCWHIRTER		WELL #:		1	RRCID ->	197111	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	10653	PERF.	9123 - 9135
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-		358	2	10	9	N	154
12	0	340	-0-	340	340		333	2	7	9	N	160
01	0	371	-0-	371	711		365	2	6	9	N	165
02	1056 N	345	-0-	-711	-0-		339	2	6	9	N	170
03	341 N	218	-0-	-123	-0-		216	2	2	9	N	172
04	360 N	319	-0-	-41	-0-		310	2	9	9	N	180

MANZIEL, SE. (GLOYD)				57260 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WOOD		
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415								
SHEPPARD "C"		WELL #:		1	RRCID ->	186585	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9007	PERF.	8320 - 8454
11	913 N	913	-0-	-0-	-0-		888	2	25	9	N	180
12	0	1121	-0-	1121	1121		1108	2	13	9	N	192
01	0	1105	-0-	1105	2226		1074	2	31	9	N	220
02	2800 N	694	-0-	-2106	120		662	2	32	9	N	249
03	822 N	702	-0-	-120	-0-		683	2	19	9	N	266
04	668 N	668	-0-	-0-	-0-		665	2	3	9	N	269

MANZIEL, SE. (RODESSA V)				57260 450	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WOOD		
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415								
HAGUE, ROSA ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	155794	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8218 - 8238
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MANZIEL, SE. (RODESSA X)				57260 452	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WOOD		
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415								
MALONE-TAYLOR		WELL #:		6	RRCID ->	167540	COMPL. DATE	12/08/1997	TOTAL DEPTH	8988	PERF.	8383 - 8403
11	120 N	1	-0-	-119	-0-		1	2		N	-0-	48
12	0	2	-0-	2	2		2	2		N	-0-	48
01	0	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-	48
02	408 N	406	-0-	-2	-0-		396	2	10	9	N	57
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-		454	2	8	9	N	64
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-		67	2	6	9	N	69

MARY LAUREN (COTTON VALLEY) WEATHERS EXPLORATION, INC. BRADY, L.B.		57293 500 902850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SMITH								
WELL #:		1R	RRCID -> 222946	COMPL. DATE 06/01/2009	TOTAL DEPTH 14861	PERF. 13890	-	13997								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MARION COUNTY (SHALLOW) GAINES OPERATING, LLC MACKEY A		57534 500 293071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION								
WELL #:		2	RRCID -> 182970	COMPL. DATE 10/09/2000	TOTAL DEPTH 1071	PERF. 1070	-	1071								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GULF M		WELL #:		1	RRCID -> 182971	COMPL. DATE 09/29/2000	TOTAL DEPTH 1036	PERF. 1035	-	1036						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BENEFIELD		WELL #:		1	RRCID -> 182973	COMPL. DATE 09/05/2000	TOTAL DEPTH 1056	PERF. N/A								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COLGIN		WELL #:		1	RRCID -> 187090	COMPL. DATE 10/03/2001	TOTAL DEPTH 1057	PERF. 1056	-	1057						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GULF M		WELL #:		3	RRCID -> 187091	COMPL. DATE 10/04/2001	TOTAL DEPTH 1110	PERF. 1000	-	1002						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MARONDA (TRAVIS PEAK)		57649 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK				
TITAN ROCK E&P, LLC		860931										
SACHTLEBEN		WELL #: 1		RRCID -> 145616		COMPL. DATE 05/05/1993		TOTAL DEPTH 7935		PERF. 7718 - 7818		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37

MARTHA ANN (TRAVIS PEAK)		57762 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC		263648										
JAKUBIK		WELL #: 1		RRCID -> 189420		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 8977		PERF. 8612 - 8766		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
COLE, WILLIAM A.		263648										
		WELL #: 1		RRCID -> 145144		COMPL. DATE 03/10/1993		TOTAL DEPTH 12324		PERF. 8102 - 8155		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139

MARTHA JANE (PETTIT, U.)		57767 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR GULF COAST LLC		850992										
DOERGE, MARTHA JANE		WELL #: 1		RRCID -> 101217		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7085 - 7362		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTINSVILLE, NE. (COTTON VALLEY)		57812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
VALENCE OPERATING COMPANY		881167										
PATZAKIS		WELL #: 1		RRCID -> 259382		COMPL. DATE 11/24/2010		TOTAL DEPTH 13560		PERF. 11624 - 11644		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

CORGEY		WELL #: 1R		RRCID -> 259389		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 13605		PERF. 7836 - 13301		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)														
AETHON ENERGY OPERATING LLC														
HERRERA, MANUEL														
WELL #: 1 RRCID -> 100731 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 13587 PERF. 8980 - 9094														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FULLER, FULTON														
WELL #: 1 RRCID -> 111129 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 10657 PERF. 8552 - 8558														
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			67
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			67
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			67
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
04	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT			67

HERRERA, MANUEL														
WELL #: 2 RRCID -> 215559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8786 - 10698														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
03	T. A.	158	-0-	158	158	18	1	140	2	Y	-0-			8
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT			8

HERRERA, MANUEL														
WELL #: 3 RRCID -> 218022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9062 - 10582														
11	240 N	51	-0-	-189	-0-	51	1			Y	-0-			8
12	62 N	44	-0-	-18	-0-					Y	-0-			8
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			Y	-0-			8
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	1			Y	-0-			8
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			Y	-0-			8
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			8

HERRERA, MANUEL														
WELL #: 4 RRCID -> 222246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8678 - 10350														
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	21	1	197	2	Y	-0-			8
12	124 N	71	-0-	-53	-0-	7	1	64	2	Y	-0-			8
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			8
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8

HERRERA, MANUEL														
WELL #: 5 RRCID -> 222663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9117 - 10484														
11	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	108	1	999	2	Y	-0-			-0-
12	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	109	1	935	2	Y	-0-			-0-
01	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	105	1	905	2	Y	-0-			-0-
02	953 X	953	-0-	-0-	-0-	107	1	846	2	Y	-0-			-0-
03	1147 X	1028	-0-	-119	-0-	119	1	909	2	Y	-0-			-0-
04	1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT			-0-

HERRERA, MANUEL														
WELL #: 6 RRCID -> 222666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11409 PERF. 9018 - 10640														
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	44	1	407	2	Y	-0-			38
12	341 N	241	-0-	-100	-0-	25	1	216	2	Y	-0-			38
01	341 N	1	-0-	-340	-0-	1	2			Y	-0-			38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			38
04	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT			38

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555												
HERRERA, MANUEL WELL #: 7 RRCID -> 224453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8933 - 10204												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	240 N	33	-0-	-207	-0-	3 1	30 2	Y	-0-		10	
12	124 N	2	-0-	-122	-0-	2 2		Y	-0-		10	
01	3100 N	3293	-0-	193	193	342 1	2951 2	Y	-0-		10	
02	1644 N	1451	-0-	-193	-0-	163 1	1288 2	Y	-0-		10	
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	51 1	385 2	Y	-0-		10	
04	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		10	

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226566 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11059 PERF. 8891 - 10992												
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32	

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10693 PERF. 8902 - 10530												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

HERRERA, MANUEL WELL #: 8 RRCID -> 228893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10359 PERF. 8714 - 10228												
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	20 1	182 2	Y	-0-		-0-	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-	
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		-0-	
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	36 1	283 2	Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

HERRERA, MANUEL WELL #: 9 RRCID -> 229232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8618 - 10283												
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	49 1	449 2	Y	-0-		1	
12	651 N	26	-0-	-625	-0-	3 1	23 2	Y	-0-		1	
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		1	
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	Y	-0-		1	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		1	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1	

TIGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230582 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8981 - 10920												
11	0	797	-0-	797	1539	797 2		N	-0-		83	
12	0	741	-0-	-625	2280	741 2		N	-0-		83	
01	0	651	-0-	-248	2931	627 2	24 9	N	22		105	
02	2800 N	530	-0-	-2270	661	530 2		N	-0-		105	
03	1309 N	648	-0-	-661	-0-	648 2		N	-0-		105	
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT		105	

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230583 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9046 - 11054												
11	1140 N	927	-0-	-213	-0-	927 2		N	-0-		113	
12	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116 2		N	-0-		113	
01	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-		113	
02	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-		113	
03	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-		113	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		113	

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555								
HERRERA, MANUEL		WELL #: 11		RRCID -> 231666		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10427 PERF. 8860 - 10372		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HERRERA, MANUEL		WELL #: 10		RRCID -> 231675		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10655 PERF. 8816 - 10652		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SPARKS, CECIL GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 232927		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 10574 PERF. N/A		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

FULLER SALT WATER DISPOSAL		WELL #: 1		RRCID -> 233802		COMPL. DATE 10/23/2007		TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4746 - 4830		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HERRERA, MANUEL		WELL #: 14		RRCID -> 234166		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8723 - 10089		
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	66 1	607 2	Y	-0-	36
12	589 N	252	-0-	-337	-0-	26 1	226 2	Y	-0-	36
01	651 N	219	-0-	-432	-0-	23 1	196 2	Y	-0-	36
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	12 1	95 2	Y	-0-	36
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	56 1	427 2	Y	-0-	36
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT	36

SPARKS, CECIL GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 234271		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8857 - 10626		
11	120 N	23	-0-	-97	-0-	2 1	21 2	Y	-0-	3
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	3
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6 1	55 2	Y	-0-	3
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7 1	55 2	Y	-0-	3
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	9 1	72 2	Y	-0-	3
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT	3

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		57814 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555											
SPARKS, CECIL GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	234673	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10770	PERF. 8786 - 10593				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10
PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2022 - WELL PLUGGED 7/1/2022															

CARDINALS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	235667	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 8969 - 11120
11	1980	N	1530	-0-	-450	-0-	1530	2	N	-0-	13
12	1612	N	1540	-0-	-72	-0-	1540	2	N	-0-	13
01	1488	N	1399	-0-	-89	-0-	1399	2	N	-0-	13
02	1428	N	1261	-0-	-167	-0-	1261	2	N	-0-	13
03	1550	N	1341	-0-	-209	-0-	1341	2	N	-0-	13
04	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-			N	NO RPT	13

HERRERA, MANUEL		WELL #:		12	RRCID ->	235746	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10480	PERF. 9005 - 10503				
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	23	1	215	2	Y	-0-			8
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	129	2	Y	-0-			8
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	41	1	353	2	Y	-0-			8
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	38	1	300	2	Y	-0-			8
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	39	1	297	2	Y	-0-			8
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT			8

SPARKS, CECIL GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	236139	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10460	PERF. 8634 - 10227				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SPARKS, CECIL GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	236141	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10452	PERF. 8744 - 10291				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SPARKS, CECIL GU 1		WELL #:		8	RRCID ->	237086	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10694	PERF. 8954 - 10619				
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555												
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238055 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8696 - 10508												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
11		326 N	326	-0-	-0-	-0-	32 1	294 2		Y	-0-	22
12		341 N	219	-0-	-122	-0-	23 1	196 2		Y	-0-	22
01		341 N	235	-0-	-106	-0-	24 1	211 2		Y	-0-	22
02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	20 1	160 2		Y	-0-	22
03		217 N	209	-0-	-8	-0-	24 1	185 2		Y	-0-	22
04		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				Y	NO RPT	22
HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 239110 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8996 - 10382												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
DODGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243120 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8830 - 10980												
11		1080 N	828	-0-	-252	-0-	828 2			N	-0-	82
12		837 N	832	-0-	-5	-0-	832 2			N	-0-	82
01		806 N	771	-0-	-35	-0-	771 2			N	-0-	82
02		784 N	692	-0-	-92	-0-	692 2			N	-0-	82
03		837 N	730	-0-	-107	-0-	730 2			N	-0-	82
04		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-				N	NO RPT	82
HERRERA, MANUEL WELL #: 15 RRCID -> 244829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10434 PERF. 8792 - 10306												
11		210 N	152	-0-	-58	-0-	15 1	137 2		Y	-0-	8
12		217 N	120	-0-	-97	-0-	13 1	107 2		Y	-0-	8
01		204 N	204	-0-	-0-	-0-	21 1	183 2		Y	-0-	8
02	T. A.		219	-0-	219	219	25 1	194 2		Y	-0-	8
03	T. A.		196	-0-	196	415	23 1	173 2		Y	-0-	8
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	415				Y	NO RPT	8
GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245648 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8599 - 10187												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
ANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8623 - 10548												
11		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	293 1	2701 2		N	10	47
							11 9					
12		2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	292 1	2498 2		N	-0-	47
01		2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	269 1	2324 2		N	10	57
							11 9					
02		1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	184 1	1455 2		N	-0-	57
03		2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	312 1	2376 2		N	-0-	57
04		1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-				N	NO RPT	57

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555												
YANKEES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249627 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8724 - 10148												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11		4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	4695 2			N	-0-	68
12		4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4820 2			N	-0-	68
01		4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4448 2	70 9		N	64	132
02		3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3732 2	17 9		N	15	147
03		4030 X	3797	-0-	-233	-0-	3797 2			N	-0-	147
04		3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-				N	NO RPT	147

BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250878 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8604 - 10453												
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251131 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11344 PERF. 8614 - 11212												
11		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2			N	-0-	87
12		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2			N	-0-	87
01		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2			N	-0-	87
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-	87
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	87
04		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT	87

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251132 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8958 - 11300												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	103
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	103
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	103
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	103
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	103
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	103

BRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8343 - 10568												
11		0	8192	-0-	8192	16385	8192 2			N	-0-	68
12		0	6862	-0-	6862	23247	6862 2			N	-0-	68
01		0	7839	-0-	7839	31086	7839 2			N	-0-	68
02		37382 X	6296	-0-	-31086	-0-	6296 2			N	-0-	68
03		7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	7453 2			N	-0-	68
04		5970 X	NO RPT	-0-	-5970	-0-				N	NO RPT	68

ASTROS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253821 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 8949 - 11020												
11		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2			N	-0-	160
12		248 N	221	-0-	-27	-0-	221 2			N	-0-	160
01		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2			N	-0-	160
02		168 N	156	-0-	-12	-0-	156 2			N	-0-	160
03		217 N	179	-0-	-38	-0-	179 2			N	-0-	160
04		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT	160

TIGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254056 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8670 - 11112												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-	18
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-	18
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-	18
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-	18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-	18
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT	18

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555												
THELMA LOU GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11265 PERF. 8829 - 11130												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	EOM BALANCE
11		9990 X	9384	-0-	-606	-0-	-0-	918	1	8466	2	82
12		10323 X	9406	-0-	-917	-0-	-0-	983	1	8423	2	82
01		10323 X	8861	-0-	-1462	-0-	-0-	920	1	7941	2	82
02		9324 X	8015	-0-	-1309	-0-	-0-	900	1	7115	2	82
03		10323 X	8498	-0-	-1825	-0-	-0-	986	1	7512	2	82
04		9390 X	NO RPT	-0-	-9390	-0-	-0-					82

RANGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254588 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8525 - 10402												
11		4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	-0-	4863	2			72
12		4960 X	4743	-0-	-217	-0-	-0-	4560	2	183	9	72
01		4960 X	4163	-0-	-797	-0-	-0-	4163	2			72
02		4480 X	3390	-0-	-1090	-0-	-0-	3390	2			72
03		4960 X	3973	-0-	-987	-0-	-0-	3973	2			72
04		4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-	-0-					72

METS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254594 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10060 - 10502												
11		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	-0-	1270	2			13
12		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	-0-	1301	2			13
01		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	-0-	1267	2			13
02		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	-0-	1330	2			13
03		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	-0-	1223	2			13
04		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-	-0-					13

RED SOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254711 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9453 - 10837												
11		1200 N	827	-0-	-373	-0-	-0-	827	2			50
12		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	-0-	1028	2			50
01		851 N	851	-0-	-0-	-0-	-0-	851	2			50
02		784 N	757	-0-	-27	-0-	-0-	757	2			50
03		1023 N	808	-0-	-215	-0-	-0-	808	2			50
04		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-	-0-					50

ANDY GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254727 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8664 - 10648												
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GRACE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255089 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10661 PERF. 8562 - 10564												
11		420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	379	2	122
12		471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	422	2	122
01		589 N	394	-0-	-195	-0-	-0-	41	1	353	2	122
02		392 N	336	-0-	-56	-0-	-0-	38	1	298	2	122
03		465 N	326	-0-	-139	-0-	-0-	38	1	288	2	122
04		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	-0-					122

CUBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257520 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9746 - 10291												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		57814 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555									
ROCKIES UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	282279	COMPL. DATE	07/25/2016	TOTAL DEPTH	10136	PERF. 9498 - 10064		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			163

ETOCO, L.P.					255133									
ANDERSON-CRUMP			WELL #:		1	RRCID ->	224255	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 8640 - 9551		
11	0	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-			-0-
12	0	21	-0-	21	41	21	2			N	-0-			-0-
01	61 N	20	-0-	-41	-0-	20	2			N	-0-			-0-
*02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
*03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GREEN, W.T.			WELL #:		1	RRCID ->	226137	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	11520	PERF. 9008 - 10179		
11	0	420	-0-	420	1341	420	2			N	-0-			267
12	0	-0-	-0-	-0-	1341					N	-0-			267
01	0	-0-	-0-	-0-	1341					N	-0-			267
02	1341 N	-0-	-0-	-1341	-0-					N	-0-			267
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			267
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			267

MERIT ENERGY COMPANY					561136									
TIMBERSTAR			WELL #:		1	RRCID ->	232169	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	11101	PERF. 8528 - 10290		
11	0	392	-0-	392	732	30	1	362	2	Y	-0-			31
12	0	305	-0-	305	1037	23	1	282	2	Y	-0-			31
01	0	409	-0-	409	1446	29	1	380	2	Y	-0-			31
02	1748 N	302	-0-	-1446	-0-	22	1	280	2	Y	-0-			31
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	25	1	289	2	Y	-0-			31
04	390 N	371	-0-	-19	-0-	30	1	341	2	Y	-0-			31

TIMBERSTAR 58			WELL #:		1	RRCID ->	232539	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	11077	PERF. 8733 - 10696		
11	0	224	-0-	224	492	17	1	207	2	Y	-0-			30
12	0	252	-0-	252	744	19	1	233	2	Y	-0-			30
01	0	283	-0-	283	1027	20	1	263	2	Y	-0-			30
02	1214 N	187	-0-	-1027	-0-	14	1	173	2	Y	-0-			30
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	22	1	251	2	Y	-0-			30
04	270 N	239	-0-	-31	-0-	19	1	220	2	Y	-0-			30

TIMBERSTAR-MILLS			WELL #:		5741	RRCID ->	232766	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 8416 - 10270		
11	0	262	-0-	262	556	20	1	242	2	Y	-0-			-0-
12	0	294	-0-	294	850	22	1	272	2	Y	-0-			-0-
01	0	267	-0-	267	1117	19	1	248	2	Y	-0-			-0-
02	1344 N	227	-0-	-1117	-0-	17	1	210	2	Y	-0-			-0-
03	279 N	235	-0-	-44	-0-	19	1	216	2	Y	-0-			-0-
04	270 N	166	-0-	-104	-0-	13	1	153	2	Y	-0-			-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1		WELL #: 3501 T		RRCID -> 235747		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8275 - 8368		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0	4562	-0-	4562	9672	342 1	Y	57		271
12	0	4712	-0-	4712	14384	63 9	Y	241	327 1	185
01	0	5209	-0-	5209	19593	336 1	Y	82		267
02	24333 X	4740	-0-	-19593	-0-	265 9	Y	32		299
03	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	367 1	Y	91	164 1	226
04	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	90 9	Y	54		280
						347 1				
						35 9				
						372 1				
						100 9				
						364 1				
						59 9				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890								
HERRERA, MANUEL		WELL #: 16		RRCID -> 238143		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8915 - 10592		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HOMER GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 248495		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8632 - 10438		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
B. FIFE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 250743		COMPL. DATE 08/04/2009		TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8670 - 10222		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
GOMER GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 254734		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8632 - 10496		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
GOOBER GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 254738		COMPL. DATE 09/28/2009		TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		57814 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
HOMER GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	255956	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	10417	PERF.	8580 - 10318
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION		801643		WELL #:			1	RRCID ->	225331	COMPL. DATE	01/17/2023	TOTAL DEPTH	11598	PERF.	9497 - 10954
11	0	335	-0-	335	393	16	1	319	2	N	-0-	20			
12	0	12	-0-	12	405	1	1	11	2	N	-0-	20			
01	0	199	-0-	199	604	9	1	190	2	N	-0-	20			
02	800 N	196	-0-	-604	-0-	9	1	185	2	N	2	22			
						2	9								
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	N	3	25			
						3	9								
04	180 N	141	-0-	-39	-0-	7	1	128	2	N	5	30			
						6	9								

TANDAKEE		WELL #:		1	RRCID ->	228046	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	8894 - 10726
11	0	1604	-0-	1604	3297	73	1	1524	2	N	6	143
						7	9					
12	0	1539	-0-	1539	4836	71	1	1466	2	N	2	145
						2	9					
01	0	1322	-0-	1322	6158	60	1	1262	2	N	-0-	145
02	2800 N	1275	-0-	-1525	4633	61	1	1211	2	N	3	148
						3	9					
03	3100 N	1008	-0-	-2092	2541	46	1	948	2	N	13	161
						14	9					
04	3000 N	1130	-0-	-1870	671	54	1	1070	2	N	5	166
						6	9					

AMALADEROS BASIN		WELL #:		1	RRCID ->	228090	COMPL. DATE	11/23/2007	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	9102 - 10811
11	0	63	-0-	63	122	3	1	60	2	N	-0-	64
12	0	-0-	-0-	-0-	122					N	-0-	64
01	0	7	-0-	7	129	7	2			N	-0-	64
02	129 N	-0-	-0-	-129	-0-					N	-0-	64
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64
04	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-	64

HENDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	242882	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	8970 - 10464
11	0	1283	-0-	1283	2944	58	1	1225	2	N	-0-	54
12	0	1652	-0-	1652	4596	77	1	1575	2	N	-0-	54
01	0	1603	-0-	1603	6199	73	1	1530	2	N	-0-	54
02	2800 N	1152	-0-	-1648	4551	55	1	1095	2	N	2	56
						2	9					
03	3100 N	1436	-0-	-1664	2887	66	1	1367	2	N	3	59
						3	9					
04	3000 N	1499	-0-	-1501	1386	72	1	1425	2	N	2	61
						2	9					

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES	
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643														
SUN DANCER WELL #: 1 RRCID -> 258789 COMPL. DATE 10/28/2018													TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8996 - 9011	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	2420	-0-	2420	2956	109	1	2304	2	N	6			45
12	0	1629	-0-	1629	4585	81	1	1537	2	N	10			55
01	0	1339	-0-	1339	5924	75	1	1242	2	N	20			75
02	2800 N	2134	-0-	-666	5258	113	1	1988	2	N	30			105
03	3100 N	2058	-0-	-1042	4216	97	1	1958	2	N	3			108
04	3000 N	1011	-0-	-1989	2227	56	1	937	2	N	16			124
						18	9							

SYDRI OPERATING, LLC 833597														
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 225900 COMPL. DATE 09/05/2006													TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8641 - 10497	
11	0	920	-0-	920	1770	131	1	789	2	Y	-0-			136
12	0	825	-0-	825	2595	135	1	690	2	Y	-0-			136
01	0	915	-0-	915	3510	146	1	769	2	Y	-0-			136
02	2800 N	878	-0-	-1922	1588	136	1	742	2	Y	-0-			136
03	2554 N	966	-0-	-1588	-0-	146	1	820	2	Y	-0-			136
04	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT			136

PARMER WELL #: 1 RRCID -> 234405 COMPL. DATE 06/16/2007													TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8882 - 10780	
11	0	3238	-0-	3238	6652	139	1	3099	2	N	-0-			37
12	0	3792	-0-	3792	10444	176	1	3616	2	N	-0-			37
01	0	3391	-0-	3391	13835	161	1	3230	2	N	-0-			37
02	16329 X	2494	-0-	-13835	-0-	109	1	2385	2	N	-0-			37
03	3782 X	1396	-0-	-2386	-0-	57	1	1339	2	N	-0-			37
04	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT			37

FULLER WELL #: 1 RRCID -> 244141 COMPL. DATE 12/02/2008													TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8808 - 10797	
11	0	3411	-0-	3411	6401	485	1	2926	2	Y	-0-			-0-
12	0	2985	-0-	2985	9386	490	1	2495	2	Y	-0-			-0-
01	0	3144	-0-	3144	12530	500	1	2644	2	Y	-0-			-0-
02	15140 X	2610	-0-	-12530	-0-	404	1	2206	2	Y	-0-			-0-
03	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	444	1	2496	2	Y	-0-			-0-
04	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT			-0-

COATS, H. WELL #: 1 RRCID -> 244488 COMPL. DATE 12/31/2008													TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8798 - 11147	
11	0	1673	-0-	1673	2794	238	1	1435	2	Y	-0-			50
12	0	1639	-0-	1639	4433	269	1	1370	2	Y	-0-			50
01	0	1428	-0-	1428	5861	227	1	1201	2	Y	-0-			50
02	2800 N	980	-0-	-1820	4041	152	1	828	2	Y	-0-			50
03	3100 N	1044	-0-	-2056	1985	158	1	886	2	Y	-0-			50
04	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	755					Y	NO RPT			50

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 245282 COMPL. DATE 01/26/2009													TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8867 - 10560	
11	0	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-			33
12	0	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-			33
01	0	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-			33
02	170 N	-0-	-0-	-170	-0-					Y	-0-			33
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	25	1	142	2	Y	-0-			33
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			33

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597														
MOREAU		WELL #: 1		RRCID -> 248238		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8658 - 10880								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSTON, A. L.		WELL #: 1		RRCID -> 250853		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 11105 PERF. 8706 - 10969								
11	0	645	-0-	645	1190	92	1	553	2	Y	-0-					77
12	0	135	-0-	135	1325	22	1	113	2	Y	-0-					77
01	0	197	-0-	197	1522	31	1	166	2	Y	-0-					77
02	2651 N	1129	-0-	-1522	-0-	175	1	954	2	Y	-0-					77
03	874 N	874	-0-	-0-	-0-	132	1	742	2	Y	-0-					77
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					77

WILLIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255190		COMPL. DATE 01/11/2010		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8619 - 10862								
11	0	800	-0-	800	1115	114	1	686	2	N	-0-					158
12	0	-0-	-0-	-0-	1115					N	-0-					158
01	0	1079	-0-	1079	2194	165	1	869	2	N	41					199
						45	9									
02	2800 N	728	-0-	-2072	122	112	1	610	2	N	5					204
						6	9									
03	1822 N	1700	-0-	-122	-0-	249	1	1400	2	N	46	179	1			71
						51	9									
04	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					71

ERWIN		WELL #: 1		RRCID -> 255410		COMPL. DATE 02/03/2010		TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9673 - 10876								
11	0	470	-0-	470	993	67	1	403	2	Y	-0-					51
12	0	452	-0-	452	1445	74	1	378	2	Y	-0-					51
01	0	529	-0-	529	1974	81	1	426	2	Y	20					71
						22	9									
02	2412 N	438	-0-	-1974	-0-	68	1	370	2	Y	-0-					71
03	465 N	326	-0-	-139	-0-	49	1	277	2	Y	-0-					71
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					71

COMPTON		WELL #: 1		RRCID -> 255890		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 10922								
11	0	1378	-0-	1378	4495	442	1	936	2	Y	-0-					154
12	0	1611	-0-	1611	6106	520	1	1091	2	Y	-0-					154
01	0	1297	-0-	1297	7403	455	1	798	2	Y	40					194
						44	9									
02	10049 X	2646	-0-	-7403	-0-	628	1	1998	2	Y	18					212
						20	9									
03	3131 X	2799	-0-	-332	-0-	668	1	2129	2	Y	2	184	1			30
						2	9									
04	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					30

MORA		WELL #: 1		RRCID -> 256408		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8899 - 10952								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) SYDRI OPERATING, LLC DENNIS		//CONT.// //CONT.//	57814 700 833597	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

				WELL #: 1	RRCID -> 256423	COMPL. DATE 04/03/2010	TOTAL DEPTH 11510	PERF. 9030 - 11352					
11		0	2501	-0-	2501	7330	545 1	1663 2	Y	266	288 1		223
12		0	3158	-0-	3158	10488	293 9	2153 2	Y	292	330 1		185
01		0	4028	-0-	4028	14516	684 1	2738 2	Y	419	359 1		245
02	18096 X		3580	-0-	-14516	-0-	321 9	2529 2	Y	280	178 1		347
03	3906 X		3565	-0-	-341	-0-	829 1	2542 2	Y	236	182 1		401
04	3780 X	NO RPT		-0-	-3780	-0-	461 9			Y	NO RPT		401

				WELL #: 1	RRCID -> 281980	COMPL. DATE 10/10/2016	TOTAL DEPTH 5335	PERF. 4897 - 4956					
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

				WELL #: 2	RRCID -> 282059	COMPL. DATE 12/20/2016	TOTAL DEPTH 11228	PERF. 8742 - 11058					
11	0		3159	-0-	3159	6002	449 1	2710 2	Y	-0-	43 1		33
12	0		2657	-0-	2657	8659	436 1	2221 2	Y	-0-	21 1		12
01	0		2426	-0-	2426	11085	386 1	2040 2	Y	-0-	7 1		5
02	13172 X		2087	-0-	-11085	-0-	323 1	1764 2	Y	-0-	2 1		3
03	3255 X		2535	-0-	-720	-0-	383 1	2152 2	Y	-0-	1 1		2
04	3150 X	NO RPT		-0-	-3150	-0-			Y	NO RPT			2

				WELL #: 2	RRCID -> 282061	COMPL. DATE 05/24/2017	TOTAL DEPTH 11128	PERF. 8425 - 10908					
11	0		5317	-0-	5317	10272	756 1	4561 2	Y	-0-			-0-
12	0		4542	-0-	4542	14814	745 1	3797 2	Y	-0-			-0-
01	0		4861	-0-	4861	19675	774 1	4087 2	Y	-0-			-0-
02	24603 X		4928	-0-	-19675	-0-	762 1	4166 2	Y	-0-			-0-
03	5487 X		5181	-0-	-306	-0-	783 1	4398 2	Y	-0-			-0-
04	5310 X	NO RPT		-0-	-5310	-0-			Y	NO RPT			-0-

				WELL #: 2	RRCID -> 282404	COMPL. DATE 01/16/2017	TOTAL DEPTH 11174	PERF. 9935 - 10942					
11	0		596	-0-	596	977	96 1	500 2	Y	-0-			1
12	0		162	-0-	162	1139	30 1	132 2	Y	-0-			1
01	0		277	-0-	277	1416	49 1	228 2	Y	-0-			1
02	1885 N		469	-0-	-1416	-0-	87 1	382 2	Y	-0-			1
03	202 N		202	-0-	-0-	-0-	48 1	154 2	Y	-0-	1 1		-0-
04	270 N	NO RPT		-0-	-270	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		57814 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES	
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.//		833597								
MILLS		WELL #:		2	RRCID ->	282587	COMPL. DATE	02/10/2017	TOTAL DEPTH	10279	PERF.	8020 - 10150
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		0	3017	-0-	3017	5979	429 1	2588 2	Y	-0-		115
12		0	2317	-0-	2317	8296	380 1	1937 2	Y	-0-		115
01		0	2873	-0-	2873	11169	457 1	2416 2	Y	-0-		115
02	13537 X		2368	-0-	-11169	-0-	356 1	1944 2	Y	62		177
							68 9					
03	3131 X		2552	-0-	-579	-0-	386 1	2166 2	Y	-0-		177
04	3030 X	NO RPT		-0-	-3030	-0-			Y	NO RPT		177

FULLER GU 2		WELL #:		1	RRCID ->	282824	COMPL. DATE	09/22/2017	TOTAL DEPTH	10795	PERF.	8557 - 10910
11		0	3466	-0-	3466	7316	493 1	2973 2	Y	-0-	3 1	3
12		0	3785	-0-	3785	11101	621 1	3164 2	Y	-0-	2 1	1
01		0	3486	-0-	3486	14587	555 1	2931 2	Y	-0-	1 1	-0-
02	18725 X		4138	-0-	-14587	-0-	640 1	3498 2	Y	-0-		-0-
03	5134 X		5134	-0-	-0-	-0-	776 1	4358 2	Y	-0-		-0-
04	3660 X	NO RPT		-0-	-3660	-0-			Y	NO RPT		-0-

HUGHES		WELL #:		2	RRCID ->	283187	COMPL. DATE	10/17/2017	TOTAL DEPTH	11010	PERF.	8702 - 10812
11		0	3204	-0-	3204	7957	456 1	2748 2	Y	-0-	2 1	2
12		0	3918	-0-	3918	11875	643 1	3275 2	Y	-0-	1 1	1
01		0	3983	-0-	3983	15858	634 1	3349 2	Y	-0-	1 1	-0-
02	19860 X		4002	-0-	-15858	-0-	619 1	3383 2	Y	-0-		-0-
03	4686 X		4686	-0-	-0-	-0-	708 1	3978 2	Y	-0-		-0-
04	3840 X	NO RPT		-0-	-3840	-0-			Y	NO RPT		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167										
STEWART, RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	258283	COMPL. DATE	06/26/2010	TOTAL DEPTH	13330	PERF.	9590 - 9610
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PATZAKIS		WELL #:		1	RRCID ->	259381	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	13560	PERF.	8990 - 11232
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CORGEY		WELL #:		1 R	RRCID ->	259388	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	13605	PERF.	8872 - 11068
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167													
TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263010 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	BALANCE	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 263011 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796													
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 263012 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852													
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 263078 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 9440 - 11460													
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265331 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282													
11	15600 X	14697	-0-	-903	-0-	-0-	319	1	14325	2	Y	48	123
							53	9					
12	15965 X	14234	-0-	-1731	-0-	-0-	349	1	13883	2	Y	2	125
							2	9					
01	15965 X	9144	-0-	-6821	-0-	-0-	149	1	8934	2	Y	55	180
							61	9					
02	14420 X	12131	-0-	-2289	-0-	-0-	292	1	11838	2	Y	1	41
							1	9				140	1
03	15314 X	12298	-0-	-3016	-0-	-0-	313	1	11902	2	Y	75	116
							83	9					
04	14700 X	12276	-0-	-2424	-0-	-0-	307	1	11969	2	Y	-0-	116

MARTINSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK) 57816 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE													
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308													
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 252412 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8296 - 10162													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	25
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	25
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	25
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	25
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	25
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	25

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
 FULLER, FULTON WELL #: 1H RRCID -> 185530 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7884 - 18290

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243167 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 9528 - 13207

11	3240 X	560	-0-	-2680	-0-	560	2			N	-0-					60
12	3348 X	355	-0-	-2993	-0-	355	2			N	-0-					60
01	3348 X	60	-0-	-3288	-0-	60	2			N	-0-					60
02	2296 X	18	-0-	-2278	-0-	18	2			N	-0-					60
03	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	2			N	-0-					60
04	570 X NO RPT	-0-	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					60

TIGERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246165 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8500 - 10510

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

DODGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252786 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 9100 - 12273

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252788 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8262 - 12796

11	3120 X	2317	-0-	-803	-0-	2317	2			N	-0-					43
12	4309 X	4044	-0-	-265	-0-	4044	2			N	-0-					43
01	4309 X	1426	-0-	-2883	-0-	1426	2			N	-0-					43
02	3892 X	3108	-0-	-784	-0-	3108	2			N	-0-					43
03	4030 X	2357	-0-	-1673	-0-	2357	2			N	-0-					43
04	3900 X NO RPT	-0-	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					43

ASTROS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253029 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8404 - 11227

11	0	3299	-0-	3299	5506	3299	2			N	-0-					63
12	0	2095	-0-	2095	7601	2095	2			N	-0-					63
01	0	2728	-0-	2728	10329	2728	2			N	-0-					63
02	12841 X	2512	-0-	-10329	-0-	2512	2			N	-0-					63
03	3410 X	2791	-0-	-619	-0-	2791	2			N	-0-					63
04	3300 X NO RPT	-0-	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					63

MARTINSVILLE, SE. (JAMES)		//CONT.//		57821 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC				631795							
SAVELL -A-		WELL #:		1H	RRCID -> 192212	COMPL. DATE 04/15/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7211	- 11788	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	50	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	50	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	50	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	50	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	50	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	50	
SAVELL -C-		WELL #:		3H	RRCID -> 192215	COMPL. DATE 07/01/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7215	- 12527	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	140	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	140	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	140	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	140	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	140	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	140	
SAVELL		WELL #:		2H	RRCID -> 193391	COMPL. DATE 10/25/2001	TOTAL DEPTH	7346	PERF. 7539	- 13488	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	50	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	50	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	50	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	50	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	50	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	50	
VALENCE OPERATING COMPANY		881167									
PATZAKIS		WELL #:		1	RRCID -> 259380	COMPL. DATE 06/28/2010	TOTAL DEPTH	13560	PERF. 7888	- 7898	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
CORGEY		WELL #:		1R	RRCID -> 259386	COMPL. DATE 05/05/2010	TOTAL DEPTH	13605	PERF. 7836	- 7846	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
WALTON, HOLLIS		WELL #:		1	RRCID -> 262569	COMPL. DATE 08/24/2010	TOTAL DEPTH	14073	PERF. 8140	- 8150	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MARTINSVILLE, SE. (JAMES)		//CONT.//		57821 270	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
CARGILL		WELL #:		1	RRCID ->	263079	COMPL. DATE	02/10/2011	TOTAL DEPTH	13925	PERF.	8018 - 13852	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TEUTSCH		WELL #:		1	RRCID ->	263082	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	14167	PERF.	8202 - 13792	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BARBO		WELL #:		1	RRCID ->	263149	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	13885	PERF.	8020 - 13796	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RUTH STEWART		WELL #:		2	RRCID ->	265233	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	6404 - 10282	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STEWART, RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	268271	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	13330	PERF.	6410 - 8824	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC. BARFIELD-WARD		WELL #:		1H	RRCID ->	250712	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	7291	PERF.	8251 - 12840	
11	0	1812	-0-	1812	2778	80	1	1732	2	N	-0-		98
12	0	1412	-0-	1412	4190	63	1	1349	2	N	-0-		98
01	0	472	-0-	472	4662	20	1	452	2	N	-0-		98
02	2800 N	449	-0-	-2351	2311	20	1	429	2	N	-0-		98
03	3100 N	949	-0-	-2151	160	42	1	907	2	N	-0-		98
04	1363 N	1203	-0-	-160	-0-	53	1	1150	2	N	-0-		98

MAUD (SMACKOVER)		58401 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BOWIE			
RED WATER RESOURCES, INC.		697109									
OWEN, J. D. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 042747		COMPL. DATE 06/15/1967		TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8580 - 8690			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WILSON, LOYD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 059057		COMPL. DATE 10/04/1967		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8674 - 8724			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2

OWEN, J.D. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 086181		COMPL. DATE 01/10/1980		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8668 - 8710			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		286
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		286
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		286
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		286
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		286
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		286

MAYDELL (WOODBINE)		58619 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
MARTIN FOREE OPERATING II, LLC		528506									
CARTER, BARBARA		WELL #: 1		RRCID -> 189422		COMPL. DATE 01/31/2002		TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4739 - 4741			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12	14B2	EXT	131	-0-	131	131	120 2	11 9	N	10	10
*01	14B2	EXT	27	-0-	27	158	15 2	12 9	N	11	21
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	158			N	13	34
*03	14B2	EXT	201	-0-	201	359	188 2	13 9	N	12	46
04	14B2	EXT	235	-0-	235	594	215 2	20 9	N	18	64

MCKAY		59553 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON			
BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600									
MCKAY		WELL #: 1		RRCID -> 110710		COMPL. DATE 05/01/1984		TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6064 - 6072			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/10/2011											

MCKINNEY (SMACKOVER)		59662 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CASS			
NKC ENERGY, LLC		598367									
AHERN, MARY O.		WELL #: 2SM		RRCID -> 210607		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9092 - 9120			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943	Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943	Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943	Y	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-943	Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943	Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943	Y	-0-		-0-

MCKINNEY (SMACKOVER)														
//CONT.// 59662 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CASS														
NKC ENERGY, LLC //CONT.// 598367														
AHERN, MARY O. WELL #: 1SM RRCID -> 213447 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9111 - 9131														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077					Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1077					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077					Y	-0-		-0-

MCLEOD, NORTH (SMACKOVER)														
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 59749 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS														
BEDGOOD ESTATE 806415														
WELL #: 1 RRCID -> 118211 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10787 - 10818														
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		-0-

STROUD PETROLEUM, INC.														
STARCKE 828082														
WELL #: A 1 RRCID -> 115666 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10834 - 10854														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		108
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		108
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		108
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		108
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		108
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		108

PRICE, LILLIE J.																	
WELL #: 1 RRCID -> 123148 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10766 - 10788																	
11	0	4375	-0-	4375		4375	4292	2	83	9	N	75	169	1	1	8	172
12	0	3910	-0-	3910		8285	3874	2	36	9	N	33	2	8			203
01	0	1686	-0-	1686		9971	1653	2	33	9	N	30	3	8			230
02	11969 X	1998	-0-	-9971		-0-	1979	2	19	9	N	17	159	1	1	8	87
03	3407 X	3407	-0-	-0-		-0-	3363	2	44	9	N	40					127
04	6324 X	6324	-0-	-0-		-0-	6266	2	58	9	N	53					180

MELROSE, S. (TRAVIS PEAK)														
RIPPY OIL COMPANY 60382 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
BAKER 712938														
WELL #: 1 RRCID -> 206270 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9424 - 9636														
11	0	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		26
12	0	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		26
01	0	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		26
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		26
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		26

BAKER														
WELL #: 2 RRCID -> 245543 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9380 - 9806														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		82

MIDYETT (PETTIT LOWER)
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP

61179 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
518265
WELL #: 3 RRCID -> 282116 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5994 - 5998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1740 N	1456	-0-	-284	-0-	100 1	1356 2	N	-0-			45
12	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	105 1	1630 2	N	-0-			45
01	1550 N	1365	-0-	-185	-0-	77 1	1288 2	N	-0-			45
02	1372 N	713	-0-	-659	-0-	58 1	655 2	N	-0-			45
03	1736 N	969	-0-	-767	-0-	63 1	906 2	N	-0-			45
04	1320 N	1168	-0-	-152	-0-	79 1	1089 2	N	-0-			45

MIDYETT (COTTON VALLEY LOWER)
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC
GUILL, J. C., SR.

61239 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
722890
WELL #: 1 L RRCID -> 118762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8556 - 9783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MIDYETT (COTTON VALLEY UPPER)
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC
GUILL, J.C. SR.

61239 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
722890
WELL #: 1 C RRCID -> 122247 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8884 - 8918

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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)
AC EXPLORATION, LLC
HUBBARD, FRANK

61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
003645
WELL #: 2 RRCID -> 102965 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 12106 PERF.10628 - 10808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		N	-0-			64
12	775 N	603	-0-	-172	-0-	603 2		N	-0-			64
01	775 N	566	-0-	-209	-0-	566 2		N	-0-			64
02	560 N	304	-0-	-256	-0-	304 2		N	-0-			64
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2		N	-0-			64
*04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2		N	-0-			64

HUBBARD, FRANK

WELL #: 4 RRCID -> 235250 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11209 PERF.10642 - 11114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 2		N	-0-			165
12	1054 N	896	-0-	-158	-0-	896 2		N	-0-			165
01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2		N	-0-			165
02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2		N	-0-			165
03	899 N	894	-0-	-5	-0-	894 2		N	-0-			165
04	990 N	879	-0-	-111	-0-	879 2		N	-0-			165

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467								
CLOWER				WELL #: 2	RRCID -> 199356	COMPL. DATE 10/23/2003	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10203	- 10553			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	757 X	757	-0-	-0-	-0-	70 1	686 2	Y	1			2
12	775 X	745	-0-	-30	-0-	1 9	675 2	Y	2			4
01	775 X	767	-0-	-8	-0-	2 9	691 2	Y	-0-	1 1		3
02	706 X	706	-0-	-0-	-0-	76 1	640 2	Y	1	2 1		2
03	775 X	740	-0-	-35	-0-	65 1	685 2	Y	-0-			2
04	750 X	593	-0-	-157	-0-	1 9	549 2	Y	1			3

CLOWER				WELL #: 3	RRCID -> 199357	COMPL. DATE 11/23/2003	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9756	- 10622			
11	270 N	174	-0-	-96	-0-	16 1	158 2	Y	-0-			-0-
12	248 N	194	-0-	-54	-0-	18 1	176 2	Y	-0-			-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	19 1	169 2	Y	-0-			-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	17 1	168 2	Y	-0-			-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	15 1	181 2	Y	-0-			-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	14 1	180 2	Y	-0-			-0-

KANGERGA BROS.				WELL #: 2	RRCID -> 200397	COMPL. DATE 12/15/2003	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9502	- 10473			
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	2 1	15 2	Y	-0-			67
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	2 1	19 2	Y	-0-			67
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	2 1	21 2	Y	-0-			67
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4 1	37 2	Y	-0-			67
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 2	Y	-0-			67
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	1 1	15 2	Y	-0-			67

BROWN FARM				WELL #: 1	RRCID -> 201672	COMPL. DATE 04/29/2004	TOTAL DEPTH 10840	PERF. 9620	- 10605			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FLANAGAN				WELL #: 1	RRCID -> 202568	COMPL. DATE 10/16/2003	TOTAL DEPTH 10804	PERF. 9618	- 10549			
11	1560 X	1369	-0-	-191	-0-	126 1	1243 2	Y	-0-			5
12	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-			Y	-0-			5
01	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-			Y	-0-			5
02	1288 X	1079	-0-	-209	-0-	99 1	980 2	Y	-0-			5
03	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	184 1	2280 2	Y	-0-			5
04	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	102 1	1305 2	Y	-0-			5

CLOWER				WELL #: 4	RRCID -> 209603	COMPL. DATE 01/28/2005	TOTAL DEPTH 10835	PERF.10508	- 10584			
11	780 X	739	-0-	-41	-0-	68 1	671 2	Y	-0-			-0-
12	878 X	878	-0-	-0-	-0-	80 1	798 2	Y	-0-			-0-
01	806 X	744	-0-	-62	-0-	74 1	670 2	Y	-0-			-0-
02	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	93 1	918 2	Y	-0-			-0-
03	856 X	856	-0-	-0-	-0-	64 1	792 2	Y	-0-			-0-
04	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	129 1	1654 2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467										
BREWSTER, A.		WELL #:		1	RRCID ->	209823	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	9466 - 10223		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KATHERINE		WELL #:		1	RRCID ->	214328	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	9610 - 10613
11	1680 N	1490	-0-	-190	-0-	137	1	1353	2	Y	-0-	-0-
12	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	148	1	1478	2	Y	-0-	-0-
01	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	181	1	1640	2	Y	-0-	-0-
02	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	146	1	1440	2	Y	-0-	-0-
03	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	123	1	1524	2	Y	-0-	-0-
04	1650 N	1615	-0-	-35	-0-	117	1	1497	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-

KARGERGA BROS.		WELL #:		3	RRCID ->	215669	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	9431 - 10631
11	1110 N	922	-0-	-188	-0-	85	1	837	2	Y	-0-	7
12	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	105	1	1045	2	Y	-0-	7
01	1054 N	1034	-0-	-20	-0-	103	1	930	2	Y	1	8
						1	9					
02	868 N	852	-0-	-16	-0-	78	1	774	2	Y	-0-	8
03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	72	1	889	2	Y	-0-	8
04	990 N	978	-0-	-12	-0-	71	1	907	2	Y	-0-	8

BROOKS		WELL #:		1	RRCID ->	216619	COMPL. DATE	09/25/2005	TOTAL DEPTH	10846	PERF.	9374 - 10664
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	40	1	421	3	Y	-0-	27
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	40	1	399	3	Y	-0-	27
01	403 N	134	-0-	-269	-0-	13	1	121	3	Y	-0-	27
02	448 X	130	-0-	-318	-0-	12	1	118	3	Y	-0-	27
03	465 X	262	-0-	-203	-0-	31	1	231	3	Y	-0-	27
04	450 X	289	-0-	-161	-0-	31	1	258	3	Y	-0-	27

KATHERINE		WELL #:		2	RRCID ->	221007	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	10815	PERF.	9588 - 10572
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BROOKS		WELL #:		2	RRCID ->	221446	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	10440 - 10624
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	12	1	123	3	Y	-0-	18
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	14	1	138	3	Y	-0-	18
01	155 N	86	-0-	-69	-0-	9	1	77	3	Y	-0-	18
02	140 N	71	-0-	-69	-0-	7	1	64	3	Y	-0-	18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	8	1	66	3	Y	-0-	18

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
KANGERGA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 221705 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9402 - 10506														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2460 N	2305	-0-	-155	-0-	213	1	2092	2	Y	-0-			7
12	2325 N	2302	-0-	-23	-0-	210	1	2092	2	Y	-0-			7
01	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	248	1	2248	2	Y	1			8
02	2156 N	2036	-0-	-120	-0-	187	1	1849	2	Y	-0-			8
03	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	177	1	2196	2	Y	-0-			8
04	2430 N	2243	-0-	-187	-0-	163	1	2080	2	Y	-0-			8

BROWN FARM WELL #: 3 RRCID -> 221940 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9494 - 10727														
11	630 N	627	-0-	-3	-0-	58	1	569	2	Y	-0-			-0-
12	778 N	778	-0-	-0-	-0-	71	1	707	2	Y	-0-			-0-
01	558 N	502	-0-	-56	-0-	50	1	452	2	Y	-0-			-0-
02	588 X	523	-0-	-65	-0-	48	1	475	2	Y	-0-			-0-
03	651 X	404	-0-	-247	-0-	30	1	374	2	Y	-0-			-0-
04	750 X	545	-0-	-205	-0-	40	1	505	2	Y	-0-			-0-

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 221973 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10600 - 10800														
11	0	-0-	-0-	-0-		3				Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-		3				Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-		3				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3				Y	-0-			-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 6 RRCID -> 222262 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9392 - 10636														
11	1110 N	880	-0-	-230	-0-	81	1	799	2	Y	-0-			23
12	971 N	971	-0-	-0-	-0-	88	1	882	2	Y	1			24
01	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	119	1	1074	2	Y	2			26
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	80	1	796	2	Y	2			28
03	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	89	1	1096	2	Y	2			30
04	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	90	1	1156	2	Y	2			32

CLOWER WELL #: 8 RRCID -> 222265 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9350 - 10708														
11	600 N	545	-0-	-55	-0-	49	1	483	2	Y	12			31
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	52	1	520	2	Y	16			47
01	589 N	402	-0-	-187	-0-	39	1	356	2	Y	6	12	1	41
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	52	1	516	2	Y	4	23	1	22
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	44	1	542	2	Y	5			27
04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	55	1	697	2	Y	15			42

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 CLOWER WELL #: 11 RRCID -> 222795 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10195 - 10710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	91	1	897	2	Y	14			34
						15	9							
12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	85	1	845	2	Y	17			51
						19	9							
01	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	125	1	1133	2	Y	5	13	1	43
						6	9							
02	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	118	1	1164	2	Y	3	24	1	22
						3	9							
03	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	94	1	1167	2	Y	3			25
						3	9							
04	1230 N	1115	-0-	-115	-0-	80	1	1024	2	Y	10			35
						11	9							

CLOWER WELL #: 7 RRCID -> 223221 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9542 - 10652

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 223260 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10473 - 10674

11	0	41	-0-	41	91	4	1	37	3	Y	-0-			15
12	0	96	-0-	96	187	9	1	87	3	Y	-0-			15
01	0	-0-	-0-	-0-	187					Y	-0-			15
02	187 N	-0-	-0-	-187	-0-					Y	-0-			15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15

CLOWER WELL #: 6R RRCID -> 223294 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9472 - 10685

11	1770 N	1485	-0-	-285	-0-	137	1	1348	2	Y	-0-			-0-
12	1767 N	1523	-0-	-244	-0-	139	1	1384	2	Y	-0-			-0-
01	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	183	1	1654	2	Y	-0-			-0-
02	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	147	1	1455	2	Y	-0-			-0-
03	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	108	1	1341	2	Y	-0-			-0-
04	1770 N	1614	-0-	-156	-0-	117	1	1497	2	Y	-0-			-0-

KARGERGA BROS. WELL #: 7 RRCID -> 223606 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9426 - 10642

11	1950 N	1832	-0-	-118	-0-	169	1	1663	2	Y	-0-			93
12	2046 N	1899	-0-	-147	-0-	172	1	1719	2	Y	7			100
						8	9							
01	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	202	1	1829	2	Y	17	1	8	116
						19	9							
02	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	173	1	1710	2	Y	9			125
						10	9							
03	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	150	1	1852	2	Y	11			136
						12	9							
04	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	158	1	2015	2	Y	7			143
						8	9							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 223823 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10596 - 10770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	343	-0-	343	716	30	1	313	3	Y	-0-			35
12	0	154	-0-	154	870	14	1	140	3	Y	-0-			35
01	0	364	-0-	364	1234	37	1	327	3	Y	-0-			35
02	1472 X	238	-0-	-1234	-0-	22	1	216	3	Y	-0-			35
03	372 X	123	-0-	-249	-0-	15	1	108	3	Y	-0-			35
04	427 X	427	-0-	-0-	-0-	46	1	381	3	Y	-0-			35

KARGERGA BROS. WELL #: 9 RRCID -> 224029 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10096 - 10601

11	1500 N	1453	-0-	-47	-0-	134	1	1319	2	Y	-0-			4
12	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	153	1	1523	2	Y	-0-			4
01	1488 N	1229	-0-	-259	-0-	122	1	1107	2	Y	-0-			4
02	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	138	1	1362	2	Y	-0-			4
03	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	152	1	1878	2	Y	-0-			4
04	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	142	1	1809	2	Y	-0-			4

KARGERGA BROS. WELL #: 4 RRCID -> 224174 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9528 - 10488

11	1770 N	1640	-0-	-130	-0-	151	1	1489	2	Y	-0-			7
12	1829 N	1594	-0-	-235	-0-	145	1	1449	2	Y	-0-			7
01	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	190	1	1723	2	Y	1			8
						1	9							
02	1540 N	1368	-0-	-172	-0-	126	1	1242	2	Y	-0-			8
03	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	134	1	1661	2	Y	-0-			8
04	1860 N	1666	-0-	-194	-0-	121	1	1545	2	Y	-0-			8

KATHERINE WELL #: 4 RRCID -> 225186 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10230 - 10768

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ANDERSON, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 225197 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10634 - 10801

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRASWELL WELL #: 3 RRCID -> 225315 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10796

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
BRASWELL				WELL #:	4	RRCID ->	225330	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	10584 - 10763
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
11		0	1572	-0-	1572	3672	136 1	1434 3	Y	2	18 1		67
12		0	2484	-0-	2484	6156	222 1	2199 3	Y	57			124
01		0	1727	-0-	1727	7883	165 1	1481 3	Y	74	39 1		159
02		9722 X	1839	-0-	-7883	-0-	162 1	1582 3	Y	86	88 1		157
03		2108 X	1426	-0-	-682	-0-	161 1	1184 3	Y	74	95 1		136
04		2400 X	1397	-0-	-1003	-0-	138 1	1149 3	Y	100	42 1		194
							110 9						

CLOWER				WELL #:	9	RRCID ->	225494	COMPL. DATE	10/04/2007	TOTAL DEPTH	10797	PERF.	9600 - 10711
11		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	218 1	2144 2	Y	31			77
12		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	228 1	2277 2	Y	36			113
01		2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	253 1	2293 2	Y	12	30 1		95
02		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	215 1	2126 2	Y	7	53 1		49
03		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	175 1	2160 2	Y	7			56
04		2490 N	2227	-0-	-263	-0-	160 1	2045 2	Y	20			76
							22 9						

BROWN FARM				WELL #:	4	RRCID ->	226447	COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	9640 - 10776
11		1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	94 1	928 2	Y	-0-			-0-
12		899 X	626	-0-	-273	-0-	57 1	569 2	Y	-0-			-0-
01		992 X	571	-0-	-421	-0-	57 1	514 2	Y	-0-			-0-
02		952 X	837	-0-	-115	-0-	77 1	760 2	Y	-0-			-0-
03		1054 X	869	-0-	-185	-0-	65 1	804 2	Y	-0-			-0-
04		1020 X	681	-0-	-339	-0-	49 1	632 2	Y	-0-			-0-

CLOWER				WELL #:	10	RRCID ->	226448	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9446 - 10650
11		1470 X	1413	-0-	-57	-0-	130 1	1283 2	Y	-0-			-0-
12		1519 X	1503	-0-	-16	-0-	137 1	1366 2	Y	-0-			-0-
01		1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	162 1	1462 2	Y	-0-			-0-
02		1316 X	1085	-0-	-231	-0-	100 1	985 2	Y	-0-			-0-
03		1457 X	1353	-0-	-104	-0-	101 1	1252 2	Y	-0-			-0-
04		1560 X	1382	-0-	-178	-0-	100 1	1282 2	Y	-0-			-0-

ANDERSON, J.G.				WELL #:	2	RRCID ->	228348	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	11019	PERF.	9716 - 10858
11		0	482	-0-	482	1024	42 1	440 3	Y	-0-			12
12		0	254	-0-	254	1278	23 1	231 3	Y	-0-			12
01		0	202	-0-	202	1480	20 1	182 3	Y	-0-			12
02		1746 X	266	-0-	-1480	-0-	25 1	241 3	Y	-0-			12
03		527 X	229	-0-	-298	-0-	27 1	202 3	Y	-0-			12
04		480 X	217	-0-	-263	-0-	23 1	194 3	Y	-0-			12

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
CHOICE WELL #: 1 RRCID -> 228352 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9570 - 10786												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	324	3	6	9	N	5	145
12	434 N	380	-0-	-54	-0-	378	3	2	9	N	2	147
01	496 N	411	-0-	-85	-0-	411	3			N	-0-	147
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	453	3	11	9	N	10	157
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	395	3	14	9	N	13	170
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	549	3	13	9	N	12	182

RIO WELL #: 1 RRCID -> 228353 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9852 - 10690												
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-	22
12	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-	22
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-	22
02	112 N	94	-0-	-18	-0-	94	3			N	-0-	22
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	96	3	11	9	N	10	32
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-	32

KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 229156 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 10162 - 10726												
11	330 N	216	-0-	-114	-0-	20	1	196	2	Y	-0-	-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	206	2	Y	-0-	-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	20	1	185	2	Y	-0-	-0-
02	196 N	174	-0-	-22	-0-	16	1	157	2	Y	1	-0-
						1	9					
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	2	Y	-0-	-0-
04	210 N	123	-0-	-87	-0-	9	1	113	2	Y	1	1
						1	9					

RAYFORD, BESS WELL #: 2 RRCID -> 229548 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 10776												
11	14B2 EXT	8	-0-	8	71	6	3	2	9	Y	2	3
12	14B2 EXT	3	-0-	3	74	2	3	1	9	Y	1	2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	74					Y	-0-	2
02	74 N	-0-	-0-	-74	-0-					Y	-0-	2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2

KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230941 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. N/A												
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	245	3	N	1	69
						1	9					
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	12	1	281	3	N	-0-	69
01	279 N	193	-0-	-86	-0-	9	1	184	3	N	-0-	69
02	252 N	218	-0-	-34	-0-	10	1	196	3	N	11	80
						12	9					
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	N	-0-	80
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	14	1	253	3	N	-0-	80

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230943 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 10798												
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	228	1	213	3	Y	74	139
						81	9					
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	365	1	115	3	Y	16	155
						18	9					
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	255	1	201	3	Y	39	194
						43	9					
02	476 N	409	-0-	-67	-0-	243	1	126	3	Y	36	230
						40	9					
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	22	1	403	3	Y	46	276
						51	9					
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	86	1	518	3	Y	44	150
						48	9				170	1

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230985 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 10856															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	630 N	587	-0-	-43	-0-	397	1	190	9	Y	173	156	1		133
12	589 N	398	-0-	-191	-0-	288	1	110	9	Y	100				233
01	682 N	599	-0-	-83	-0-	249	1	126	3	Y	204	132	1	2 8	303
						224	9								
02	953 N	953	-0-	-0-	-0-	723	1	230	9	Y	209	257	1		255
03	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	960	1	257	9	Y	234	238	1		251
04	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1175	1	220	9	Y	200	129	1		322

CLOWER WELL #: 13 RRCID -> 231166 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9522 - 10760															
11	810 N	649	-0-	-161	-0-	60	1	589	2	Y	-0-				-0-
12	971 N	971	-0-	-0-	-0-	88	1	883	2	Y	-0-				-0-
01	682 N	308	-0-	-374	-0-	31	1	277	2	Y	-0-				-0-
02	616 N	173	-0-	-443	-0-	16	1	157	2	Y	-0-				-0-
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	20	1	247	2	Y	-0-				-0-
04	300 N	199	-0-	-101	-0-	14	1	185	2	Y	-0-				-0-

BROWN FARM WELL #: 7 RRCID -> 231282 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9534 - 10769															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BROWN FARM WELL #: 10 RRCID -> 231966 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9701 - 10794															
11	0	3159	-0-	3159	7783	170	1	2936	2	Y	48	97	1		114
						53	9								
12	0	1350	-0-	1350	9133	118	1	1191	2	Y	37				151
						41	9								
01	0	1054	-0-	1054	10187	58	1	933	2	Y	57				208
						63	9								
02	11393 X	1206	-0-	-10187	-0-	91	1	1052	2	Y	57				265
						63	9								
03	4619 X	2491	-0-	-2128	-0-	129	1	2264	2	Y	89				354
						98	9								
04	3150 X	1530	-0-	-1620	-0-	113	1	1360	2	Y	52				406
						57	9								

BROWN FARM WELL #: 11 RRCID -> 232444 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9876 - 10773															
11	870 X	767	-0-	-103	-0-	11	1	756	2	Y	-0-				-0-
12	899 X	780	-0-	-119	-0-	12	1	768	2	Y	-0-				-0-
01	899 X	681	-0-	-218	-0-	12	1	669	2	Y	-0-				-0-
02	756 X	457	-0-	-299	-0-	7	1	450	2	Y	-0-				-0-
03	806 X	716	-0-	-90	-0-	9	1	707	2	Y	-0-				-0-
04	790 X	790	-0-	-0-	-0-	10	1	780	2	Y	-0-				-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 JONES WELL #: 1 RRCID -> 234772 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9754 - 10828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	489	3	6	9	N	5					73
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	370	3	2	9	N	2					75
01	403 N	364	-0-	-39	-0-	364	3			N	-0-					75
02	476 N	297	-0-	-179	-0-	297	3			N	-0-					75
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					75
04	360 N	309	-0-	-51	-0-	309	3			N	-0-					75

KARGERGA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 238202 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9560 - 10672

11	1980 N	1901	-0-	-79	-0-	175	1	1726	2	Y	-0-					7
12	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	187	1	1865	2	Y	-0-					7
01	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	255	1	2308	2	Y	1					8
						1	9									
02	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	184	1	1823	2	Y	-0-					8
03	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	150	1	1858	2	Y	-0-					8
04	2490 N	1919	-0-	-571	-0-	139	1	1780	2	Y	-0-					8

RIO WELL #: 3 RRCID -> 240430 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9464 - 10674

11	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1405	3	15	9	N	14					152
12	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1522	3	17	9	N	15					167
01	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1318	3	9	9	N	8					175
02	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1179	3	2	9	N	2					177
03	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1441	3	18	9	N	16					193
04	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1380	3	17	9	N	15					208

FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 242310 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9466 - 10688

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 245013 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9417 - 11412

11	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	5624	3	50	9	N	45					187
12	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	5592	3	18	9	N	16					203
01	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	5682	3	39	9	N	35	1	8			237
02	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	5193	3	29	9	N	26					263
03	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5648	3	39	9	N	35					298
04	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	5323	3	39	9	N	35	1	8			332

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 245868 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9562 - 10768

11	1860 N	1017	-0-	-843	-0-	972	3	45	9	N	41					158
12	1674 N	1062	-0-	-612	-0-	1003	3	59	9	N	54					212
01	1178 N	1008	-0-	-170	-0-	973	3	35	9	N	32	174	1			70
02	952 N	792	-0-	-160	-0-	767	3	25	9	N	23					93
03	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1262	3	66	9	N	60					153
04	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1123	3	54	9	N	49					202

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK										
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467										
RIO WELL #: 4 RRCID -> 255122 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9454 - 11411										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321										
GRISSOM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 250011 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9886 - 10069										
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					32
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					32
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					32

GRISSOM HEIRS -A- WELL #: 3 RRCID -> 256431 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11195 - 11300										
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					68
12	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	2040	2	11	9	78
01	0	5683	-0-	5683	5683	5589	2	94	9	163
02	9947 X	4264	-0-	-5683	-0-	4250	2	14	9	176
03	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4586	2	13	9	188
04	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4201	2	11	9	198

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308										
CAGLE-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 099605 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10649 - 10834										
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					27
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					27
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					27
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					27
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					27
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					27

JIMERSON, V. WELL #: 1 RRCID -> 199954 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10114 - 10644										
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					40
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					40
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					40
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					40
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					40
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					40

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406										
ALFORD, JESSE B. WELL #: 1 RRCID -> 085234 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10397 - 10656										
11	0	12	-0-	12	12	12	2			115
12	0	12	-0-	12	24	12	2			115
01	0	10	-0-	10	34	10	2			115
02	37 N	3	-0-	-34	-0-	3	2			115
03	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	2			115
04	10 N	3	-0-	-7	-0-	2	2	1	9	115

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406									
ALFORD, JESSE B.		WELL #:		2	RRCID ->	201571	COMPL. DATE	12/14/2003	TOTAL DEPTH	10864	PERF.	10180 - 10706	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	206271	COMPL. DATE	04/01/2021	TOTAL DEPTH	10890	PERF.10602 - 10802	
11	1710 X	1464	-0-	-246	-0-	1463	2	1	9	N	1	1 8	-0-
12	1767 X	1456	-0-	-311	-0-	1456	2			N	-0-		-0-
01	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	2346	2	1	9	N	1	1 8	-0-
02	1372 N	703	-0-	-669	-0-	703	2			N	-0-		-0-
03	1457 N	1353	-0-	-104	-0-	1353	2			N	-0-		-0-
04	1980 N	903	-0-	-1077	-0-	903	2			N	-0-		-0-

HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID ->	221419	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	10940	PERF.10577 - 10796	
11	0	1092	-0-	1092	1092	1092	2			N	-0-		121
12	0	936	-0-	936	2028	936	2			N	-0-		121
01	0	-0-	-0-	-0-	2028					N	-0-		121
02	2293 N	265	-0-	-2028	-0-	244	2	21	9	N	19		140
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	13		153
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	297	2	13	9	N	12		165

MUCKLEROY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	221860	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10689 - 10893	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HAMMETT				WELL #:	1	RRCID ->	237782	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	10834	PERF.10326 - 10700	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		300
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		300
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		300
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		300
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		300
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		300

CINRON ENERGY, LLC				WELL #:	153512	RRCID ->	120479	COMPL. DATE	02/05/1986	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10576 - 10758	
HURT				1									
11	2020 N	756	-0-	-1264	-0-	1	1	755	2	N	-0-		67
12	0	1033	-0-	1033	1033	1	1	989	2	N	39		106
01	0	855	-0-	855	1888	43	9						
02	2486 N	598	-0-	-1888	-0-	1	1	632	2	N	202	177 1	131
03	1023 N	508	-0-	-515	-0-	1	1	597	2	N	-0-		131
04	840 N	89	-0-	-751	-0-	1	1	507	2	N	-0-		131
						1	1	88	2	N	-0-		131

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
CINRON ENERGY, LLC		//CONT.//		153512									
BRIGHTWELL		WELL #:		1	RRCID ->	165403	COMPL. DATE	07/12/2009	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	10513 - 10528	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	2767 N	1039	-0-	-1728	-0-	1	1	1038	2	N	-0-	133	
12	0	1390	-0-	1390	1390	1	1	1360	2	N	26	159	
01	0	886	-0-	886	2276	29	9						
02	2800 N	847	-0-	-1953	323	1	1	821	2	N	23	48	
03	1271 N	700	-0-	-571	-0-	25	9						
04	870 N	122	-0-	-748	-0-	1	1	121	2	N	-0-	50	
						2	9						
						1	1					50	

GRAMLING		WELL #:		1	RRCID ->	209762	COMPL. DATE	01/26/2005	TOTAL DEPTH	10792	PERF.	10480 - 10594	
11	251 N	95	-0-	-156	-0-	1	1	94	2	N	-0-	-0-	
12	0	125	-0-	125	125	1	1	124	2	N	-0-	-0-	
01	0	80	-0-	80	205	1	1	79	2	N	-0-	-0-	
02	281 N	76	-0-	-205	-0-	1	1	75	2	N	-0-	-0-	
03	93 N	64	-0-	-29	-0-	1	1	63	2	N	-0-	-0-	
04	90 N	12	-0-	-78	-0-	1	1	11	2	N	-0-	-0-	

PENLEY-ANDERSON GU		WELL #:		1	RRCID ->	218033	COMPL. DATE	12/24/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9482 - 10615	
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-	63	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63	

GRAMLING		WELL #:		2	RRCID ->	220584	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10463 - 10653	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	13 X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-	-0-	

IMAGERY EXPLORATION, INC.		422898		WELL #:	1	RRCID ->	222106	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	10770	PERF.	9986 - 10174
11	50 N	-0-	-0-	-50	-0-					Y	-0-	49	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	49	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	49	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	49	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	49	
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-	49	

JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781		WELL #:	1	RRCID ->	165156	COMPL. DATE	09/05/1997	TOTAL DEPTH	12595	PERF.	10702 - 10929
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	229	2	40	9	N	36	144	
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	193	2	32	9	N	29	173	
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	107	2	33	9	N	30	203	
02	196 N	117	-0-	-79	-0-	98	2	19	9	N	17	220	
03	217 N	171	-0-	-46	-0-	137	2	34	9	N	31	68	
04	150 N	95	-0-	-55	-0-	67	2	28	9	N	25	93	

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)										//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
JANDAR EXPLORATION, L. C.										//CONT.// 429781							
WALLACE, J GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 169071		COMPL. DATE 05/20/1998		TOTAL DEPTH 11065 PERF.10704 - 10888	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
11		77 N	77	-0-	-0-	-0-	60 2	17 9	N	15			100				
12		62 N	49	-0-	-13	-0-	42 2	7 9	N	6			106				
01		93 N	74	-0-	-19	-0-	50 2	24 9	N	22			128				
02		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			128				
*03		83 N	83	-0-	-0-	-0-	81 2	2 9	N	2			130				
04		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			130				

PRIOR GU										WELL #: 1		RRCID -> 202404		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9444 - 10609	
11		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2		N	-0-			54				
12		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2		N	-0-			54				
01		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2		N	-0-			54				
02		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-			54				
*03		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2		N	-0-			54				
04		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2		N	-0-			54				

PRIOR GU										WELL #: 2		RRCID -> 208904		COMPL. DATE 03/07/2005		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9638 - 10290	
11		844 N	844	-0-	-0-	-0-	833 2	11 9	Y	10			185				
12		837 N	733	-0-	-104	-0-	723 2	10 9	Y	9			194				
01		930 N	534	-0-	-396	-0-	514 2	20 9	Y	18			212				
02		784 N	482	-0-	-302	-0-	468 2	14 9	Y	13			225				
*03		771 N	771	-0-	-0-	-0-	763 2	8 9	Y	7	184 1		48				
04		958 N	958	-0-	-0-	-0-	949 2	9 9	Y	8			56				

CHAPMAN-KELLY										WELL #: 1		RRCID -> 218362		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9485 - 10725	
11		420 N	186	-0-	-234	-0-	186 2		Y	-0-			4				
12		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		Y	-0-			4				
01		558 N	136	-0-	-422	-0-	136 2		Y	-0-			4				
02		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		Y	-0-			4				
03		341 N	74	-0-	-267	-0-	74 2		Y	-0-			4				
04		120 N	54	-0-	-66	-0-	54 2		Y	-0-			4				

MULLINS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 219703		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 12085 PERF. 9440 - 11830	
11		609 N	609	-0-	-0-	-0-	606 2	3 9	Y	3			3				
12		217 N	148	-0-	-69	-0-	148 2		Y	-0-			3				
01		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		Y	-0-			3				
02		560 N	38	-0-	-522	-0-	38 2		Y	-0-			3				
03		155 N	147	-0-	-8	-0-	147 2		Y	-0-			3				
04		150 N	41	-0-	-109	-0-	41 2		Y	-0-			3				

PRIOR, W.P.										WELL #: 2		RRCID -> 220728		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9316 - 10602	
11		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		Y	-0-			95				
12		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		Y	-0-			95				
01		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		Y	-0-			95				
02		588 N	393	-0-	-195	-0-	387 2	6 9	Y	5			100				
03		279 N	183	-0-	-96	-0-	181 2	2 9	Y	2			102				
04		150 N	74	-0-	-76	-0-	74 2		Y	-0-			102				

MCCOY, JOHN										WELL #: 1		RRCID -> 221780		COMPL. DATE 01/21/2006		TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508	
11		210 N	40	-0-	-170	-0-	40 2		Y	-0-			119				
12		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		Y	-0-			119				
01		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		Y	-0-			119				
02		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2		Y	-0-			119				
03		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		Y	-0-			119				
04		480 N	177	-0-	-303	-0-	177 2		Y	-0-			119				

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
LARGO OIL COMPANY				486640							
KANGERGA				WELL #: 1	RRCID -> 110669	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9698	-	9838
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	0	41	-0-	41	128	41	2	N	-0-		97
12	0	72	-0-	72	200	72	2	N	-0-		97
01	0	55	-0-	55	255	55	2	N	-0-		97
02	305 N	50	-0-	-255	-0-	50	2	N	-0-		97
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-		97
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		97

KANGERGA				WELL #: 2	RRCID -> 111676	COMPL. DATE 06/18/1984	TOTAL DEPTH 10810	PERF.10441	-	10661	
11	0	18	-0-	18	49	18	2	N	-0-		27
12	0	31	-0-	31	80	31	2	N	-0-		27
01	0	11	-0-	11	91	11	2	N	-0-		27
02	101 N	10	-0-	-91	-0-	10	2	N	-0-		27
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		27
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		27

DAVENPORT				WELL #: 1	RRCID -> 111891	COMPL. DATE 07/15/1984	TOTAL DEPTH 10795	PERF.10440	-	10648	
11	0	327	-0-	327	1174	327	2	N	-0-		120
12	0	397	-0-	397	1571	397	2	N	-0-		120
01	0	323	-0-	323	1894	323	2	N	-0-		120
02	2035 N	141	-0-	-1894	-0-	141	2	N	-0-		120
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-		120
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	N	-0-		120

SEARS				WELL #: 1	RRCID -> 114673	COMPL. DATE 10/14/1990	TOTAL DEPTH 10815	PERF. 9564	-	9656	
11	0	20	-0-	20	54	20	2	N	-0-		62
12	0	26	-0-	26	80	26	2	N	-0-		62
01	0	12	-0-	12	92	12	2	N	-0-		62
02	103 N	11	-0-	-92	-0-	11	2	N	-0-		62
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-		62
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-		62

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 217113	COMPL. DATE 12/16/2005	TOTAL DEPTH 10954	PERF.10568	-	10738	
11	0	3818	-0-	3818	4434	3817	2	1 9	N	1 8	39
12	0	2889	-0-	2889	7323	2889	2	N	-0-		39
01	0	2676	-0-	2676	9999	2676	2	N	-0-		39
02	12324 X	2325	-0-	-9999	-0-	2325	2	N	-0-		39
03	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2	N	-0-		39
04	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2	N	-0-		39

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT				WELL #: 1A	RRCID -> 217826	COMPL. DATE 12/30/2005	TOTAL DEPTH 10958	PERF.10506	-	10678	
11	0	49	-0-	49	338	49	2	N	-0-		39
12	0	43	-0-	43	381	43	2	N	-0-		39
01	0	47	-0-	47	428	47	2	N	-0-		39
02	462 N	34	-0-	-428	-0-	34	2	N	-0-		39
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-		39
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-		39

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 218728	COMPL. DATE 02/10/2006	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10592	-	10762	
11	0	1309	-0-	1309	2967	1308	2	1 9	N	1 8	32
12	0	1169	-0-	1169	4136	1169	2	N	-0-		32
01	0	959	-0-	959	5095	959	2	N	-0-		32
02	2800 N	936	-0-	-1864	3231	936	2	N	-0-		32
03	3100 N	1276	-0-	-1824	1407	1276	2	N	-0-		32
04	2108 N	701	-0-	-1407	-0-	700	2	1 9	N	1 8	32

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
LARGO OIL COMPANY		//CONT.//		486640									
CAGLE-HARRIS		WELL #:		1A	RRCID ->	219381	COMPL. DATE	01/24/2006	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10756 - 10964		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		0	598	-0-	598	2102	598 2		N	-0-			40
12		0	350	-0-	350	2452	350 2		N	-0-			40
01		0	881	-0-	881	3333	881 2		N	-0-			40
02		2800 N	646	-0-	-2154	1179	646 2		N	-0-			40
03		1808 N	629	-0-	-1179	-0-	629 2		N	-0-			40
04		840 N	762	-0-	-78	-0-	729 2	33 9	N	30			70

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	221840	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10504 - 10674		
11		0	1392	-0-	1392	4828	1391 2	1 9	N	1	1 8		15
12		0	1083	-0-	1083	5911	1081 2	2 9	N	2	2 8		15
01		0	1614	-0-	1614	7525	1614 2		N	-0-			15
02		2800 N	1437	-0-	-1363	6162	1436 2	1 9	N	1	1 8		15
03		3100 N	1437	-0-	-1663	4499	1437 2		N	-0-			15
04		3000 N	1361	-0-	-1639	2860	1359 2	2 9	N	2	2 8		15

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	221901	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	10955	PERF.10480 - 10682		
11		3000 N	2141	-0-	-859	1535	2140 2	1 9	N	1	1 8		25
12		0	2134	-0-	2134	3669	2134 2		N	-0-			25
01		0	1827	-0-	1827	5496	1827 2		N	-0-			25
02		2800 N	1591	-0-	-1209	4287	1591 2		N	-0-			25
03		3100 N	1656	-0-	-1444	2843	1656 2		N	-0-			25
04		3000 N	1971	-0-	-1029	1814	1971 2		N	-0-			25

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		WELL #:		518265	RRCID ->	185528	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9620 - 10458		
KANGERGA				1									
11		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-			73
12		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-			73
01		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-			73
02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-			73
03		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-			73
04		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-			73

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		WELL #:		650201	RRCID ->	102620	COMPL. DATE	09/29/1982	TOTAL DEPTH	10772	PERF.10501 - 10632		
JONES				1									
11		0	144	-0-	144	302	144 2		N	-0-			96
12		0	145	-0-	145	447	145 2		N	-0-			96
01		0	137	-0-	137	584	137 2		N	-0-			96
02		708 N	124	-0-	-584	-0-	124 2		N	-0-			96
03		155 N	130	-0-	-25	-0-	130 2		N	-0-			96
04		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			96

RIVES, W.C.		WELL #:		2	RRCID ->	246053	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	11020	PERF.10800 - 10956		
11		390 N	179	-0-	-211	-0-	179 2		N	-0-			9
12		372 N	119	-0-	-253	-0-	119 2		N	-0-			9
01		434 N	11	-0-	-423	-0-	11 2		N	-0-			9
02		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-			9
03		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-			9
*04		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-			9

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201															
SMITH, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 249418 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9416 - 10201															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			21
12		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-			21
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			21
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			21
03		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			21
04		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			21

RFE OPERATING, LLC 704776															
MCCUNE, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 097483 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 11513 PERF.10716 - 11334															
11		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-			124
12		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-			124
01		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-			124
02		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-			124
03		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-			124
04		360 N	302	-0-	-58	-0-	302	2			N	-0-			124

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143															
ALLEN, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 091969 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 11947 PERF. N/A															
11		360 N	340	-0-	-20	-0-	25	1	315	2	Y	-0-			-0-
12		354 N	354	-0-	-0-	-0-	27	1	327	2	Y	-0-			-0-
01		367 N	367	-0-	-0-	-0-	26	1	341	2	Y	-0-			-0-
02		334 N	334	-0-	-0-	-0-	25	1	309	2	Y	-0-			-0-
03		370 N	370	-0-	-0-	-0-	28	1	342	2	Y	-0-			-0-
04		360 N	346	-0-	-14	-0-	26	1	320	2	Y	-0-			-0-

BARRON, PEARL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093711 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10482 - 10658															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173627 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 9681 - 10505															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/30/2023															

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177054 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 9438 - 10546															
11		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	78	1	975	2	Y	-0-			-0-
12		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	80	1	987	2	Y	-0-			-0-
01		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	80	1	1055	2	Y	-0-			-0-
02		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	78	1	956	2	Y	-0-			-0-
03		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	84	1	1025	2	Y	-0-			-0-
04		1110 N	1040	-0-	-70	-0-	80	1	960	2	Y	-0-			-0-

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179096 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9422 - 10611															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143							
MARKEY #1		WELL #:		1	RRCID ->	192020	COMPL. DATE	07/30/2002	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9781 - 10672
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		208 N	208	-0-	-0-	15	1	193	2	Y	-0-
12		138 N	138	-0-	-0-	10	1	128	2	Y	-0-
01		278 N	278	-0-	-0-	20	1	258	2	Y	-0-
02		196 N	151	-0-	-45	11	1	140	2	Y	-0-
03		224 N	224	-0-	-0-	17	1	207	2	Y	-0-
04		270 N	225	-0-	-45	17	1	208	2	Y	-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	192342	COMPL. DATE	12/09/2002	TOTAL DEPTH	10790	PERF. 9573 - 10653
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	192489	COMPL. DATE	12/21/2002	TOTAL DEPTH	10802	PERF. 9596 - 10600
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WYLIE		WELL #:		1	RRCID ->	193863	COMPL. DATE	12/10/2002	TOTAL DEPTH	10956	PERF. 9473 - 10732
11		479 N	479	-0-	-0-	35	1	444	2	Y	56
12		276 N	276	-0-	-0-	21	1	255	2	Y	56
01		487 N	487	-0-	-0-	34	1	453	2	Y	56
02		448 N	373	-0-	-75	28	1	345	2	Y	56
03		531 N	531	-0-	-0-	40	1	491	2	Y	56
04		573 N	573	-0-	-0-	44	1	529	2	Y	56

MARKEY #2		WELL #:		1	RRCID ->	195739	COMPL. DATE	03/22/2003	TOTAL DEPTH	10930	PERF. 9488 - 10670
11		330 N	306	-0-	-24	23	1	283	2	Y	-0-
12		315 N	315	-0-	-0-	24	1	291	2	Y	-0-
01		341 N	316	-0-	-25	22	1	294	2	Y	-0-
02		280 N	264	-0-	-16	20	1	244	2	Y	-0-
03		325 N	325	-0-	-0-	25	1	300	2	Y	-0-
04		314 N	314	-0-	-0-	24	1	290	2	Y	-0-

WORLEY		WELL #:		1	RRCID ->	196564	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	10845	PERF. 9515 - 10726
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WILKERSON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	196919	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	10780	PERF. 9413 - 10659
11		1080 N	992	-0-	-88	73	1	919	2	Y	-0-
12		1030 N	1030	-0-	-0-	77	1	953	2	Y	-0-
01		1121 N	1121	-0-	-0-	79	1	1042	2	Y	-0-
02		932 N	932	-0-	-0-	70	1	862	2	Y	-0-
03		1172 N	1172	-0-	-0-	89	1	1083	2	Y	-0-
04		1101 N	1101	-0-	-0-	84	1	1017	2	Y	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143											
WYLIE		WELL #: 2		RRCID -> 197475		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9440 - 10722					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 197537		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9726 - 10692					
11	2880 X	2646	-0-	-234	-0-	192	1	2400	2	Y	49	44 1	13
						54	9						
12	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	238	1	2937	2	Y	49	54 1	8
						54	9						
01	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	225	1	2957	2	Y	36	36 1	8
						40	9						
02	2464 X	2378	-0-	-86	-0-	176	1	2158	2	Y	40	37 1	11
						44	9						
03	3224 X	2541	-0-	-683	-0-	189	1	2308	2	Y	40	36 1	15
						44	9						
04	3120 X	1389	-0-	-1731	-0-	105	1	1267	2	Y	15	20 1	10
						17	9						
LONDON		WELL #: 3		RRCID -> 197822		COMPL. DATE 05/25/2003		TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9484 - 10654					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
RUSHTON		WELL #: 1		RRCID -> 197824		COMPL. DATE 06/29/2003		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9420 - 10569					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ALLEN, DAVID		WELL #: 2		RRCID -> 198430		COMPL. DATE 07/23/2003		TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9370 - 10530					
11	420 N	417	-0-	-3	-0-	31	1	386	2	Y	-0-		-0-
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	32	1	395	2	Y	-0-		-0-
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	31	1	404	2	Y	-0-		-0-
02	392 N	319	-0-	-73	-0-	24	1	295	2	Y	-0-		-0-
03	434 N	366	-0-	-68	-0-	28	1	338	2	Y	-0-		-0-
04	420 N	412	-0-	-8	-0-	32	1	380	2	Y	-0-		-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
BARRON, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 199304 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10475 - 10785														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		2070 N	1384	-0-	-686	-0-	16 1	1367 2	N	1	1 8			37
12		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1 9	1020 2	N	-0-				37
01		2139 N	2004	-0-	-135	-0-	12 1	1981 2	N	-0-				37
02		1288 N	1260	-0-	-28	-0-	23 1	1245 2	N	-0-				37
03		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	15 1	1755 2	N	-0-				37
04		1950 N	1695	-0-	-255	-0-	21 1	1675 2	N	-0-				37

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200991 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9460 - 10648														
11		330 N	297	-0-	-33	-0-	22 1	275 2	Y	-0-				67
12		315 N	315	-0-	-0-	-0-	1 9	291 2	Y	-0-				67
01		310 N	307	-0-	-3	-0-	22 1	285 2	Y	-0-				67
02		287 N	287	-0-	-0-	-0-	22 1	265 2	Y	-0-				67
03		326 N	326	-0-	-0-	-0-	25 1	301 2	Y	-0-				67
04		310 N	310	-0-	-0-	-0-	24 1	286 2	Y	-0-				67

PARROTT WELL #: 1 RRCID -> 201346 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 10752 PERF. 9610 - 10619														
11		660 N	641	-0-	-19	-0-	47 1	594 2	Y	-0-				78
12		481 N	481	-0-	-0-	-0-	36 1	445 2	Y	-0-				78
01		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	107 1	1405 2	Y	-0-				78
02		677 N	677	-0-	-0-	-0-	51 1	626 2	Y	-0-				78
03		677 N	677	-0-	-0-	-0-	51 1	626 2	Y	-0-				78
04		810 N	621	-0-	-189	-0-	48 1	573 2	Y	-0-				78

ALLEN, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 201717 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9480 - 10605														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

RUSHTON WELL #: 2 RRCID -> 202010 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 9766 - 10610														
11		1020 N	981	-0-	-39	-0-	73 1	908 2	Y	-0-				-0-
12		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	85 1	1050 2	Y	-0-				-0-
01		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	72 1	946 2	Y	-0-				-0-
02		924 X	906	-0-	-18	-0-	68 1	838 2	Y	-0-				-0-
03		1147 X	984	-0-	-163	-0-	75 1	909 2	Y	-0-				-0-
04		1110 X	938	-0-	-172	-0-	72 1	866 2	Y	-0-				-0-

KANGERGA-DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 202757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9665 - 10030														
11		930 X	851	-0-	-79	-0-	63 1	788 2	Y	-0-				-0-
12		868 X	590	-0-	-278	-0-	44 1	546 2	Y	-0-				-0-
01		1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	130 1	1703 2	Y	-0-				-0-
02		1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	100 1	1218 2	Y	-0-				-0-
03		1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	81 1	982 2	Y	-0-				-0-
04		1770 X	969	-0-	-801	-0-	74 1	895 2	Y	-0-				-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
EASTLAND				WELL #:	2	RRCID ->	203001	COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9454 - 10554	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		390 N	375	-0-	-15	-0-	28 1	347 2	Y	-0-				70
12		403 N	403	-0-	-0-	-0-	30 1	373 2	Y	-0-				70
01		380 N	380	-0-	-0-	-0-	27 1	353 2	Y	-0-				70
02		364 N	329	-0-	-35	-0-	25 1	304 2	Y	-0-				70
03		403 N	363	-0-	-40	-0-	28 1	335 2	Y	-0-				70
04		360 N	336	-0-	-24	-0-	26 1	310 2	Y	-0-				70

MARKEY #2				WELL #:	5	RRCID ->	203002	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	10748	PERF.	7408 - 10570	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

MARKEY #2				WELL #:	2	RRCID ->	203003	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9562 - 10682	
11		690 N	612	-0-	-78	-0-	45 1	567 2	Y	-0-				-0-
12		420 N	420	-0-	-0-	-0-	31 1	389 2	Y	-0-				-0-
01		766 N	766	-0-	-0-	-0-	54 1	712 2	Y	-0-				-0-
02		588 X	574	-0-	-14	-0-	43 1	531 2	Y	-0-				-0-
03		667 X	667	-0-	-0-	-0-	51 1	616 2	Y	-0-				-0-
04		1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	84 1	1008 2	Y	-0-				-0-

EASTLAND				WELL #:	1	RRCID ->	203004	COMPL. DATE	02/01/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9422 - 10568	
11		300 N	230	-0-	-70	-0-	17 1	213 2	Y	-0-				122
12		171 N	171	-0-	-0-	-0-	13 1	158 2	Y	-0-				122
01		310 N	180	-0-	-130	-0-	13 1	167 2	Y	-0-				122
02		224 N	157	-0-	-67	-0-	12 1	145 2	Y	-0-				122
03		186 N	161	-0-	-25	-0-	12 1	149 2	Y	-0-				122
04		180 N	140	-0-	-40	-0-	11 1	129 2	Y	-0-				122

WYLIE				WELL #:	3	RRCID ->	203788	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	7519 - 10596	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				67
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				67
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				67
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				67
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				67
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				67

LONDON				WELL #:	4	RRCID ->	203795	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	10759	PERF.	9634 - 10630	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

MARKEY #2				WELL #:	3	RRCID ->	203796	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9524 - 10670	
11		1380 N	1064	-0-	-316	-0-	79 1	985 2	Y	-0-				-0-
12		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	104 1	1281 2	Y	-0-				-0-
01		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	101 1	1325 2	Y	-0-				-0-
02		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	95 1	1157 2	Y	-0-				-0-
03		1395 N	1361	-0-	-34	-0-	103 1	1258 2	Y	-0-				-0-
04		1380 N	1296	-0-	-84	-0-	99 1	1197 2	Y	-0-				-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK						
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
EASTLAND				WELL #:	3	RRCID ->	203893	COMPL. DATE	04/17/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9438 - 10616	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		2880 X	2577	-0-	-303	-0-	185 1	2317 2	Y	68	61 1			18
							75 9							
12		2976 X	2640	-0-	-336	-0-	192 1	2373 2	Y	68	75 1			11
							75 9							
01		2976 X	2671	-0-	-305	-0-	185 1	2432 2	Y	49	49 1			11
							54 9							
02		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	177 1	2168 2	Y	64	57 1			18
							70 9							
03		2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	196 1	2389 2	Y	61	56 1			23
							67 9							
04		2580 N	2501	-0-	-79	-0-	190 1	2285 2	Y	24	31 1			16
							26 9							

MARKEY #2				WELL #:	6	RRCID ->	204890	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	10796	PERF.	9568 - 10708	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

CRIM				WELL #:	2	RRCID ->	204906	COMPL. DATE	07/26/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9422 - 10622	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

NANA GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	205026	COMPL. DATE	09/12/2004	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	9498 - 10568	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

HARDY HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	205767	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10584 - 10780	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

WYLIE				WELL #:	4	RRCID ->	206198	COMPL. DATE	09/04/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9540 - 10735	
11		810 N	515	-0-	-295	-0-	38 1	477 2	Y	-0-				-0-
12		522 N	522	-0-	-0-	-0-	39 1	483 2	Y	-0-				-0-
01		682 N	421	-0-	-261	-0-	30 1	391 2	Y	-0-				-0-
02		517 N	517	-0-	-0-	-0-	39 1	478 2	Y	-0-				-0-
03		724 N	724	-0-	-0-	-0-	55 1	669 2	Y	-0-				-0-
04		711 N	711	-0-	-0-	-0-	54 1	657 2	Y	-0-				-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK						
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143											
SPIKES GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	206347	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	7404 - 10575			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILKINS		WELL #:		2	RRCID ->	206496	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9416 - 10665			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COBRA #1		WELL #:		1	RRCID ->	207207	COMPL. DATE	10/30/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9560 - 10664			
11	1170 N	668	-0-	-502	-0-	49	1	619	2	Y	-0-				-0-
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	49	1	610	2	Y	-0-				-0-
01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	77	1	1018	2	Y	-0-				-0-
02	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	108	1	1325	2	Y	-0-				-0-
03	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	109	1	1330	2	Y	-0-				-0-
04	1050 N	1047	-0-	-3	-0-	80	1	967	2	Y	-0-				-0-

VIPER #2		WELL #:		1	RRCID ->	207313	COMPL. DATE	11/27/2004	TOTAL DEPTH	10780	PERF.	9409 - 10662			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALLEN, DAVID		WELL #:		5	RRCID ->	207318	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	10770	PERF.	9512 - 10697			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILKINS		WELL #:		3	RRCID ->	207319	COMPL. DATE	12/03/2004	TOTAL DEPTH	10760	PERF.	9439 - 10664			
11	450 N	106	-0-	-344	-0-	8	1	98	2	Y	-0-				-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-				-0-
01	279 N	77	-0-	-202	-0-	5	1	72	2	Y	-0-				-0-
02	112 N	53	-0-	-59	-0-	4	1	49	2	Y	-0-				-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	Y	-0-				-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-				-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
SPIKES GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	207764	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	10745	PERF.	9533 - 10621		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALLEN, DAVID		WELL #:		4	RRCID ->	208479	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9467 - 10648		
11	2070 X	1876	-0-	-194	-0-	139	1	1737	2	Y	-0-			-0-
12	2077 X	1745	-0-	-332	-0-	131	1	1614	2	Y	-0-			-0-
01	2077 X	1852	-0-	-225	-0-	131	1	1721	2	Y	-0-			-0-
02	1764 N	1511	-0-	-253	-0-	114	1	1397	2	Y	-0-			-0-
03	1736 N	1580	-0-	-156	-0-	120	1	1460	2	Y	-0-			-0-
04	1800 N	1690	-0-	-110	-0-	129	1	1561	2	Y	-0-			-0-

MARKEY #2		WELL #:		8	RRCID ->	208481	COMPL. DATE	01/11/2005	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9554 - 10669		
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	51	1	634	2	Y	-0-			-0-
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	53	1	660	2	Y	-0-			-0-
01	766 N	766	-0-	-0-	-0-	54	1	712	2	Y	-0-			-0-
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	58	1	703	2	Y	-0-			-0-
03	713 N	670	-0-	-43	-0-	51	1	619	2	Y	-0-			-0-
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	65	1	785	2	Y	-0-			-0-

ALLEN, DAVID		WELL #:		6	RRCID ->	208482	COMPL. DATE	07/06/2021	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	7135 - 10666		
11	1770 X	218	-0-	-1552	-0-	16	1	202	2	Y	-0-			-0-
12	465 X	214	-0-	-251	-0-	16	1	198	2	Y	-0-			-0-
01	285 X	285	-0-	-0-	-0-	20	1	265	2	Y	-0-			-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	21	1	261	2	Y	-0-			-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	24	1	288	2	Y	-0-			-0-
04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	51	1	617	2	Y	-0-			-0-

MARKEY #2		WELL #:		9	RRCID ->	208485	COMPL. DATE	02/07/2005	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9480 - 10642		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MODISETTE		WELL #:		1	RRCID ->	209581	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	10855	PERF.	9301 - 10738		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARKEY #1		WELL #:		2	RRCID ->	209855	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9512 - 10666		
11	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	98	1	1232	2	Y	-0-			-0-
12	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	110	1	1358	2	Y	-0-			-0-
01	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	105	1	1379	2	Y	-0-			-0-
02	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	99	1	1209	2	Y	-0-			-0-
03	1457 X	1384	-0-	-73	-0-	105	1	1279	2	Y	-0-			-0-
04	1440 X	1245	-0-	-195	-0-	95	1	1150	2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
VIPER #2				WELL #: 2	RRCID -> 211639	COMPL. DATE 04/14/2005	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9427	- 10652			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		360 N	313	-0-	-47	-0-	23 1	290 2	Y	-0-		-0-
12		244 N	244	-0-	-0-	-0-	18 1	226 2	Y	-0-		-0-
01		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	143 1	1879 2	Y	-0-		-0-
02		498 N	498	-0-	-0-	-0-	38 1	460 2	Y	-0-		-0-
03		450 N	450	-0-	-0-	-0-	34 1	416 2	Y	-0-		-0-
04		420 N	375	-0-	-45	-0-	29 1	346 2	Y	-0-		-0-

WILKINS				WELL #: 4	RRCID -> 211640	COMPL. DATE 05/05/2005	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9464	- 10674			
11		1650 N	1411	-0-	-239	-0-	104 1	1307 2	Y	-0-		51
12		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	111 1	1373 2	Y	-0-		51
01		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	134 1	1761 2	Y	-0-		51
02		1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	131 1	1609 2	Y	-0-		51
03		1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	143 1	1742 2	Y	4	4 8	51
04		1830 X	1785	-0-	-45	-0-	137 1	1648 2	Y	-0-		51

VIPER #2				WELL #: 3	RRCID -> 211641	COMPL. DATE 05/19/2005	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9423	- 10669			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STINGRAY				WELL #: 2	RRCID -> 211747	COMPL. DATE 09/01/2017	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 7450	- 10765			
11		750 N	718	-0-	-32	-0-	53 1	665 2	Y	-0-		-0-
12		702 N	702	-0-	-0-	-0-	53 1	649 2	Y	-0-		-0-
01		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	71 1	934 2	Y	-0-		-0-
02		815 N	815	-0-	-0-	-0-	62 1	753 2	Y	-0-		-0-
03		892 N	892	-0-	-0-	-0-	68 1	824 2	Y	-0-		-0-
04		960 N	865	-0-	-95	-0-	66 1	799 2	Y	-0-		-0-

CRIM				WELL #: 4	RRCID -> 211828	COMPL. DATE 05/24/2005	TOTAL DEPTH 10822	PERF. 9596	- 10640			
11		1110 N	1029	-0-	-81	-0-	76 1	953 2	Y	-0-		-0-
12		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	81 1	998 2	Y	-0-		-0-
01		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	79 1	1043 2	Y	-0-		-0-
02		997 N	997	-0-	-0-	-0-	75 1	922 2	Y	-0-		-0-
03		1085 N	1067	-0-	-18	-0-	81 1	986 2	Y	-0-		-0-
04		1080 N	968	-0-	-112	-0-	74 1	894 2	Y	-0-		-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1				WELL #: 4	RRCID -> 212318	COMPL. DATE 06/08/2005	TOTAL DEPTH 10815	PERF. 9618	- 10664			
11		2580 N	2153	-0-	-427	-0-	151 1	1895 2	Y	97	87 1	26
12		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	107 9					
01		2294 N	380	-0-	-1914	-0-	136 1	1682 2	Y	99	109 1	16
02		2016 N	-0-	-0-	-2016	-0-	109 9					
03		1922 N	8	-0-	-1914	-0-	26 1	346 2	Y	7	21 1	2
04		360 N	-0-	-0-	-360	-0-	8 9					
							1 1	7 2	Y	-0-	2 1	-0-
									Y	-0-		-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
KING				WELL #:	1	RRCID ->	212606	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	10815	PERF. 9576 - 10732		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
11		774 N	774	-0-	-0-	-0-	53 1	663 2	Y	53	51 1			14
							58 9							
12		557 N	557	-0-	-0-	-0-	37 1	451 2	Y	63	67 1			10
							69 9							
01		518 N	518	-0-	-0-	-0-	33 1	427 2	Y	53	51 1			12
							58 9							
02		728 N	416	-0-	-312	-0-	26 1	318 2	Y	65	59 1			18
							72 9							
03		558 N	415	-0-	-143	-0-	26 1	323 2	Y	60	56 1			22
							66 9							
04		510 N	240	-0-	-270	-0-	17 1	202 2	Y	19	29 1			12
							21 9							

LONDON				WELL #:	9	RRCID ->	212943	COMPL. DATE	06/19/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 9802 - 10693		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

COBRA #2				WELL #:	1	RRCID ->	212964	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9584 - 10762		
11		990 N	895	-0-	-95	-0-	66 1	829 2	Y	-0-				-0-
12		948 N	948	-0-	-0-	-0-	71 1	877 2	Y	-0-				-0-
01		992 N	969	-0-	-23	-0-	68 1	901 2	Y	-0-				-0-
02		886 N	886	-0-	-0-	-0-	67 1	819 2	Y	-0-				-0-
03		961 N	944	-0-	-17	-0-	72 1	872 2	Y	-0-				-0-
04		930 N	906	-0-	-24	-0-	69 1	837 2	Y	-0-				-0-

WYLIE				WELL #:	5	RRCID ->	213091	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	10920	PERF. 9481 - 10748		
11		1500 X	186	-0-	-1314	-0-	14 1	172 2	Y	-0-				-0-
12		1550 X	130	-0-	-1420	-0-	10 1	120 2	Y	-0-				-0-
01		1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	122 1	1601 2	Y	-0-				-0-
02		2800 N	3253	-0-	453	453	246 1	3007 2	Y	-0-				-0-
03		2524 N	2071	-0-	-453	-0-	157 1	1914 2	Y	-0-				-0-
04		1380 N	1359	-0-	-21	-0-	104 1	1255 2	Y	-0-				-0-

COBRA #1				WELL #:	2	RRCID ->	213144	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	10885	PERF. 9548 - 10774		
11		1020 N	883	-0-	-137	-0-	65 1	818 2	Y	-0-				-0-
12		920 N	920	-0-	-0-	-0-	69 1	851 2	Y	-0-				-0-
01		961 N	933	-0-	-28	-0-	66 1	867 2	Y	-0-				-0-
02		863 N	863	-0-	-0-	-0-	65 1	798 2	Y	-0-				-0-
03		930 N	871	-0-	-59	-0-	66 1	805 2	Y	-0-				-0-
04		900 N	792	-0-	-108	-0-	61 1	731 2	Y	-0-				-0-

HARDY HEIRS				WELL #:	2	RRCID ->	213622	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	10925	PERF.10558 - 10744		
11		0	1154	-0-	1154	2267	13 1	1141 2	Y	-0-				-0-
12		0	1362	-0-	1362	3629	16 1	1346 2	Y	-0-				-0-
01		0	1251	-0-	1251	4880	15 1	1236 2	Y	-0-				-0-
02		2800 N	737	-0-	-2063	2817	9 1	728 2	Y	-0-				-0-
03		3100 N	1596	-0-	-1504	1313	19 1	1577 2	Y	-0-				-0-
04		2697 N	1384	-0-	-1313	-0-	16 1	1368 2	Y	-0-				-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143							
LONDON				WELL #: 7	RRCID -> 213841	COMPL. DATE 07/26/2005	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9574	- 10748		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	1140 N	1063	-0-	-77	-0-	79 1	984 2	Y	-0-		-0-
12	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	80 1	982 2	Y	-0-		-0-
01	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	77 1	1009 2	Y	-0-		-0-
02	1008 X	969	-0-	-39	-0-	73 1	896 2	Y	-0-		-0-
03	1085 X	1060	-0-	-25	-0-	80 1	980 2	Y	-0-		-0-
04	1050 X	997	-0-	-53	-0-	76 1	921 2	Y	-0-		-0-

LONDON				WELL #: 10	RRCID -> 214366	COMPL. DATE 08/11/2005	TOTAL DEPTH 10865	PERF. 9447	- 10662		
11	1710 X	1656	-0-	-54	-0-	122 1	1534 2	Y	-0-		-0-
12	1426 X	907	-0-	-519	-0-	68 1	839 2	Y	-0-		-0-
01	1767 X	1148	-0-	-619	-0-	81 1	1067 2	Y	-0-		-0-
02	1596 X	1146	-0-	-450	-0-	87 1	1059 2	Y	-0-		-0-
03	1767 X	1416	-0-	-351	-0-	107 1	1309 2	Y	-0-		-0-
04	1650 X	1066	-0-	-584	-0-	82 1	984 2	Y	-0-		-0-

EASTLAND				WELL #: 5	RRCID -> 214695	COMPL. DATE 08/09/2005	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9444	- 10696		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

COBRA #1				WELL #: 3	RRCID -> 214835	COMPL. DATE 09/01/2017	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 7184	- 10792		
11	2280 X	2132	-0-	-148	-0-	200 1	1759 2	Y	157	167 1	186
12	2356 X	2145	-0-	-211	-0-	173 9	211 1	Y	86	168 1	104
01	2418 X	1987	-0-	-431	-0-	95 9	190 1	Y	102		206
02	2184 X	1734	-0-	-450	-0-	112 9	176 1	Y	87	179 1	114
03	2201 X	1394	-0-	-807	-0-	96 9	153 1	Y	120	180 1	54
04	2130 X	1302	-0-	-828	-0-	132 9	143 1	Y	138		192
						152 9					

VIPER #2				WELL #: 16	RRCID -> 214944	COMPL. DATE 09/16/2005	TOTAL DEPTH 10985	PERF. 9418	- 10667		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KANGERGA-DEVOS				WELL #: 2	RRCID -> 215281	COMPL. DATE 09/05/2005	TOTAL DEPTH 10870	PERF. 9464	- 10634		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
COBRA #1		WELL #:		17	RRCID ->	215516	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	7464 - 10748		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	600 N	109	-0-	-491	-0-	8	1	97	2	Y	4	3	1	1
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	4	9							
01	434 N	215	-0-	-219	-0-	13	1	159	2	Y	-0-	1	1	-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	197	2	Y	3	2	1	1
03	850 N	850	-0-	-0-	-0-	3	9							
04	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	15	1	186	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
						58	1	704	2	Y	80	51	1	30
						88	9							
						83	1	1000	2	Y	18	36	1	12
						20	9							

VIPER #2		WELL #:		14	RRCID ->	215562	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	9424 - 10674	
11	0	30	-0-	30	-0-	2	1	28	2	Y	-0-		-0-
12	0	63	-0-	63	-0-	5	1	58	2	Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	229 N	136	-0-	-93	-0-	10	1	126	2	Y	-0-		-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	2	Y	-0-		-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	Y	-0-		-0-

MARKEY #1		WELL #:		8	RRCID ->	216050	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9666 - 10759	
11	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	135	1	1689	2	Y	-0-		-0-
12	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	140	1	1725	2	Y	-0-		-0-
01	1860 N	1791	-0-	-69	-0-	127	1	1664	2	Y	-0-		-0-
02	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	154	1	1884	2	Y	-0-		-0-
03	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	168	1	2041	2	Y	-0-		-0-
04	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	202	1	2430	2	Y	-0-		-0-

BRIGHTWELL GU		WELL #:		1	RRCID ->	216075	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10582 - 10754	
11	1710 X	630	-0-	-1080	-0-	443	1	187	2	Y	-0-		74
12	1767 X	203	-0-	-1564	-0-	17	1	186	2	Y	-0-		74
01	1178 X	67	-0-	-1111	-0-	41	1	26	2	Y	-0-		74
02	588 N	308	-0-	-280	-0-	195	1	113	2	Y	-0-		74
03	217 N	148	-0-	-69	-0-	92	1	56	2	Y	-0-		74
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	187	1	73	2	Y	-0-		74

WILKINS		WELL #:		5	RRCID ->	216276	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9392 - 10682	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
GENTRY C GU		WELL #:		1	RRCID ->	217278	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9572 - 10660	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	68	1	848	2	Y	3	3 1	1
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	3	9						
01	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	42	1	523	2	Y	-0-	1 1	-0-
02	1260 X	1161	-0-	-99	-0-	72	1	952	2	Y	12	9 1	3
03	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	13	9						
04	990 X	979	-0-	-11	-0-	86	1	1052	2	Y	21	18 1	6
						23	9						
						89	1	1087	2	Y	-0-	6 1	-0-
						75	1	904	2	Y	-0-		-0-

COBRA #1		WELL #:		11	RRCID ->	217370	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	10935	PERF.	9564 - 10773	
11	480 N	364	-0-	-116	-0-	27	1	337	2	Y	-0-		-0-
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	26	1	316	2	Y	-0-		-0-
01	372 N	351	-0-	-21	-0-	25	1	326	2	Y	-0-		-0-
02	336 N	296	-0-	-40	-0-	22	1	274	2	Y	-0-		-0-
03	341 N	322	-0-	-19	-0-	24	1	298	2	Y	-0-		-0-
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	34	1	415	2	Y	-0-		-0-

LONDON		WELL #:		6	RRCID ->	217777	COMPL. DATE	11/01/2018	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	7178 - 10726	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

VIPER #3		WELL #:		1	RRCID ->	217830	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9406 - 10665	
11	330 N	295	-0-	-35	-0-	22	1	273	2	Y	-0-		-0-
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	24	1	296	2	Y	-0-		-0-
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	24	1	311	2	Y	-0-		-0-
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	24	1	292	2	Y	-0-		-0-
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	25	1	310	2	Y	-0-		-0-
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	26	1	314	2	Y	-0-		-0-

VIPER #1		WELL #:		3	RRCID ->	217953	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9414 - 10678	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MCCARTER		WELL #:		1	RRCID ->	217954	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9452 - 10716	
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	7	1	82	2	Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	Y	-0-		-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	Y	-0-		-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	2	Y	-0-		-0-
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	22	1	271	2	Y	-0-		-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
LONDON				WELL #:	8	RRCID ->	218461	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	10930	PERF. 9548 - 10725	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WILKINS				WELL #:	9	RRCID ->	218565	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9434 - 10656	
11	1200 N	1125	-0-	-75	-0-	83	1	1042	2	Y	-0-		27
12	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	78	1	966	2	Y	-0-		27
01	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	79	1	1037	2	Y	-0-		27
02	1064 N	810	-0-	-254	-0-	61	1	749	2	Y	-0-		27
03	1054 N	824	-0-	-230	-0-	63	1	761	2	Y	-0-		27
04	1080 N	949	-0-	-131	-0-	73	1	876	2	Y	-0-		27

VIPER #1				WELL #:	4	RRCID ->	218720	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9428 - 10692	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BARRON, PEARL				WELL #:	3	RRCID ->	219166	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	10844	PERF.10500 - 10690	
11	690 N	70	-0-	-620	-0-	1	1	69	2	N	-0-		112
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	4	1	363	2	N	-0-		112
01	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	12	1	1022	2	N	-0-		112
02	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	13	1	1058	2	N	-0-		112
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	5	1	416	2	N	-0-		112
04	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	15	1	1256	2	N	-0-	3	115
						3	9						

ALLEN, DAVID				WELL #:	7	RRCID ->	219291	COMPL. DATE	03/13/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9431 - 10651	
11	2040 X	797	-0-	-1243	-0-	59	1	738	2	Y	-0-		-0-
12	1488 X	632	-0-	-856	-0-	47	1	585	2	Y	-0-		-0-
01	1488 X	1120	-0-	-368	-0-	79	1	1041	2	Y	-0-		-0-
02	1176 X	1116	-0-	-60	-0-	84	1	1032	2	Y	-0-		-0-
03	992 X	711	-0-	-281	-0-	54	1	657	2	Y	-0-		-0-
04	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	85	1	1030	2	Y	-0-		-0-

COBRA #2				WELL #:	7	RRCID ->	219385	COMPL. DATE	01/22/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9570 - 10658	
11	990 N	848	-0-	-142	-0-	63	1	785	2	Y	-0-		-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	20	1	247	2	Y	-0-		-0-
01	868 N	818	-0-	-50	-0-	58	1	760	2	Y	-0-		-0-
02	784 N	528	-0-	-256	-0-	40	1	488	2	Y	-0-		-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-		-0-
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-		-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
VIPER #3				WELL #:	2	RRCID ->	219510	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9408 - 10658	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		180 N	157	-0-	-23	-0-	12 1	145 2	Y	-0-				-0-
12		140 N	140	-0-	-0-	-0-	10 1	130 2	Y	-0-				-0-
01		186 N	176	-0-	-10	-0-	12 1	164 2	Y	-0-				-0-
02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	13 1	158 2	Y	-0-				-0-
03		193 N	193	-0-	-0-	-0-	15 1	178 2	Y	-0-				-0-
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	14 1	166 2	Y	-0-				-0-

MARKEY #2				WELL #:	10	RRCID ->	219545	COMPL. DATE	02/18/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9474 - 10714	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

CRIM				WELL #:	8	RRCID ->	219560	COMPL. DATE	03/04/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	9418 - 10674	
11		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	104 1	1306 2	Y	-0-				87
12		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	99 1	1221 2	Y	-0-				87
01		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	96 1	1257 2	Y	1	1	8		87
							1 9							
02		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	104 1	1277 2	Y	-0-				87
03		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	100 1	1221 2	Y	4	4	8		87
							4 9							
04		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	91 1	1096 2	Y	-0-				87

DAVENPORT 1				WELL #:	3	RRCID ->	219564	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9472 - 10670	
11		2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	177 1	2216 2	Y	-0-				-0-
12		2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	178 1	2199 2	Y	-0-				-0-
01		2232 X	2040	-0-	-192	-0-	144 1	1896 2	Y	-0-				-0-
02		2240 N	1517	-0-	-723	-0-	115 1	1402 2	Y	-0-				-0-
03		2387 N	1515	-0-	-872	-0-	115 1	1400 2	Y	-0-				-0-
04		1980 N	1598	-0-	-382	-0-	122 1	1476 2	Y	-0-				-0-

VIPER #3				WELL #:	3 L	RRCID ->	220235	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9422 - 10690	
11		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	Y	-0-				-0-
12		51 N	51	-0-	-0-	-0-	4 1	47 2	Y	-0-				-0-
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 2	Y	-0-				-0-
02		179 N	179	-0-	-0-	-0-	14 1	165 2	Y	-0-				-0-
03		196 N	196	-0-	-0-	-0-	15 1	181 2	Y	-0-				-0-
04		258 N	258	-0-	-0-	-0-	20 1	238 2	Y	-0-				-0-

VIPER #1				WELL #:	13	RRCID ->	220321	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	9448 - 10720	
11		180 N	66	-0-	-114	-0-	5 1	61 2	Y	-0-				-0-
12		3100 N	3243	-0-	143	143	243 1	3000 2	Y	-0-				-0-
01		1734 N	1591	-0-	-143	-0-	112 1	1479 2	Y	-0-				-0-

MARKEY #1				WELL #:	9	RRCID ->	220433	COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9524 - 10738	
11		1170 N	1111	-0-	-59	-0-	82 1	1029 2	Y	-0-				-0-
12		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	79 1	975 2	Y	-0-				-0-
01		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	75 1	985 2	Y	-0-				-0-
02		1036 N	815	-0-	-221	-0-	62 1	753 2	Y	-0-				-0-
03		1054 N	805	-0-	-249	-0-	61 1	744 2	Y	-0-				-0-
04		1020 N	686	-0-	-334	-0-	53 1	633 2	Y	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/21/2023

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
COBRA #1				WELL #: 14	RRCID -> 220434	COMPL. DATE 04/09/2006	TOTAL DEPTH 10942	PERF. 9666	- 10760				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	73	-0-	73	73	5	1	68	2	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	1121	-0-	1121	1194	65	1	857	2	Y	181	140	41
						199	9						
02	2800 N	1988	-0-	-812	382	123	1	1510	2	Y	323	273	91
						355	9						
03	2935 N	2553	-0-	-382	-0-	168	1	2047	2	Y	307	283	115
						338	9						
04	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	158	1	1911	2	Y	121	158	78
						133	9						

MARKEY #1				WELL #: 10	RRCID -> 220606	COMPL. DATE 11/21/2005	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9542	- 10800				
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	53	1	667	2	Y	-0-		-0-
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	51	1	635	2	Y	-0-		-0-
01	775 N	692	-0-	-83	-0-	49	1	643	2	Y	-0-		-0-
02	672 N	620	-0-	-52	-0-	47	1	573	2	Y	-0-		-0-
03	682 N	625	-0-	-57	-0-	47	1	578	2	Y	-0-		-0-
04	660 N	577	-0-	-83	-0-	44	1	533	2	Y	-0-		-0-

CRIM				WELL #: 6	RRCID -> 220769	COMPL. DATE 04/25/2006	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9430	- 10636				
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	45	1	568	2	Y	-0-		-0-
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	40	1	491	2	Y	-0-		-0-
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	40	1	525	2	Y	-0-		-0-
02	560 N	550	-0-	-10	-0-	42	1	508	2	Y	-0-		-0-
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	42	1	514	2	Y	-0-		-0-
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	42	1	503	2	Y	-0-		-0-

COBRA #1				WELL #: 7	RRCID -> 220770	COMPL. DATE 04/30/2006	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9642	- 10736				
11	960 N	844	-0-	-116	-0-	62	1	782	2	Y	-0-		-0-
12	869 N	869	-0-	-0-	-0-	65	1	804	2	Y	-0-		-0-
01	899 N	649	-0-	-250	-0-	46	1	603	2	Y	-0-		-0-
02	784 N	781	-0-	-3	-0-	59	1	722	2	Y	-0-		-0-
03	919 N	919	-0-	-0-	-0-	70	1	849	2	Y	-0-		-0-
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	56	1	676	2	Y	-0-		-0-

TILLISON GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 220926	COMPL. DATE 03/31/2006	TOTAL DEPTH 10825	PERF. 9666	- 10692				
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	N	-0-		29
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	N	-0-		29
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	19	1	246	2	N	-0-		29
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	N	-0-		29
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	14	1	166	2	N	-0-		29
04	270 N	76	-0-	-194	-0-	6	1	70	2	N	-0-		29

GREEN UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 221043	COMPL. DATE 01/14/2006	TOTAL DEPTH 10931	PERF. 10492	- 10798				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
CRIM		WELL #:		7	RRCID ->	221107	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9418 - 10644
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		600 N	550	-0-	-50	-0-	41 1	509 2	Y	-0-		-0-
12		182 N	182	-0-	-0-	-0-	14 1	168 2	Y	-0-		-0-
01		756 N	756	-0-	-0-	-0-	53 1	703 2	Y	-0-		-0-
02		532 X	520	-0-	-12	-0-	39 1	481 2	Y	-0-		-0-
03		558 X	533	-0-	-25	-0-	40 1	493 2	Y	-0-		-0-
04		720 X	368	-0-	-352	-0-	28 1	340 2	Y	-0-		-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	221177	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9410 - 10663
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VIPER #2		WELL #:		8	RRCID ->	221212	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9412 - 10670
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LITTLE ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	221321	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9966 - 11674
11		1080 N	1073	-0-	-7	-0-	79 1	994 2	Y	-0-		-0-
12		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	96 1	1182 2	Y	-0-		-0-
01		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	96 1	1264 2	Y	-0-		-0-
02		1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	93 1	1139 2	Y	-0-		-0-
03		1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	100 1	1214 2	Y	-0-		-0-
04		1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	103 1	1244 2	Y	-0-		-0-

CRIM		WELL #:		5	RRCID ->	221596	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9522 - 10618
11		2070 X	1574	-0-	-496	-0-	116 1	1458 2	Y	-0-		-0-
12		1984 X	1449	-0-	-535	-0-	109 1	1340 2	Y	-0-		-0-
01		1984 X	1159	-0-	-825	-0-	82 1	1077 2	Y	-0-		-0-
02		1792 X	1350	-0-	-442	-0-	102 1	1248 2	Y	-0-		-0-
03		1798 X	1211	-0-	-587	-0-	92 1	1119 2	Y	-0-		-0-
04		1560 X	1079	-0-	-481	-0-	83 1	996 2	Y	-0-		-0-

HERGESHEIMER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	221774	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	9516 - 10060
11		1830 N	1695	-0-	-135	-0-	125 1	1570 2	N	-0-		144
12		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	122 1	1505 2	N	-0-		144
01		1767 N	1599	-0-	-168	-0-	113 1	1486 2	N	-0-		144
02		1596 N	1371	-0-	-225	-0-	104 1	1267 2	N	-0-		144
03		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	127 1	1547 2	N	-0-		144
04		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	123 1	1486 2	N	-0-		144

HERGESHEIMER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	221993	COMPL. DATE	05/10/2006	TOTAL DEPTH	10876	PERF.	9484 - 10721
11		420 X	154	-0-	-266	-0-	11 1	143 2	N	-0-		-0-
12		197 X	197	-0-	-0-	-0-	15 1	182 2	N	-0-		-0-
01		248 X	212	-0-	-36	-0-	15 1	197 2	N	-0-		-0-
02		266 N	266	-0-	-0-	-0-	20 1	246 2	N	-0-		-0-
03		186 N	157	-0-	-29	-0-	12 1	145 2	N	-0-		-0-
04		268 N	268	-0-	-0-	-0-	21 1	247 2	N	-0-		-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
ADAMS				WELL #:	1	RRCID ->	222303	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	10920	PERF.10584 - 10827		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2			N	-0-			-0-
12		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2			N	-0-			-0-
01		248 N	196	-0-	-52	-0-	195 2	1 9		N	1	1 8		-0-
02		2800 N	3210	-0-	410	410	3208 2	2 9		N	2	2 8		-0-
03		1127 N	717	-0-	-410	-0-	716 2	1 9		N	1	1 8		-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-

WYLIE				WELL #:	6	RRCID ->	222377	COMPL. DATE	07/13/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9507 - 10712		
11		813 N	813	-0-	-0-	-0-	60 1	753 2		Y	-0-			-0-
12		824 N	824	-0-	-0-	-0-	62 1	762 2		Y	-0-			-0-
01		844 N	844	-0-	-0-	-0-	60 1	784 2		Y	-0-			-0-
02		756 N	754	-0-	-2	-0-	57 1	697 2		Y	-0-			-0-
03		837 N	810	-0-	-27	-0-	61 1	749 2		Y	-0-			-0-
04		810 N	773	-0-	-37	-0-	59 1	714 2		Y	-0-			-0-

WILKINS				WELL #:	8	RRCID ->	222631	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9368 - 10709		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50

LONDON				WELL #:	11	RRCID ->	224710	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	11988	PERF. 9696 - 11506		
11		2580 X	2478	-0-	-102	-0-	183 1	2295 2		Y	-0-			-0-
12		2666 X	1859	-0-	-807	-0-	139 1	1720 2		Y	-0-			-0-
01		2573 X	1632	-0-	-941	-0-	115 1	1517 2		Y	-0-			-0-
02		2324 X	1897	-0-	-427	-0-	143 1	1754 2		Y	-0-			-0-
03		2573 X	2034	-0-	-539	-0-	154 1	1880 2		Y	-0-			-0-
04		2490 X	1897	-0-	-593	-0-	145 1	1752 2		Y	-0-			-0-

WILKINS				WELL #:	13	RRCID ->	225012	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9468 - 10715		
11		600 N	46	-0-	-554	-0-	3 1	43 2		Y	-0-			-0-
12		116 N	116	-0-	-0-	-0-	9 1	107 2		Y	-0-			-0-
01		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	136 1	1782 2		Y	-0-			-0-
02		364 X	263	-0-	-101	-0-	20 1	243 2		Y	-0-			-0-
03		403 X	295	-0-	-108	-0-	22 1	273 2		Y	-0-			-0-
04		1860 X	309	-0-	-1551	-0-	24 1	285 2		Y	-0-			-0-

WYLIE				WELL #:	12	RRCID ->	225267	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9456 - 10704		
11		1050 N	831	-0-	-219	-0-	61 1	770 2		Y	-0-			-0-
12		49 N	49	-0-	-0-	-0-	4 1	45 2		Y	-0-			-0-
01		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	101 1	1326 2		Y	-0-			-0-
02		784 N	662	-0-	-122	-0-	50 1	612 2		Y	-0-			-0-
03		639 N	639	-0-	-0-	-0-	48 1	591 2		Y	-0-			-0-
04		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	114 1	1378 2		Y	-0-			-0-

KANGERGA "A"				WELL #:	1	RRCID ->	225432	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	10880	PERF. 9460 - 10582		
11		435 N	435	-0-	-0-	-0-	32 1	403 2		Y	-0-			-0-
12		304 N	304	-0-	-0-	-0-	23 1	281 2		Y	-0-			-0-
01		507 N	507	-0-	-0-	-0-	36 1	471 2		Y	-0-			-0-
02		672 X	531	-0-	-141	-0-	40 1	491 2		Y	-0-			-0-
03		744 X	242	-0-	-502	-0-	18 1	224 2		Y	-0-			-0-
04		480 X	39	-0-	-441	-0-	3 1	36 2		Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227255 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9390 - 10588													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1950 X	1331	-0-	-619	-0-	98	1	1233	2	Y	-0-		-0-
12	1674 X	1323	-0-	-351	-0-	99	1	1224	2	Y	-0-		-0-
01	1674 X	1511	-0-	-163	-0-	105	1	1377	2	Y	26	20 1	6
						29	9						
02	1232 N	1228	-0-	-4	-0-	88	1	1077	2	Y	57	47 1	16
						63	9						
03	1333 N	1242	-0-	-91	-0-	90	1	1102	2	Y	45	44 1	17
						50	9						
04	1470 N	1313	-0-	-157	-0-	99	1	1197	2	Y	15	22 1	10
						17	9						

MILLER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 227773 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 10804													
11	0	1612	-0-	1612	7829	119	1	1493	2	Y	-0-		-0-
12	0	1437	-0-	1437	9266	108	1	1329	2	Y	-0-		-0-
01	0	1851	-0-	1851	11117	131	1	1720	2	Y	-0-		-0-
02	12686 X	1569	-0-	-11117	-0-	119	1	1450	2	Y	-0-		-0-
03	1674 X	1254	-0-	-420	-0-	95	1	1159	2	Y	-0-		-0-
04	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	144	1	1734	2	Y	-0-		-0-

BRIGHTWELL GU WELL #: 2 RRCID -> 227974 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10693 - 10834													
11	360 N	253	-0-	-107	-0-	178	1	75	2	Y	-0-		-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	Y	-0-		-0-
01	310 N	159	-0-	-151	-0-	97	1	62	2	Y	-0-		-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	150	1	86	2	Y	-0-		-0-
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	276	1	165	2	Y	-0-		-0-
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	411	1	159	2	Y	-0-		-0-

AMERICAN LIBERTY WELL #: 1 RRCID -> 228128 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9610 - 10600													
11	900 X	848	-0-	-52	-0-	62	1	782	2	Y	4	4 1	1
						4	9						
12	713 X	603	-0-	-110	-0-	45	1	556	2	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
01	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	81	1	1062	2	Y	4	3 1	1
						4	9						
02	976 X	976	-0-	-0-	-0-	69	1	846	2	Y	55	40 1	16
						61	9						
03	905 X	905	-0-	-0-	-0-	64	1	783	2	Y	53	49 1	20
						58	9						
04	1110 X	812	-0-	-298	-0-	61	1	731	2	Y	18	26 1	12
						20	9						

AMERICAN LIBERTY WELL #: A 1 RRCID -> 228130 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10150 - 10580													
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	8	1	99	2	Y	-0-		-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	Y	-0-		-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	Y	-0-		-0-
02	112 N	102	-0-	-10	-0-	8	1	94	2	Y	-0-		-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	Y	-0-		-0-
04	120 N	97	-0-	-23	-0-	7	1	90	2	Y	-0-		-0-

HOLT, JACK WELL #: 1 RRCID -> 228626 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9560 - 10674													
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
MARKEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 228969 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9552 - 10782												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		1590 X	1378	-0-	-212	-0-	102 1	1276 2	Y	-0-		-0-
12		1643 X	1600	-0-	-43	-0-	120 1	1480 2	Y	-0-		-0-
01		1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	131 1	1724 2	Y	-0-		-0-
02		1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	109 1	1337 2	Y	-0-		-0-
03		1612 X	1537	-0-	-75	-0-	117 1	1420 2	Y	-0-		-0-
04		1800 X	1547	-0-	-253	-0-	118 1	1429 2	Y	-0-		-0-

AMERICAN LIBERTY WELL #: 2 RRCID -> 228970 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9550 - 10626												
11		1500 N	1297	-0-	-203	-0-	96 1	1201 2	Y	-0-		-0-
12		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	93 1	1152 2	Y	-0-		-0-
01		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	128 1	1688 2	Y	-0-		-0-
02		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	100 1	1229 2	Y	-0-		-0-
03		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	95 1	1153 2	Y	-0-		-0-
04		1770 N	1558	-0-	-212	-0-	119 1	1439 2	Y	-0-		-0-

VIPER #3 WELL #: 6 C RRCID -> 229105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450												
11		712 X	712	-0-	-0-	-0-	53 1	659 2	Y	-0-		-0-
12		670 X	670	-0-	-0-	-0-	50 1	620 2	Y	-0-		-0-
01		682 X	682	-0-	-0-	-0-	48 1	634 2	Y	-0-		-0-
02		682 X	682	-0-	-0-	-0-	52 1	630 2	Y	-0-		-0-
03		744 X	627	-0-	-117	-0-	48 1	579 2	Y	-0-		-0-
04		720 X	605	-0-	-115	-0-	46 1	559 2	Y	-0-		-0-

HARDY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 229126 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10532 - 10722												
11		840 N	588	-0-	-252	-0-	7 1	581 2	N	-0-		27
12		391 N	391	-0-	-0-	-0-	5 1	386 2	N	-0-		27
01		744 N	543	-0-	-201	-0-	6 1	537 2	N	-0-		27
02		560 N	399	-0-	-161	-0-	5 1	394 2	N	-0-		27
03		581 N	581	-0-	-0-	-0-	7 1	574 2	N	-0-		27
04		552 N	552	-0-	-0-	-0-	7 1	545 2	N	-0-		27

KARGERGA 2 WELL #: 5 RRCID -> 229149 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 7406 - 10700												
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VIPER #2 WELL #: 6 RRCID -> 229150 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9652 - 10674												
11		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	105 1	1308 2	Y	-0-		-0-
12		616 N	616	-0-	-0-	-0-	46 1	570 2	Y	-0-		-0-
01		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	114 1	1497 2	Y	-0-		-0-
02		1316 N	512	-0-	-804	-0-	39 1	473 2	Y	-0-		-0-
03		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	79 1	967 2	Y	-0-		-0-
04		1560 N	1101	-0-	-459	-0-	84 1	1017 2	Y	-0-		-0-

MARKEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 229498 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9600 - 10787												
11		780 N	461	-0-	-319	-0-	34 1	427 2	Y	-0-		-0-
12		627 N	627	-0-	-0-	-0-	47 1	580 2	Y	-0-		-0-
01		800 N	800	-0-	-0-	-0-	57 1	743 2	Y	-0-		-0-
02		607 N	607	-0-	-0-	-0-	46 1	561 2	Y	-0-		-0-
03		670 N	670	-0-	-0-	-0-	51 1	619 2	Y	-0-		-0-
04		780 N	745	-0-	-35	-0-	57 1	688 2	Y	-0-		-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
DEVOS		WELL #:		1	RRCID ->	230206	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9604 - 10688
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		126 N	126	-0-	-0-	9 1	117 2	Y	-0-			-0-
12		139 N	139	-0-	-0-	10 1	129 2	Y	-0-			-0-
01		168 N	168	-0-	-0-	12 1	156 2	Y	-0-			-0-
02		151 N	151	-0-	-0-	11 1	140 2	Y	-0-			-0-
03		171 N	171	-0-	-0-	13 1	158 2	Y	-0-			-0-
04		165 N	165	-0-	-0-	13 1	152 2	Y	-0-			-0-

KANGERGA "B"		WELL #:		1	RRCID ->	230578	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	10818	PERF.	7224 - 10640
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RUSSELL		WELL #:		2	RRCID ->	230579	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	11859	PERF.	9949 - 11496
11		1334 N	1334	-0-	-0-	99 1	1235 2	N	-0-			13
12		982 N	982	-0-	-0-	74 1	908 2	N	-0-			13
01		2740 N	2740	-0-	-0-	194 1	2546 2	N	-0-			13
02		1979 X	1979	-0-	-0-	150 1	1829 2	N	-0-			13
03		1754 X	1754	-0-	-0-	133 1	1621 2	N	-0-			13
04		2640 X	1297	-0-	-1343	99 1	1198 2	N	-0-			13

WILKINS		WELL #:		10	RRCID ->	230648	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9470 - 10680
11		1410 N	220	-0-	-1190	16 1	204 2	Y	-0-			-0-
12		236 N	236	-0-	-0-	18 1	218 2	Y	-0-			-0-
01		671 N	671	-0-	-0-	47 1	624 2	Y	-0-			-0-
02		1068 N	1068	-0-	-0-	81 1	987 2	Y	-0-			-0-
03		1032 N	1032	-0-	-0-	78 1	954 2	Y	-0-			-0-
04		959 N	959	-0-	-0-	73 1	886 2	Y	-0-			-0-

CRIM		WELL #:		3	RRCID ->	230819	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	10805	PERF.	9404 - 10626
11		1740 X	1451	-0-	-289	107 1	1344 2	Y	-0-			-0-
12		1364 X	1122	-0-	-242	84 1	1038 2	Y	-0-			-0-
01		1333 X	1273	-0-	-60	90 1	1183 2	Y	-0-			-0-
02		1780 X	1780	-0-	-0-	135 1	1645 2	Y	-0-			-0-
03		1488 X	1281	-0-	-207	97 1	1184 2	Y	-0-			-0-
04		1440 X	1117	-0-	-323	86 1	1031 2	Y	-0-			-0-

WILKINS		WELL #:		7	RRCID ->	231377	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	10882	PERF.	9472 - 10698
11		1080 X	155	-0-	-925	11 1	144 2	Y	-0-			-0-
12		1116 X	146	-0-	-970	11 1	135 2	Y	-0-			-0-
01		1333 X	534	-0-	-799	38 1	496 2	Y	-0-			-0-
02		926 N	926	-0-	-0-	70 1	856 2	Y	-0-			-0-
03		854 N	854	-0-	-0-	65 1	789 2	Y	-0-			-0-
04		810 N	810	-0-	-0-	62 1	748 2	Y	-0-			-0-

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	231773	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	9644 - 10740
11		150 N	110	-0-	-40	8 1	102 2	Y	-0-			-0-
12		115 N	115	-0-	-0-	9 1	106 2	Y	-0-			-0-
01		155 N	63	-0-	-92	4 1	59 2	Y	-0-			-0-
02		126 N	126	-0-	-0-	10 1	116 2	Y	-0-			-0-
03		134 N	134	-0-	-0-	10 1	124 2	Y	-0-			-0-
04		133 N	133	-0-	-0-	10 1	123 2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232098 COMPL. DATE 10/04/2007										TOTAL DEPTH 10725	PERF. 9356 - 10598			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1110 N	1091	-0-	-19	-0-	81	1	1010	2	Y	-0-			-0-
12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	78	1	959	2	Y	-0-			-0-
01	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	80	1	1047	2	Y	-0-			-0-
02	1008 N	921	-0-	-87	-0-	70	1	851	2	Y	-0-			-0-
03	1023 N	934	-0-	-89	-0-	71	1	863	2	Y	-0-			-0-
04	1080 N	914	-0-	-166	-0-	70	1	844	2	Y	-0-			-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232241 COMPL. DATE 06/20/2007										TOTAL DEPTH 11820	PERF. 9490 - 10577			
11	1320 N	124	-0-	-1196	-0-	9	1	115	2	N	-0-			-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232496 COMPL. DATE 05/23/2007										TOTAL DEPTH 11605	PERF. 9444 - 10560			
11	480 X	452	-0-	-28	-0-	33	1	419	2	Y	-0-			-0-
12	465 X	335	-0-	-130	-0-	25	1	310	2	Y	-0-			-0-
01	596 X	596	-0-	-0-	-0-	42	1	554	2	Y	-0-			-0-
02	420 N	405	-0-	-15	-0-	31	1	374	2	Y	-0-			-0-
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	33	1	407	2	Y	-0-			-0-
04	540 N	421	-0-	-119	-0-	32	1	389	2	Y	-0-			-0-

STINGRAY WELL #: 3 RRCID -> 232564 COMPL. DATE 08/17/2007										TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9740 - 10810			
11	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	167	1	2097	2	Y	-0-			-0-
12	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	172	1	2118	2	Y	-0-			-0-
01	2449 X	1731	-0-	-718	-0-	122	1	1609	2	Y	-0-			-0-
02	2212 X	1585	-0-	-627	-0-	120	1	1465	2	Y	-0-			-0-
03	2449 X	2269	-0-	-180	-0-	172	1	2097	2	Y	-0-			-0-
04	2250 X	2043	-0-	-207	-0-	156	1	1887	2	Y	-0-			-0-

WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 232568 COMPL. DATE 09/28/2007										TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9468 - 10682			
11	900 X	93	-0-	-807	-0-	7	1	86	2	Y	-0-			-0-
12	930 X	76	-0-	-854	-0-	6	1	70	2	Y	-0-			-0-
01	744 X	67	-0-	-677	-0-	5	1	62	2	Y	-0-			-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	2	Y	-0-			-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	154	2	Y	-0-			-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	2	Y	-0-			-0-

HOLT, JACK WELL #: 2 RRCID -> 232570 COMPL. DATE 10/03/2007										TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9606 - 10674			
11	1500 X	813	-0-	-687	-0-	60	1	753	2	Y	-0-			-0-
12	1550 X	902	-0-	-648	-0-	68	1	834	2	Y	-0-			-0-
01	1581 X	939	-0-	-642	-0-	66	1	873	2	Y	-0-			-0-
02	1428 X	974	-0-	-454	-0-	74	1	900	2	Y	-0-			-0-
03	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	86	1	1050	2	Y	-0-			-0-
04	962 X	962	-0-	-0-	-0-	74	1	888	2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232855 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9350 - 10610													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	98 1	1228 2	Y	-0-			-0-
12		900 N	900	-0-	-0-	-0-	67 1	833 2	Y	-0-			-0-
01		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	126 1	1661 2	Y	16	12 1		4
02		1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	18 9						
02		1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	109 1	1339 2	Y	27	23 1		8
03		1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	30 9						
03		1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	116 1	1417 2	Y	34	29 1		13
04		1740 X	1335	-0-	-405	-0-	37 9						
04		1740 X	1335	-0-	-405	-0-	101 1	1217 2	Y	15	18 1		10
							17 9						

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 232954 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9658 - 10672													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 232960 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7335 - 10662													
11		1680 X	1020	-0-	-660	-0-	75 1	945 2	N	-0-			184
12		1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	138 1	1709 2	N	1			185
							1 9						
01		1116 X	251	-0-	-865	-0-	18 1	233 2	N	-0-			185
02		1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	131 1	1603 2	N	7			192
							8 9						
03		2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	166 1	2025 2	N	3			195
							3 9						
04		1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	151 1	1815 2	N	8	176 1		27
							9 9						

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232985 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9618 - 10706													
11		960 N	513	-0-	-447	-0-	38 1	475 2	Y	-0-			-0-
12		451 N	451	-0-	-0-	-0-	34 1	417 2	Y	-0-			-0-
01		875 N	875	-0-	-0-	-0-	62 1	813 2	Y	-0-			-0-
02		644 X	585	-0-	-59	-0-	44 1	541 2	Y	-0-			-0-
03		764 X	764	-0-	-0-	-0-	58 1	706 2	Y	-0-			-0-
04		2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	182 1	2193 2	Y	-0-			-0-

KANGERGA 2 WELL #: 4 RRCID -> 233030 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9446 - 10725													
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	13		Y	-0-			24
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	13		Y	-0-			24
01		T. A.	62	-0-	62	-0-	75	4 1	58 2	Y	-0-		24
02		75 N	-0-	-0-	-75	-0-			Y	-0-			24
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
04		84 N	84	-0-	-0-	-0-	6 1	78 2	Y	-0-			24

COBRA #1 WELL #: 9 RRCID -> 233038 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9940 - 10648													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/16/2023

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 233651 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9590 - 10694													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	21	-0-	21	21	21	2	1	19	2	N		-0-
03	14B2 EXT	33	-0-	33	54	54	3	1	30	2	N		-0-
04	14B2 EXT	14	-0-	14	68	68	1	1	13	2	N		-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233733 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9388 - 10608													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIPER #2 WELL #: 7 RRCID -> 234256 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9652 - 10674													
11	390 N	389	-0-	-1	-0-	-0-	29	1	360	2	Y		-0-
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	387	2	Y		-0-
01	951 N	951	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	884	2	Y		-0-
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	793	2	Y		-0-
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	505	2	Y		-0-
04	660 N	498	-0-	-162	-0-	-0-	38	1	460	2	Y		-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234521 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9476 - 10616													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KANGERGA 1 WELL #: 8 RRCID -> 235256 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9573 - 10687													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KANGERGA 1 WELL #: 9 RRCID -> 235258 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9546 - 10680													
11	270 N	223	-0-	-47	-0-	-0-	16	1	207	2	Y		-0-
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	256	2	Y		-0-
01	248 N	218	-0-	-30	-0-	-0-	15	1	203	2	Y		-0-
02	196 N	81	-0-	-115	-0-	-0-	6	1	75	2	Y		-0-
03	279 N	82	-0-	-197	-0-	-0-	6	1	76	2	Y		-0-
04	210 N	71	-0-	-139	-0-	-0-	5	1	66	2	Y		-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235960 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9498 - 10600													
11	2310 X	1934	-0-	-376	-0-	-0-	143	1	1791	2	N		-0-
12	2232 X	1913	-0-	-319	-0-	-0-	143	1	1770	2	N		-0-
01	2170 X	2142	-0-	-28	-0-	-0-	151	1	1991	2	N		-0-
02	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	1823	2	N		-0-
03	2108 X	1938	-0-	-170	-0-	-0-	147	1	1791	2	N		-0-
04	2070 X	1723	-0-	-347	-0-	-0-	132	1	1591	2	N		-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 235995 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9498 - 10634												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		0	2320	-0-	2320	2320	174	1 2146	2 Y	-0-		-0-
01		0	1088	-0-	1088	3408	77	1 1011	2 Y	-0-		-0-
02		4288 X	880	-0-	-3408	-0-	66	1 814	2 Y	-0-		-0-
03		2325 X	1163	-0-	-1162	-0-	88	1 1075	2 Y	-0-		-0-
04		2250 X	1103	-0-	-1147	-0-	84	1 1019	2 Y	-0-		-0-

EASTLAND WELL #: 6 RRCID -> 235996 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9606 - 10674												
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1 24	2 Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236017 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9604 - 10696												
11		3180 X	2044	-0-	-1136	-0-	151	1 1893	2 Y	-0-		-0-
12		3007 X	2488	-0-	-519	-0-	186	1 2302	2 Y	-0-		-0-
01		3007 X	2299	-0-	-708	-0-	162	1 2137	2 Y	-0-		-0-
02		2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	186	1 2273	2 Y	-0-		-0-
03		2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	199	1 2422	2 Y	-0-		-0-
04		2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	186	1 2240	2 Y	-0-		-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 236138 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10944 PERF. 9474 - 10686												
11		750 N	676	-0-	-74	-0-	50	1 626	2 Y	-0-		-0-
12		623 N	623	-0-	-0-	-0-	47	1 576	2 Y	-0-		-0-
01		806 N	555	-0-	-251	-0-	39	1 516	2 Y	-0-		-0-
02		644 N	447	-0-	-197	-0-	34	1 413	2 Y	-0-		-0-
03		797 N	797	-0-	-0-	-0-	60	1 737	2 Y	-0-		-0-
04		721 N	721	-0-	-0-	-0-	55	1 666	2 Y	-0-		-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236206 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9370 - 10590												
11		1110 N	1073	-0-	-37	-0-	79	1 994	2 Y	-0-		-0-
12		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	82	1 1008	2 Y	-0-		-0-
01		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	80	1 1055	2 Y	-0-		-0-
02		1008 N	918	-0-	-90	-0-	69	1 849	2 Y	-0-		-0-
03		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	102	1 1246	2 Y	-0-		-0-
04		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	87	1 1055	2 Y	-0-		-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 236451 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9584 - 10668												
11		694 N	694	-0-	-0-	-0-	51	1 643	2 N	-0-		53
12		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	118	1 1461	2 N	-0-		53
01		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	77	1 1006	2 N	-0-		53
02		738 X	738	-0-	-0-	-0-	56	1 682	2 N	-0-		53
03		1581 X	773	-0-	-808	-0-	59	1 714	2 N	-0-		53
04		1530 X	752	-0-	-778	-0-	58	1 694	2 N	-0-		53

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 237618 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 10704												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238044 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
11		690 N	600	-0-	-90	-0-	44	1	556	2	Y	-0-
12		569 N	569	-0-	-0-	-0-	43	1	526	2	Y	-0-
01		651 N	629	-0-	-22	-0-	44	1	585	2	Y	-0-
02		560 N	144	-0-	-416	-0-	11	1	133	2	Y	-0-
03		558 N	179	-0-	-379	-0-	14	1	165	2	Y	-0-
04		600 N	48	-0-	-552	-0-	4	1	44	2	Y	-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 238046 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9418 - 10632												
11		1530 X	1367	-0-	-163	-0-	101	1	1266	2	Y	-0-
12		1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	110	1	1364	2	Y	-0-
01		1426 X	1345	-0-	-81	-0-	95	1	1250	2	Y	-0-
02		1288 X	1285	-0-	-3	-0-	97	1	1188	2	Y	-0-
03		1488 X	1349	-0-	-139	-0-	102	1	1247	2	Y	-0-
04		1440 X	1298	-0-	-142	-0-	99	1	1199	2	Y	-0-

KANGERGA 2 WELL #: 3 RRCID -> 238157 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9560 - 10663												
11		133 N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	2	Y	-0-
12		129 N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	2	Y	-0-
01		233 N	233	-0-	-0-	-0-	16	1	217	2	Y	-0-
02		157 N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	2	Y	-0-
03		187 N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	2	Y	-0-
04		240 N	171	-0-	-69	-0-	13	1	158	2	Y	-0-

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239224 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10771												
11		510 X	452	-0-	-58	-0-	33	1	419	2	Y	-0-
12		527 X	245	-0-	-282	-0-	18	1	227	2	Y	-0-
01		651 X	219	-0-	-432	-0-	15	1	204	2	Y	-0-
02		588 X	28	-0-	-560	-0-	2	1	26	2	Y	-0-
03		1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	112	1	1369	2	Y	-0-
04		648 X	648	-0-	-0-	-0-	50	1	598	2	Y	-0-

VIPER #1 WELL #: 15 RRCID -> 239242 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9620 - 10691												
11		390 N	357	-0-	-33	-0-	26	1	331	2	Y	-0-
12		353 N	353	-0-	-0-	-0-	26	1	327	2	Y	-0-
01		374 N	374	-0-	-0-	-0-	26	1	348	2	Y	-0-
02		417 N	417	-0-	-0-	-0-	32	1	385	2	Y	-0-
03		486 N	486	-0-	-0-	-0-	37	1	449	2	Y	-0-
04		515 N	515	-0-	-0-	-0-	39	1	476	2	Y	-0-

VIPER #1 WELL #: 14 RRCID -> 239244 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10764												
11		2100 N	1813	-0-	-287	-0-	134	1	1679	2	Y	-0-
12		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	131	1	1621	2	Y	-0-
01		1922 N	1860	-0-	-62	-0-	131	1	1729	2	Y	-0-
02		1680 N	1637	-0-	-43	-0-	124	1	1513	2	Y	-0-
03		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	136	1	1656	2	Y	-0-
04		1800 N	1674	-0-	-126	-0-	128	1	1546	2	Y	-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 239824 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9380 - 10610												
11		2100 X	1855	-0-	-245	-0-	137	1	1718	2	N	-0-
12		2139 X	1604	-0-	-535	-0-	120	1	1484	2	N	-0-
01		2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	179	1	2357	2	N	-0-
02		2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	152	1	1857	2	N	-0-
03		1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	148	1	1805	2	N	-0-
04		2460 X	1861	-0-	-599	-0-	143	1	1718	2	N	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 240768 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9430 - 10558												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		3150 X	2947	-0-	-203	-0-	218 1	2729 2	Y	-0-		-0-
12		2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	215 1	2653 2	Y	-0-		-0-
01		3038 X	3008	-0-	-30	-0-	213 1	2795 2	Y	-0-		-0-
02		2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	208 1	2549 2	Y	-0-		-0-
03		3038 X	2959	-0-	-79	-0-	225 1	2734 2	Y	-0-		-0-
04		2940 X	2677	-0-	-263	-0-	205 1	2472 2	Y	-0-		-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 242555 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7130 - 10650												
11		2070 X	1731	-0-	-339	-0-	128 1	1603 2	N	-0-		131
12		2046 X	1612	-0-	-434	-0-	121 1	1491 2	N	-0-		131
01		2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	146 1	1925 2	N	-0-		131
02		1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	138 1	1688 2	N	-0-		131
03		1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	145 1	1766 2	N	-0-		131
04		2010 X	1864	-0-	-146	-0-	143 1	1721 2	N	-0-		131

VIPER #3 WELL #: 5 RRCID -> 242753 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9954 - 10715												
11		1200 N	407	-0-	-793	-0-	30 1	377 2	Y	-0-		-0-
12		432 N	432	-0-	-0-	-0-	32 1	400 2	Y	-0-		-0-
01		496 N	470	-0-	-26	-0-	33 1	437 2	Y	-0-		-0-
02		447 N	447	-0-	-0-	-0-	34 1	413 2	Y	-0-		-0-
03		706 N	706	-0-	-0-	-0-	54 1	652 2	Y	-0-		-0-
04		710 N	710	-0-	-0-	-0-	54 1	656 2	Y	-0-		-0-

COBRA #2 WELL #: 2 RRCID -> 242755 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7228 - 10832												
11		510 N	215	-0-	-295	-0-	16 1	199 2	Y	-0-		22
12		240 N	240	-0-	-0-	-0-	18 1	222 2	Y	-0-		22
01		496 N	302	-0-	-194	-0-	21 1	281 2	Y	-0-		22
02		359 N	359	-0-	-0-	-0-	27 1	332 2	Y	-0-		22
03		460 N	460	-0-	-0-	-0-	35 1	425 2	Y	-0-		22
04		409 N	409	-0-	-0-	-0-	31 1	378 2	Y	-0-		22

VIPER #3 WELL #: 8 RRCID -> 242756 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9652 - 10740												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STINGRAY WELL #: 6 RRCID -> 242757 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10949 PERF. 9780 - 10796												
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
COBRA #2		WELL #:		4	RRCID ->	242758	COMPL. DATE	10/11/2017	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	7235 - 10830	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		3201 X	3201	-0-	-0-	225 1	2818 2	Y		144	158 1		23
						158 9							
12		4025 X	4025	-0-	-0-	294 1	3635 2	Y		87			110
						96 9							
01		2728 X	294	-0-	-2434	11 1	144 2	Y		126	169 1		67
						139 9							
02		2996 X	2590	-0-	-406	185 1	2264 2	Y		128	161 1		34
						141 9							
03		4030 X	3424	-0-	-606	250 1	3039 2	Y		123			157
						135 9							
04		3900 X	3257	-0-	-643	243 1	2928 2	Y		78	166 1		69
						86 9							

KANGERGA 1		WELL #:		10	RRCID ->	242773	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9470 - 10722	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-

VIPER #1		WELL #:		6	RRCID ->	243215	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	9536 - 10668	
*11		28	-0-	-0-	-28	-0-		Y		-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-

WORLEY		WELL #:		2	RRCID ->	243395	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	10945	PERF.	9544 - 10711	
11		210 X	117	-0-	-93	-0-	9 1	108 2	Y	-0-			-0-
12		217 X	104	-0-	-113	-0-	8 1	96 2	Y	-0-			-0-
01		248 X	128	-0-	-120	-0-	9 1	119 2	Y	-0-			-0-
02		127 N	127	-0-	-0-	-0-	10 1	117 2	Y	-0-			-0-
03		217 N	217	-0-	-0-	-0-	16 1	201 2	Y	-0-			-0-
04		224 N	224	-0-	-0-	-0-	17 1	207 2	Y	-0-			-0-

HERGESHEIMER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	243458	COMPL. DATE	04/01/2019	TOTAL DEPTH	11204	PERF.	7424 - 10781	
11		4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	303 1	3797 2	N	-0-			39
12		3782 X	3519	-0-	-263	-0-	264 1	3255 2	N	-0-			39
01		4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	309 1	4068 2	N	-0-			39
02		4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	356 1	4351 2	N	-0-			39
03		4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	361 1	4395 2	N	-0-			39
04		4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	327 1	3949 2	N	-0-			39

LITTLE ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	243466	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	10755	PERF.	7378 - 10622	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
HOLT, JACK WELL #: 3 RRCID -> 244104 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9716 - 10700															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		1320 X	186	-0-	-1134	-0-	14	1	172	2	Y	-0-			-0-
12		558 X	346	-0-	-212	-0-	26	1	320	2	Y	-0-			-0-
01		589 X	122	-0-	-467	-0-	9	1	113	2	Y	-0-			-0-
02		168 N	125	-0-	-43	-0-	9	1	116	2	Y	-0-			-0-
03		341 N	123	-0-	-218	-0-	9	1	114	2	Y	-0-			-0-
04		135 N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	2	Y	-0-			-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244315 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7343 - 10620															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COBRA #1 WELL #: 5 RRCID -> 244383 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 8750 - 10640															
11		0	917	-0-	917	917	68	1	849	2	Y	-0-			-0-
12		0	662	-0-	662	1579	50	1	612	2	Y	-0-			-0-
01		0	920	-0-	920	2499	65	1	855	2	Y	-0-			-0-
02		3008 X	509	-0-	-2499	-0-	38	1	471	2	Y	-0-			-0-
03		961 X	574	-0-	-387	-0-	44	1	530	2	Y	-0-			-0-
04		930 X	552	-0-	-378	-0-	42	1	510	2	Y	-0-			-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244504 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9486 - 10670															
11		0	9584	-0-	9584	32966	709	1	8875	2	N	-0-			28
12		0	6186	-0-	6186	39152	464	1	5722	2	N	-0-			28
01		0	6228	-0-	6228	45380	440	1	5788	2	N	-0-			28
02		50286 X	4906	-0-	-45380	-0-	371	1	4535	2	N	-0-			28
03		22785 X	4994	-0-	-17791	-0-	379	1	4615	2	N	-0-			28
04		9570 X	4265	-0-	-5305	-0-	327	1	3938	2	N	-0-			28

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 244517 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9436 - 10590															
11		1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	93	1	1170	2	Y	-0-			-0-
12		1271 X	1142	-0-	-129	-0-	86	1	1056	2	Y	-0-			-0-
01		1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	100	1	1315	2	Y	21	16	1	5
							23	9							
02		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	89	1	1085	2	Y	46	38	1	13
							51	9							
03		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	93	1	1133	2	Y	43	40	1	16
							47	9							
04		1380 N	1259	-0-	-121	-0-	95	1	1146	2	Y	16	22	1	10
							18	9							

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244519 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9588 - 10690															
11		2400 X	2207	-0-	-193	-0-	163	1	2044	2	N	-0-			31
12		2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	191	1	2352	2	N	-0-			31
01		2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	177	1	2329	2	N	-0-			31
02		2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	169	1	2066	2	N	-0-			31
03		2542 X	2445	-0-	-97	-0-	186	1	2259	2	N	-0-			31
04		2460 X	2285	-0-	-175	-0-	175	1	2110	2	N	-0-			31

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
WILKERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244520 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 6544 - 10626														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		2010 X	1688	-0-	-322	-0-	125 1	1563 2	N	-0-				-0-
12		1953 X	1650	-0-	-303	-0-	124 1	1526 2	N	-0-				-0-
01		1953 X	1619	-0-	-334	-0-	114 1	1505 2	N	-0-				-0-
02		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	124 1	1512 2	N	-0-				-0-
03		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	146 1	1784 2	N	-0-				-0-
04		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	146 1	1756 2	N	-0-				-0-

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245027 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 10670														
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 245136 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9616 - 10702														
11		600 N	542	-0-	-58	-0-	40 1	502 2	N	-0-				-0-
12		373 N	373	-0-	-0-	-0-	28 1	345 2	N	-0-				-0-
01		723 N	723	-0-	-0-	-0-	51 1	672 2	N	-0-				-0-
02		504 N	494	-0-	-10	-0-	37 1	457 2	N	-0-				-0-
03		606 N	606	-0-	-0-	-0-	46 1	560 2	N	-0-				-0-
04		690 N	579	-0-	-111	-0-	44 1	535 2	N	-0-				-0-

BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245639 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 10620 - 10640														
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245640 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 10683														
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245661 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9544 - 10618														
11		477 X	477	-0-	-0-	-0-	35 1	442 2	N	-0-				-0-
12		465 X	404	-0-	-61	-0-	30 1	374 2	N	-0-				-0-
01		690 X	690	-0-	-0-	-0-	49 1	641 2	N	-0-				-0-
02		504 X	416	-0-	-88	-0-	31 1	385 2	N	-0-				-0-
03		569 X	569	-0-	-0-	-0-	43 1	526 2	N	-0-				-0-
04		660 X	463	-0-	-197	-0-	35 1	428 2	N	-0-				-0-

JARRELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245736 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9702 - 10670														
11		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2		Y	-0-				9
12		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		Y	-0-				9
01		736 N	736	-0-	-0-	-0-	735 2	1 9	Y	1				10
02		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2		Y	-0-	10 1			-0-
03		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2		Y	-0-				-0-
04		720 N	620	-0-	-100	-0-	620 2		Y	-0-				-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 245834 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9506 - 10620													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
11	720 N	663	-0-	-57	-0-	49	1	614	2	Y	-0-	-0-	
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	51	1	630	2	Y	-0-	-0-	
01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	48	1	636	2	Y	-0-	-0-	
02	616 N	595	-0-	-21	-0-	45	1	550	2	Y	-0-	-0-	
03	682 N	631	-0-	-51	-0-	48	1	583	2	Y	-0-	-0-	
04	660 N	636	-0-	-24	-0-	49	1	587	2	Y	-0-	-0-	

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 245836 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9352 - 10566													
11	1410 N	1218	-0-	-192	-0-	90	1	1128	2	N	-0-	-0-	
12	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	108	1	1334	2	N	-0-	-0-	
01	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	101	1	1332	2	N	-0-	-0-	
02	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	91	1	1109	2	N	-0-	-0-	
03	1457 N	1429	-0-	-28	-0-	108	1	1321	2	N	-0-	-0-	
04	1380 N	1348	-0-	-32	-0-	103	1	1245	2	N	-0-	-0-	

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 245874 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9398 - 10640													
11	1230 N	1210	-0-	-20	-0-	85	1	1071	2	Y	49	44	13
						54	9						
12	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	88	1	1084	2	Y	49	54	8
						54	9						
01	1240 N	1236	-0-	-4	-0-	85	1	1111	2	Y	36	36	8
						40	9						
02	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	82	1	1005	2	Y	46	41	13
						51	9						
03	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	93	1	1131	2	Y	45	41	17
						50	9						
04	1200 N	1171	-0-	-29	-0-	88	1	1064	2	Y	17	23	11
						19	9						

JARRELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245955 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10567													
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-		11
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-		11
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-		11
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	739	2	12	9	Y	11	20	2
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-		2
04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-		2

JARRELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246649 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9472 - 10584													
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-		12
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-		12
01	936 N	936	-0-	-0-	-0-	930	2	6	9	Y	5		17
02	532 N	520	-0-	-12	-0-	491	2	29	9	Y	26	39	4
03	713 N	518	-0-	-195	-0-	518	2			Y	-0-		4
04	900 N	528	-0-	-372	-0-	528	2			Y	-0-		4

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 246980 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9356 - 10604													
11	870 N	799	-0-	-71	-0-	59	1	740	2	N	-0-		31
12	849 N	849	-0-	-0-	-0-	64	1	785	2	N	-0-		31
01	806 N	797	-0-	-9	-0-	56	1	741	2	N	-0-		31
02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	62	1	755	2	N	-0-		31
03	877 N	877	-0-	-0-	-0-	67	1	810	2	N	-0-		31
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	62	1	744	2	N	-0-		31

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247568 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 10594														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11		630 N	518	-0-	-112	-0-	38 1	480 2	Y	-0-			-0-	
12		463 N	463	-0-	-0-	-0-	35 1	428 2	Y	-0-			-0-	
01		759 N	759	-0-	-0-	-0-	54 1	705 2	Y	-0-			-0-	
02		532 N	532	-0-	-0-	-0-	40 1	492 2	Y	-0-			-0-	
03		572 N	572	-0-	-0-	-0-	43 1	529 2	Y	-0-			-0-	
04		720 N	567	-0-	-153	-0-	43 1	524 2	Y	-0-			-0-	

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247851 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10939 PERF. 9470 - 10694														
11		480 N	474	-0-	-6	-0-	35 1	439 2	Y	-0-			-0-	
12		543 N	543	-0-	-0-	-0-	41 1	502 2	Y	-0-			-0-	
01		496 N	468	-0-	-28	-0-	33 1	435 2	Y	-0-			-0-	
02		448 N	429	-0-	-19	-0-	32 1	397 2	Y	-0-			-0-	
03		558 N	445	-0-	-113	-0-	34 1	411 2	Y	-0-			-0-	
04		450 N	441	-0-	-9	-0-	34 1	407 2	Y	-0-			-0-	

JARRELL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247944 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9320 - 10550														
11		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2		Y	-0-			44	
12		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687 2		Y	-0-			44	
01		1612 N	1586	-0-	-26	-0-	1578 2	8 9	Y	7			51	
02		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1793 2	47 9	Y	43	87 1		7	
03		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 2		Y	-0-			7	
04		1380 N	862	-0-	-518	-0-	862 2		Y	-0-			7	

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 247948 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10869 PERF. 9552 - 10658														
11		922 X	922	-0-	-0-	-0-	68 1	854 2	Y	-0-			-0-	
12		930 X	838	-0-	-92	-0-	63 1	775 2	Y	-0-			-0-	
01		1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	120 1	1572 2	Y	8	6 1		2	
							9 9							
02		1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	84 1	1022 2	Y	17	14 1		5	
							19 9							
03		1147 X	1102	-0-	-45	-0-	83 1	1007 2	Y	11	12 1		4	
							12 9							
04		1650 X	816	-0-	-834	-0-	62 1	750 2	Y	4	6 1		2	
							4 9							

JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250065 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 10270														
11		120 N	65	-0-	-55	-0-	65 2		Y	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-			-0-	
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 250911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9440 - 10650														
11		60 N	43	-0-	-17	-0-	3 1	40 2	Y	-0-			-0-	
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	-0-			-0-	
01		52 N	52	-0-	-0-	-0-	4 1	48 2	Y	-0-			-0-	
02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 2	Y	-0-			-0-	
03		47 N	47	-0-	-0-	-0-	4 1	43 2	Y	-0-			-0-	
04		60 N	39	-0-	-21	-0-	3 1	36 2	Y	-0-			-0-	

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143											
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 251491 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10718											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		582 X	582	-0-	-0-	-0-	43 1	539 2	N	-0-	37
12		217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	37
01		682 X	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-	37
02		616 X	-0-	-0-	-616	-0-			N	-0-	37
03		682 X	625	-0-	-57	-0-	47 1	578 2	N	-0-	37
04		570 X	467	-0-	-103	-0-	36 1	431 2	N	-0-	37
PEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253523 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9518 - 10636											
11		510 X	454	-0-	-56	-0-	34 1	420 2	Y	-0-	-0-
12		527 X	411	-0-	-116	-0-	31 1	380 2	Y	-0-	-0-
01		527 X	422	-0-	-105	-0-	28 1	368 2	Y	24	19 1
							26 9				5
02		420 N	395	-0-	-25	-0-	23 1	282 2	Y	82	64 1
							90 9				23
03		432 N	432	-0-	-0-	-0-	29 1	348 2	Y	50	54 1
							55 9				19
04		420 N	355	-0-	-65	-0-	27 1	327 2	Y	1	19 1
							1 9				1
PEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253524 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9568 - 10684											
11		504 N	504	-0-	-0-	-0-	37 1	467 2	Y	-0-	-0-
12		512 N	512	-0-	-0-	-0-	38 1	474 2	Y	-0-	-0-
01		504 N	504	-0-	-0-	-0-	36 1	468 2	Y	-0-	-0-
02		476 N	444	-0-	-32	-0-	34 1	410 2	Y	-0-	-0-
03		527 N	446	-0-	-81	-0-	34 1	412 2	Y	-0-	-0-
04		480 N	415	-0-	-65	-0-	32 1	383 2	Y	-0-	-0-
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 31 RRCID -> 255582 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9408 - 10626											
11		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	127 1	1591 2	Y	111	86 1
							122 9				30
12		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	181 1	2231 2	Y	109	122 1
							120 9				17
01		3072 N	3072	-0-	-0-	-0-	215 1	2822 2	Y	32	42 1
							35 9				7
02		2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	198 1	2419 2	Y	-0-	7 1
03		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	219 1	2662 2	Y	-0-	-0-
04		2970 X	2641	-0-	-329	-0-	202 1	2439 2	Y	-0-	-0-
POWELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 255583 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9636 - 10682											
11		1890 N	1602	-0-	-288	-0-	118 1	1484 2	Y	-0-	-0-
12		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	138 1	1701 2	Y	-0-	-0-
01		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	139 1	1826 2	Y	-0-	-0-
02		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	133 1	1623 2	Y	-0-	-0-
03		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	148 1	1806 2	Y	-0-	-0-
04		1890 N	1751	-0-	-139	-0-	134 1	1617 2	Y	-0-	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 255588 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9450 - 10616															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE									
11	2310 X	1969	-0-	-341	-0-	146 1	1823 2	Y	-0-	-0-	-0-				
12	2387 X	1986	-0-	-401	-0-	149 1	1837 2	Y	-0-	-0-	-0-				
01	2604 X	2149	-0-	-455	-0-	145 1	1907 2	Y	88	68	1				20
						97 9									
02	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	137 1	1676 2	Y	220	178	1				62
						242 9									
03	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	165 1	2008 2	Y	211	194	1				79
						232 9									
04	2070 N	2025	-0-	-45	-0-	148 1	1786 2	Y	83	108	1				54
						91 9									

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 256202 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9400 - 10600															
11	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	204 1	2551 2	N	-0-	-0-	-0-				92
12	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	212 1	2614 2	N	-0-	-0-	-0-				92
01	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	188 1	2478 2	N	-0-	-0-	-0-				92
02	2576 X	2405	-0-	-171	-0-	182 1	2223 2	N	-0-	-0-	-0-				92
03	2852 X	2512	-0-	-340	-0-	191 1	2321 2	N	-0-	-0-	-0-				92
04	2760 X	2318	-0-	-442	-0-	178 1	2140 2	N	-0-	-0-	-0-				92

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 257515 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9458 - 10670															
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9 1	117 2	N	-0-	-0-	-0-				55
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8 1	105 2	N	-0-	-0-	-0-				55
01	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	171 1	2250 2	N	-0-	-0-	-0-				55
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	11 1	130 2	N	-0-	-0-	-0-				55
03	124 N	69	-0-	-55	-0-	5 1	64 2	N	-0-	-0-	-0-				55
04	1110 N	176	-0-	-934	-0-	13 1	163 2	N	-0-	-0-	-0-				55

PEARL BARRON WELL #: 5HA RRCID -> 258908 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10700 - 14620															
11	14070 X	13251	-0-	-819	-0-	153 1	13046 2	N	47	2	8				150
						52 9									
12	14539 X	12738	-0-	-1801	-0-	149 1	12487 2	N	93	185	1	4	8		54
						102 9									
01	14601 X	13313	-0-	-1288	-0-	154 1	13090 2	N	63	3	8				114
						69 9									
02	13188 X	12170	-0-	-1018	-0-	142 1	11963 2	N	59	6	8				167
						65 9									
03	14539 X	12276	-0-	-2263	-0-	145 1	12040 2	N	83	187	1	8	8		55
						91 9									
04	13260 X	12597	-0-	-663	-0-	148 1	12435 2	N	13	13	8				55
						14 9									

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259052 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10594 - 10842															
11	0	129	-0-	129	-0-	319	129	2	N	-0-	-0-	-0-			132
12	0	120	-0-	120	-0-	439	120	2	N	-0-	-0-	-0-			132
01	0	96	-0-	96	-0-	535	96	2	N	-0-	-0-	-0-			132
02	2131 N	1596	-0-	-535	-0-	1594	2	9	N	2	2	8			132
03	772 N	772	-0-	-0-	-0-	771	2	1	9	N	1	1	8		132
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-			132

JARRELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261099 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10720 - 16271															
11	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	7095	2		N	-0-	-0-	-0-			12
12	0	5718	-0-	5718	-0-	5718	5718	2	N	-0-	-0-	-0-			12
01	0	6428	-0-	6428	-0-	6428	12146	2	N	-0-	-0-	-0-			12
02	19112 X	6966	-0-	-12146	-0-	6966	2		N	-0-	-0-	-0-			12
03	7361 X	7361	-0-	-0-	-0-	7361	2		N	-0-	-0-	-0-			12
04	7110 X	7024	-0-	-86	-0-	7024	2		N	-0-	-0-	-0-			12

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
JARRELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262204 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10620 - 15273														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		5850 X	5759	-0-	-91	-0-	5759 2			N	-0-			36
12		6045 X	4335	-0-	-1710	-0-	4335 2			N	-0-			36
01		6045 X	5482	-0-	-563	-0-	5482 2			N	-0-			36
02		5376 X	5361	-0-	-15	-0-	5361 2			N	-0-			36
03		5952 X	5241	-0-	-711	-0-	5241 2			N	-0-			36
04		5760 X	4452	-0-	-1308	-0-	4452 2			N	-0-			36

LITTLE ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 263018 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10890 - 14943														
11		5880 X	4873	-0-	-1007	-0-	360 1	4513 2		N	-0-			116
12		5828 X	5715	-0-	-113	-0-	428 1	5277 2		N	9			125
							10 9							
01		5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	385 1	5057 2		N	-0-			125
02		4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	368 1	4496 2		N	-0-			125
03		5704 X	5371	-0-	-333	-0-	408 1	4963 2		N	-0-			125
04		5520 X	4856	-0-	-664	-0-	372 1	4484 2		N	-0-			125

WORLEY WELL #: 4H RRCID -> 264680 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10843 - 17025														
11		14910 X	13847	-0-	-1063	-0-	1017 1	12740 2		Y	82			236
							90 9							
12		15283 X	13762	-0-	-1521	-0-	1024 1	12642 2		Y	87	184 1		139
							96 9							
01		15283 X	13877	-0-	-1406	-0-	974 1	12808 2		Y	86	188 1		37
							95 9							
02		13454 X	13454	-0-	-0-	-0-	1010 1	12356 2		Y	80			117
							88 9							
03		14322 X	13487	-0-	-835	-0-	1016 1	12373 2		Y	89	179 1		27
							98 9							
04		13860 X	12743	-0-	-1117	-0-	973 1	11737 2		Y	30			57
							33 9							

STINGRAY WELL #: 9H RRCID -> 267629 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10656 - 14985														
11		13860 X	12646	-0-	-1214	-0-	935 1	11711 2		N	-0-			13
12		13981 X	9960	-0-	-4021	-0-	747 1	9213 2		N	-0-			13
01		14511 X	14511	-0-	-0-	-0-	1026 1	13485 2		N	-0-			13
02		12243 X	12243	-0-	-0-	-0-	925 1	11318 2		N	-0-			13
03		13428 X	13428	-0-	-0-	-0-	1019 1	12409 2		N	-0-			13
04		14040 X	12672	-0-	-1368	-0-	970 1	11702 2		N	-0-			13

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268392 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11027 - 16478														
11		10200 X	8592	-0-	-1608	-0-	98 1	8327 2		Y	152	85 1	2 8	100
							167 9							
12		10540 X	8927	-0-	-1613	-0-	104 1	8700 2		Y	112	103 1	4 8	105
							123 9							
01		10447 X	8891	-0-	-1556	-0-	102 1	8642 2		Y	134	202 1	6 8	31
							147 9							
02		9436 X	7833	-0-	-1603	-0-	91 1	7646 2		Y	87	74 1	5 8	39
							96 9							
03		10261 X	8540	-0-	-1721	-0-	102 1	8421 2		Y	15	9 8		45
							17 9							
04		8812 X	8812	-0-	-0-	-0-	104 1	8686 2		Y	20	7 8		58
							22 9							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
HARDY HEIRS-MODISSETTE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273623 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10860 - 15878														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		

11	13740 X	13731	-0-	-9	-0-	158	1	13497	2	N	69	9 8	154	
						76	9							
12	14420 X	14420	-0-	-0-	-0-	169	1	14173	2	N	71	3 8	222	
						78	9							
01	14508 X	13607	-0-	-901	-0-	157	1	13378	2	N	65	163 1	2 8	122
						72	9							
02	13104 X	12609	-0-	-495	-0-	147	1	12397	2	N	59	7 8	174	
						65	9							
03	18854 X	18854	-0-	-0-	-0-	224	1	18550	2	N	73	25 8	222	
						80	9							
04	14432 X	14432	-0-	-0-	-0-	170	1	14214	2	N	44	152 1	9 8	105
						48	9							

WYLIE WELL #: 13H RRCID -> 273659 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10997 - 14353														
11	9180 X	8376	-0-	-804	-0-	619	1	7757	2	N	-0-		13	
12	8680 X	8078	-0-	-602	-0-	605	1	7473	2	N	-0-		13	
01	9131 X	9131	-0-	-0-	-0-	645	1	8486	2	N	-0-		13	
02	8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	610	1	7468	2	N	-0-		13	
03	8680 X	8680	-0-	-0-	-0-	659	1	8021	2	N	-0-		13	
04	8850 X	8233	-0-	-617	-0-	630	1	7603	2	N	-0-		13	

WORLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276305 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10678 - 14121														
11	3480 X	3366	-0-	-114	-0-	249	1	3117	2	N	-0-		45	
12	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	272	1	3359	2	N	2		47	
						2	9							
01	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	243	1	3197	2	N	-0-		47	
02	3136 X	3054	-0-	-82	-0-	231	1	2823	2	N	-0-		47	
03	3627 X	3518	-0-	-109	-0-	267	1	3251	2	N	-0-		47	
04	3510 X	3161	-0-	-349	-0-	242	1	2919	2	N	-0-		47	

KANGERGA 2 WELL #: 7H RRCID -> 277000 COMPL. DATE 04/11/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10825 - 16401														
11	19290 X	16179	-0-	-3111	-0-	1188	1	14877	2	N	104	151 1	27	
						114	9							
12	18600 X	16626	-0-	-1974	-0-	1237	1	15273	2	N	105		132	
						116	9							
01	18383 X	17923	-0-	-460	-0-	1261	1	16576	2	N	78	163 1	47	
						86	9							
02	16324 X	16324	-0-	-0-	-0-	1227	1	15007	2	N	82		129	
						90	9							
03	18047 X	18047	-0-	-0-	-0-	1365	1	16624	2	N	53	169 1	13	
						58	9							
04	17340 X	17177	-0-	-163	-0-	1310	1	15793	2	N	67		80	
						74	9							

GENTRY C GU WELL #: 4H RRCID -> 277057 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10666 - 14917														
11	11340 X	10407	-0-	-933	-0-	765	1	9581	2	N	55	180 1	136	
						61	9							
12	11191 X	10448	-0-	-743	-0-	777	1	9588	2	N	75		211	
						83	9							
01	11160 X	11157	-0-	-3	-0-	780	1	10259	2	N	107	189 1	129	
						118	9							
02	10243 X	10243	-0-	-0-	-0-	769	1	9411	2	N	57		186	
						63	9							
03	11494 X	11494	-0-	-0-	-0-	867	1	10563	2	N	58		244	
						64	9							
04	10919 X	10919	-0-	-0-	-0-	832	1	10031	2	N	51	178 1	117	
						56	9							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
VIPER #1		WELL #:		17	RRCID -> 283724		COMPL. DATE 10/27/2017			TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9554 - 10683			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	41	1	514	2	Y	-0-		-0-
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	47	1	576	2	Y	-0-		-0-
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	42	1	546	2	Y	-0-		-0-
02	532 N	516	-0-	-16	-0-	39	1	477	2	Y	-0-		-0-
03	620 N	585	-0-	-35	-0-	44	1	541	2	Y	-0-		-0-
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	45	1	544	2	Y	-0-		-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID -> 285283		COMPL. DATE 06/13/2018			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7088 - 10664			
11	0	4112	-0-	4112	9090	299	1	3745	2	Y	62	55	16
12	0	2717	-0-	2717	11807	200	1	2470	2	Y	43	52	7
01	0	3216	-0-	3216	15023	226	1	2970	2	Y	18	21	4
02	16968 X	1945	-0-	-15023	-0-	147	1	1798	2	Y	-0-	4	-0-
03	4991 X	2985	-0-	-2006	-0-	226	1	2759	2	Y	-0-		-0-
04	4110 X	3468	-0-	-642	-0-	266	1	3202	2	Y	-0-		-0-

VIPER 3-ALFORD JB (AW)		WELL #:		1H	RRCID -> 285758		COMPL. DATE 05/04/2020			TOTAL DEPTH 10698 PERF.11080 - 18981			
11	39120 X	35248	-0-	-3872	-0-	2607	1	32641	2	Y	-0-		25
12	39897 X	28094	-0-	-11803	-0-	2106	1	25988	2	Y	-0-		25
01	39897 X	37198	-0-	-2699	-0-	2629	1	34569	2	Y	-0-		25
02	33684 X	31739	-0-	-1945	-0-	2398	1	29341	2	Y	-0-		25
03	36425 X	34897	-0-	-1528	-0-	2648	1	32249	2	Y	-0-		25
04	36000 X	30689	-0-	-5311	-0-	2350	1	28339	2	Y	-0-		25

VIPER 1-ALFORD JB (AW)		WELL #:		1H	RRCID -> 285928		COMPL. DATE 05/02/2020			TOTAL DEPTH 10671 PERF.10820 - 19364			
11	48990 X	44651	-0-	-4339	-0-	3302	1	41349	2	Y	-0-		12
12	50623 X	34591	-0-	-16032	-0-	2593	1	31998	2	Y	-0-		12
01	50623 X	48110	-0-	-2513	-0-	3400	1	44710	2	Y	-0-		12
02	43008 X	42333	-0-	-675	-0-	3199	1	39134	2	Y	-0-		12
03	46144 X	46144	-0-	-0-	-0-	3501	1	42643	2	Y	-0-		12
04	46560 X	41493	-0-	-5067	-0-	3177	1	38316	2	Y	-0-		12

KANGERGA 1-RIVES (AW)		WELL #:		1H	RRCID -> 287813		COMPL. DATE 10/15/2020			TOTAL DEPTH 10821 PERF.11140 - 18696			
11	52920 X	47438	-0-	-5482	-0-	1702	1	45562	2	Y	158	166	89
12	54033 X	46977	-0-	-7056	-0-	1758	1	45076	2	Y	130	170	49
01	52576 X	45885	-0-	-6691	-0-	1745	1	43960	2	Y	164	166	47
02	44660 X	39775	-0-	-4885	-0-	1578	1	38056	2	Y	128	76	99
03	49445 X	44214	-0-	-5231	-0-	1757	1	42302	2	Y	141	172	67
04	47430 X	42065	-0-	-5365	-0-	1721	1	40189	2	Y	141	164	44

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143											
KANGERGA 1-ALFORD RO (AW)		WELL #:		1H	RRCID ->	288118	COMPL. DATE	10/20/2020	TOTAL DEPTH	10808	PERF.11164	- 18870			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11		54450 X	51211	-0-	-3239	-0-	1838	1	49200	2	Y	157	166	1	88
							173	9							
12		56265 X	50738	-0-	-5527	-0-	1900	1	48695	2	Y	130	169	1	49
							143	9							
01		54622 X	50279	-0-	-4343	-0-	1913	1	48186	2	Y	164	166	1	47
							180	9							
02		47992 X	43493	-0-	-4499	-0-	1726	1	41626	2	Y	128	76	1	99
							141	9							
03		53134 X	47799	-0-	-5335	-0-	1901	1	45743	2	Y	141	172	1	67
							155	9					1	8	
04		51210 X	44474	-0-	-6736	-0-	1819	1	42500	2	Y	141	164	1	44
							155	9							

VIPER 2-SEARS DEEP (AW)		WELL #:		2H	RRCID ->	289454	COMPL. DATE	10/25/2021	TOTAL DEPTH	10613	PERF.11188	- 18740			
11		63450 X	59078	-0-	-4372	-0-	97	1	58458	2	Y	475	464	1	55
							523	9							
12		65565 X	59469	-0-	-6096	-0-	103	1	58834	2	Y	484	512	1	27
							532	9							
01		62372 X	58455	-0-	-3917	-0-	103	1	57756	2	Y	542	536	1	33
							596	9							
02		55132 X	52196	-0-	-2936	-0-	93	1	51597	2	Y	460	428	1	65
							506	9							
03		61039 X	57397	-0-	-3642	-0-	103	1	56725	2	Y	517	532	1	50
							569	9							
04		59070 X	52377	-0-	-6693	-0-	103	1	51682	2	Y	538	517	1	71
							592	9							

VIPER 2-SEARS DEEP (AW)		WELL #:		1H	RRCID ->	289466	COMPL. DATE	10/22/2021	TOTAL DEPTH	10609	PERF.11046	- 19174			
11		73230 X	63460	-0-	-9770	-0-	104	1	62893	2	Y	421	409	1	49
							463	9							
12		72013 X	63931	-0-	-8082	-0-	111	1	63343	2	Y	434	459	1	24
							477	9							
01		70184 X	62771	-0-	-7413	-0-	111	1	62166	2	Y	449	446	1	27
							494	9							
02		60816 X	56260	-0-	-4556	-0-	101	1	55723	2	Y	396	367	1	56
							436	9							
03		67332 X	63293	-0-	-4039	-0-	114	1	62684	2	Y	450	462	1	44
							495	9							
04		63450 X	58641	-0-	-4809	-0-	115	1	57997	2	Y	481	461	1	64
							529	9							

VIPER 2-JONES W (AW)		WELL #:		1H	RRCID ->	289472	COMPL. DATE	09/22/2021	TOTAL DEPTH	10739	PERF.11056	- 19127			
11		56610 X	44746	-0-	-11864	-0-	73	1	44242	2	Y	392	379	1	46
							431	9							
12		54126 X	43352	-0-	-10774	-0-	75	1	42852	2	Y	386	410	1	22
							425	9							
01		51801 X	42045	-0-	-9756	-0-	74	1	41535	2	Y	396	394	1	24
							436	9							
02		43512 X	37480	-0-	-6032	-0-	67	1	37038	2	Y	341	317	1	48
							375	9							
03		48174 X	41735	-0-	-6439	-0-	75	1	41233	2	Y	388	398	1	38
							427	9							
04		44760 X	37803	-0-	-6957	-0-	74	1	37275	2	Y	413	396	1	55
							454	9							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
VIPER 2-JONES W (AW) WELL #: 2H RRCID -> 289480 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11035 - 19532														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		70980 X	54617	-0-	-16363	-0-		90 1	53987 2	Y	491	480 1		57
								540 9						
12		73346 X	54271	-0-	-19075	-0-		94 1	53619 2	Y	507	535 1		29
								558 9						
01		69843 X	52920	-0-	-16923	-0-		93 1	52208 2	Y	563	558 1		34
								619 9						
02		58016 X	46943	-0-	-11073	-0-		84 1	46336 2	Y	475	442 1		67
								523 9						
03		63612 X	52223	-0-	-11389	-0-		94 1	51544 2	Y	532	547 1		52
								585 9						
04		54630 X	47508	-0-	-7122	-0-		93 1	46809 2	Y	551	530 1		73
								606 9						

ALFORD JB-BIRDWELL (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290907 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11080 - 20350														

11		128310 X	80390	-0-	-47920	-0-		185 1	79368 2	Y	761	800 1		54
								837 9						
12		123008 X	79151	-0-	-43857	-0-		193 1	78092 2	Y	787	777 1		64
								866 9						
01		105462 X	76288	-0-	-29174	-0-		189 1	75128 2	Y	883	830 1		117
								971 9						
02		87388 X	66302	-0-	-21086	-0-		170 1	65307 2	Y	750	799 1		68
								825 9						
03		96751 X	70262	-0-	-26489	-0-		187 1	69158 2	Y	834	807 1		95
								917 9						
04		80400 X	65177	-0-	-15223	-0-		175 1	64375 2	Y	570	589 1		76
								627 9						

ALFORD JB-BIRDWELL (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290975 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11704 - 18989														

11		85680 X	74368	-0-	-11312	-0-		171 1	73550 2	Y	588	608 1		42
								647 9						
12		88288 X	74514	-0-	-13774	-0-		182 1	73668 2	Y	604	597 1		49
								664 9						
01		76167 X	74675	-0-	-1492	-0-		185 1	73754 2	Y	669	629 1		89
								736 9						
02		69412 X	65189	-0-	-4223	-0-		168 1	64399 2	Y	565	603 1		51
								622 9						
03		76849 X	70940	-0-	-5909	-0-		190 1	70040 2	Y	645	623 1		73
								710 9						
04		74370 X	65296	-0-	-9074	-0-		176 1	64634 2	Y	442	456 1		59
								486 9						

MILLER C-KANGERGA 1 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293041 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11031 - 18077														

11		114300 X	80536	-0-	-33764	-0-		78 1	79433 2	Y	932	928 1		15
								1025 9						
12		111476 X	76697	-0-	-34779	-0-		60 1	75734 2	Y	821	822 1		14
								903 9						
01		87637 X	73939	-0-	-13698	-0-		63 1	72942 2	Y	849	836 1		27
								934 9						
02		79156 X	62717	-0-	-16439	-0-		56 1	61921 2	Y	673	668 1		32
								740 9						
03		87637 X	66850	-0-	-20787	-0-		67 1	65938 2	Y	768	773 1		27
								845 9						
04		80550 X	54765	-0-	-25785	-0-		57 1	53997 2	Y	646	639 1		34
								711 9						

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 MILLER C-BRIAN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293076 COMPL. DATE 06/18/2022 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11157 - 21823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	389040 X	342301	-0-	-46739	-0-	333	1	337759	2	Y	3826	3812 1	60
12	402008 X	316790	-0-	-85218	-0-	4209	9	312854	2	Y	3351	3355 1	56
01	395126 X	287287	-0-	-107839	-0-	250	1	283476	2	Y	3240	3194 1	102
02	335356 X	236090	-0-	-99266	-0-	3686	9	233167	2	Y	2466	2451 1	117
03	371287 X	240756	-0-	-130531	-0-	247	1	237597	2	Y	2653	2675 1 1 8	94
04	342300 X	212486	-0-	-129814	-0-	3564	9	209520	2	Y	2495	2457 1	132

MILLER C-BRIAN (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293094 COMPL. DATE 06/18/2022 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11064 - 20848

11	400140 X	324894	-0-	-75246	-0-	315	1	320446	2	Y	3757	3744 1	59
12	413478 X	293309	-0-	-120169	-0-	4133	9	289522	2	Y	3233	3238 1	54
01	390166 X	267872	-0-	-122294	-0-	231	1	264257	2	Y	3077	3034 1	97
02	320908 X	219216	-0-	-101692	-0-	3556	9	216415	2	Y	2369	2353 1	113
03	355291 X	221761	-0-	-133530	-0-	230	1	218745	2	Y	2540	2562 1 1 8	90
04	324900 X	197116	-0-	-127784	-0-	3385	9	194297	2	Y	2376	2340 1	126

SYDRI OPERATING, LLC 833597
 SMITH, WALTER R. WELL #: 1 RRCID -> 097202 COMPL. DATE 03/11/1981 TOTAL DEPTH 11911 PERF. 9644 - 10806

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GREEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 098604 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10569 - 11867

11	14B2 EXT	420	-0-	420	513	50	1	334	2	N	33		107
12	0	351	-0-	351	864	36	9	287	2	N	13		120
01	1085 X	221	-0-	-864	-0-	14	9	177	2	N	14		134
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	29	1	179	2	N	13		147
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	15	9	137	2	N	-0-		147
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36	1			N	NO RPT		147

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597										
BENTON		WELL #: 1		RRCID -> 195770		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 10886 PERF. 9360 - 10805				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	80	1	761	3	N	-0-	40
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	71	1	549	3	N	-0-	40
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	47	1	413	3	N	-0-	40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	40

BENTON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 200978		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10252 - 10765				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	39

BENTON "BB"		WELL #: 3		RRCID -> 201240		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10050 - 10774				
11	120 N	43	-0-	-77	-0-	4	1	39	3	N	-0-	89
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-	89
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	3	N	-0-	89
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	89

BENTON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 203233		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10504 - 10781				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BENTON "C"		WELL #: 5		RRCID -> 204817		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10512 - 10805				
11	1860 N	1614	-0-	-246	-0-	154	1	1457	3	N	3	122
12	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	166	1	1286	3	N	14	37
01	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	150	1	1307	3	N	11	48
02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	78	1	610	3	N	4	52
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	18	1	95	3	N	-0-	52
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	52

BENTON "B"		WELL #: 6		RRCID -> 204931		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10826				
11	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	128	1	1212	3	N	4	124
12	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	120	1	930	3	N	13	137
01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	97	1	844	3	N	3	50
02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	139	1	1083	3	N	-0-	50
03	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	220	1	1162	3	N	8	58
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	58

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
 BENTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 206584 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10560 - 10812

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	1950 N	995	-0-	-955	-0-	95	1	900	3	N	-0-	1	5		60
12	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	304	1	2356	3	N	-0-				60
01	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	236	1	2065	3	N	-0-				60
02	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	227	1	1771	3	N	-0-				60
03	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	288	1	1516	3	N	-0-				60
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60

BENTON "E" WELL #: 9 RRCID -> 207538 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10518 - 10820

11	750 N	438	-0-	-312	-0-	42	1	396	3	N	-0-				122
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	44	1	339	3	N	2	92	1		32
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	38	1	328	3	N	5				37
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	62	1	488	3	N	3				40
03	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	305	1	1608	3	N	13				53
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14	9			N	NO RPT				53

BENTON "D" WELL #: 8 RRCID -> 208873 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10496 - 10851

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				37

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 210060 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10462 - 10819

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45

BENTON "G" WELL #: 10 RRCID -> 212303 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10484 - 10864

11	806 N	806	-0-	-0-	-0-	77	1	729	3	N	-0-	48	1		47
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	57	1	445	3	N	-0-				47
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	56	1	488	3	N	-0-				47
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	60	1	467	3	N	-0-				47
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	93	1	488	3	N	-0-				47
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				47

MANCK "B" WELL #: 2 RRCID -> 213884 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10609 - 10815

11	0	5169	-0-	5169	16656	666	1	4483	2	N	18				28
12	0	3865	-0-	3865	20521	570	1	3293	2	N	2				30
01	24298 X	3777	-0-	-20521	-0-	536	1	3239	2	N	2				32
02	3500 X	3410	-0-	-90	-0-	573	1	2835	2	N	2	1	5		33
03	3875 X	1961	-0-	-1914	-0-	525	1	1434	2	N	2				35
04	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-	2	9			N	NO RPT				35

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597										
BENTON "K"		WELL #: 14		RRCID -> 214096		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 10915 PERF.10442 - 10835				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	143	1	1353	3	N	4	68
12	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	134	1	1037	3	N	2	70
01	1209 N	1042	-0-	-167	-0-	106	1	925	3	N	10	80
02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	104	1	815	3	N	5	85
03	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	180	1	950	3	N	7	92
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	92

BENTON "L"		WELL #: 15		RRCID -> 214099		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10350 - 10742				
11	1140 N	1048	-0-	-92	-0-	100	1	945	3	N	3	43
12	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	119	1	920	3	N	-0-	43
01	1271 N	862	-0-	-409	-0-	88	1	766	3	N	7	50
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	99	1	775	3	N	7	57
03	962 N	962	-0-	-0-	-0-	153	1	807	3	N	2	58
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	58

BENTON "I"		WELL #: 12		RRCID -> 214100		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 10932 PERF.10452 - 10850				
11	1470 X	951	-0-	-519	-0-	90	1	853	3	N	7	48
12	899 X	559	-0-	-340	-0-	63	1	490	3	N	5	53
01	1054 X	757	-0-	-297	-0-	76	1	664	3	N	15	68
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	51	1	400	3	N	-0-	68
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	50	1	264	3	N	-0-	68
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	68

BENTON "M"		WELL #: 16		RRCID -> 215221		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 10915 PERF.10392 - 10791				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	73

BENTON "J"		WELL #: 13		RRCID -> 215222		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 10925 PERF.10364 - 10755				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597												
BENTON "P" WELL #: 19 RRCID -> 217832 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10787												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1650 N	1647	-0-	-3	-0-	156 1	1479 3	N	11		89	
12	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	12 9	1278 3	N	1		90	
01	1457 N	1454	-0-	-3	-0-	165 1	1303 3	N	2		92	
02	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	149 1	1242 3	N	7		99	
03	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	159 1	1196 3	N	10		109	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	227 1		N	NO RPT		109	
						11 9						

BENTON "N" WELL #: 17 RRCID -> 218532 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10380 - 10768												
11	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	347 1	3281 3	N	612	720 1	130	
12	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	673 9	1919 3	N	508	319 1	319	
01	3080 N	3080	-0-	-0-	-0-	247 1	2262 3	N	508	605 1	222	
02	2800 N	3464	-0-	664	664	559 9	2714 3	N	366	361 1	227	
03	4096 X	3432	-0-	-664	-0-	259 1	2493 3	N	424	484 1	167	
04	990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-	559 9		N	NO RPT		167	
						347 1						
						403 9						
						473 1						
						466 9						

BENTON "O" WELL #: 18 RRCID -> 219567 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10827												
11	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	282 1	2668 3	N	11		132	
12	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	12 9	2607 3	N	2	76 1	58	
01	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	336 1	1893 3	N	-0-		58	
02	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	2 9	1533 3	N	14		72	
03	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	217 1	1869 3	N	5		77	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	196 1		N	NO RPT		77	
						15 9						
						354 1						
						6 9						

BENTON "Q" WELL #: 20 RRCID -> 219573 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10385 - 10600												
11	750 N	205	-0-	-545	-0-	20 1	185 3	N	-0-	100 1	9	
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	9 1	71 3	N	1		10	
01	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1 9	1068 3	N	5		15	
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	122 1	528 3	N	-0-		15	
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	6 9	440 3	N	-0-		15	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	83 1		N	NO RPT		15	

BENTON "R" WELL #: 21 RRCID -> 221042 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10361 - 10760												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53	

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597										
BENTON "T"		WELL #: 23		RRCID -> 221176		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 10910 PERF.10626 - 10802				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33	

BENTON "V"		WELL #: 25		RRCID -> 221353		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 10885 PERF.10574 - 10783				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BENTON "U"		WELL #: 24		RRCID -> 224405		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10572 - 10745				
11	360 N	255	-0-	-105	-0-	24	1	231	3	N	-0-	105
12	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	118	1	911	3	N	-0-	105
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	102	1	888	3	N	-0-	30
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	70	1	550	3	N	-0-	30
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	101	1	534	3	N	-0-	30
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	30

BENTON "X"		WELL #: 27		RRCID -> 224440		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 10975 PERF.10592 - 10792				
11	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	115	1	1084	3	N	33	172
12	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	130	1	1010	3	N	43	125
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	47	9	765	3	N	40	165
02	938 N	938	-0-	-0-	-0-	44	9	801	3	N	32	197
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	102	1	217	3	N	32	72
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	35	9			N	NO RPT	72

BENTON "W"		WELL #: 26		RRCID -> 224650		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10764				
11	14B2 EXT	46	-0-	46	46	3	1	25	3	N	16	63
12	14B2 EXT	319	-0-	319	365	18	9	184	3	N	101	164
01	14B2 EXT	391	-0-	391	756	24	1	264	3	N	88	252
02	14B2 EXT	247	-0-	247	1003	111	9	182	3	N	38	125
03	14B DENY	570	-0-	570	1573	30	1	243	3	N	255	210
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573	97	9			N	NO RPT	210

TAYLOR		WELL #: 2		RRCID -> 232530		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9259 - 10424				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52	

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
 BENTON "Z" WELL #: 29 RRCID -> 232815 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10634 - 10812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	660 N	478	-0-	-182	-0-	38	1	360	3	N	73		224
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	80	9	287	3	N	95	170 1	149
01	682 N	322	-0-	-360	-0-	37	1	219	3	N	71		220
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	105	9	217	3	N	45	161 1	104
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	25	1	33	3	N	-0-		104
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	78	9			N	NO RPT		104

YOUNG, BENTON WELL #: 1 RRCID -> 246977 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10617 - 10756

11	810 N	512	-0-	-298	-0-	49	1	463	3	N	-0-		75
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	54	1	419	3	N	3		78
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	3	9	582	3	N	11		89
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	67	1	640	3	N	25		114
03	931 N	931	-0-	-0-	-0-	12	9	783	3	N	-0-		114
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	82	1			N	NO RPT		114

TGNR GULF COAST LLC 850992
 MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 207830 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9992 - 10644

11	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	55	1	1277	2	Y	-0-		4
12	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	116	1	1431	2	Y	-0-		4
01	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	113	1	1309	2	Y	-0-		4
02	T. A.	1024	-0-	1024	1024	89	1	935	2	Y	-0-		4
03	T. A.	1367	-0-	1367	2391	137	1	1230	2	Y	-0-		4
04	T. A.	1168	-0-	1168	3559	121	1	1047	2	Y	-0-		4

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211003 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9410 - 10674

11	T. A.	697	-0-	697	697	11	1	686	2	Y	-0-		1
12	T. A.	1193	-0-	1193	1890	65	1	1128	2	Y	-0-		1
01	T. A.	430	-0-	430	2320	29	1	401	2	Y	-0-		1
02	T. A.	490	-0-	490	2810	30	1	460	2	Y	-0-		1
03	T. A.	518	-0-	518	3328	32	1	486	2	Y	-0-		1
04	T. A.	361	-0-	361	3689	25	1	336	2	Y	-0-		1

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 216061 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9578 - 10673

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 217061 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9425 - 10630

11	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	70	1	1624	2	Y	-0-		7
12	1581 N	1529	-0-	-52	-0-	114	1	1415	2	Y	-0-		7
01	1581 N	1258	-0-	-323	-0-	100	1	1158	2	Y	-0-		7
02	T. A.	1032	-0-	1032	1032	90	1	942	2	Y	-0-		7
03	T. A.	1575	-0-	1575	2607	158	1	1417	2	Y	-0-		7
04	T. A.	1477	-0-	1477	4084	153	1	1324	2	Y	-0-		7

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
 DOERGE, WILLIAM A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219354 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9622 - 10762

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		0	279	-0-	279	279	4	1	275	2	N	-0-			44
12		0	253	-0-	253	532	14	1	239	2	N	-0-			44
01		0	217	-0-	217	749	15	1	202	2	N	-0-			44
02		749 N	-0-	-0-	-749	-0-					N	-0-			44
03		248 N	88	-0-	-160	-0-	5	1	83	2	N	-0-			44
*04		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	156	1	2122	2	N	-0-			44

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 219766 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 10017 - 10620

11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 219801 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9530 - 10662

11	T. A.	77	-0-	-0-	77	97	1	1	76	2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	97					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	97					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	97					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	97					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	97					Y	-0-			-0-

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219924 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9492 - 10627

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 220374 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9504 - 10608

11	3000 N	3315	-0-	-0-	315	315	52	1	3263	2	N	-0-			2
12	2316 N	2001	-0-	-0-	-315	-0-	109	1	1892	2	N	-0-			2
01	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1016	2	N	-0-			2
02	1176 X	1150	-0-	-0-	-26	-0-	71	1	1079	2	N	-0-			2
03	1302 X	1263	-0-	-0-	-39	-0-	79	1	1184	2	N	-0-			2
04	1260 X	814	-0-	-0-	-446	-0-	56	1	758	2	N	-0-			2

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 222108 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 10622 - 10824

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222541 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 10526 - 10697

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
*02	14B DENY	4	-0-	-0-	4	4	4	2			Y	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.//		850992								
CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID ->	222624	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	10886	PERF.10080 - 10620	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	T. A.	106	-0-	106	106		2 1	104 2	Y	-0-	3	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	106				Y	-0-	3	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	106				Y	-0-	3	
02	T. A.	645	-0-	645	751		40 1	605 2	Y	-0-	3	
03	T. A.	117	-0-	117	868		7 1	110 2	Y	-0-	3	
04	T. A.	247	-0-	247	1115		17 1	230 2	Y	-0-	3	

DILLON, J.A. GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	222748	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	10740	PERF. 9386 - 10609	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	T. A.	110	-0-	110	110		8 1	102 2	Y	-0-	-0-	

CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		9	RRCID ->	222751	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	10799	PERF. 9460 - 10683	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6	

CRAIG, DON S. GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	222797	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	10735	PERF. 9504 - 10618	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	
01	T. A.	453	-0-	453	453		31 1	422 2	Y	-0-	1	
02	T. A.	209	-0-	209	662		13 1	196 2	Y	-0-	1	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	662				Y	-0-	1	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	662				Y	-0-	1	

CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	223101	COMPL. DATE	01/08/2006	TOTAL DEPTH	10775	PERF. 9535 - 10639	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	29				Y	-0-	-0-	
12	T. A.	2340	-0-	2340	2369		128 1	2212 2	Y	-0-	-0-	
01	T. A.	319	-0-	319	2688		22 1	297 2	Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2688				Y	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2688				Y	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2688				Y	-0-	-0-	

CRAIG, DON S. GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	223104	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	10672	PERF. 9376 - 10584	
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		N	-0-	2	
12	3100 N	5179	-0-	2079	2079		283 1	4896 2	N	-0-	2	
01	3100 N	3321	-0-	221	2300		226 1	3095 2	N	-0-	2	
02	2800 N	3655	-0-	855	3155		225 1	3430 2	N	-0-	2	
03	7379 X	4224	-0-	-3155	-0-		263 1	3961 2	N	-0-	2	
04	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-		203 1	2763 2	N	-0-	2	

CRAIG, DON. S. GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	223274	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	10714	PERF.10106 - 10531	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
 DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 223703 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9364 - 10590

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		T. A.	676	-0-	676	676	11	1	665	2	Y	-0-			1
12		T. A.	1575	-0-	1575	2251	86	1	1489	2	Y	-0-			1
01		T. A.	1032	-0-	1032	3283	70	1	962	2	Y	-0-			1
02		2800 N	1737	-0-	-1063	2220	107	1	1630	2	Y	-0-			1
03		3100 N	1987	-0-	-1113	1107	124	1	1863	2	Y	-0-			1
04		2666 N	1559	-0-	-1107	-0-	107	1	1452	2	Y	-0-			1

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 223734 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9488 - 10648

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 225326 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9501 - 10572

11		T. A.	1143	-0-	1143	2323	18	1	1125	2	Y	-0-			1
12		T. A.	625	-0-	625	2948	34	1	591	2	Y	-0-			1
01		T. A.	606	-0-	606	3554	41	1	565	2	Y	-0-			1
02		2800 N	-0-	-0-	-2800	754					Y	-0-			1
03		1521 N	767	-0-	-754	-0-	48	1	719	2	Y	-0-			1
04		600 N	227	-0-	-373	-0-	16	1	211	2	Y	-0-			1

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 225479 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10070 - 10575

11		T. A.	1896	-0-	1896	1896	30	1	1866	2	Y	-0-			1
12		T. A.	838	-0-	838	2734	46	1	792	2	Y	-0-			1
01		T. A.	769	-0-	769	3503	52	1	717	2	Y	-0-			1
02		T. A.	680	-0-	680	4183	42	1	638	2	Y	-0-			1
03		T. A.	1245	-0-	1245	5428	78	1	1167	2	Y	-0-			1
04		T. A.	751	-0-	751	6179	51	1	700	2	Y	-0-			1

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 226235 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10004 - 10446

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 891175 4 RRCID -> 216515 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10566 - 10730

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WHITE			61792 120 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3 RRCID -> 255100 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9450 - 10878														
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8 1		36
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36

BRADY			WELL #: 5		RRCID -> 255111		COMPL. DATE 09/11/2009			TOTAL DEPTH 11860 PERF.11353 - 11419				
11	0	13691	-0-	13691	28170	835	1	12855	2	Y	1			21
12	0	13781	-0-	13781	41951	869	1	12911	2	Y	1			22
01	0	13674	-0-	13674	55625	863	1	12809	2	Y	2			24
02	67859 X	12234	-0-	-55625	-0-	753	1	11481	2	Y	-0-			24
03	14477 X	13355	-0-	-1122	-0-	846	1	12509	2	Y	-0-			24
04	13680 X	13386	-0-	-294	-0-	818	1	12567	2	Y	1			25

JARRELL GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 267448		COMPL. DATE 05/29/2010			TOTAL DEPTH 11610 PERF.11380 - 11400				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRADY			WELL #: 9		RRCID -> 284051		COMPL. DATE 10/30/2018			TOTAL DEPTH 11660 PERF.11269 - 11538				
11	0	2764	-0-	2764	6690	169	1	2594	2	Y	1			8
12	0	2540	-0-	2540	9230	160	1	2379	2	Y	1			9
01	0	2493	-0-	2493	11723	157	1	2333	2	Y	3			12
02	13905 X	2182	-0-	-11723	-0-	134	1	2048	2	Y	-0-			12
03	3441 X	2450	-0-	-991	-0-	155	1	2295	2	Y	-0-			12
04	2760 X	2347	-0-	-413	-0-	143	1	2204	2	Y	-0-			12

JANDAR EXPLORATION, L. C. MULLINS UNIT			429781 WELL #: 1		RRCID -> 219492		COMPL. DATE 12/02/2005			TOTAL DEPTH 12085 PERF.11572 - 11830				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCOY, JOHN			WELL #: 1		RRCID -> 221779		COMPL. DATE 01/20/2006			TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221323 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11502 - 11674

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

VIPER 4 WELL #: 1 T RRCID -> 229106 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230580 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11470 - 11496

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 AC EXPLORATION, LLC 003645
 WILLIAMS WELL #: 1A RRCID -> 111888 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7441 - 7460

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/31/2022 - WELL PLUGGED 5/31/2022

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 RAYFORD, BESS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229549 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 7500

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230942 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7791 - 7810

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230944 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 7496

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)										//CONT.// 61792 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 020467							
YOUNGBLOOD, ROBERT										WELL #: 1		RRCID -> 230986		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 7845	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
CROW, TRAVIS										WELL #: 1		RRCID -> 232049		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 7781	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
SILER HEIRS GU										WELL #: 3		RRCID -> 232921		COMPL. DATE 03/12/2015		TOTAL DEPTH 10798 PERF. 6480 - 6520	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
FLANAGAN										WELL #: 2		RRCID -> 234413		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 10805 PERF. 7558 - 7561	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
YOUNGBLOOD, ROBERT										WELL #: 2		RRCID -> 234434		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 7588	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
PONE										WELL #: 5		RRCID -> 234628		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7540 - 7543	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
YOUNGBLOOD, ROBERT										WELL #: 3		RRCID -> 235051		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 7495	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235344 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 7535												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235577 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 7529												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 235690 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 6530 - 6540												
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238660 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 7562												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 241278 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 7496												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244545 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 7475												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247493 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 7516												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467							
YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		11	RRCID ->	247574	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	10865	PERF. 7418 - 7490
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT GU		WELL #:		8	RRCID ->	249365	COMPL. DATE	03/10/2009	TOTAL DEPTH	11646	PERF. 7430 - 7438
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321			RRCID ->	274753	COMPL. DATE	08/30/2013	TOTAL DEPTH	12251	PERF. 7983 - 8009
BEGGS, G. TRUST		WELL #:		1							
11	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-		N	-0-			107
12	0	2665	-0-	2665	2665	2541 2	124 9	N	113		220
01	0	4895	-0-	4895	7560	4788 2	107 9	N	97	195 1	122
02	10756 X	3196	-0-	-7560	-0-	3146 2	50 9	N	45		167
03	2666 X	2387	-0-	-279	-0-	2359 2	28 9	N	25		192
04	3210 X	2877	-0-	-333	-0-	2838 2	39 9	N	35	184 1	43

VALBASA		WELL #:		1	RRCID ->	293419	COMPL. DATE	09/11/2022	TOTAL DEPTH	8474	PERF. 7832 - 7894
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	138			256
12	SHUT IN	335	-0-	335	335	250 2	85 9	N	77	169 1	164
01	SHUT IN	313	-0-	313	648	272 2	41 9	N	37	192 1	9
02	3108 X	2161	-0-	-947	-0-	1889 2	272 9	N	247		256
03	3441 X	3095	-0-	-346	-0-	2924 2	171 9	N	155	187 1	224
*04	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3201 2	145 9	N	132	189 1	167

BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	293495	COMPL. DATE	08/09/2022	TOTAL DEPTH	8506	PERF. 8166 - 8210
11	14970 X	10498	-0-	-4472	-0-	10298 2	200 9	N	182	190 1	171
12	0	11502	-0-	11502	11502	11307 2	195 9	N	177	187 1	161
01	0	12973	-0-	12973	24475	12901 2	72 9	N	65		226
02	33638 X	9163	-0-	-24475	-0-	8946 2	217 9	N	197	187 1	236
03	15469 X	7944	-0-	-7525	-0-	7813 2	131 9	N	119	188 1	167
04	12540 X	5936	-0-	-6604	-0-	5889 2	47 9	N	43		210

BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370			RRCID ->	088892	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7400 - 7454
MORRIS, WALTER		WELL #:		1							
11	0	88	-0-	88	313	88 2		N	-0-		27
12	0	57	-0-	57	370	57 2		N	-0-		27
01	456 N	86	-0-	-370	-0-	86 2		N	-0-		27
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-		27
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 BIG RUN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 070370
 JIMMERSON, ROSS WELL #: 1 RRCID -> 107669 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7345 - 7350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		25	-0-	25		6 2	19 9	N				51
12	0		-0-	-0-	-0-				N				51
01	25 N		-0-	-0-	-25				N				51
02	1 N		1	-0-	-0-		1 2		N				51
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			51
04	0 N	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			51

CHILDERS, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 117006 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7143 - 7463

11	0		544	-0-	544				N				45
12	0		514	-0-	514				N				45
01	3100 N		408	-0-	-2692			1 9	N				46
02	1218 N		358	-0-	-860			2 9	N				48
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			48
04	0 N	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			48

KANGERGA, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 126297 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7298

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N				173
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N				173
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N				173
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N				173
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			173
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			173

JONES, JULIAN WELL #: 1 RRCID -> 129290 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7253 - 7276

11	0		2	-0-	2				N				190
12	0		8	-0-	8				N				190
01	78 N		18	-0-	-60			8 2	N				190
02	8 N		8	-0-	-0-				N				190
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			190
04	0 N	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			190

BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
 COCHRAN WELL #: 2 RRCID -> 123045 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7485 - 7502

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N				62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N				62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N				62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N				62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N				62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N				62

SKILES GU WELL #: 1 RRCID -> 243227 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 7714 - 8056

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N				25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N				25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N				25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N				25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N				25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N				25

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JAMES		//CONT.// 61792 380 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK				
WELL #: 1		RRCID -> 168398		COMPL. DATE 02/23/2000		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7418 - 7423						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	0	307	-0-	307	628	19	1	288	2	N	-0-			70
12	0	319	-0-	319	947	19	1	289	2	N	10	61	1	19
01	0	269	-0-	269	1216	11	9							
02	1355 N	139	-0-	-1216	-0-	17	1	252	2	N	-0-			19
03	217 N	155	-0-	-62	-0-	9	1	130	2	N	-0-			19
04	210 N	152	-0-	-58	-0-	10	1	145	2	N	-0-			19
						9	1	143	2	N	-0-			19
SMITH, CARRIE		WELL #: 1		RRCID -> 176617		COMPL. DATE 04/22/2010		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 3542 - 3857				
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRADY		WELL #: 1		RRCID -> 199172		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 7234 - 7278				
11	0	-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-			17
12	0	-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-			17
01	0	-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-			17
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-			17
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-			17
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-			17
BRADY		WELL #: 3 C		RRCID -> 234720		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 10674		PERF. 7242 - 7271				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
BRADY		WELL #: 4		RRCID -> 242701		COMPL. DATE 05/04/2008		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9359 - 10578				
11	0	971	-0-	971	2092	57	1	878	2	Y	33	3	8	145
12	0	841	-0-	841	2933	36	9	786	2	Y	2	1	8	146
01	0	943	-0-	943	3876	53	1	868	2	Y	15	1	8	160
02	2800 N	810	-0-	-1990	1886	2	9							
03	2795 N	909	-0-	-1886	-0-	17	9	752	2	Y	8	2	8	166
04	900 N	759	-0-	-141	-0-	9	9	823	2	Y	27	79	1	3 8 111
						56	1	706	2	Y	6	2	8	115
						30	9							
						46	1							
						7	9							

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC FAHLE		//CONT.// 61792 380 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK					
		WELL #: 3		RRCID -> 272555		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 10871		PERF. 7345 - 10564					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0	260	-0-	260	568	16	1	242	2	N	2	2	8		20
12	0	264	-0-	264	832	17	1	246	2	N	1	1	8		20
01	0	236	-0-	236	1068	15	1	220	2	N	1	1	8		20
02	1300 N	232	-0-	-1068	-0-	14	1	217	2	N	1	1	8		20
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	2	N	-0-				20
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	30	1	459	2	N	4	3	8		21

INTERNATIONAL PAPER CO.		WELL #: 2		RRCID -> 282405		COMPL. DATE 04/12/2017		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 7284 - 7298					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 282544		COMPL. DATE 04/03/2017		TOTAL DEPTH 10865		PERF. 7527 - 7572						
11	0	1318	-0-	1318	2709	69	1	1061	2	N	171	2	8		223	
12	0	1288	-0-	1288	3997	188	9	1061	2	N	142	160	1	1	8	204
01	0	1302	-0-	1302	5299	156	9	1066	2	N	149	158	1	1	8	194
02	2800 N	1157	-0-	-1643	3656	72	1	955	2	N	126	149	1	1	8	170
03	3100 N	1294	-0-	-1806	1850	164	9	1052	2	N	155	150	1	2	8	173
04	3000 N	1219	-0-	-1781	69	71	1	1012	2	N	128	145	1	1	8	155

MAXWELL, T.D.		WELL #: 2		RRCID -> 282789		COMPL. DATE 06/18/2017		TOTAL DEPTH 10813		PERF. 7452 - 7537					
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/30/2020

MAXWELL, T.D.		WELL #: 2		RRCID -> 283141		COMPL. DATE 11/16/2017		TOTAL DEPTH 10855		PERF. 7270 - 7277					
11	0	983	-0-	983	1909	59	1	912	2	N	11				58
12	0	948	-0-	948	2857	12	9	888	2	N	-0-				58
01	0	951	-0-	951	3808	60	1	875	2	N	15				73
02	2800 N	831	-0-	-1969	1839	59	1	771	2	N	8	1	8		80
03	2759 N	920	-0-	-1839	-0-	51	1	862	2	N	-0-				80
04	930 N	826	-0-	-104	-0-	9	9	768	2	N	7				87

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
MAXWELL, T.D. WELL #: 11 RRCID -> 283189 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7460 - 7474													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	2523	-0-	2523	5357	153	1	2349	2	N	19	30 1	5 8 26
12	0	2754	-0-	2754	8111	170	1	2530	2	N	49	6 8	69
01	0	2654	-0-	2654	10765	165	1	2452	2	N	34	66 1	7 8 30
02	13094 X	2329	-0-	-10765	-0-	141	1	2144	2	N	40	31 1	7 8 32
03	2821 X	2566	-0-	-255	-0-	160	1	2365	2	N	37	32 1	11 8 26
04	2670 X	2469	-0-	-201	-0-	148	1	2277	2	N	40	12 8	54

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 284364 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7994 - 8026													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648													
BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 078255 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7440 - 7450													
11	0	1486	-0-	1486	2088	210	1	1257	2	N	17		107
12	0	1224	-0-	1224	3312	250	1	974	2	N	-0-		107
01	0	1665	-0-	1665	4977	310	1	1353	2	N	2		109
02	2800 N	1397	-0-	-1403	3574	280	1	1117	2	N	-0-		109
03	3100 N	1446	-0-	-1654	1920	290	1	1155	2	N	1		110
04	3000 N	1375	-0-	-1625	295	300	1	1075	2	N	-0-		110

HARBOR RESOURCES LLC 355716													
ORR-TIPPS WELL #: 1 RRCID -> 168582 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7605 - 7611													
11	569 N	302	-0-	-267	-0-	302	2			N	-0-		17
12	0	323	-0-	323	323	323	2			N	-0-		17
01	493 N	170	-0-	-323	-0-	170	2			N	-0-		17
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-		17
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-		17
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		17

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781													
REDWING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 127334 COMPL. DATE 02/05/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7786 - 7802													
11	330 N	239	-0-	-91	-0-	236	2	3	9	N	3		95
12	341 N	82	-0-	-259	-0-	82	2			N	-0-		95
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	750	2	15	9	N	14		109
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	399	2	8	9	N	7		116
*03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-		116
04	330 N	228	-0-	-102	-0-	218	2	10	9	N	9		125

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
 CARLTON WELL #: 1 RRCID -> 135625 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 7728 - 7736

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	984	-0-	984	984	980	2	4	9	N	4			160
12	1661 N	677	-0-	-984	-0-	677	2			N	-0-			160
01	0	235	-0-	235	235	235	2			N	-0-			160
02	924 N	554	-0-	-370	-0-	554	2			N	-0-			160
*03	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1096	2	3	9	N	3			163
04	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	989	2	20	9	N	18	164	1	17

PRIOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 291943 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7256 - 7259

11	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-			-0-
12	806 N	707	-0-	-99	-0-	707	2			N	-0-			-0-
01	961 N	687	-0-	-274	-0-	687	2			N	-0-			-0-
02	756 N	540	-0-	-216	-0-	540	2			N	-0-			-0-
03	713 N	703	-0-	-10	-0-	703	2			N	-0-			-0-
*04	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-			-0-

KJ ENERGY, LLC 469901
 GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234190 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 7659

11	SWR 10	672	-0-	672	99334	672	2			N	-0-			8
12	SWR 10	752	-0-	752	100086	752	2			N	-0-			8
01	SWR 10	714	-0-	714	100800	714	2			N	-0-			8
02	SWR 10	223	-0-	223	101023	223	2			N	-0-	1	1	7
03	SWR 10	136	-0-	136	101159	136	2			N	-0-			7
04	SWR 10	187	-0-	187	101346	187	2			N	-0-			7

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235988 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 7986

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822					N	1	1	1	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-			-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236220 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7504 - 7574

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	46338					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	46338					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	46338					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	46338					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	46338					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	46338					N	-0-			-0-

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 236342 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 7715

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
KJ ENERGY, LLC		//CONT.//		469901										
NEAL, CHAS		WELL #:		1	RRCID ->	237729	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	6979 - 8868		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR	10	7	-0-	7	34156	5 1	2 2	Y	-0-			46	
12	SWR	10	17	-0-	17	34173	17 2		Y	-0-			46	
01	SWR	10	21	-0-	21	34194	17 1	4 2	Y	-0-			46	
02	SWR	10	17	-0-	17	34211	17 2		Y	-0-			46	
03	SWR	10	40	-0-	40	34251	19 1	21 2	Y	-0-			46	
04	SWR	10	21	-0-	21	34272	14 1	7 2	Y	-0-			46	

TATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	237859	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	7171 - 8942		
11	SWR	10	8	-0-	8	3088	8 2		N	-0-			-0-	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3088			N	-0-			-0-	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3088			N	-0-			-0-	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3088			N	-0-			-0-	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3088			N	-0-			-0-	
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3088			N	-0-			-0-	

KEELING FAMILY GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	238173	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	7597 - 8829		
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3045			N	-0-			50	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3045			N	-0-			50	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3045			N	-0-			50	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3045			N	-0-			50	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3045			N	-0-			50	
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3045			N	-0-			50	

GREEN GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	238244	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	7394 - 10754		
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2162			N	-0-			-0-	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2162			N	-0-			-0-	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2162			N	-0-			-0-	
02	SWR	10	14	-0-	14	2176	14 2		N	-0-			-0-	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2176			N	-0-			-0-	
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2176			N	-0-			-0-	

KEELING FAMILY GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	238267	COMPL. DATE	11/04/2007	TOTAL DEPTH	10714	PERF.	7192 - 8767		
11	SWR	10	16	-0-	16	216289	11 1	5 2	N	-0-			27	
12	SWR	10	16	-0-	16	216305	8 1	8 2	N	-0-			27	
01	SWR	10	170	-0-	170	216475	111 1	59 2	N	-0-			27	
02	SWR	10	47	-0-	47	216522	18 1	29 2	N	-0-			27	
03	SWR	10	54	-0-	54	216576	26 1	28 2	N	-0-			27	
04	SWR	10	21	-0-	21	216597	14 1	7 2	N	-0-			27	

HUGHES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	238270	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	7309 - 9081		
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133781			N	-0-			-0-	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133781			N	-0-			-0-	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133781			N	-0-			-0-	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133781			N	-0-			-0-	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133781			N	-0-			-0-	
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133781			N	-0-			-0-	

PURDIE GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	240045	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	7549 - 7620		
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2182			N	1	1 1		-0-	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2182			N	-0-			-0-	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2182			N	-0-			-0-	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2182			N	-0-			-0-	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2182			N	-0-			-0-	
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2182			N	-0-			-0-	

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901																	
PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243347 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6995 - 7145																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-					-0-

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256441 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 7125 - 8793																	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256442 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7216 - 8999																	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	123262					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	123262					N	-0-					-0-
01	SWR	10	350	-0-	350	123612	114	1	236	2	N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	123612					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	123612					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	123612					N	-0-					-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 256449 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7500 - 7503																	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54					N	1	1	1			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54					N	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 257987 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7605 - 7645																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 266669 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 7422 - 7570																	
11		0	196	-0-	196	336	196	2			N	-0-					41
12		0	192	-0-	192	528	192	2			N	-0-					41
01		0	152	-0-	152	680	152	2			N	-0-					41
02		809 N	129	-0-	-680	-0-	129	2			N	-0-					41
03		186 N	22	-0-	-164	-0-	22	2			N	-0-					41
04		150 N	24	-0-	-126	-0-	24	2			N	-0-					41

CARLETON WELL #: 1 RRCID -> 278715 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 7226 - 7252																	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			5

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: RUSK					
KJ ENERGY, LLC		//CONT.//		469901												
ORR-TIPPS GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	282643	COMPL. DATE	05/16/2017	TOTAL DEPTH	9310	PERF.	7271 - 7415				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	2537	-0-	2537	7061	2537	2			Y	-0-	13	1			45
12	0	3089	-0-	3089	10150	3089	2			Y	-0-					45
01	0	4602	-0-	4602	14752	4602	2			Y	-0-					45
02	T. A.	1545	-0-	1545	16297	1541	2	4	9	Y	4	4	1			45
03	T. A.	5326	-0-	5326	21623	5302	2	24	9	Y	22	22	1			45
04	T. A.	5057	-0-	5057	26680	5045	2	12	9	Y	11	11	1			45

ORR-TIPPS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	282649	COMPL. DATE	04/19/2017	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	7409 - 7412				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNN, DOUGLAS JR.		WELL #:		1	RRCID ->	282923	COMPL. DATE	12/11/2016	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	7258 - 7393				
11	0	14	-0-	14	28	1	1	13	2	Y	-0-					12
12	0	14	-0-	14	42	1	1	13	2	Y	-0-					12
01	0	14	-0-	14	56	14	2			Y	-0-					12
02	71 N	15	-0-	-56	-0-	15	2			Y	-0-					12
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	202	214	1			-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	222	9									-0-
						14	2			Y	-0-					-0-

ADRIAN		WELL #:		1	RRCID ->	283064	COMPL. DATE	11/10/2016	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	7163 - 7192				
11	0	130	-0-	130	235	129	2	1	9	Y	1	3	1			1
12	0	106	-0-	106	341	105	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	0	101	-0-	101	442	101	2			Y	-0-					-0-
02	562 N	120	-0-	-442	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	2	1	122	2	Y	2	1	1			1
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	2	9									-0-
						5	1	94	2	Y	-0-	1	1			-0-

KENNEDY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	285937	COMPL. DATE	08/06/2018	TOTAL DEPTH	7160	PERF.	7155 - 7165				
11	0	1195	-0-	1195	2481	1186	2	9	9	N	8	2	1			23
12	0	-0-	-0-	-0-	2481					N	-0-					23
01	0	-0-	-0-	-0-	2481					N	-0-					23
02	2481 N	-0-	-0-	-2481	-0-					N	-0-					23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

LARGO OIL COMPANY RIVES		WELL #:		486640	1	RRCID ->	189077	COMPL. DATE	03/28/2002	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	7380 - 7400			
11	0	28	-0-	28	67	28	2			N	-0-					80
12	0	68	-0-	68	135	68	2			N	-0-					80
01	0	14	-0-	14	149	14	2			N	-0-					80
02	165 N	16	-0-	-149	-0-	16	2			N	-0-					80
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					80
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					80

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
LARGO OIL COMPANY		//CONT.//		486640								
CATES, DAN		WELL #:		1	RRCID ->	233309	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8270	PERF. 7254 -	7275
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	0	2583	-0-	2583	8489	2583 2	N	-0-				37
12	0	2954	-0-	2954	11443	2954 2	N	-0-				37
01	0	2361	-0-	2361	13804	2361 2	N	-0-				37
02	15575 X	1771	-0-	-13804	-0-	1771 2	N	-0-				37
03	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766 2	N	-0-				37
04	2340 X	1750	-0-	-590	-0-	1750 2	N	-0-				37

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265		RICE		WELL #:	1	RRCID ->	163228	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7478 -	7538
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						66
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						66
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						66
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						66
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						66
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						66
PLUGGED AND ABANDONED 03/18/2022															

POCO		WELL #:		1	RRCID ->	230327	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7238 -	7347
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

RICE		WELL #:		2	RRCID ->	251778	COMPL. DATE	08/21/2009	TOTAL DEPTH	6618	PERF. 7680 -	7708
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALFORD		WELL #:		2	RRCID ->	292704	COMPL. DATE	04/23/2022	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 7520 -	7524
11	1080 N	943	-0-	-137	-0-	941 2	2 9	N	2			59
12	1054 N	947	-0-	-107	-0-	943 2	4 9	N	4			63
01	0	715	-0-	715	715	702 2	13 9	N	12	1 8		74
02	1626 N	911	-0-	-715	-0-	882 2	29 9	N	26			100
03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1058 2	24 9	N	22			122
04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	826 2	26 9	N	24			146

MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC		527861		HUNT, J. T.		WELL #:	1	RRCID ->	016124	COMPL. DATE	11/29/1958	TOTAL DEPTH	7580	PERF. 7459 -	7467
11	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3261 2	45 9	N	41	177 1					78
12	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3468 2	43 9	N	39						117
01	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3782 2		N	-0-	4 7					113
02	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3285 2	32 9	N	29						142
03	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3206 2	88 9	N	80	181 1					41
04	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-			N	NO RPT						41

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC//CONT.// 527861												
ALFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141699 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7502 - 7513												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2407	2	47	9	N	21
12		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2407	2	87	9	N	100
*01		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	73
*02		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	1985	2	125	9	N	187
*03		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1955	2	7	9	N	14
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	14

MERIT ENERGY COMPANY 561136												
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113460 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7406 - 7506												
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	27	-0-	-0-	-0-	27		2	1	Y	1
									1	9		

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201												
KONZEN WELL #: 1 RRCID -> 103896 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7292												
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	25
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	25
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	25
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	25
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	25
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	25

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226131 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 7693												
11		SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229174 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 7817												
11		SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230116 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 9169												
11		SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230344 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 7385

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

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231955 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 7650

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234426 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 7568

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 235955 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 7398

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BRADY, J. WELL #: 1 RRCID -> 244193 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7618 - 7730

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	120				Y	-0-					6
12	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-				Y	-0-					6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 248299 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 7880

11	SWR 10	9	-0-	9	1786	9 2				N	-0-					36
12	SWR 10	6	-0-	6	1792	6 2				N	-0-					36
01	SWR 10	9	-0-	9	1801	9 2				N	-0-	1 1				35
02	SWR 10	8	-0-	8	1809	8 2				N	-0-					35
03	SWR 10	11	-0-	11	1820	11 2				N	-0-					35
*04	SWR 10	15	-0-	15	1835	15 2				N	-0-					35

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143												
MORRIS, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016126 COMPL. DATE 10/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 7500												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		870 N	376	-0-	-494	-0-	375 2	1 9	N	1	1 8	176
12		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2		N	-0-		176
01		1023 N	520	-0-	-503	-0-	520 2		N	-0-		176
02		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-		176
03		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		N	-0-		176
04		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2		N	-0-		176
ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 1 T RRCID -> 179652 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7411 - 7448												
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 2 RRCID -> 180666 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7349 - 7366												
11		120 N	88	-0-	-32	-0-	7 1	81 2	Y	-0-		77
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	7 1	93 2	Y	-0-		77
01		170 N	170	-0-	-0-	-0-	12 1	158 2	Y	-0-		77
02		84 N	70	-0-	-14	-0-	5 1	65 2	Y	-0-		77
03		168 N	168	-0-	-0-	-0-	13 1	155 2	Y	-0-		77
04		150 N	78	-0-	-72	-0-	6 1	72 2	Y	-0-		77
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 196982 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7350 - 7420												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
KARGERGA WELL #: 1 RRCID -> 223223 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7312 - 7440												
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	7 1	84 2	Y	7	6 1	2
							8 9					
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 2	Y	-0-	2 1	-0-
01		93 N	62	-0-	-31	-0-	4 1	58 2	Y	-0-		-0-
02		86 N	86	-0-	-0-	-0-	5 1	66 2	Y	14	10 1	4
							15 9					
03		113 N	113	-0-	-0-	-0-	9 1	104 2	Y	-0-	4 1	-0-
04		73 N	73	-0-	-0-	-0-	6 1	67 2	Y	-0-		-0-
WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 224630 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 7526												
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
BROWN GU 1		WELL #:		1 U	RRCID ->	244564	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	7412 - 7688
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COBRA #1		WELL #:		17	RRCID ->	244901	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	7464 - 7473
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LITTLE ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	245865	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	10755	PERF.	7138 - 7546
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LITTLE ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	246597	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	10760	PERF.	7074 - 7415
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUDSON		WELL #:		2	RRCID ->	258134	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	7466 - 7480
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PAUL WELCH GU		WELL #:		1	RRCID ->	262301	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	7026 - 7464
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JARRELL UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	265209	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	10872	PERF.	7342 - 7428
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
HERGESHEIMER GU WELL #: 4 RRCID -> 283727 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 7424 - 10781																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 284336 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 7596 - 7610																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284599 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 7736 - 7796																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONDON WELL #: 6 RRCID -> 285636 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7178 - 10726																	
11	1920	N	1292	-0-	-628	-0-	96	1	1196	2	Y	-0-					-0-
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	89	1	1092	2	Y	-0-					-0-
01	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	148	1	1945	2	Y	-0-					-0-
02	1792	X	1601	-0-	-191	-0-	121	1	1480	2	Y	-0-					-0-
03	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	150	1	1833	2	Y	-0-					-0-
04	2040	X	1833	-0-	-207	-0-	140	1	1693	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 3 RRCID -> 286718 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7293 - 7593																	
11	1770	X	1499	-0-	-271	-0-	111	1	1388	2	N	-0-					42
12	1674	X	1509	-0-	-165	-0-	113	1	1396	2	N	-0-					42
01	1674	X	1480	-0-	-194	-0-	105	1	1375	2	N	-0-					42
02	1400	N	1335	-0-	-65	-0-	101	1	1234	2	N	-0-					42
03	1519	N	1458	-0-	-61	-0-	111	1	1347	2	N	-0-					42
04	1440	N	1398	-0-	-42	-0-	107	1	1291	2	N	-0-					42

VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 289292 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7143 - 7332																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 289462 COMPL. DATE 05/01/2020 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7110 - 10620																	
11	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	575	1	7199	2	N	-0-					-0-
12	5642	X	4793	-0-	-849	-0-	359	1	4434	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	229	-0-	-5413	-0-	16	1	213	2	N	-0-					-0-
02	5096	X	1721	-0-	-3375	-0-	130	1	1591	2	Y	-0-					-0-
03	5642	X	2663	-0-	-2979	-0-	202	1	2461	2	Y	-0-					-0-
04	5460	X	1604	-0-	-3856	-0-	123	1	1481	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 294768 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 7097 - 7133

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

SHOCO PRODUCTION LLC 778196
 BUSBY, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 192875 COMPL. DATE 04/19/1965 TOTAL DEPTH 7467 PERF. N/A

11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-		9
12	14B2 EXT	265	-0-	265	265	265	2	N	-0-		9
01	14B2 EXT	671	-0-	671	936	671	2	N	-0-		9
02	14B DENY	543	-0-	543	1479	543	2	N	-0-		9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1479			N	-0-		9
04	14B2 EXT	604	-0-	604	2083	604	2	N	-0-		9

SYDRI OPERATING, LLC 833597
 BYRON WELL #: 2 RRCID -> 284327 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7660 - 7690

11	0	196	-0-	196	603	60	1	136	2	N	-0-	105
12	0	254	-0-	254	857	73	1	181	2	N	-0-	105
01	857 X	-0-	-0-	-857	-0-					N	-0-	105
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	105

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
 ORR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 168935 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7924 - 7936

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
PLUGGED AND ABANDONED 05/16/2023												

FAHLE WELL #: 1 RRCID -> 247040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7336 - 7412

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/24/2023												

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
 ROGERS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 277441 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF. 7550 - 7614

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
MADDOX ESTATE UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	289934	COMPL. DATE	03/06/2020	TOTAL DEPTH 10988	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

C. E. LLOYD		WELL #:		1PG	RRCID ->	290038	COMPL. DATE	07/15/2020	TOTAL DEPTH 10849	PERF. 7515 - 7520			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TGNR GULF COAST LLC		WELL #:		850992	RRCID ->	114190	COMPL. DATE	07/17/1983	TOTAL DEPTH 7707	PERF. 7114 - 7134			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

MINDEN (RODESSA HILL)		WELL #:		61792 430	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: RUSK					
BOWLES ENERGY, INC.		WELL #:		084097	RRCID ->	272083	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7130 - 7135			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LARGO OIL COMPANY		WELL #:		486640	RRCID ->	110476	COMPL. DATE	03/16/1984	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 6484 - 6488			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67

MINDEN (RODESSA 6370)		WELL #:		61792 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: RUSK					
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		WELL #:		650201	RRCID ->	147742	COMPL. DATE	09/29/1993	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6241 - 6246			
11	0	149	-0-	149	851	149	2		N	-0-			158
12	0	144	-0-	144	995	144	2		N	-0-			158
01	0	217	-0-	217	1212	217	2		N	-0-			158
02	2147 N	935	-0-	-1212	-0-	935	2		N	-0-			158
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			158
04	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	2		N	-0-			158

MINDEN (TAYLOR)		61792 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK			
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201									
SMITH, R.T.		WELL #:	3	RRCID ->	229205	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	10855	PERF.10505 - 10634	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MINDEN (TRANS.)		61792 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK			
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265									
KANGERGA		WELL #:	1	RRCID ->	192053	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 7346 - 7368	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK)		61792 852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
JONES, JIMMY OIL CO.		443052									
WELCH, TROY		WELL #:	1	RRCID ->	039517	COMPL. DATE	04/14/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7345 - 7352	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/1992											

MINDEN, S. (PETTIT)		61797 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467									
CLOWER		WELL #:	5	RRCID ->	288570	COMPL. DATE	10/28/2019	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7220 - 7232	
11	1050	N	986	-0-	-64	-0-	413 17 9	556 2	Y	15 77 1	67
12	1519	N	378	-0-	-1141	-0-	368 1	10 9	Y	9	76
01	1457	N	643	-0-	-814	-0-	291 1	332 2	Y	18	94
							20 9				
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	462 1	581 2	Y	16	110
							18 9				
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	749 1	677 2	Y	25	135
							28 9				
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	820 1	554 2	Y	16	151
							18 9				

CLOWER		61797 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
		020467									
		WELL #:	12	RRCID ->	289464	COMPL. DATE	08/03/2019	TOTAL DEPTH	10810	PERF. 7212 - 7396	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MINDEN, S. (PETTIT)		//CONT.//		61797 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR GULF COAST LLC				850992										
CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	284167	COMPL. DATE	10/18/2017	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	7192 - 7373		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MINDEN, W. (RODESSA HILL)				61798 075	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: RUSK				
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC				070737										
PRUITT		WELL #:		2 U	RRCID ->	193829	COMPL. DATE	11/18/2015	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	6752 - 7708		
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KJ ENERGY, LLC				469901										
MAXWELL GAS UNIT 1		WELL #:		1 C	RRCID ->	236344	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	6494 - 6503		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EVA B. KENNEDY		WELL #:		1	RRCID ->	278856	COMPL. DATE	01/16/2015	TOTAL DEPTH	8215	PERF.	5996 - 6048		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MINDEN, W. (RODESSA-YOUNG)				61798 078	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: RUSK				
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308										
KANGERGA ESTATE NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	109191	COMPL. DATE	01/20/1984	TOTAL DEPTH	7997	PERF.	6714 - 6722		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			93
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			93
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			93
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			93
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			93
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			93

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7660)				61798 150	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: RUSK				
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781										
PRIOR		WELL #:		5	RRCID ->	244168	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	7736	PERF.	7550 - 7596		
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-			110
12	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-			110
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			110
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-			110
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			110
*04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			110

MISTER SHINGLE (RODESSA)		62178 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK						
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406												
SILER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141187		COMPL. DATE 03/24/1992		TOTAL DEPTH 8289 PERF. 6853 - 6859						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MIYAGI (PETTIT)		62232 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		030584												
HAYTER ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 139046		COMPL. DATE 07/10/1990		TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9174 - 9180						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYTER ESTATE		62232 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
HAYTER ESTATE		030584												
HAYTER ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 288219		COMPL. DATE 12/19/2019		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9181 - 9188						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	612	-0-	612	1443	53	1	559	2	N	-0-			-0-
12	2253 N	810	-0-	-1443	-0-	52	1	758	2	N	-0-			-0-
01	0	747	-0-	747	747	747	2			N	-0-			-0-
02	1874 N	1127	-0-	-747	-0-	25	1	1102	2	N	-0-			-0-
03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	2	1	919	2	N	-0-			-0-
*04	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-			-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
KING, S.H. GAS UNIT		030584												
KING, S.H. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 236758		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9246 - 9253						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
STEWART, GRAHAM P.		030584												
STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 3		RRCID -> 196029		COMPL. DATE 06/21/2003		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9098 - 9134						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLACK STONE		722890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
BLACK STONE		030584												
BLACK STONE		WELL #: 4		RRCID -> 229094		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 10276						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
MOSEER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9110 - 10073													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		0	2274	-0-	2274	2274	235 1	2039 2	Y	-0-			11
12		0	2501	-0-	2501	4775	234 1	2267 2	Y	-0-			11
01		0	2489	-0-	2489	7264	262 1	2227 2	Y	-0-			11
02		2800 N	2276	-0-	-524	6740	238 1	2038 2	Y	-0-			11
03		3100 N	2440	-0-	-660	6080	257 1	2183 2	Y	-0-			11
04		3000 N	2341	-0-	-659	5421	234 1	2107 2	Y	-0-			11

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9308 - 10501													
11		0	2383	-0-	2383	2383	247 1	2136 2	Y	-0-			7
12		0	2322	-0-	2322	4705	216 1	2106 2	Y	-0-			7
01		0	2206	-0-	2206	6911	232 1	1974 2	Y	-0-			7
02		2800 N	1970	-0-	-830	6081	206 1	1763 2	Y	1	1 8		7
03		3100 N	2293	-0-	-807	5274	242 1	2051 2	Y	-0-			7
04		3000 N	2105	-0-	-895	4379	210 1	1895 2	Y	-0-			7

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8606 - 10004													
11		0	327	-0-	327	327	34 1	293 2	Y	-0-			-0-
12		0	341	-0-	341	668	32 1	309 2	Y	-0-			-0-
01		0	73	-0-	73	741	8 1	65 2	Y	-0-			-0-
02		825 N	84	-0-	-741	-0-	9 1	75 2	Y	-0-			-0-
03		341 N	85	-0-	-256	-0-	9 1	76 2	Y	-0-			-0-
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	6 1	58 2	Y	-0-			-0-

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9078 - 10664													
11		0	1717	-0-	1717	1717	179 1	1538 2	Y	-0-			9
12		0	1707	-0-	1707	3424	159 1	1542 2	Y	5	13 1		1
01		0	1654	-0-	1654	5078	174 1	1480 2	Y	-0-			1
02		2800 N	1434	-0-	-1366	3712	150 1	1283 2	Y	1	1 8		1
03		3100 N	1622	-0-	-1478	2234	170 1	1440 2	Y	11			12
04		3000 N	1522	-0-	-1478	756	152 1	1370 2	Y	-0-			12

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8630 - 10179													
11		0	521	-0-	521	521	54 1	467 2	Y	-0-			-0-
12		0	527	-0-	527	1048	50 1	477 2	Y	-0-			-0-
01		0	515	-0-	515	1563	54 1	461 2	Y	-0-			-0-
02		2010 N	447	-0-	-1563	-0-	47 1	400 2	Y	-0-			-0-
03		527 N	474	-0-	-53	-0-	50 1	424 2	Y	-0-			-0-
04		510 N	429	-0-	-81	-0-	43 1	386 2	Y	-0-			-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8682 - 10202													
11		0	1966	-0-	1966	1966	205 1	1761 2	Y	-0-			18
12		0	1913	-0-	1913	3879	180 1	1733 2	Y	-0-			18
01		0	2530	-0-	2530	6409	267 1	2263 2	Y	-0-			18
02		2800 N	2182	-0-	-618	5791	228 1	1953 2	Y	1	1 8		18
03		3100 N	2533	-0-	-567	5224	268 1	2265 2	Y	-0-			18
04		3000 N	2489	-0-	-511	4713	244 1	2200 2	Y	41			59

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10293 PERF. 8972 - 10184

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	956	-0-	956	956		99	1	857	2	Y	-0-			2
12	0	1026	-0-	1026	1982		95	1	920	2	Y	10			12
01	0	971	-0-	971	2953		11	9							
02	2800 N	901	-0-	-1899	1054		102	1	869	2	Y	-0-			12
03	2138 N	1084	-0-	-1054	-0-		94	1	807	2	Y	-0-			12
04	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-		114	1	970	2	Y	-0-			12
							104	1	940	2	Y	-0-			12

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235775 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 9255

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236422 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 9296

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237223 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 8558

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237592 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 8732

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237850 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 8760

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

MIYAGI (PETTIT)		//CONT.//		62232 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890												
DURHAM, J&A GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	237853	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	10247	PERF.	8539 - 8546				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				

BLACK STONE-PRUITT GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	239199	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL DEPTH	10238	PERF.	8608 - 8614				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #:		8	RRCID ->	239278	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	10355	PERF.	8738 - 8744				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				

CAROL, LAUREN		WELL #:		1	RRCID ->	239407	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	10865	PERF.	9448 - 9452				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

BLACK STONE-PRUITT GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	239415	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	10272	PERF.	8741 - 8745				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

JONES, DIANE GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	241845	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	10269	PERF.	8875 - 8880				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

GARRETT GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	242796	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9040 - 9046				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242961 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 9154												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243225 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 8640												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244272 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 8790												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245039 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 8678												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245603 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 8503												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246681 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 8975												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248435 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 8600												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MOUND PRAIRIE, W. (RODESSA) VEC OPERATING, LLC VALENTINE, C.H.		63312 400 884432	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ANDERSON								
WELL #:	2	RRCID ->	130046	COMPL. DATE	02/01/1989	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	9691 - 9701				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
11		9300	1645	-0-	-7655 B	27235	1575 2	70 9	N	64	179 1		85
12		9610	4581	-0-	-5029 B	22206	4515 2	66 9	N	60			145
01		9610	5964	-0-	-3646 B	18560	5759 2	205 9	N	186	180 1		151
02		5488	4375	-0-	-1113 B	17447	4336 2	39 9	N	35			186
03		4991 #	NO RPT	-0-	-4991 B	12456			N	NO RPT			186
04		1650 #	NO RPT	-0-	-1650 B	10806			N	NO RPT			186

MT. ENTERPRISE (PETTIT) ELLIS EXPLORATION, INC. TEMPLE		63347 500 248895	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK								
WELL #:	2	RRCID ->	093164	COMPL. DATE	02/28/1981	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7811 - 7814				
11		0	190	-0-	190	190	190 2		N	-0-			52
12		0	151	-0-	151	341	151 2		N	-0-			52
01		0	16	-0-	16	357	16 2		N	-0-			52
02		460 N	103	-0-	-357	-0-	103 2		N	-0-			52
03		155 N	68	-0-	-87	-0-	68 2		N	-0-			52
04		30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2		N	-0-			52

TEMPLE GAS UNIT #1		WELL #:	2	RRCID ->	094017	COMPL. DATE	06/09/1981	TOTAL DEPTH	8743	PERF.	7776 - 7784		
11		0	1000	-0-	1000	1000	991 2	9 9	N	8			65
12		0	1172	-0-	1172	2172	1163 2	9 9	N	8			73
01		0	1226	-0-	1226	3398	1217 2	9 9	N	8			81
02		2800 N	1332	-0-	-1468	1930	1324 2	8 9	N	7			88
03		3100 N	1277	-0-	-1823	107	1271 2	6 9	N	5			93
*04		1498 N	1391	-0-	-107	-0-	1383 2	8 9	N	7			100

MT. ENTERPRISE (RODESSA HILL) ELLIS EXPLORATION, INC. JACKSON, M.		63347 600 248895	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK								
WELL #:	3	RRCID ->	126190	COMPL. DATE	12/31/1987	TOTAL DEPTH	6910	PERF.	6832 - 6836				
11		0	1513	-0-	1513	1513	1512 2	1 9	N	1			98
12		0	1200	-0-	1200	2713	1198 2	2 9	N	2			100
01		0	1203	-0-	1203	3916	1201 2	2 9	N	2			102
02		2800 N	1282	-0-	-1518	2398	1282 2		N	-0-			102
03		3100 N	1536	-0-	-1564	834	1535 2	1 9	N	1			103
*04		2228 N	1394	-0-	-834	-0-	1394 2		N	-0-			103

MT. ENTERPRISE (TRAVIS PEAK) ELLIS EXPLORATION, INC. JACKSON, K. L.		63347 800 248895	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: RUSK								
WELL #:	2	RRCID ->	161250	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	8910	PERF.	8128 - 8154				
11		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			-0-
12		155 N	62	-0-	-93	-0-	62 2		N	-0-			-0-
01		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-			-0-
02		140 N	68	-0-	-72	-0-	68 2		N	-0-			-0-
03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			-0-
04		30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2		N	-0-			-0-

MT. VERNON CHURCH, NE (PETTIT) HUNT OIL COMPANY TEMPLE INLAND		63456 500 416330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HOUSTON								
WELL #:	1	RRCID ->	229298	COMPL. DATE	03/30/2007	TOTAL DEPTH	11148	PERF.	11900 - 14208				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOXIE (COTTON VALLEY)		63505 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON						
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		WELL #: 1		RRCID -> 217202		COMPL. DATE 12/06/2005		TOTAL DEPTH 19511		PERF.16116 - 18741		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-			-0-
12	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-			-0-
01	4247 X	1928	-0-	-2319	-0-	1928	2			N	-0-			-0-
02	3836 X	3110	-0-	-726	-0-	3110	2			N	-0-			-0-
03	4247 X	3891	-0-	-356	-0-	3891	2			N	-0-			-0-
*04	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	4488	2	1	9	N	1	1	8	-0-

RIEMENSCHNEIDER "A"		63505 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON						
WELL #: 1		RRCID -> 224769		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 19500		PERF.16082 - 19135						
11	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-			-0-
12	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-			-0-
01	1426 N	897	-0-	-529	-0-	897	2			N	-0-			-0-
02	1848 N	1604	-0-	-244	-0-	1604	2			N	-0-			-0-
03	1333 N	902	-0-	-431	-0-	902	2			N	-0-			-0-
*04	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1656	2	1	9	N	1	1	8	-0-

MUD CREEK (TRAVIS PEAK)		63520 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHEROKEE						
FAULCONER ENERGY, LLC		263648		WELL #: 2		RRCID -> 113890		COMPL. DATE 05/17/1984		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8658 - 8681		
11	756 N	328	-0-	-428	-0-	16	1	303	2	Y	8			52
12	0	433	-0-	433	433	21	1	403	2	Y	8	49	1	11
01	0	456	-0-	456	889	22	1	421	2	Y	12			23
02	1275 N	386	-0-	-889	-0-	19	1	359	2	Y	7			30
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	23	1	449	2	Y	7			37
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	22	1	427	2	Y	11			48

RUCKER, WL GU 1		63505 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHEROKEE						
WELL #: 3		RRCID -> 192786		COMPL. DATE 11/06/2002		TOTAL DEPTH 9189		PERF. 8680 - 8768						
11	1910 N	933	-0-	-977	-0-	45	1	863	2	Y	23			126
12	0	928	-0-	928	928	25	9	865	2	Y	16	116	1	26
01	0	966	-0-	966	1894	18	9	891	2	Y	26			52
02	2350 N	456	-0-	-1894	-0-	22	1	425	2	Y	8			60
03	930 N	294	-0-	-636	-0-	14	1	276	2	Y	4			64
04	930 N	785	-0-	-145	-0-	38	1	727	2	Y	18			82

MYRTLE NOLTE (SLIGO)		64233 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON						
KING OPERATING CORPORATION		465296		WELL #: 1		RRCID -> 124042		COMPL. DATE 04/28/1987		TOTAL DEPTH 8246		PERF. 6670 - 6676		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2023 - WELL PLUGGED 4/4/2023

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME)															
COMSTOCK OIL & GAS, LLC															
FOSHEE "A"															
64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
170038															
WELL #: 1 RRCID -> 236150 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 8798															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HIBBARD ENERGY, LP															
TATUM GAS UNIT															
383757															
WELL #: 3H RRCID -> 183603 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13427 PERF. 8705 - 13427															
11	DLQ	G-10	3977	-0-	3977	8874	3971	2	6	9	Y	5			27
12		8912 X	38	-0-	-8874	-0-	38	2			Y	-0-			27
01		2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			Y	-0-			27
02		700 X	191	-0-	-509	-0-	191	2			Y	-0-			27
*03		0 W	2104	-0-	2104	2104	2104	2			Y	-0-			27
04		0 W	33	-0-	33	2137	33	2			Y	-0-			27

LEGACY RESERVES OPERATING LP															
CHRISTIAN, CHARLES															
495445															
WELL #: 2H RRCID -> 184871 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7953 - 15130															
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC															
MAST GU 1															
722890															
WELL #: 1 RRCID -> 219185 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 8831															
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HANNAH ELIZABETH GU 1															
WELL #: 1 RRCID -> 228380 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 8196															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK STONE															
WELL #: 4 RRCID -> 229096 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 8340															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229242 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 8570															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231208 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 8285															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232091 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 7964															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232180 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 8276															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232399 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 8672															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233152 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 8498															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235777 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 8504															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236634 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 8428												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240503 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 7998												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240550 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 8072												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242865 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 8666												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242874 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 7982												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243484 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 7969												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246207 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 7859												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

 NACOGDOCHES, E. (PETTIT) 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
 SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232926 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 8525 - 10084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

 HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8743 - 10592

11	600 N	297	-0-	-303	-0-	29	1	268	2	Y	-0-				8
12	403 N	122	-0-	-281	-0-	13	1	109	2	Y	-0-				8
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	18	1	154	2	Y	-0-				8
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	2	Y	-0-				8
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	27	1	204	2	Y	-0-				8
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT				8

 HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 238761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8678 - 10382

11	420 N	286	-0-	-134	-0-	28	1	258	2	Y	-0-				4
12	341 N	241	-0-	-100	-0-	25	1	216	2	Y	-0-				4
01	341 N	150	-0-	-191	-0-	16	1	134	2	Y	-0-				4
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	16	1	128	2	Y	-0-				4
03	248 N	230	-0-	-18	-0-	27	1	203	2	Y	-0-				4
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT				4

 GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8407 - 10187

11	2220 X	1636	-0-	-584	-0-	160	1	1476	2	Y	-0-				-0-
12	1705 X	1295	-0-	-410	-0-	135	1	1160	2	Y	-0-				-0-
01	1705 X	847	-0-	-858	-0-	88	1	759	2	Y	-0-				-0-
02	37 X	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	-0-				-0-
03	1705 X	55	-0-	-1650	-0-	6	1	49	2	Y	-0-				-0-
04	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT				-0-

 HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248493 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8426 - 10438

11	4440 X	3931	-0-	-509	-0-	385	1	3546	2	N	-0-				32
12	4588 X	4037	-0-	-551	-0-	422	1	3615	2	N	-0-				32
01	4278 X	3717	-0-	-561	-0-	386	1	3331	2	N	-0-				32
02	3864 X	2758	-0-	-1106	-0-	310	1	2448	2	N	-0-				32
03	4278 X	3659	-0-	-619	-0-	425	1	3234	2	N	-0-				32
04	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT				32

 B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250742 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8469 - 10222

11	0	327	-0-	327	594	32	1	295	2	N	-0-				58
12	0	55	-0-	55	649	6	1	49	2	N	-0-				58
01	0	554	-0-	554	1203	55	1	471	2	N	25				83
						28	9								
02	1513 N	310	-0-	-1203	-0-	35	1	275	2	N	-0-				83
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	47	1	354	2	N	-0-				83
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT				83

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555													
BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250876 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8106 - 10453													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

11		0	1922	-0-	1922	4105	188	1	1734	2	Y	-0-	-0-
12		0	1547	-0-	1547	5652	162	1	1385	2	Y	-0-	-0-
01		0	1704	-0-	1704	7356	177	1	1527	2	Y	-0-	-0-
02		2800 N	1250	-0-	-1550	5806	140	1	1110	2	Y	-0-	-0-
03		3100 N	1793	-0-	-1307	4499	208	1	1585	2	Y	-0-	-0-
04		1650 N	NO RPT	-0-	-1650	2849					Y	NO RPT	-0-

ANDY GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8478 - 10648													
11		1680 X	1540	-0-	-140	-0-	151	1	1389	2	Y	-0-	-0-
12		1736 X	1294	-0-	-442	-0-	135	1	1159	2	Y	-0-	-0-
01		1736 X	491	-0-	-1245	-0-	51	1	440	2	Y	-0-	-0-
02		360 N	360	-0-	-0-	-0-	40	1	320	2	Y	-0-	-0-
03		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	190	1	1451	2	Y	-0-	-0-
04		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT	-0-

GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254733 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8319 - 9941													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254737 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A													
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	23
PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2021 - WELL PLUGGED 10/08/21													

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8139 - 10318													
11		5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	538	1	4957	2	N	-0-	97
12		5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	574	1	4914	2	N	-0-	125
							31	9					
01		4960 X	4536	-0-	-424	-0-	471	1	4065	2	N	-0-	125
02		4480 X	3917	-0-	-563	-0-	440	1	3477	2	N	-0-	125
03		5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	617	1	4704	2	N	-0-	125
04		4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					N	NO RPT	125

MAYO, EDDIE 536900													
MIZE, C.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7457 - 7461													
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643													
BIG MOON WELL #: 1 RRCID -> 284675 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9083 - 9091													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		0	10031	-0-	10031	20681	10008	2	23	9	N	21	24
12		0	9681	-0-	9681	30362	9669	2	12	9	N	11	35
01		0	9585	-0-	9585	39947	9565	2	20	9	N	18	53
02		48307 X	8360	-0-	-39947	-0-	8327	2	33	9	N	30	83
03		10664 X	9795	-0-	-869	-0-	9775	2	20	9	N	18	101
04		10020 X	9460	-0-	-560	-0-	9436	2	24	9	N	22	123

GOLDEN EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 285575 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9128 - 9134													
11		0	3003	-0-	3003	6409	135	1	2857	2	N	10	77
							11	9					
12		0	2826	-0-	2826	9235	141	1	2679	2	N	5	82
							6	9					
01		0	3899	-0-	3899	13134	221	1	3658	2	N	18	100
							20	9					
02		16852 X	3718	-0-	-13134	-0-	198	1	3496	2	N	22	122
							24	9					
03		3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	180	1	3650	2	N	58	13
							64	9			167	1	
04		3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	207	1	3473	2	N	-0-	13

SHOOTING STAR WELL #: 1 RRCID -> 286154 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 9609 - 9654													
11		0	1	-0-	1	52	1	2			N	-0-	10
12		0	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-	10
01		0	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-	10
02		52 N	-0-	-0-	-52	-0-					N	-0-	10
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10

STANDING PINE WELL #: 1 RRCID -> 286160 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9034 - 9256													
11		0	25	-0-	25	91	1	1	24	2	N	-0-	-0-
12		0	33	-0-	33	124	2	1	31	2	N	-0-	-0-
01		0	15	-0-	15	139	1	1	14	2	N	-0-	-0-
02		139 N	-0-	-0-	-139	-0-					N	-0-	-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
04		15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-	-0-

SYDRI OPERATING, LLC 833597													
MORA WELL #: 1 RRCID -> 256407 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8312 - 11133													
11		0	1071	-0-	1071	5189	395	1	676	2	Y	-0-	-0-
12		0	3165	-0-	3165	8354	721	1	2444	2	Y	-0-	-0-
01		0	825	-0-	825	9179	383	1	442	2	Y	-0-	-0-
02		11298 X	2119	-0-	-9179	-0-	499	1	1620	2	Y	-0-	-0-
03		2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	700	1	2190	2	Y	-0-	-0-
04		300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT	-0-

FULLER WELL #: 2 RRCID -> 284657 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 8425 - 10908													
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT)		//CONT.//		64298 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
TAB OPERATING, INC.				834244									
MUCKLEROY				WELL #:	1	RRCID ->	227076	COMPL. DATE	09/19/1994	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9378 - 9383
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	2		N	-0-		70	
12	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	5419	2	2 9	N	2		72	
01	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	2		N	-0-		72	
02	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	2		N	-0-		72	
03	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	5838	2	2 9	N	2		74	
04	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-				N	NO RPT		74	

VALENCE OPERATING COMPANY				881167				CNTY: NACOGDOCHES					
CORGEY				WELL #:	1R	RRCID ->	259387	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	13605	PERF.	8668 - 8792
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

WALTON, HOLLIS				WELL #:	1	RRCID ->	262796	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	14073	PERF.	8418 - 8548
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

RUTH STEWART				WELL #:	2	RRCID ->	265366	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	6404 - 10282
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

STEWART, RUTH				WELL #:	1	RRCID ->	268305	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	13330	PERF.	6410 - 8824
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK)				64299 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308									
SHARTLE FARMS				WELL #:	1	RRCID ->	178942	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9620 - 9770
11	163 X	7	-0-	-156	-0-	7	2		N	-0-		51	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		51	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		51	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		51	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		51	

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		64299 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
NORTH LAKE RESOURCES LLC		//CONT.//		100308								
TATUM		WELL #:		4	RRCID ->	197159	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	10517	PERF.	9635 - 10105
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CHRISTIAN		WELL #:		3	RRCID ->	199563	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	10052	PERF.	9228 - 10425
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		106
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		106
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		106
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		106
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		106
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		106

HIBBARD ENERGY, LP		WELL #:		1	RRCID ->	109494	COMPL. DATE	11/02/2000	TOTAL DEPTH	10413	PERF.	9315 - 10158
11	3000 N	3680	-0-	680	680	3680	2		N	-0-		48
12	719 N	39	-0-	-680	-680	39	2		N	-0-		48
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-		48
02	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2		N	-0-		48
*03	124 X	17	-0-	-107	-107	17	2		N	-0-		48
04	120 X	2	-0-	-118	-118	2	2		N	-0-		48

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		WELL #:		2	RRCID ->	216424	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	9400 - 10414
11	0	44	-0-	44	44	5	1	39	2	Y	-0-	-0-
12	0	27	-0-	27	71	2	1	25	2	Y	-0-	-0-
01	0	26	-0-	26	97	3	1	23	2	Y	-0-	-0-
02	124 N	27	-0-	-97	-97	3	1	24	2	Y	-0-	-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	-0-	-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	Y	-0-	-0-

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY)		WELL #:		1	RRCID ->	241229	COMPL. DATE	09/23/2007	TOTAL DEPTH	12710	PERF.	11356 - 11478
11	270 N	180	-0-	-90	-90	180	3		N	-0-		36
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-		36
01	248 N	219	-0-	-29	-29	218	3	1	9	N	1	37
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	269	3	2	9	N	2	39
03	248 N	203	-0-	-45	-45	203	3		N	-0-		39
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	253	3	3	9	N	3	42

TUCKER		WELL #:		1	RRCID ->	248734	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	11875 - 12452
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140														
NIX, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 222650 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10354 - 10740														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	3300 X	1619	-0-	-1681	-0-	1619	2			N	-0-			142
12	3410 X	1704	-0-	-1706	-0-	1488	2	216	9	N	196	180	1	158
01	3410 X	1578	-0-	-1832	-0-	1500	2	78	9	N	71	179	1	50
02	2156 X	1336	-0-	-820	-0-	1193	2	143	9	N	130			180
03	1984 X	1421	-0-	-563	-0-	1388	2	33	9	N	30			210
04	1650 X	1377	-0-	-273	-0-	1377	2			N	-0-			210

NIX, BILLIE WELL #: 4 RRCID -> 230294 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10658 - 10704														
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-			142
12	465 N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-			142
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-			142
02	448 N	283	-0-	-165	-0-	283	2			N	-0-			142
03	434 N	375	-0-	-59	-0-	375	2			N	-0-			142
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			142

SHOCO PRODUCTION LLC 778196														
STRONG GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 229736 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10510 - 11224														
11	2010 X	983	-0-	-1027	-0-	973	2	10	9	Y	9	40	1	19
12	1953 X	1062	-0-	-891	-0-	1050	2	12	9	Y	11			30
01	1984 X	1255	-0-	-729	-0-	1241	2	14	9	Y	13			43
02	1792 X	1170	-0-	-622	-0-	1151	2	19	9	Y	17			60
03	1736 X	960	-0-	-776	-0-	953	2	7	9	Y	6			66
04	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1056	2	13	9	Y	12			78

STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231590 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12201 - 12373														
11	2550 X	1241	-0-	-1309	-0-	1234	2	7	9	Y	6	30	1	14
12	2480 X	1342	-0-	-1138	-0-	1333	2	9	9	Y	8			22
01	2511 X	1585	-0-	-926	-0-	1574	2	11	9	Y	10			32
02	2268 X	1474	-0-	-794	-0-	1460	2	14	9	Y	13			45
03	2170 X	1215	-0-	-955	-0-	1209	2	6	9	Y	5			50
04	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1340	2	10	9	Y	9			59

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815														
HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229299 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10478 - 12376														
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321														
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 217339 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7574 - 8304														
11	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1958	2	6	9	N	5			106
12	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2144	2	6	9	N	5			111
01	0	1896	-0-	1896	1896	1887	2	9	9	N	8	50	1	69
02	2800 N	1932	-0-	-868	1028	1929	2	3	9	N	3			72
03	3053 N	2025	-0-	-1028	-0-	2017	2	8	9	N	7			79
04	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2008	2	2	9	N	2			81

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.//		053321										
ADAMS		WELL #: 1		RRCID -> 218770		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7385 - 9137				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		120 N	93	-0-	-27	-0-	93 2	N	-0-			77
12		124 N	123	-0-	-1	-0-	123 2	N	-0-			77
01		0	99	-0-	99	-0-	99 2	N	-0-			77
02		191 N	92	-0-	-99	-0-	92 2	N	-0-			77
03		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-			77
04		90 N	78	-0-	-12	-0-	78 2	N	-0-			77

MCIVER		WELL #: 1		RRCID -> 220886		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8708 - 9294				
11		2016 X	882	-0-	-1134	-0-	851 2	31 9	N	28		67
12		1178 X	966	-0-	-212	-0-	913 2	53 9	N	48		115
01		0	316	-0-	316	-0-	250 2	66 9	N	60	113 1	62
02		812 N	324	-0-	-488	-0-	310 2	14 9	N	13		75
03		961 N	155	-0-	-806	-0-	120 2	35 9	N	32		107
04		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1128 2	54 9	N	49	106 1	50

GARRISON		WELL #: 1		RRCID -> 221746		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 9305 PERF. 7506 - 9216				
11		870 N	675	-0-	-195	-0-	642 2	33 9	N	30	50 1	139
12		0	97	-0-	97	-0-	36 2	61 9	N	55	100 1	94
01		0	603	-0-	603	-0-	700 2	31 9	N	28		122
02		1035 N	335	-0-	-700	-0-	310 2	25 9	N	23		145
03		211 N	211	-0-	-0-	-0-	180 2	31 9	N	28	87 1	86
04		570 N	537	-0-	-33	-0-	492 2	45 9	N	41	37 1	90

WHEELER		WELL #: 1		RRCID -> 221946		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 9411 PERF. 7399 - 9285				
11		1050 N	247	-0-	-803	-0-	230 2	17 9	N	15		125
12		0	200	-0-	200	-0-	200 2		N	-0-		125
01		0	174	-0-	174	-0-	160 2	14 9	N	13	50 1	88
02		946 N	572	-0-	-374	-0-	541 2	31 9	N	28		39
03		836 N	836	-0-	-0-	-0-	825 2	11 9	N	10		49
04		180 N	142	-0-	-38	-0-	134 2	8 9	N	7		56

SMITH		WELL #: 4		RRCID -> 223719		COMPL. DATE 10/30/2006		TOTAL DEPTH 9618 PERF. 7614 - 9426				
11		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		107
12		0	2	-0-	2	-0-	2 2		N	-0-		107
01		0	3	-0-	3	-0-	3 2		N	-0-		107
02		8 N	3	-0-	-5	-0-	3 2		N	-0-		107
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		107
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		107

GARRISON		WELL #: 2		RRCID -> 223983		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7433 - 8846				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28

SMITH		WELL #: 2		RRCID -> 224661		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7596 - 9470				
11		306 N	306	-0-	-0-	-0-	300 2	6 9	N	5		104
12		0	285	-0-	285	-0-	285 2		N	-0-		104
01		0	310	-0-	310	-0-	595 2		N	-0-		104
02		1550 N	955	-0-	-595	-0-	936 2	19 9	N	17	60 1	61
03		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1447 2	11 9	N	10		71
*04		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1540 2	2 9	N	2		73

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.//		053321									
RAINBOLT		WELL #: 1		RRCID -> 225336		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 9327 PERF. 6232 - 6340			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MCIVER		WELL #: 2		RRCID -> 225467		COMPL. DATE 12/19/2006		TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7452 - 9034			
11	450 N	139	-0-	-311	-0-	139	2	N	-0-	51	
12	465 N	434	-0-	-31	-0-	434	2	N	-0-	51	
01	0	229	-0-	229	-0-	229	2	N	-0-	51	
02	332 N	103	-0-	-229	-0-	103	2	N	-0-	51	
03	434 N	276	-0-	-158	-0-	276	2	N	-0-	51	
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-	51	

SMITH		WELL #: 9		RRCID -> 225473		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 9124 PERF. 7386 - 8978			
11	0	829	-0-	829	2012	814	2	15 9	N	14	109
12	0	1750	-0-	1750	3762	1728	2	22 9	N	20	49
01	0	590	-0-	590	4352	570	2	20 9	N	18	67
02	2800 N	402	-0-	-2398	1954	400	2	2 9	N	2	69
03	3021 N	1067	-0-	-1954	-0-	1061	2	6 9	N	5	74
*04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	634	2	6 9	N	5	79

SMITH		WELL #: 7		RRCID -> 226104		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 9135 PERF. 7916 - 9017			
11	990 N	782	-0-	-208	-0-	770	2	12 9	N	11	115
12	992 N	58	-0-	-934	-0-	52	2	6 9	N	5	120
01	0	67	-0-	67	67	64	2	3 9	N	3	123
02	728 N	337	-0-	-391	-0-	335	2	2 9	N	2	125
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	358	2	29 9	N	26	77
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	129	2	6 9	N	5	82

SMITH		WELL #: 6		RRCID -> 226105		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7660 - 8912			
11	0	106	-0-	106	194	106	2		N	-0-	99
12	295 N	101	-0-	-194	-0-	101	2		N	-0-	99
01	0	102	-0-	102	102	102	2		N	-0-	99
02	187 N	85	-0-	-102	-0-	85	2		N	-0-	99
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-	99
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-	99

WAGERS		WELL #: 1R		RRCID -> 236007		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7473 - 7996			
11	114 N	52	-0-	-62	-0-	52	2		N	-0-	60
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-	60
01	0	109	-0-	109	109	109	2		N	-0-	60
02	159 N	50	-0-	-109	-0-	50	2		N	-0-	60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-	60
*04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-	60

SCHWARTZ		WELL #: 1		RRCID -> 243782		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 11824 PERF. 7648 - 8476			
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-	57
12	0	26	-0-	26	26	26	2		N	-0-	57
01	0	34	-0-	34	60	34	2		N	-0-	57
02	94 N	34	-0-	-60	-0-	34	2		N	-0-	57
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-	57
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-	57

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321															
BOLES WELL #: 9 RRCID -> 246796 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7958 - 8108															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		900 N	518	-0-	-382	-0-	518	2			N	-0-			58
12		930 N	496	-0-	-434	-0-	496	2			N	-0-			58
01		0	894	-0-	894	894	894	2			N	-0-			58
02		1961 N	1067	-0-	-894	-0-	1067	2			N	-0-			58
03		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-			58
*04		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-			58

GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 255869 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 7399 - 8686															
11		0	2191	-0-	2191	2191	2166	2	25	9	N	23	122	1	45
12		4285 X	2094	-0-	-2191	-0-	2086	2	8	9	N	7			52
01		0	2305	-0-	2305	2305	2303	2	2	9	N	2			54
02		4152 X	1847	-0-	-2305	-0-	1845	2	2	9	N	2			56
03		3162 X	2096	-0-	-1066	-0-	2096	2			N	-0-			56
04		2220 X	1953	-0-	-267	-0-	1953	2			N	-0-			56

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750 ADAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183031 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7670 - 8718															
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86

E.T.B.U. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196126 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 7625 - 8650															
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	965	-0-	965	965	965	3			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	1929	-0-	1929	2894	1929	3			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2894					N	NO RPT			-0-

HOLLY SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 210461 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8249 - 8980															
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30

BRG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230644 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7644 - 8766															
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750												
HOLLY SPRINGS WELL #: 4 RRCID -> 234379 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 7703 - 9141												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100

BRANGUS ENERGY LLC 088639												
BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236092 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7776 - 9202												
11		0	638	-0-	638	1355	638	2	N	-0-		32
12		0	643	-0-	643	1998	642	2	N	1	9	33
01		0	631	-0-	631	2629	623	2	N	8	9	40
02		2800 N	549	-0-	-2251	378	549	2	N	-0-		40
03		914 N	536	-0-	-378		530	2	N	6	9	45
04		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT		45

BRG LONE STAR LTD. 090870												
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 222963 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8572 - 8928												
11		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3	N	-0-		35
12		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3	N	-0-		35
01		806 N	592	-0-	-214	-0-	592	3	N	-0-		35
02		560 N	535	-0-	-25	-0-	535	3	N	-0-		35
03		651 N	588	-0-	-63	-0-	588	3	N	-0-		35
04		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3	N	-0-		35

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 228279 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8618 - 9138												
11		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-		72
12		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-		72
01		124 N	92	-0-	-32	-0-	92	3	N	-0-		72
02		84 N	50	-0-	-34	-0-	50	3	N	-0-		72
03		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-		72
04		242 N	242	-0-	-0-	-0-	241	3	N	1	9	73

LILLY WELL #: 1 RRCID -> 245299 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8278 - 10945												
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		173
12		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-		173
01		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2	N	-0-		173
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-		173
03		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-		173
04		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2	N	-0-		173

GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 245588 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 9607 - 11162												
11		210 N	130	-0-	-80	-0-	130	2	N	-0-		70
12		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-		70
01		186 N	104	-0-	-82	-0-	104	2	N	-0-		70
02		112 N	71	-0-	-41	-0-	71	2	N	-0-		70
03		124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2	N	-0-		70
04		90 N	55	-0-	-35	-0-	55	2	N	-0-		70

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870															
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 252179 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9281 - 9775															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		510 N	371	-0-	-139	-0-	371	2			N	-0-			37
12		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-			37
01		403 N	331	-0-	-72	-0-	331	2			N	-0-			37
02		336 N	278	-0-	-58	-0-	278	2			N	-0-			37
03		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-			37
04		330 N	55	-0-	-275	-0-	55	2			N	-0-			37

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308															
MAY, LOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 227339 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 7194 - 9274															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			306
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			306
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			306
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			306
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			306
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			306

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405															
HART, MAX W., JR. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171748 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6700 - 6900															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651															
TAYLOR, LEON F. WELL #: 1 RRCID -> 158117 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8622 - 8760															
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168155 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8100 - 8436															
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19

STANALAND WELL #: 1 RRCID -> 195068 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8212 - 8806															
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
DEEP ROCK RESOURCES, INC. //CONT.// 209651												
TAYLOR		WELL #: 2		RRCID -> 203196		COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8043 - 8737						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

STANALAND		WELL #: 2		RRCID -> 245530		COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8099 - 8683						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7		

TAYLOR		WELL #: 3		RRCID -> 250257		COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8155 - 8935						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11		

TAYLOR		WELL #: 4		RRCID -> 259576		COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 8164 - 9012						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	4		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	4		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	4		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	4		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	4		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	4		

ENERQUEST CORPORATION		252059		RRCID -> 226111		COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7370 - 9293						
LITTLE TERESA		WELL #: 1										
11	0	29	-0-	29	29	26	2	3	9	N	3	278
12	0	54	-0-	54	83	54	2			N	-0-	278
01	177	N	94	-0-	-83	94	2			N	-0-	278
02	360	N	360	-0-	-0-	358	2	2	9	N	2	280
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	280
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	280

AMY GAIL		WELL #: 230796		RRCID -> 230796		COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7740 - 8780						
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	71		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	71		

PLUGGED AND ABANDONED 11/23/2015												

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																	
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059																	
LITTLE TERESA WELL #: RRCID -> 235942 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 7118 - 9098																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
PLUGGED AND ABANDONED 09/19/2018																	

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140																	
NIX, BILLIE WELL #: 1 RRCID -> 214069 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6295 - 6334																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245																	
BRYANT WELL #: 2 RRCID -> 281712 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7374 - 7496																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265																	
RICE WELL #: 2 RRCID -> 262308 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6618 - 6622																	
11		265 N	265	-0-	-0-	-0-	240	4	25	9	N	23					171
12		336 N	336	-0-	-0-	-0-	310	4	26	9	N	24					193
01		312 N	312	-0-	-0-	-0-	310	4	2	9	N	2	2	8			193
02		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	4			N	-0-					193
03		321 N	321	-0-	-0-	-0-	310	4	11	9	N	10					203
04		315 N	315	-0-	-0-	-0-	300	4	15	9	N	14	1	8			216

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844																	
BRIGHT, N. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175471 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 7904 - 8610																	
11		0	1053	-0-	1053	2429	1050	2	3	9	N	3					95
12		0	1171	-0-	1171	3600	1163	2	8	9	N	7					102
01		3100 N	1271	-0-	-1829	1771	1218	2	53	9	N	48					150
02		2800 N	1215	-0-	-1585	186	1064	2	151	9	N	137	143	1			144
03		1216 N	1030	-0-	-186	-0-	1030	2			N	-0-					144
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

DELONEY WELL #: 1 RRCID -> 225280 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7980 - 9009																	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 659844												
BRIGHT, N. G. WELL #: 3 RRCID -> 235912 COMPL. DATE 01/11/2008										TOTAL DEPTH	9250	PERF. 7845 - 8994
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	1053 -0-	1053	3689	1050	2	3	9	N	3	120
12		14B2 EXT	1165 -0-	1165	4854	1163	2	2	9	N	2	122
01		14B2 EXT	1218 -0-	1218	6072	1218	2			N	-0-	122
02		14B2 EXT	1084 -0-	1084	7156	1064	2	20	9	N	18	140
03		14B2 EXT	1030 -0-	1030	8186	1030	2			N	-0-	140
04		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	8186					N	NO RPT	140

BRIGHT, N. G. WELL #: 2 RRCID -> 238358 COMPL. DATE 01/11/2008										TOTAL DEPTH	9203	PERF. 7784 - 8798
11		0	2101 -0-	2101	4790	2101	2			N	-0-	62
12		0	2326 -0-	2326	7116	2326	2			N	-0-	62
01		9551 X	2435 -0-	-7116	-0-	2435	2			N	-0-	62
02		2128 N	2128 -0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-	62
03		2083 N	2083 -0-	-0-	-0-	2059	2	24	9	N	22	84
04		0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT	84

NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 243864 COMPL. DATE 10/13/2008										TOTAL DEPTH	8915	PERF. 7368 - 8203
11		0	1092 -0-	1092	3287	1089	2	3	9	N	3	125
12		0	1569 -0-	1569	4856	1569	2			N	-0-	125
01		3100 N	625 -0-	-2475	2381	612	2	13	9	N	12	137
02		2381 N	-0- -0-	-2381	-0-					N	5	142
03		864 N	864 -0-	-0-	-0-	827	2	37	9	N	34	23
04		0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT	23

SHOCO PRODUCTION LLC STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202399 COMPL. DATE 05/24/2004										TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8060 - 8826
11		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B DENY	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219016 COMPL. DATE 05/18/2007										TOTAL DEPTH	10254	PERF. 8575 - 9970
11		0	1151 -0-	1151	3457	1140	2	11	9	N	10	88
12		0	1136 -0-	1136	4593	1136	2			N	-0-	70
01		3100 N	1168 -0-	-1932	2661	1146	2	22	9	N	20	72
02		2800 N	1165 -0-	-1635	1026	1165	2			N	-0-	54
03		2302 N	1276 -0-	-1026	-0-	1267	2	9	9	N	8	62
04		1163 N	1163 -0-	-0-	-0-	1159	2	4	9	N	4	59

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222397 COMPL. DATE 08/17/2006										TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7362 - 9107
11		0	121 -0-	121	389	120	2	1	9	Y	1	29
12		0	136 -0-	136	525	136	2			Y	-0-	29
01		669 N	144 -0-	-525	-0-	142	2	2	9	Y	2	31
02		146 N	146 -0-	-0-	-0-	142	2	4	9	Y	4	35
03		152 N	152 -0-	-0-	-0-	150	2	2	9	Y	2	37
04		143 N	143 -0-	-0-	-0-	142	2	1	9	Y	1	38

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
SHOCO PRODUCTION LLC //CONT.// 778196													
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222707 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7526 - 9167													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		0	94	-0-	94	300	93 2	1 9	Y	1			2
12		0	1360	-0-	1360	1660	1360 2		Y	-0-			2
01		1771 N	111	-0-	-1660	-0-	110 2	1 9	Y	1			3
02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	110 2	4 9	Y	4			7
03		118 N	118	-0-	-0-	-0-	116 2	2 9	Y	2			9
04		111 N	111	-0-	-0-	-0-	110 2	1 9	Y	1			10

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225120 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7758 - 9218													
11		0	163	-0-	163	508	139 2	24 9	Y	22			30
12		0	138	-0-	138	646	138 2		Y	-0-	30 1		-0-
01		835 N	189	-0-	-646	-0-	139 2	50 9	Y	45	39 1		6
02		182 N	182	-0-	-0-	-0-	142 2	40 9	Y	36	39 1		3
03		173 N	173	-0-	-0-	-0-	154 2	19 9	Y	17			20
04		170 N	170	-0-	-0-	-0-	141 2	29 9	Y	26	41 1		5

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225131 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8330 - 8782													
11		0	196	-0-	196	606	170 2	26 9	Y	24			37
12		0	170	-0-	170	776	169 2	1 9	Y	1	38 1		-0-
01		991 N	215	-0-	-776	-0-	171 2	44 9	Y	40	34 1		6
02		213 N	213	-0-	-0-	-0-	174 2	39 9	Y	35	38 1		3
03		207 N	207	-0-	-0-	-0-	189 2	18 9	Y	16			19
04		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		Y	-0-			19

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225272 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7361 - 8708													
11		0	67	-0-	67	211	65 2	2 9	Y	2			74
12		0	74	-0-	74	285	74 2		Y	-0-			74
01		364 N	79	-0-	-285	-0-	77 2	2 9	Y	2			76
02		81 N	81	-0-	-0-	-0-	77 2	4 9	Y	4			80
03		84 N	84	-0-	-0-	-0-	81 2	3 9	Y	3			83
04		79 N	79	-0-	-0-	-0-	77 2	2 9	Y	2			85

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226151 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7676 - 8851													
11		840 X	788	-0-	-52	-0-	788 2		Y	-0-			112
12		899 X	834	-0-	-65	-0-	834 2		Y	-0-			112
01		899 X	866	-0-	-33	-0-	866 2		Y	-0-			112
02		812 X	773	-0-	-39	-0-	769 2	4 9	Y	4			116
03		899 X	838	-0-	-61	-0-	835 2	3 9	Y	3			119
04		810 X	760	-0-	-50	-0-	760 2		Y	-0-			119

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226458 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8558 - 8632													
11		0	331	-0-	331	1007	328 2	3 9	Y	3			10
12		0	335	-0-	335	1342	326 2	9 9	Y	8	18 1		-0-
01		1683 N	341	-0-	-1342	-0-	329 2	12 9	Y	11	9 1		2
02		336 N	336	-0-	-0-	-0-	335 2	1 9	Y	1	2 1		1
03		365 N	365	-0-	-0-	-0-	364 2	1 9	Y	1			2
04		334 N	334	-0-	-0-	-0-	333 2	1 9	Y	1	2 1		1

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229464 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7764 - 8832													
11		0	161	-0-	161	486	139 2	22 9	Y	20			24
12		0	138	-0-	138	624	138 2		Y	-0-	24 1		-0-
01		794 N	170	-0-	-624	-0-	139 2	31 9	Y	28	24 1		4
02		179 N	179	-0-	-0-	-0-	142 2	37 9	Y	34	35 1		3
03		171 N	171	-0-	-0-	-0-	154 2	17 9	Y	15			18
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	141 2	39 9	Y	35	52 1		1

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
SHOCO PRODUCTION LLC //CONT.// 778196															
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230640 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8091 - 8765															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

11	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1411	2	4	9	Y	4				7
12	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1406	2	2	9	Y	2	9	1		-0-
01	1457 X	1432	-0-	-25	-0-	1418	2	14	9	Y	13	11	1		2
02	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	1442	2	12	9	Y	11	12	1		1
03	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	1568	2	6	9	Y	5				6
04	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1434	2	4	9	Y	4	5	1		5

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231090 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7767 - 8934															
11	0	199	-0-	199	941	197	2	2	9	Y	2	10	1		5
12	0	216	-0-	216	1157	213	2	3	9	Y	3				8
01	1412 N	255	-0-	-1157	-0-	252	2	3	9	Y	3				11
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	233	2	4	9	Y	4				15
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	193	2	2	9	Y	2				17
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	214	2	3	9	Y	3				20

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231215 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7746 - 8610															
11	0	135	-0-	135	639	133	2	2	9	Y	2	10	1		5
12	0	147	-0-	147	786	144	2	3	9	Y	3				8
01	959 N	173	-0-	-786	-0-	170	2	3	9	Y	3				11
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	157	2	4	9	Y	4				15
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	130	2	2	9	Y	2				17
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	144	2	3	9	Y	3				20

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231217 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7784 - 8930															
11	0	130	-0-	130	617	128	2	2	9	Y	2	10	1		5
12	0	142	-0-	142	759	139	2	3	9	Y	3				8
01	926 N	167	-0-	-759	-0-	164	2	3	9	Y	3				11
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	152	2	4	9	Y	4				15
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	126	2	2	9	Y	2				17
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	139	2	3	9	Y	3				20

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231706 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 7770 - 8923															
11	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	2974	2	36	9	Y	33				50
12	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			Y	-0-	32	1		18
01	3100 X	3028	-0-	-72	-0-	2987	2	41	9	Y	37	32	1		23
02	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3039	2	21	9	Y	19	39	1		3
03	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3305	2	19	9	Y	17				20
04	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3022	2	23	9	Y	21	32	1		9

STRONG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233766 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 6758 - 8929															
11	0	469	-0-	469	2206	459	2	10	9	Y	9	40	1		19
12	0	508	-0-	508	2714	496	2	12	9	Y	11				30
01	3100 N	599	-0-	-2501	213	585	2	14	9	Y	13				43
02	775 N	562	-0-	-213	-0-	543	2	19	9	Y	17				60
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	450	2	7	9	Y	6				66
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	498	2	12	9	Y	11				77

STRONG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236064 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 7783 - 8867															
11	2400 X	1176	-0-	-1224	-0-	1170	2	6	9	Y	5	20	1		10
12	2356 X	1264	-0-	-1092	-0-	1264	2			Y	-0-				10
01	2387 X	1499	-0-	-888	-0-	1492	2	7	9	Y	6				16
02	2156 X	1393	-0-	-763	-0-	1384	2	9	9	Y	8				24
03	2046 X	1149	-0-	-897	-0-	1146	2	3	9	Y	3				27
04	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	1270	2	7	9	Y	6				33

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SHOCO PRODUCTION LLC //CONT.// 778196												
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236133 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8124 - 8879												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

11		0	259	-0-	259	1223	257	2	2	9	Y	5
12		0	280	-0-	280	1503	277	2	3	9	Y	8
01		1834 N	331	-0-	-1503	-0-	328	2	3	9	Y	11
02		308 N	308	-0-	-0-	-0-	304	2	4	9	Y	15
03		254 N	254	-0-	-0-	-0-	252	2	2	9	Y	17
04		282 N	282	-0-	-0-	-0-	279	2	3	9	Y	20

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 237028 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 7796 - 8916												
11		0	37	-0-	37	173	37	2			N	-0-
12		0	40	-0-	40	213	40	2			N	-0-
01		260 N	47	-0-	-213	-0-	47	2			N	-0-
02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237448 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6834 - 6854												
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237540 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7386 - 8385												
11		1410 X	1198	-0-	-212	-0-	1197	2	1	9	Y	2
12		1550 X	1360	-0-	-190	-0-	1360	2			Y	2
01		1550 X	1414	-0-	-136	-0-	1413	2	1	9	Y	3
02		1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	1415	2	4	9	Y	7
03		1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	1494	2	2	9	Y	9
04		1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	1419	2	1	9	Y	10

SND OPERATING, L.L.C. 797127 HARTT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238376 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 7949 - 8784												
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		DLQ G-10	175	-0-	175	175	175	2			Y	-0-
01		DLQ G-10	304	-0-	304	479	304	2			Y	-0-
02		DLQ G-10	139	-0-	139	618	139	2			Y	-0-
03		DLQ G-10	146	-0-	146	764	146	2			Y	-0-
04		DLQ G-10	48	-0-	48	812	48	2			Y	-0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415 ACME BRICK WELL #: 1 RRCID -> 114158 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7952												
11		784 N	426	-0-	-358	-0-	402	2	24	9	N	64
12		0	511	-0-	511	511	497	2	14	9	N	77
01		0	339	-0-	339	850	320	2	19	9	N	94
02		1137 N	287	-0-	-850	-0-	281	2	6	9	N	99
03		510 N	510	-0-	-0-	-0-	477	2	33	9	N	129
04		210 N	210	-0-	-0-	-0-	203	2	7	9	N	135

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415														
CORR, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 115882 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7688 - 7697														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15

BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 121977 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7638 - 7842														
11		60 N	24	-0-	-36	-0-	24	2		N	-0-			77
12		0	61	-0-	61	61	61	2		N	-0-			77
01		0	38	-0-	38	99	38	2		N	-0-			77
02		129 N	30	-0-	-99	-0-	30	2		N	-0-			77
03		62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2		N	-0-			77
04		30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2		N	-0-			77

MELTON WELL #: 1 RRCID -> 211613 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7785 - 8048														
11		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1161	2	8	9	N	7		81
12		0	1183	-0-	1183	1183	1172	2	11	9	N	10		91
01		0	1381	-0-	1381	2564	1366	2	15	9	N	14		105
02		2800 N	1253	-0-	-1547	1017	1249	2	4	9	N	4		109
03		2338 N	1321	-0-	-1017	-0-	1318	2	3	9	N	3		112
04		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1246	2	3	9	N	3		115

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 215475 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8118														
11		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			47
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
02		252 N	-0-	-0-	-252	-0-				N	-0-			47
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47

PRINCE WELL #: 2 RRCID -> 238343 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7972 - 9038														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64

SYDRI OPERATING, LLC 833597														
SACHTLEBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226958 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7105 - 8284														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			113

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597												
BOLES WELL #: 1 RRCID -> 239078 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 7615 - 7834												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

11		0	621	-0-	621	1200	621	2			N	17
12		0	454	-0-	454	1654	454	2			N	17
01		0	463	-0-	463	2117	463	2			N	17
02		2683 N	566	-0-	-2117	-0-	566	2			N	17
03		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	17
04		450 N NO RPT		-0-	-450	-0-					N	17

LEE "D" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245894 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7641 - 9680												
11		0	566	-0-	566	1070	469	2	97	9	Y	130
12		0	492	-0-	492	1562	492	2			Y	130
01		0	520	-0-	520	2082	520	2			Y	130
02		2532 N	450	-0-	-2082	-0-	450	2			Y	130
03		635 N	635	-0-	-0-	-0-	567	2	68	9	Y	23
04		480 N NO RPT		-0-	-480	-0-					Y	23

BURT WELL #: 1 RRCID -> 254413 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 8785 - 11136												
11		0	22	-0-	22	22	22	2			Y	23
12		0	-0-	-0-	-0-	22					Y	23
01		0	-0-	-0-	-0-	22					Y	23
02		50 N	28	-0-	-22	-0-	28	2			Y	23
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23
04		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	23

TAB OPERATING, INC. 834244												
LANGHORN, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 116334 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 7676 - 7728												
11		0	2389	-0-	2389	7273	2389	2			N	102
12		0	2460	-0-	2460	9733	2460	2			N	102
01		0	2310	-0-	2310	12043	2310	2			N	102
02		2800 N	2220	-0-	-580	11463	2212	2	8	9	N	109
03		3100 N	2341	-0-	-759	10704	2341	2			N	109
04		2250 N NO RPT		-0-	-2250	8454					N	109

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150291 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8167 - 8262												
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 182721 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7639 - 8666												
11		0	624	-0-	624	2497	624	2			N	227
12		0	718	-0-	718	3215	678	2	40	9	N	263
01		0	1753	-0-	1753	4968	1643	2	110	9	N	195
02		2800 N	1595	-0-	-1205	3763	1472	2	123	9	N	307
03		3100 N	1706	-0-	-1394	2369	1610	2	96	9	N	394
04		720 N NO RPT		-0-	-720	1649					N	394

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES								
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244																		
CURBOW, W. D. WELL #: 2 RRCID -> 185890 COMPL. DATE 08/14/2003										TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8104 - 8164					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	33	-0-	33	33		33	2			N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	171	-0-	171	204		171	2			N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	136	-0-	136	340		136	2			N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	340						N	NO RPT					-0-

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186749 COMPL. DATE 12/21/2001										TOTAL DEPTH	9128	PERF.	7885 - 8970					
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					27
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					27
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					27
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 188717 COMPL. DATE 04/03/2002										TOTAL DEPTH	9034	PERF.	7762 - 8828					
11		0	305	-0-	305	1023		305	2			N	-0-					102
12		0	288	-0-	288	1311		281	2	7	9	N	6					108
01		0	363	-0-	363	1674		363	2			N	-0-					108
02		1910 N	236	-0-	-1674	-0-		236	2			N	-0-					108
03		264 N	264	-0-	-0-	-0-		253	2	11	9	N	10					118
04		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-						N	NO RPT					118

TASHA PARTNERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194067 COMPL. DATE 02/09/2003										TOTAL DEPTH	8875	PERF.	7624 - 8646					
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROSINE WELL #: 1 RRCID -> 197521 COMPL. DATE 08/29/2003										TOTAL DEPTH	9080	PERF.	7905 - 8832					
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01		DLQ G-10	204	-0-	204	204		198	2	6	9	Y	5					5
02		DLQ G-10	299	-0-	299	503		293	2	6	9	Y	5					10
03		DLQ G-10	349	-0-	349	852		349	2			Y	-0-					10
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	852						Y	NO RPT					10

SANER-WHITEMAN WELL #: 1 RRCID -> 200606 COMPL. DATE 02/20/2004										TOTAL DEPTH	9072	PERF.	7892 - 8785					
11		0	134	-0-	134	515		134	2			Y	-0-					20
12		0	111	-0-	111	626		111	2			Y	-0-					20
01		0	139	-0-	139	765		139	2			Y	-0-					20
02		898 N	133	-0-	-765	-0-		133	2			Y	-0-					20
03		125 N	125	-0-	-0-	-0-		125	2			Y	-0-					20
04		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-						Y	NO RPT					20

SANER-WHITEMAN WELL #: 2 RRCID -> 222118 COMPL. DATE 07/21/2006										TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7926 - 9661					
11		0	273	-0-	273	868		273	2			Y	-0-					19
12		0	345	-0-	345	1213		345	2			Y	-0-					19
01		0	556	-0-	556	1769		539	2	17	9	Y	15					34
02		2211 N	442	-0-	-1769	-0-		442	2			Y	-0-					34
03		571 N	571	-0-	-0-	-0-		571	2			Y	-0-					34
04		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-						Y	NO RPT					34

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244												
ANASTASIA WELL #: 2 RRCID -> 225457 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7004 - 8850												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	4163	-0-	4163	4163	4117	2	46	9	Y	42
02	DLQ	G-10	1285	-0-	1285	5448	1272	2	13	9	Y	54
03	DLQ	G-10	299	-0-	299	5747	296	2	3	9	Y	57
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5747				Y	NO RPT	57

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226159 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8331 - 8965												
11		0	57	-0-	57	174	57	2		Y	-0-	1
12		0	63	-0-	63	237	63	2		Y	-0-	1
01		0	57	-0-	57	294	57	2		Y	-0-	1
02		350 N	56	-0-	-294	-0-	56	2		Y	-0-	1
03		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		Y	-0-	1
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT	1

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226269 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8324 - 8478												
11		0	1156	-0-	1156	3414	1135	2	21	9	Y	192
12		0	1172	-0-	1172	4586	1158	2	14	9	Y	205
01		0	1197	-0-	1197	5783	1172	2	25	9	Y	228
02		2800 N	1081	-0-	-1719	4064	1060	2	21	9	Y	247
03		3100 N	1136	-0-	-1964	2100	1121	2	15	9	Y	182
04		1080 N	NO RPT	-0-	-1080	1020				Y	NO RPT	182

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226560 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8170 - 8452												
11		0	86	-0-	86	212	86	2		Y	-0-	1
12		0	52	-0-	52	264	52	2		Y	-0-	1
01		0	69	-0-	69	333	69	2		Y	-0-	1
02		385 N	52	-0-	-333	-0-	52	2		Y	-0-	1
03		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		Y	-0-	1
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT	1

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229465 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 7613 - 8445												
11		0	1631	-0-	1631	4389	1618	2	13	9	Y	3
12		0	1794	-0-	1794	6183	1785	2	9	9	Y	11
01		0	1804	-0-	1804	7987	1791	2	13	9	Y	23
02		2800 N	1605	-0-	-1195	6792	1593	2	12	9	Y	34
03		3100 N	1705	-0-	-1395	5397	1693	2	12	9	Y	1
04		1710 N	NO RPT	-0-	-1710	3687				Y	NO RPT	1

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233751 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 7731 - 8742												
11		0	719	-0-	719	2314	704	2	15	9	Y	165
12		0	788	-0-	788	3102	778	2	10	9	Y	174
01		0	817	-0-	817	3919	797	2	20	9	Y	192
02		2800 N	695	-0-	-2105	1814	681	2	14	9	Y	205
03		2597 N	783	-0-	-1814	-0-	771	2	12	9	Y	163
04		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-				Y	NO RPT	163

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234549 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7882 - 8863												
11		0	74	-0-	74	240	74	2		N	-0-	3
12		0	79	-0-	79	319	79	2		N	-0-	3
01		0	73	-0-	73	392	73	2		N	-0-	3
02		465 N	73	-0-	-392	-0-	73	2		N	-0-	3
03		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-	3
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT	3

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244														
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238093 COMPL. DATE 04/10/2008										TOTAL DEPTH	9105	PERF. 7797 - 8824		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	158	-0-	158	425	158	2			N	-0-			-0-
12	0	77	-0-	77	502	77	2			N	-0-			-0-
01	0	159	-0-	159	661	159	2			N	-0-			-0-
02	742 N	81	-0-	-661	-0-	81	2			N	-0-			-0-
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238517 COMPL. DATE 04/09/2008										TOTAL DEPTH	9286	PERF. 7824 - 8854		
11	0	348	-0-	348	482	348	2			N	-0-			7
12	0	308	-0-	308	790	308	2			N	-0-			7
01	0	214	-0-	214	1004	214	2			N	-0-			7
02	1227 N	223	-0-	-1004	-0-	223	2			N	-0-			7
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			7
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			7

TERRAFINA ENERGY, LLC 843271														
CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150840 COMPL. DATE 06/07/1994										TOTAL DEPTH	11516	PERF. 8720 - 8902		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

FLOICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203937 COMPL. DATE 08/06/2004										TOTAL DEPTH	9132	PERF. 7955 - 9010		
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
01	DLQ G-10	2528	-0-	2528	2528	2385	2	143	9	Y	130			137
02	DLQ G-10	2126	-0-	2126	4654	2126	2			Y	-0-			137
03	DLQ G-10	400	-0-	400	5054	400	2			Y	-0-			137
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5054					Y	NO RPT			137

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228868 COMPL. DATE 03/26/2007										TOTAL DEPTH	9354	PERF. 7846 - 9001		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230635 COMPL. DATE 06/27/2007										TOTAL DEPTH	12650	PERF. 9542 - 11479		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES					
TRI-STATE VACUUM AND RENTAL LLC 868625															
PETERSON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 077148 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	6976	PERF.	6818	-	6888
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815															
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077149 COMPL. DATE 08/16/1977										TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7785	-	7795
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

HARTT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097203 COMPL. DATE 11/01/2007										TOTAL DEPTH	9095	PERF.	7681	-	8547
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16		

FOSHEE, A.M. WELL #: 1A RRCID -> 102202 COMPL. DATE 10/01/2005										TOTAL DEPTH	9993	PERF.	7635	-	9912
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3		

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 105502 COMPL. DATE 08/27/1982										TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8518	-	8847
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 109597 COMPL. DATE 03/01/1984										TOTAL DEPTH	8853	PERF.	8046	-	8501
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815									
PETERSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 113433		COMPL. DATE 10/25/1984		TOTAL DEPTH 9304 PERF. 7760 - 7814			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CURBOW, W. D.		WELL #: 1		RRCID -> 114155		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 10296 PERF. 7836 - 8684			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67

LAND, B. M. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 115876		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 10181 PERF. 7726 - 10086			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAST, A.T. ETAL J.J. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 158024		COMPL. DATE 02/17/1996		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 7872 - 7880			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN "B"		WELL #: 2ST		RRCID -> 159721		COMPL. DATE 07/30/1996		TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6672 - 6679			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRADSHAW GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159761		COMPL. DATE 07/30/1996		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 6991			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARY BETH		WELL #: 1		RRCID -> 166373		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 7870 PERF. 4052 - 4283			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES					
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815															
DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 171529 COMPL. DATE 11/13/1998										TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7950 -	9052	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173357 COMPL. DATE 02/14/1999										TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7654 -	9124	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

FLORENE WELL #: 1 RRCID -> 173996 COMPL. DATE 03/27/1999										TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7637 -	9216	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179816 COMPL. DATE 08/17/2000										TOTAL DEPTH	8860	PERF.	7663 -	8616	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 181269 COMPL. DATE 01/18/2001										TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7015 -	7020	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181378 COMPL. DATE 02/24/2001										TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8012 -	8757	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8

FOSHEE, A.M. WELL #: 3 RRCID -> 182496 COMPL. DATE 05/22/2001										TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7960 -	8688	
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	105					Y	NO RPT			21
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	105					Y	NO RPT			21
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	105					Y	NO RPT			21
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	105					Y	NO RPT			21
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	105					Y	NO RPT			21
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	105					Y	NO RPT			21

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES					
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815															
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185768 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8087 - 8850															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187284 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7699 - 8715															
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44

KEY WELL #: 1 RRCID -> 187977 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 6722 - 6724															
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

LUNSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188534 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7708 - 8752															
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188863 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7852 - 8938															
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189524 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7736 - 8954															
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189898 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 7724 - 8771															
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT			-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT			-0-
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT			-0-
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT			-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT			-0-
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815														
PETERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190372 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7856 - 8857														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191327 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7872 - 8824														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DURRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191953 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7586 - 8798														
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54

FOSHEE, A.M. WELL #: 5 RRCID -> 192075 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7646 - 8688														
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35

FOSHEE, A.M. WELL #: 4 RRCID -> 192076 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8095 - 8879														
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192549 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8063 - 8763														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STANALAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192847 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7850 - 8892														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815														
LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192957 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8129 - 8732														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193212 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6472 - 7040														
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94

CURBOW, W. D. WELL #: 3 RRCID -> 193453 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8097 - 8883														
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75

RAMBIN GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 193455 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7850 - 8860														
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193878 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7966 - 9032														
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18

BRG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193976 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 7676 - 8725														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	58				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	58				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	58				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	58				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	58				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	58				N	NO RPT			-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194430 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8028 - 8682														
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	145				Y	NO RPT			1
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	145				Y	NO RPT			1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	145				Y	NO RPT			1
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	145				Y	NO RPT			1
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	145				Y	NO RPT			1
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	145				Y	NO RPT			1

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																	
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																	
FOSHEE, A.M. WELL #: 6 RRCID -> 195088 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8790																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

CURBOW, W. D. WELL #: 4 RRCID -> 195104 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8294 - 8942																	

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195664 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8031 - 8690																	

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195679 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7779 - 8918																	

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

STANSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195960 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8254 - 9060																	

11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196052 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8065 - 8912																	

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

STOKES-WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 196131 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7654 - 8656																	

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815													
BERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196560 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8157 - 8866													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 196566 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7928 - 8996													
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 196688 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7846 - 8808													
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PURE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197328 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7719 - 8759													
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197840 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6865 - 6870													
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		125
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		125
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		125
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		125
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		125
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		125

RAMBIN GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 198184 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8162 - 8910													
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198188 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8017 - 8760													
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815									
FORREST GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 199368		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8252 - 9463			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHUMATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 200200		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8163 - 9225			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARTT GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 200213		COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8034 - 8776			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30

KING, T. B. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 200234		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8102 - 8974			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4

GARRISON LUMBER		WELL #: 1		RRCID -> 200391		COMPL. DATE 01/20/2004		TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7708 - 8715			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57

COATS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 200479		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7784 - 8696			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARRISON LUMBER		WELL #: 2		RRCID -> 200584		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7714 - 8643			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
BOATMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200605 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6737												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KOLB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200878 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8339 - 8738												
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		69
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		69
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		69
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		69
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		69
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		69

COHEN WELL #: 2 RRCID -> 202275 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7682 - 8819												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202501 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 8916												
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40

DURRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202503 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8069 - 8896												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ANASTASIA WELL #: 1 RRCID -> 202914 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7919 - 9010												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203665 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8038 - 9122												
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		58
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		58
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		58
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		58
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		58
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		58

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203803 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8292 - 9006												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HART WELL #: 1 RRCID -> 204383 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7694 - 7896												
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15	
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15	
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15	
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15	

HARTT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204496 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7714 - 8724												
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67	
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67	
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67	
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67	
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67	
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67	

KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204810 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8186 - 9176												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	97	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	97	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	97	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	97	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	97	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	97	

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204812 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8023 - 8953												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7	

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205930 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8596 - 9402												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BLACKSHEAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206541 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7399 - 8998												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																	
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																	
SEELIGSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206789 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7960 - 9058																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

HARTT GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 211637 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8015 - 8710																	

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212955 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8000 - 9091																	

11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212958 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 7058 - 9102																	

11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213071 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8376 - 8982																	

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213118 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8452 - 9140																	

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 213232 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7773 - 8739																	

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815													
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213454 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7762 - 8701													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63

BENNETT G.U. WELL #: 1 RRCID -> 213660 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7190 - 9212													
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

CLIFTON, SAMMY WELL #: 1 RRCID -> 213919 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8871													
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 7028 - 9192													
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214474 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7884 - 9266													
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

SMC WELL #: 1 RRCID -> 214743 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7791 - 8879													
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214847 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8004 - 8868													
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815														
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215208 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7378 - 8520														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43

KEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215484 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7261 - 8888														
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215486 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7858 - 9038														
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13

DURRETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215769 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8630 - 8939														
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215771 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8398 - 9041														
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215983 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 8751														
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CURBOW, W. D. WELL #: 5 RRCID -> 216189 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7829 - 8894														
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815													
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216344 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7980 - 8721													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

ADAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216347 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7974 - 8811													
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			47
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			47
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			47
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			47
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			47
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			47

BENNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216491 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8455 - 9323													
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216563 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7876 - 8890													
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DURRETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216565 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9345 - 9669													
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217211 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7963 - 8733													
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217770 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8031 - 8890													
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218529 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 9038												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

BENNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218613 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8477 - 9946												
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65

BRG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218666 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7972 - 8769												
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

ADAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218706 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8014 - 8704												
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 218748 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8593 - 8931												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218991 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9222 - 10155												
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218992 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 10576 PERF. 8385 - 9118												
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																	
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																	
ADAMS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218993 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 7919 - 9973																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

KING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218994 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 8499 - 10634																	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218995 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 7575 - 9732																	
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219088 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 8002 - 10447																	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219232 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8645 - 9688																	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219392 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8519 - 10557																	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219819 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7792 - 8089																	
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES	
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815							
MCLAIN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 220646		COMPL. DATE 02/12/2006		TOTAL DEPTH 10503 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	5
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	5
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	5
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	5
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	5
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	5

WEATHERLY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 220647		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 10805 PERF. 8930 - 10652	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BENNETT GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 220651		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8183 - 9777	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30

BENNETT GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 220652		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 9606 PERF. 7981 - 9401	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	4
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	4
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	4
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	4
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	4
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	4

BENNETT GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 220653		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8639 - 10589	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	115
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	115
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	115
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	115
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	115
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	115

KING GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 220657		COMPL. DATE 02/27/2006		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8886 - 9627	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KING GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 220658		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8823 - 9608	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	2
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	2
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	2
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	2
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	2
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	2

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815										
STANALAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220660 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7879 - 9895										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KOLB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220768 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9165 - 10109										
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221077 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7950 - 9993										
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	22
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	22
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	22
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	22
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	22
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	22

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221182 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8485 - 10450										
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MILLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221423 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13279 PERF. 9743 - 13186										
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221445 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8325 - 9627										
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8

STANALAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221716 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 6796 - 9428										
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221854 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 7610 - 10221												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221936 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7613 - 9570												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PURE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6703 - 6705												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 222115 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8320 - 9926												
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

CARTWRIGHT, ROSS G. WELL #: 2 RRCID -> 222199 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7889 - 9319												
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	33			Y	NO RPT		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	33			Y	NO RPT		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	33			Y	NO RPT		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	33			Y	NO RPT		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	33			Y	NO RPT		-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	33			Y	NO RPT		-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222332 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6650 - 9139												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222386 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8156 - 9440												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES	
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815											
SMC WELL #: 2 RRCID -> 222388 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8418 - 9367											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222390 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 8336 - 9685											
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222395 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 8026 - 9354											
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222476 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8111 - 9523											
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		47
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		47
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		47
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		47
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		47
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		47
PLUGGED AND ABANDONED 07/13/2021											

MARTIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222565 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7900 - 9803											
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222706 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7913 - 9645											
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815													
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222709 COMPL. DATE 02/18/2007										TOTAL DEPTH	9048	PERF. 7519 - 8940	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

STANSELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223198 COMPL. DATE 10/16/2006										TOTAL DEPTH	9660	PERF. 7904 - 9118	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

HARTT WELL #: 7 RRCID -> 223522 COMPL. DATE 10/11/2006										TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8046 - 9373	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

KEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223547 COMPL. DATE 03/03/2018										TOTAL DEPTH	9595	PERF. 6887 - 9560	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		122	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		122	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		122	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		122	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		122	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		122	

RANDALL, R.W. WELL #: 2 RRCID -> 224013 COMPL. DATE 11/21/2006										TOTAL DEPTH	9505	PERF. 8274 - 9099	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

RANDALL, R.W. WELL #: 3 RRCID -> 224246 COMPL. DATE 11/18/2006										TOTAL DEPTH	9850	PERF. 7807 - 9188	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		88	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		88	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		88	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		88	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		88	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		88	

PATTERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224254 COMPL. DATE 12/02/2006										TOTAL DEPTH	8910	PERF. 6349 - 8295	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES							
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																	
MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224648 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8702 - 9360																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224649 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8468 - 9129																	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225117 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8404 - 8901																	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						53
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						53
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						53
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						53
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						53
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						53

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225130 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7713 - 8458																	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

RANDALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225135 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7901 - 9812																	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 225177 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8430 - 8987																	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	121				Y	NO RPT						28
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	121				Y	NO RPT						28
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	121				Y	NO RPT						28
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	121				Y	NO RPT						28
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	121				Y	NO RPT						28
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	121				Y	NO RPT						28

KOLB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225220 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 7866 - 8838																	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						135
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						135
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						135
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						135
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						135
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						135

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225233 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 9190												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45

BRG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225234 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7647 - 8719												
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225235 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7756 - 8814												
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MILLS WELL #: 2 RRCID -> 225237 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 7916 - 9781												
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SANER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9042 - 9625												
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SMC WELL #: 8 RRCID -> 225441 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7730 - 8582												
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SMC WELL #: 10 RRCID -> 225493 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 7745 - 8000												
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	394			Y	NO RPT		-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	394			Y	NO RPT		-0-
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	394			Y	NO RPT		-0-
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	394			Y	NO RPT		-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	394			Y	NO RPT		-0-
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	394			Y	NO RPT		-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
PETERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225721 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 7680 - 9518												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225855 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7986 - 9122												
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SOLOMON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225949 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7818 - 9192												
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
ROSINE WELL #: 3 RRCID -> 225951 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8761 - 9158												
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	67			Y	NO RPT		35
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	67			Y	NO RPT		35
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	67			Y	NO RPT		35
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	67			Y	NO RPT		35
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	67			Y	NO RPT		35
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	67			Y	NO RPT		35
SOLOMON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226143 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 7863 - 9076												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226148 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 8572												
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226153 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 7616 - 8990												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815										
ADAMS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 226405		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 9227 PERF. 7833 - 8629				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HARTT GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 226636		COMPL. DATE 03/06/2007		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8389 - 8464				
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
CARO LUMBER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 226681		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 9335 PERF. 6938 - 9097				
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT		59
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT		59
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT		59
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT		59
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT		59
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT		59
PORTER A		WELL #: 1		RRCID -> 227006		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9250 - 10736				
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 227007		COMPL. DATE 03/14/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7596 - 8385				
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SMC		WELL #: 4		RRCID -> 227334		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7782 - 8910				
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14			Y	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14			Y	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14			Y	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14			Y	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14			Y	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14			Y	NO RPT		-0-
BOATMAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 227464		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8170 - 8774				
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		53
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		53
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		53
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		53
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		53
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		53

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227888 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7708 - 8708												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ROSINE WELL #: 4 RRCID -> 228315 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8179 - 8893												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SMC WELL #: 3 RRCID -> 228331 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7750 - 8807												
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 8 RRCID -> 228333 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8126 - 8659												
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	288			Y	NO RPT		6
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	288			Y	NO RPT		6
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	288			Y	NO RPT		6
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	288			Y	NO RPT		6
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	288			Y	NO RPT		6
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	288			Y	NO RPT		6

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228389 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7687 - 8832												
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 7 RRCID -> 228925 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7657 - 8872												
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	458			Y	NO RPT		42
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	458			Y	NO RPT		42
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	458			Y	NO RPT		42
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	458			Y	NO RPT		42
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	458			Y	NO RPT		42
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	458			Y	NO RPT		42

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 228948 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7913 - 9037												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228997 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 7801 - 8851												
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	34	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	34	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	34	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	34	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	34	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	34	

STANSELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229127 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7918 - 9086												
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	33	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	33	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	33	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	33	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	33	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	33	

WATT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229128 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 8086 - 8828												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13	

CLIFTON, SAMMY WELL #: 2 RRCID -> 229235 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8071 - 8817												
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	13	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	13	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	13	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	13	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	13	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	13	

FLOICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229252 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 8397 - 9064												
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	106	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	106	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	106	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	106	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	106	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	106	

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229462 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7806 - 8674												
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	4	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	4	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	4	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	4	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	4	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	4	

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229670 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8430 - 9167												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815													
SMITH FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 229730 COMPL. DATE 02/01/2007										TOTAL DEPTH	8910	PERF.	8318 - 8418
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97

SMC WELL #: 9 RRCID -> 229737 COMPL. DATE 06/22/2007										TOTAL DEPTH	9097	PERF.	8162 - 8689
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230117 COMPL. DATE 04/23/2007										TOTAL DEPTH	9525	PERF.	8046 - 9200
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230145 COMPL. DATE 11/22/2006										TOTAL DEPTH	9540	PERF.	8231 - 9325
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COHEN WELL #: 3 RRCID -> 230264 COMPL. DATE 06/23/2007										TOTAL DEPTH	9180	PERF.	7643 - 8993
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LUNSFORD WELL #: 2 RRCID -> 230559 COMPL. DATE 02/03/2010										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7745 - 9173
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

FLOICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230856 COMPL. DATE 06/14/2007										TOTAL DEPTH	9514	PERF.	8631 - 9126
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
FOSHEE, A.M. WELL #: 13 RRCID -> 231046 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7668 - 8782												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT	11
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT	11
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT	11
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT	11
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT	11
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT	11

FOSHEE, A.M. WELL #: 9 RRCID -> 231048 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8083 - 8672												
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT	59
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT	59
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT	59
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT	59
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT	59
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT	59

HARTT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231110 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 7905 - 8873												
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19					Y	NO RPT	89
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19					Y	NO RPT	89
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19					Y	NO RPT	89
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19					Y	NO RPT	89
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19					Y	NO RPT	89
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19					Y	NO RPT	89

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231291 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8063 - 9051												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	45
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	45
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	45
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	45
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	45
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	45

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231687 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7802 - 8879												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	32
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	32
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	32
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	32
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	32
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	32

SMC WELL #: 6 RRCID -> 232104 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 8091 - 8740												
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT	-0-

SMC WELL #: 7 RRCID -> 232405 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6751 - 8654												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES											
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815											
BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232544 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 13866 PERF. 7707 - 9530											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	BALANCE	

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GARRISON LUMBER WELL #: 3 RRCID -> 233064 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7714 - 8716											
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	28
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	28
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	28
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	28
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	28
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	28

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234129 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8104 - 8867											
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	82
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	82
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	82
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	82
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	82
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	82

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234143 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7184 - 8972											
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	55
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	55
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	55
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	55
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	55
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	55

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234504 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7616 - 8321											
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234531 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7785 - 8607											
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 12 RRCID -> 235768 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8007 - 8907											
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES							
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																	
FOSHEE, A.M. WELL #: 10 RRCID -> 235769 COMPL. DATE 12/13/2007										TOTAL DEPTH	9220	PERF.	8102	-	8882		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						12
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						12
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						12
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						12
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						12
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						12

FREDONIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236056 COMPL. DATE 01/28/2008										TOTAL DEPTH	9328	PERF.	7748	-	8891		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						58
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						58
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						58
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						58
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						58
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						58

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236057 COMPL. DATE 02/02/2008										TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7460	-	8414		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						143
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						143
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						143
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						143
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						143
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						143

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236063 COMPL. DATE 02/12/2008										TOTAL DEPTH	9034	PERF.	7769	-	8878		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236068 COMPL. DATE 07/10/2007										TOTAL DEPTH	9361	PERF.	7900	-	8939		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						33
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						33
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						33
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						33
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						33
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						33

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236069 COMPL. DATE 11/05/2007										TOTAL DEPTH	9243	PERF.	8329	-	9030		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						12
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						12
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						12
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						12
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						12
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						12

CURBOW, W. D. WELL #: 14 RRCID -> 236440 COMPL. DATE 03/04/2008										TOTAL DEPTH	9215	PERF.	7850	-	8992		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						22
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						22
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						22
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						22
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						22
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						22

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																	
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																	
CURBOW, W. D. WELL #: 8 RRCID -> 236556 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8010 - 9070																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236741 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8439 - 8608																	

11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237439 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 7785 - 8817																	

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238638 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 7848 - 8982																	

11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

CARLOS DEWS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244850 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 7741 - 8832																	

11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

FOSHEE, A.M. WELL #: 14 RRCID -> 247567 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 7734 - 8802																	

11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

HARTT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247640 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8275 - 8920																	

11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES							
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																	
HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250448 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 7868 - 10100																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254060 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7411 - 8521																	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

NACONICHE CREEK (TRAVIS PEAK) 64300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES							
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815																	
WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196984 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7744 - 8654																	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK, E. (PETTIT I) 64301 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES							
TAB OPERATING, INC. 834244																	
COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150845 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7740 - 7751																	
11		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
12		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
01		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
02		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
03		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
04		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815																	
FOSHEE, R. P. WELL #: R 1 U RRCID -> 113770 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 7621 - 7629																	
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES							
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781																	
STONE WELL #: 1 RRCID -> 122690 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7750 - 7756																	
11		540 N	416	-0-	-124	-0-		416	2		N	-0-					154
12		496 N	457	-0-	-39	-0-		457	2		N	-0-					154
01		450 N	450	-0-	-0-	-0-		450	2		N	-0-					154
02		503 N	503	-0-	-0-	-0-		503	2		N	-0-					154
*03		480 N	480	-0-	-0-	-0-		480	2		N	-0-					154
04		450 N	391	-0-	-59	-0-		391	2		N	-0-					154

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844																
GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113300 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7862 - 7874																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11		3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3935	2	11	9	N	10				27
12		2635 X	2584	-0-	-51	-0-	2581	2	3	9	N	3				30
01		2635 X	754	-0-	-1881	-0-	754	2			N	-0-				30
02		2380 X	-0-	-0-	-2380	-0-					N	3				33
03		4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	4581	2	13	9	N	12				45
04		2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT				45

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815																
MCFADDIN WELL #: 1 C RRCID -> 109563 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7862 - 7876																

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FREDONIA INVESTMENTS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 113265 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7752 - 8066																

11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				15
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				15
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				15
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				15
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				15
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				15

MCLAIN, RUFUS WELL #: 1 RRCID -> 113297 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7775 - 7783																

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 114666 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7827																

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 117331 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7794 - 7805																

11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT)		//CONT.//		64305 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.//		902815								
RICHARDSON, J. D.		WELL #:		1	RRCID ->	117978	COMPL. DATE	08/09/1985	TOTAL DEPTH	8295	PERF. 7766 - 8035	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		3
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		3
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		3
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		3
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		3
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		3

BRADSHAW, M.		WELL #:		1	RRCID ->	177347	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	8710	PERF. 6987 - 8078	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25

NACONICHE CREEK, W. (TRAVIS PK.)				64305 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815								
MCFADDIN		WELL #:		1 T	RRCID ->	109564	COMPL. DATE	07/05/1983	TOTAL DEPTH	8856	PERF. 8421 - 8493	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RANDALL, R.W.		WELL #:		1 L	RRCID ->	115304	COMPL. DATE	02/16/1985	TOTAL DEPTH	9205	PERF. 8801 - 9139	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NACONICHE CREEK		WELL #:		1	RRCID ->	198359	COMPL. DATE	09/22/2003	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8368 - 8622	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NAVARRO CROSSING				64605 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HOUSTON				
WHEELER OPERATING CORPORATION				914263								
HALEY HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	197524	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5951	PERF. 5865 - 5875	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NAVARRO CROSSING (DEXTER B)		64605 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON					
BALANCE PRODUCTION CORPORATION		047129											
TAYLOR, F. E.		WELL #:		1		RRCID -> 174364		COMPL. DATE 01/09/1999		TOTAL DEPTH 6240		PERF. 5181 - 6195	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHEELER OPERATING CORPORATION		914263		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON					
DAILEY, F. C.		WELL #:		1		RRCID -> 177099		COMPL. DATE 03/11/1998		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5900 - 5940	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NAVARRO CROSSING (EAGLEFORD)		64605 126		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOUSTON					
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC		069342											
RIESS		WELL #:		1		RRCID -> 287251		COMPL. DATE 05/24/2019		TOTAL DEPTH 10270		PERF. 5758 - 5822	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE A)		64605 131		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOUSTON					
BALANCE PRODUCTION CORPORATION		047129											
MARTIN-DAILEY		WELL #:		1		RRCID -> 174631		COMPL. DATE 05/17/1999		TOTAL DEPTH 9067		PERF. 8194 - 8200	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC		069342		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOUSTON					
NAVARRO CROSSING G.U. 11		WELL #:		2		RRCID -> 172007		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 10511		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		0	1928	-0-	1928	3386	19	1	1909	2	N	-0-	-0-
12		0	1101	-0-	1101	4487	1101	2			N	-0-	-0-
01		5274 R	787	-0-	-4487	-0-	787	2			N	-0-	-0-
02		795 R	795	-0-	-0-	-0-	25	1	770	2	N	-0-	-0-
03		1984 #	1223	-0-	-761	-0-	1223	2			N	-0-	-0-
04		1920 #	1223	-0-	-697	-0-	1223	2			N	-0-	-0-

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE,UP.)			64605 142		NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HOUSTON		
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC			069342										
NAVARRO CROSSING GAS UNIT # 11			WELL #:	1 U	RRCID ->	016400	COMPL. DATE	07/13/1962	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	8307 - 8315	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
12		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	

DAILEY, R. S.			WELL #:	12	RRCID ->	121618	COMPL. DATE	04/06/1986	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8386 - 8394	
11		0	788	-0-	788	B	3402	788	2	N	-0-	-0-	
12		0	737	-0-	737	B	4139	37	1	N	-0-	-0-	
01		3100 N	629	-0-	-2471	B	1668	629	2	N	-0-	-0-	
02		2304 N	636	-0-	-1668	B	-0-	636	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		1242 N	1242	-0-	-0-	B	-0-	64	1	N	-0-	-0-	
04		1272 N	1272	-0-	-0-	B	-0-	30	1	N	-0-	-0-	

NAVARRO CROSSING (PETTIT)			64605 426		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HOUSTON		
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC			069342										
NAVARRO CGU 11			WELL #:	1 L	RRCID ->	016402	COMPL. DATE	07/13/1962	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	9734 - 9762	
11		1127 N	1127	-0-	-0-		-0-	12	1	N	-0-	-0-	
12		934 N	934	-0-	-0-		-0-	934	2	N	-0-	-0-	
01		807 N	807	-0-	-0-		-0-	7	1	N	-0-	-0-	
02		723 N	723	-0-	-0-		-0-	723	2	N	-0-	-0-	
03		867 N	867	-0-	-0-		-0-	48	1	N	-0-	-0-	
04		867 N	867	-0-	-0-		-0-	50	1	N	-0-	-0-	

NAVARRO CROSSING (RODESSA)			64605 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HOUSTON		
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC			069342										
DAILEY, R. S.			WELL #:		RRCID ->	103894	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9448 - 9459	
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	43	
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	43	
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	43	
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	43	
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	43	
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	43	
			WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/17/2018										

NAVARRO CROSSING (WOODBINE)			64605 710		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON		
BALANCE PRODUCTION CORPORATION			047129										
DAILEY, S. M.			WELL #:	1	RRCID ->	180678	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6408 - 6412	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	

NAVARRO CROSSING (WOODBINE)		//CONT.//		64605 710	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEON				
RIDGE PETROLEUM INC.				711106										
SHARTLE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	178363	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	5770 - 5774		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

NAVARRO CROSSING (WOODBINE,UP)				64605 750	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HOUSTON				
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC				069342										
POUNCY		WELL #:		1	RRCID ->	293911	COMPL. DATE	10/21/2022	TOTAL DEPTH	6390	PERF.	5740 - 5754		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	4925	-0-	-0-	-4925	-0-					N	-0-			-0-
01	30535	6792	-0-	-23743	-0-	6792	2			N	-0-			-0-
02	27580	12545	-0-	-15035	-0-	94	1	12451	2	N	-0-			-0-
03	30535	15962	-0-	-14573	-0-	305	1	15657	2	N	-0-			-0-
04	29550	15962	-0-	-13588	-0-	305	1	15657	2	N	-0-			-0-

NAVARRO CROSSING, SW. (DEXTER)				64612 080	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HOUSTON				
WHEELER OPERATING CORPORATION				914263										
BRYANT/DAILEY		WELL #:		1	RRCID ->	158234	COMPL. DATE	02/10/1996	TOTAL DEPTH	6334	PERF.	6177 - 6185		
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80

NEUHOFF (TP CV CONS.)				65011 450	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WOOD				
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC				073342										
DAVIS, RUTH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	096113	COMPL. DATE	10/19/1981	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	12403 - 12670		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TAYLOR HEIRS TPCV		WELL #:		1	RRCID ->	278231	COMPL. DATE	05/30/2018	TOTAL DEPTH	11783	PERF.	11992 - 12146		
11	0	42942	-0-	42942	85889	41570	3	1372	9	N	1247	1276	1	200
12	0	50516	-0-	50516	136405	48954	3	1562	9	N	1420	1364	1	256
01	0	43920	-0-	43920	180325	42521	3	1399	9	N	1272	1174	1	354
02	218103 X	37778	-0-	-180325	-0-	36479	3	1299	9	N	1181	1161	1	374
03	50530 X	38118	-0-	-12412	-0-	36858	3	1260	9	N	1145	1319	1	200
04	48900 X	37977	-0-	-10923	-0-	36772	3	1205	9	N	1095	918	1	377

BUDDY		WELL #:		1	RRCID ->	287117	COMPL. DATE	12/01/2018	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12460 - 13190		
11	0	41640	-0-	41640	84349	40176	3	1464	9	N	1331	1518	1	188
12	0	40967	-0-	40967	125316	39446	3	1521	9	N	1383	1341	1	230
01	0	41095	-0-	41095	166411	39581	3	1514	9	N	1376	1169	1	437
02	205347 X	38936	-0-	-166411	-0-	37619	3	1317	9	N	1197	1361	1	273
03	41571 X	40934	-0-	-637	-0-	39511	3	1423	9	N	1294	1358	1	209
04	40230 X	37292	-0-	-2938	-0-	35952	3	1340	9	N	1218	1158	1	269

NEUHOFF (TP CV CONS.) //CONT.// 65011 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD													
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC//CONT.// 073342													
TAYLOR HEIRS TPCV WELL #: 2 RRCID -> 288293 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 12622 PERF.12170 - 12656													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11		0	80305	-0-	80305	165051	78572 3	1733 9	N	1575	1542 1		302
12		0	80393	-0-	80393	245444	78564 3	1829 9	N	1663	1718 1		247
01		0	80379	-0-	80379	325823	78639 3	1740 9	N	1582	1365 1		464
02		396794 X	70971	-0-	-325823	-0-	69421 3	1550 9	N	1409	1539 1		334
03		84754 X	74828	-0-	-9926	-0-	73204 3	1624 9	N	1476	1524 1		286
04		80310 X	72120	-0-	-8190	-0-	70572 3	1548 9	N	1407	1349 1		344

TAYLOR HEIRS TPCV WELL #: 3 RRCID -> 292199 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 13382 PERF.11848 - 13169													

11		0	14468	-0-	14468	31890	13142 3	1326 9	N	1205	1215 0		207
12		0	13238	-0-	13238	45128	12014 3	1224 9	N	1113	870 0	196 1	254
01		0	12250	-0-	12250	57378	11038 3	1212 9	N	1102	1069 0		287
02		67299 X	9921	-0-	-57378	-0-	8906 3	1015 9	N	923	941 0		269
03		17422 X	10834	-0-	-6588	-0-	9752 3	1082 9	N	984	1038 0		215
04		14460 X	9414	-0-	-5046	-0-	8440 3	974 9	N	885	834 0		266

NEVIS (RODESSA) 65057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON													
BAY-TECH OPERATING CO., INC. 057935													
BROWN, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 047256 COMPL. DATE 08/05/1968 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 8079 - 8204													

11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178

BROWN, WALTER B. WELL #: 2A RRCID -> 252829 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7977 - 8073													

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158

NEW BARN (COTTON VALLEY SAND) 65092 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS													
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406													
SIMPSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 145443 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10798 - 10818													

11		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2		N	-0-			59
12		1395 N	1075	-0-	-320	-0-	1075 2		N	-0-			59
01		1209 N	974	-0-	-235	-0-	974 2		N	-0-			59
02		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2		N	-0-			59
03		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 2		N	-0-			59
04		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 2		N	-0-			59

NEW HOPE (COTTON VALLEY) 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN													
XTO ENERGY INC. 945936													
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 49 D RRCID -> 163861 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9836 - 10398													

11		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 24 D RRCID -> 165767 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9906 - 10450

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 D RRCID -> 168218 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9860 - 9968

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216165 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

11	0	266	-0-	266	B	1626	197 1	31 3	3	Y	5	12 1				4
							32 4	6 9								
12	0	276	-0-	276	B	1902	230 1	43 3	3	Y	3	4 1				3
							3 9									
01	0	395	-0-	395	B	2297	225 1	35 3	3	Y	9	5 1				7
							125 4	10 9								
02	2484 N	187	-0-	-2297	B	-0-	167 1	3 3	3	Y	6	9 1				4
							10 4	7 9								
03	916 N	916	-0-	-0-	B	-0-	222 1	583 3	3	Y	9	8 1				5
							101 4	10 9								
04	855 N	855	-0-	-0-	B	-0-	173 1	664 3	3	Y	16	16 1				5
							18 9									

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 18D RRCID -> 216621 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9604 - 10390

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 413D RRCID -> 217030 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9582 - 10478

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246848 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 10070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0	324	-0-	324 B	1125	161	1	98	3	Y	35	77	1	27	
						26	4	39	9						
12	0	431	-0-	431 B	1556	249	1	139	3	Y	39	38	1	28	
						43	9								
01	0	671	-0-	671 B	2227	264	1	207	3	Y	49	39	1	38	
						146	4	54	9						
02	2961 X	734	-0-	-2227 B	-0-	199	1	415	3	Y	98	88	1	48	
						12	4	108	9						
03	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	173	1	443	3	Y	121	95	1	74	
						78	4	133	9						
04	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	131	1	401	3	Y	170	183	1	61	
						187	9								

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247232 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 10066

11	0	490	-0-	490 B	1594	154	1	212	3	Y	90	170	1	57	
						25	4	99	9						
12	0	790	-0-	790 B	2384	239	1	453	3	Y	89	84	1	62	
						98	9								
01	T. A.	730	-0-	730 B	3114	194	1	286	3	Y	130	87	1	105	
						107	4	143	9						
02	T. A.	814	-0-	814 B	3928	157	1	558	3	Y	81	131	1	55	
						10	4	89	9						
03	T. A.	707	-0-	707 B	4635	141	1	381	3	Y	110	100	1	65	
						64	4	121	9						
04	T. A.	532	-0-	532 B	5167	123	1	282	3	Y	115	135	1	45	
						127	9								

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277053 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9644

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
 XTO ENERGY INC. 945936
 NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 016456 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11910 - 12309

11	0	506	-0-	506	6292	506	3			N	-0-				-0-
12	0	1808	-0-	1808	8100	1808	3			N	-0-				-0-
01	0	2184	-0-	2184	10284	2184	3			N	-0-				-0-
02	17189 X	6905	-0-	-10284	-0-	6905	3			N	-0-				-0-
03	6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	6875	3			N	-0-				-0-
04	8888 X	8888	-0-	-0-	-0-	8888	3			N	-0-				-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 41 D RRCID -> 016459 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12034 - 12675

11	0	1341	-0-	1341	2826	1341	3			N	-0-				-0-
12	0	1174	-0-	1174	4000	1174	3			N	-0-				-0-
01	0	1270	-0-	1270	5270	1270	3			N	-0-				-0-
02	2800 N	1281	-0-	-1519	3751	1281	3			N	-0-				-0-
03	3100 N	1323	-0-	-1777	1974	1323	3			N	-0-				-0-
04	3000 N	1357	-0-	-1643	331	1357	3			N	-0-				-0-

NEW HOPE (SMACKOVER)		//CONT.//		65157 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRANKLIN			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		42 D	RRCID ->	016460	COMPL. DATE	04/07/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11897 - 12374	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0	1978	-0-	1978	4014	1978	3	N	-0-			-0-
12	0	1911	-0-	1911	5925	1911	3	N	-0-			-0-
01	0	2311	-0-	2311	8236	2311	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	1998	-0-	-802	7434	1998	3	N	-0-			-0-
03	3100 N	2083	-0-	-1017	6417	2083	3	N	-0-			-0-
04	3000 N	1925	-0-	-1075	5342	1925	3	N	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		61 D	RRCID ->	016464	COMPL. DATE	03/19/1992	TOTAL DEPTH	12362	PERF.11881 - 12248	
11	0	2622	-0-	2622	5219	2622	3	N	-0-			-0-
12	0	2409	-0-	2409	7628	2409	3	N	-0-			-0-
01	0	2603	-0-	2603	10231	2603	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	2307	-0-	-493	9738	2307	3	N	-0-			-0-
03	3100 N	3135	-0-	35	9773	3135	3	N	-0-			-0-
04	3000 N	3301	-0-	301	10074	3301	3	N	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		62 D	RRCID ->	016465	COMPL. DATE	10/18/1959	TOTAL DEPTH	12502	PERF.11851 - 12360	
11	0	1096	-0-	1096	2360	1096	3	N	-0-			-0-
12	0	1131	-0-	1131	3491	1131	3	N	-0-			-0-
01	0	962	-0-	962	4453	962	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	721	-0-	-2079	2374	721	3	N	-0-			-0-
03	3100 N	1087	-0-	-2013	361	1087	3	N	-0-			-0-
04	1555 N	1194	-0-	-361	-0-	1194	3	N	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		71 D	RRCID ->	016466	COMPL. DATE	05/23/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11962 - 12425	
11	0	1847	-0-	1847	4128	1847	3	N	-0-			-0-
12	0	2022	-0-	2022	6150	2022	3	N	-0-			-0-
01	0	1713	-0-	1713	7863	1713	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	1840	-0-	-960	6903	1840	3	N	-0-			-0-
03	3100 N	1838	-0-	-1262	5641	1838	3	N	-0-			-0-
04	3000 N	2001	-0-	-999	4642	2001	3	N	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		72 D	RRCID ->	016467	COMPL. DATE	12/15/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12041 - 12376	
11	0	1093	-0-	1093	1860	1093	3	N	-0-			-0-
12	0	957	-0-	957	2817	957	3	N	-0-			-0-
01	0	753	-0-	753	3570	753	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	967	-0-	-1833	1737	967	3	N	-0-			-0-
03	2640 N	903	-0-	-1737	-0-	903	3	N	-0-			-0-
04	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3	N	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		13 D	RRCID ->	030922	COMPL. DATE	06/12/1992	TOTAL DEPTH	12680	PERF.12386 - 12596	
11	0	1210	-0-	1210	2462	1210	3	N	-0-			-0-
12	0	1389	-0-	1389	3851	1389	3	N	-0-			-0-
01	0	1315	-0-	1315	5166	1315	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	1031	-0-	-1769	3397	1031	3	N	-0-			-0-
03	3100 N	1067	-0-	-2033	1364	1067	3	N	-0-			-0-
04	2481 N	1117	-0-	-1364	-0-	1117	3	N	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		63 D	RRCID ->	042700	COMPL. DATE	11/23/2010	TOTAL DEPTH	12500	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEW HOPE (SMACKOVER)		//CONT.// 65157 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRANKLIN			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 44 D		RRCID -> 076023		COMPL. DATE 02/14/1978		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11892 - 12042			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 66 D		RRCID -> 131094		COMPL. DATE 05/27/1989		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11798 - 12217			
11	0	6236	-0-	6236	11245	6236	3	N	-0-		-0-
12	0	4223	-0-	4223	15468	4223	3	N	-0-		-0-
01	0	5904	-0-	5904	21372	5904	3	N	-0-		-0-
02	26238 X	4866	-0-	-21372	-0-	4866	3	N	-0-		-0-
03	6448 X	5754	-0-	-694	-0-	5754	3	N	-0-		-0-
04	6240 X	5117	-0-	-1123	-0-	5117	3	N	-0-		-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 14D		RRCID -> 132774		COMPL. DATE 11/16/1989		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12003 - 12251			
11	0	5104	-0-	5104	10704	5104	3	N	-0-		-0-
12	0	6250	-0-	6250	16954	6250	3	N	-0-		-0-
01	0	5610	-0-	5610	22564	5610	3	N	-0-		-0-
02	28924 X	6360	-0-	-22564	-0-	6360	3	N	-0-		-0-
03	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	3	N	-0-		-0-
04	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	3	N	-0-		-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 23-D		RRCID -> 135762		COMPL. DATE 08/20/1990		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11950 - 12290			
11	0	2107	-0-	2107	4214	2107	3	N	-0-		-0-
12	0	2034	-0-	2034	6248	2034	3	N	-0-		-0-
01	0	1772	-0-	1772	8020	1772	3	N	-0-		-0-
02	2800 N	2037	-0-	-763	7257	2037	3	N	-0-		-0-
03	3100 N	2076	-0-	-1024	6233	2076	3	N	-0-		-0-
04	3000 N	2201	-0-	-799	5434	2201	3	N	-0-		-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 15-D		RRCID -> 137541		COMPL. DATE 01/04/1991		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11827 - 12258			
11	0	1311	-0-	1311	2805	1311	3	N	-0-		-0-
12	0	1356	-0-	1356	4161	1356	3	N	-0-		-0-
01	0	909	-0-	909	5070	909	3	N	-0-		-0-
02	2800 N	1129	-0-	-1671	3399	1129	3	N	-0-		-0-
03	3100 N	1124	-0-	-1976	1423	1124	3	N	-0-		-0-
04	2657 N	1234	-0-	-1423	-0-	1234	3	N	-0-		-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 48 D		RRCID -> 144287		COMPL. DATE 01/26/1993		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11883 - 12211			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 32 D		RRCID -> 144417		COMPL. DATE 02/11/1993		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11855 - 12246			
11	0	2390	-0-	2390	5748	2390	3	N	-0-		-0-
12	0	2218	-0-	2218	7966	2218	3	N	-0-		-0-
01	0	1506	-0-	1506	9472	1506	3	N	-0-		-0-
02	12457 X	2985	-0-	-9472	-0-	2985	3	N	-0-		-0-
03	3348 X	1403	-0-	-1945	-0-	1403	3	N	-0-		-0-
04	2400 X	2153	-0-	-247	-0-	2153	3	N	-0-		-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 16D RRCID -> 169225 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12008 - 12196

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0	1840	-0-	1840	3915	1840	3			N	-0-					-0-
12		0	1728	-0-	1728	5643	1728	3			N	-0-					-0-
01		0	1597	-0-	1597	7240	1597	3			N	-0-					-0-
02		2800 N	2383	-0-	-417	6823	2383	3			N	-0-					-0-
03		3100 N	2557	-0-	-543	6280	2557	3			N	-0-					-0-
04		3000 N	2156	-0-	-844	5436	2156	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 412D RRCID -> 169294 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 68 D RRCID -> 220437 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 12535 PERF.11916 - 12335

11		0	1287	-0-	1287	2433	1287	3			N	-0-					-0-
12		0	1274	-0-	1274	3707	1274	3			N	-0-					-0-
01		0	944	-0-	944	4651	944	3			N	-0-					-0-
02		2800 N	1020	-0-	-1780	2871	1020	3			N	-0-					-0-
03		3100 N	1099	-0-	-2001	870	1099	3			N	-0-					-0-
04		1864 N	994	-0-	-870	-0-	994	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 69D RRCID -> 236855 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11921 - 12379

11		0	14746	-0-	14746	30431	14746	3			N	-0-					-0-
12		0	12204	-0-	12204	42635	12204	3			N	-0-					-0-
01		0	11673	-0-	11673	54308	11673	3			N	-0-					-0-
02		68039 X	13731	-0-	-54308	-0-	13731	3			N	-0-					-0-
03		15686 X	13740	-0-	-1946	-0-	13740	3			N	-0-					-0-
04		14760 X	14139	-0-	-621	-0-	14139	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 76D RRCID -> 238119 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11896 - 12347

11		0	7633	-0-	7633	15479	7633	3			N	-0-					-0-
12		0	6251	-0-	6251	21730	6251	3			N	-0-					-0-
01		0	6479	-0-	6479	28209	6479	3			N	-0-					-0-
02		35110 X	6901	-0-	-28209	-0-	6901	3			N	-0-					-0-
03		7409 X	7052	-0-	-357	-0-	7052	3			N	-0-					-0-
04		7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK) 65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
 XTO ENERGY INC. 945936
 NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 49 F RRCID -> 163871 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9048 - 9126

11		0	14	-0-	14	14	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
02		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK)												CNTY: FRANKLIN									
//CONT.// 65157 850 NON-ASSOCIATED												CAPACITY									
XTO ENERGY INC.												//CONT.// 945936									
NEW HOPE DEEP UNIT												WELL #: 410 F		RRCID -> 168217		COMPL. DATE 02/14/1998		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9004 - 9040	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
NEW HOPE DEEP UNIT												WELL #: 73D		RRCID -> 216166		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 10483		PERF. 8886 - 10226	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
NEW HOPE DEEP UNIT												WELL #: 75D		RRCID -> 246849		COMPL. DATE 11/29/2008		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8909 - 9163	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
NEW HOPE DEEP UNIT												WELL #: 414D		RRCID -> 247233		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 10735		PERF. 8914 - 9094	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-			
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-			
NEW HOPE DEEP UNIT												WELL #: 11D		RRCID -> 277093		COMPL. DATE 09/02/2015		TOTAL DEPTH 12687		PERF. 8978 - 9196	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
NEW HOPE DEEP UNIT												WELL #: 47D		RRCID -> 278118		COMPL. DATE 06/15/2018		TOTAL DEPTH 12580		PERF. 8915 - 9190	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
01		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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

NOGO (TRAVIS PEAK)		65698 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK							
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406													
COLEMAN, BETTIE		WELL #: 2		RRCID -> 141384		COMPL. DATE 02/15/1992		TOTAL DEPTH 8307		PERF. 7968		-		8019	

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

NOONDAY (TRAVIS PEAK)		65860 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH							
VALENCE OPERATING COMPANY		881167													
BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 135300		COMPL. DATE 02/25/2019		TOTAL DEPTH 12939		PERF. 9200		-		9220	

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 186144		COMPL. DATE 02/21/2019		TOTAL DEPTH 12675		PERF. 9172		-		9192	

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST		WELL #: 1WD		RRCID -> 186659		COMPL. DATE 10/01/2021		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 6768		-		7198	

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

HARALSON		WELL #: 1		RRCID -> 213866		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 12563		PERF. 11352		-		12416	

11	1080 N	919	-0-	-161	-0-	-0-	64	1	836	2	Y	17	18	1	2

12	992 N	839	-0-	-153	-0-	-0-	19	9	758	2	Y	18	18	1	2

01	1488 N	1038	-0-	-450	-0-	-0-	20	9	940	2	Y	26	26	1	2

02	868 N	832	-0-	-36	-0-	-0-	69	1	753	2	Y	16	17	1	1

03	864 N	864	-0-	-0-	-0-	-0-	29	9	778	2	Y	19	16	1	4

04	990 N	852	-0-	-138	-0-	-0-	61	1	772	2	Y	16	19	1	1

18 9															

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238053 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11342 - 12680														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	148	1	1954	2	Y	39	40	1	4
						43	9							
12	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	134	1	1652	2	Y	39	38	1	5
						43	9							
01	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	112	1	1532	2	Y	42	44	1	3
						46	9							
02	1960 N	1837	-0-	-123	-0-	134	1	1663	2	Y	36	35	1	4
						40	9							
03	1829 N	1392	-0-	-437	-0-	105	1	1254	2	Y	30	29	1	5
						33	9							
04	1650 N	1459	-0-	-191	-0-	107	1	1321	2	Y	28	31	1	2
						31	9							
BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 244392 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13770 PERF. N/A														
11	1920 N	1898	-0-	-22	-0-	1858	2	40	9	Y	36	36	1	4
						1858	2	40	9	Y	36	36	1	4
12	1984 N	1717	-0-	-267	-0-	1677	2	53	9	Y	48	48	1	4
						1855	2	53	9	Y	48	48	1	3
01	1984 N	1908	-0-	-76	-0-	1463	2	33	9	Y	30	29	1	4
						1470	2	35	9	Y	32	31	1	5
02	1764 N	1496	-0-	-268	-0-	1548	2	34	9	Y	31	33	1	4
						1548	2	34	9	Y	31	33	1	3
03	1705 N	1505	-0-	-200	-0-									5
04	1860 N	1582	-0-	-278	-0-									3
BERRY WELL #: 1 RRCID -> 245291 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11092 - 13202														
11	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	238	1	3127	2	Y	23			68
						25	9							
12	2914 X	2443	-0-	-471	-0-	180	1	2230	2	Y	30	3	8	95
						33	9							
01	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	255	1	3478	2	Y	51	4	8	142
						56	9							
02	3164 X	2503	-0-	-661	-0-	186	1	2303	2	Y	13			155
						14	9							
03	3503 X	2871	-0-	-632	-0-	219	1	2620	2	Y	29	154	1	30
						32	9							
04	3660 X	2337	-0-	-1323	-0-	172	1	2132	2	Y	30			60
						33	9							
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255849 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11316 - 14150														
11	1110 X	783	-0-	-327	-0-	54	1	714	2	Y	14	14	1	1
						15	9							
12	930 X	47	-0-	-883	-0-	3	1	43	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
01	620 X	79	-0-	-541	-0-	5	1	72	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
02	728 N	163	-0-	-565	-0-	12	1	148	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256307 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	3630 X	2854	-0-	-776	-0-	198	1	2599	2	Y	52	7
						57	9				50	
12	3937 X	2502	-0-	-1435	-0-	183	1	2261	2	Y	53	5
						58	9				55	
01	4092 X	1804	-0-	-2288	-0-	120	1	1636	2	Y	44	3
						48	9				46	
02	3696 X	2305	-0-	-1391	-0-	168	1	2086	2	Y	46	5
						51	9				44	
03	4092 X	2322	-0-	-1770	-0-	175	1	2092	2	Y	50	9
						55	9				46	
04	2850 X	2487	-0-	-363	-0-	182	1	2252	2	Y	48	4
						53	9				53	

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256308 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.11352 - 14052

11	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	200	1	2633	2	Y	53	6
						58	9				51	
12	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	171	1	2120	2	Y	49	5
						54	9				50	
01	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	137	1	1874	2	Y	51	4
						56	9				52	
02	2968 X	2425	-0-	-543	-0-	177	1	2195	2	Y	48	6
						53	9				46	
03	2976 X	2841	-0-	-135	-0-	214	1	2560	2	Y	61	11
						67	9				56	
04	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	223	1	2761	2	Y	59	5
						65	9				65	

KATHERINE LUSCOMBE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264463 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 14026 PERF.11318 - 13142

11	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	164	1	2163	2	Y	43	5
						47	9				42	
12	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	170	1	2108	2	Y	49	5
						54	9				49	
01	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	125	1	1707	2	Y	46	3
						51	9				48	
02	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	132	1	1635	2	Y	36	4
						40	9				35	
03	1860 N	1800	-0-	-60	-0-	136	1	1621	2	Y	39	7
						43	9				36	
04	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	143	1	1776	2	Y	38	3
						42	9				42	

NORTH TIMPSON (TRAVIS PEAK) 66078 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
 MAYO, EDDIE 536900
 DEAN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095992 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6905 - 6922

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OAK CREEK (JAMES LIME)										66459 225 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES					
WEATHERLY OIL & GAS, LLC										902815									
BARFIELD										WELL #:	1	RRCID ->	189682	COMPL. DATE	06/23/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7644 - 12936
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

ETBU GAS UNIT "B"										WELL #:	1	RRCID ->	215984	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	8875	PERF.	7302 - 7345
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

OAK HILL (COTTON VALLEY)										66461 275 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC										020467									
MILLER, FREEMAN GAS UNIT #2										WELL #:	1	RRCID ->	088936	COMPL. DATE	06/16/1980	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10623 - 10760
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1										WELL #:	1	RRCID ->	090582	COMPL. DATE	10/24/1980	TOTAL DEPTH	10912	PERF.	10613 - 10751
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	8	1	97	3	Y	-0-		7					
12	93	N	65	-0-	-28	-0-	5	1	60	3	Y	-0-		7					
01	93	N	48	-0-	-45	-0-	4	1	44	3	Y	-0-		7					
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	7	1	90	3	Y	-0-		7					
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	Y	-0-		7					
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	3	Y	-0-		7					

DORSEY, C. B. GAS UNIT #2										WELL #:	1	RRCID ->	090857	COMPL. DATE	10/30/1980	TOTAL DEPTH	10858	PERF.	10545 - 10700
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	21	1	263	3	N	4		38					
							4	9											
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	18	1	232	3	N	-0-		38					
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	24	1	299	3	N	-0-		38					
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	20	1	245	3	N	-0-		38					
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	20	1	251	3	N	1		39					
							1	9											
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	24	1	295	3	N	-0-		39					

FINDLEY, M.K.										WELL #:	1	RRCID ->	091569	COMPL. DATE	04/23/1980	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9202 - 10283
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-		4					
12	155	N	56	-0-	-99	-0-	56	3			Y	-0-		4					
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	157	3	1	9	Y	1	5 1	-0-					
02	112	N	67	-0-	-45	-0-	67	3			Y	-0-		-0-					
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-		-0-					
04	150	N	98	-0-	-52	-0-	97	3	1	9	Y	1		1					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 092894 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10552 - 10726														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HELVENSTON WELL #: 1 RRCID -> 093725 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9296 - 10427														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 093881 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10175														
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	751	3	29	9	N	26			101
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	665	3	4	9	N	4			105
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-			105
02	476 N	461	-0-	-15	-0-	461	3			N	-0-			105
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-			105
04	510 N	439	-0-	-71	-0-	439	3			N	-0-			105

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 094011 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10514 - 10749														
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-			16
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-			16
01	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3			Y	-0-			16
02	224 N	154	-0-	-70	-0-	154	3			Y	-0-			16
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-			16
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-			16

KUYKENDALL, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 094984 COMPL. DATE 02/10/1981 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10408 - 10189														
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	533	3	1	9	Y	1	1 8		20
12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			Y	-0-			20
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-			20
02	504 N	479	-0-	-25	-0-	479	3			Y	-0-			20
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-			20
04	510 N	492	-0-	-18	-0-	492	3			Y	-0-			20

MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 096605 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10480														
11	2100 N	1872	-0-	-228	-0-	428	1	1438	3	N	5			93
12	1984 N	1875	-0-	-109	-0-	375	1	1494	3	N	5			98
01	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	334	1	1683	3	N	8			106
02	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	377	1	1416	3	N	5			111
03	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	466	1	1653	3	N	5			116
04	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	462	1	1735	3	N	8			124

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																
WYLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113445 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10530 - 10800																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	280	3	N	-0-			12
12		306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	284	3	N	-0-			12
01		341 N	313	-0-	-28	-0-	-0-	23	1	290	3	N	-0-			12
02		280 N	268	-0-	-12	-0-	-0-	20	1	248	3	N	-0-			12
03		310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	287	3	N	-0-			12
04		300 N	199	-0-	-101	-0-	-0-	15	1	184	3	N	-0-			12

HILL, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114252 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9986 - 10233																
11		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-			119
12		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-			119
01		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-			119
02		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-			119
03		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	-0-	1189	3	8	9	N	7			126
04		1140 N	1083	-0-	-57	-0-	-0-	1079	3	4	9	N	4			130

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115043 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9925 - 10156																
11		1590 N	1494	-0-	-96	-0-	-0-	1494	3			N	-0-			92
12		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	-0-	1844	3	11	9	N	10			102
01		2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	-0-	2626	3	9	9	N	8	1	8	109
02		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-			109
03		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-			109
04		1890 N	1684	-0-	-206	-0-	-0-	1681	3	3	9	N	3			112

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115460 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10462 - 10804																
11		329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	305	3	Y	-0-			8
12		457 N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	424	3	Y	-0-			8
01		497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	460	3	Y	-0-			8
02		265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	245	3	Y	-0-			8
03		349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	323	3	Y	-0-			8
04		276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	255	3	Y	-0-			8

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 132776 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10525 - 10764																
11		1230 N	1021	-0-	-209	-0-	-0-	74	1	944	3	Y	3			33
								3	9							
12		1302 N	1215	-0-	-87	-0-	-0-	88	1	1125	3	Y	2			35
								2	9							
01		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	1232	3	Y	12			47
								13	9							
02		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	1341	3	Y	5			52
								6	9							
03		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	1299	3	Y	1			53
								1	9							
04		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	1200	3	Y	7			60
								8	9							

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 140133 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9910 - 10150																
11		2881 N	1457	-0-	-1424	-0-	-0-	1455	3	2	9	Y	2	139	1	2
12		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	-0-	1640	3			Y	-0-			2
01		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	-0-	1508	3			Y	-0-			2
02		1372 N	1356	-0-	-16	-0-	-0-	1356	3			Y	-0-			2
03		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	-0-	1494	3			Y	-0-			2
04		1470 N	1466	-0-	-4	-0-	-0-	1466	3			Y	-0-			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140293 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10417 - 10647													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		270 N	269	-0-	-1	-0-	20	1	249	3	Y	-0-	7
12		310 N	262	-0-	-48	-0-	19	1	243	3	Y	-0-	7
01		286 N	286	-0-	-0-	-0-	21	1	265	3	Y	-0-	7
02		252 N	243	-0-	-9	-0-	18	1	225	3	Y	-0-	7
03		249 N	249	-0-	-0-	-0-	19	1	230	3	Y	-0-	7
04		270 N	267	-0-	-3	-0-	20	1	247	3	Y	-0-	7

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 140401 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9944 - 10209													
11		1950 N	1561	-0-	-389	-0-	1561	3			Y	-0-	29
12		1891 N	1432	-0-	-459	-0-	1432	3			Y	-0-	29
01		1736 N	1371	-0-	-365	-0-	1371	3			Y	-0-	29
02		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1595	3	2	9	Y	2	31
03		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2040	3	4	9	Y	4	35
04		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1672	3	6	9	Y	5	40

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 142169 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9956 - 10188													
11		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			Y	-0-	8
12		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			Y	-0-	8
01		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			Y	-0-	8
02		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			Y	-0-	8
03		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			Y	-0-	8
04		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			Y	-0-	8

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 142170 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9914 - 10155													
11		1050 N	1000	-0-	-50	-0-	990	3	10	9	Y	9	27
12		1054 N	962	-0-	-92	-0-	959	3	3	9	Y	3	30
01		1116 N	1022	-0-	-94	-0-	1010	3	12	9	Y	11	41
02		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1002	3	11	9	Y	10	51
03		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1007	3	4	9	Y	4	55
04		990 N	699	-0-	-291	-0-	693	3	6	9	Y	5	18

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 142635 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10492 - 10732													
11		1650 N	1619	-0-	-31	-0-	117	1	1491	3	Y	10	101
							11	9					
12		1736 N	1694	-0-	-42	-0-	122	1	1566	3	Y	5	106
							6	9					
01		1798 N	1697	-0-	-101	-0-	125	1	1558	3	Y	13	119
							14	9					
02		1512 N	1426	-0-	-86	-0-	106	1	1303	3	Y	15	134
							17	9					
03		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	130	1	1604	3	Y	14	20
							15	9					
04		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	127	1	1540	3	Y	27	47
							30	9					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142636 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10468 - 10699												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		240 N	51	-0-	-189	-0-		51	3			6
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-						6
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-						6
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-						6
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						6
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						6

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143382 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10611 - 10830												
11		278 N	278	-0-	-0-	-0-		20	1	258	3	1
12		280 N	280	-0-	-0-	-0-		20	1	260	3	1
01		286 N	286	-0-	-0-	-0-		21	1	265	3	1
02		270 N	270	-0-	-0-	-0-		20	1	250	3	1
03		301 N	301	-0-	-0-	-0-		23	1	278	3	1
04		274 N	274	-0-	-0-	-0-		21	1	253	3	1

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 143504 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10523 - 10732												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143576 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 10903 PERF.10493 - 10758												
11		2490 N	2100	-0-	-390	-0-		152	1	1941	3	54
12		2480 N	2140	-0-	-340	-0-		155	1	1983	3	16
01		2387 N	2152	-0-	-235	-0-		160	1	1992	3	16
02		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-		147	1	1814	3	16
03		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-		174	1	2143	3	16
04		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-		181	1	2185	3	16

WYLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143709 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10560 - 10756												
11		233 N	233	-0-	-0-	-0-		233	3			17
12		220 N	220	-0-	-0-	-0-		220	3			17
01		248 N	200	-0-	-48	-0-		200	3			17
02		224 N	196	-0-	-28	-0-		196	3			17
03		192 N	192	-0-	-0-	-0-		191	3	1	9	18
04		226 N	226	-0-	-0-	-0-		226	3			18

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 143923 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10761												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
ROGERS, BILLY NEAL WELL #: 6 RRCID -> 145324										COMPL. DATE 04/09/1993	TOTAL DEPTH 10861	PERF.10424 - 10649
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	120 N	109 -0-	-11	-0-	106 3	3 9	N	3		3		74
12	141 N	141 -0-	-0-	-0-	135 3	6 9	N	5		5		79
01	139 N	139 -0-	-0-	-0-	131 3	8 9	N	7		7		86
02	127 N	127 -0-	-0-	-0-	124 3	3 9	N	3		3		89
03	141 N	141 -0-	-0-	-0-	137 3	4 9	N	4		4		93
04	150 N	150 -0-	-0-	-0-	144 3	6 9	N	5		5		98

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 145667										COMPL. DATE 04/14/1993	TOTAL DEPTH 10918	PERF.10539 - 10761
11	450 N	389 -0-	-61	-0-	28 1	361 3	Y	-0-		-0-		-0-
12	434 N	419 -0-	-15	-0-	30 1	389 3	Y	-0-		-0-		-0-
01	434 N	400 -0-	-34	-0-	30 1	370 3	Y	-0-		-0-		-0-
02	404 N	404 -0-	-0-	-0-	30 1	374 3	Y	-0-		-0-		-0-
03	432 N	432 -0-	-0-	-0-	32 1	400 3	Y	-0-		-0-		-0-
04	493 N	493 -0-	-0-	-0-	38 1	455 3	Y	-0-		-0-		-0-

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 145822										COMPL. DATE 04/23/1993	TOTAL DEPTH 10895	PERF.10454 - 10736
11	1260 N	1247 -0-	-13	-0-	90 1	1156 3	N	1		1		66
12	1271 N	1257 -0-	-14	-0-	91 1	1166 3	N	-0-		-0-		66
01	1333 N	1279 -0-	-54	-0-	95 1	1183 3	N	1		1		67
02	1199 N	1199 -0-	-0-	-0-	90 1	1105 3	N	4		4		71
03	1314 N	1314 -0-	-0-	-0-	98 1	1213 3	N	3		3		74
04	1230 N	1213 -0-	-17	-0-	93 1	1120 3	N	-0-		-0-		74

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 146041										COMPL. DATE 04/16/1993	TOTAL DEPTH 10904	PERF.10550 - 10729
11	360 N	282 -0-	-78	-0-	20 1	262 3	Y	-0-		-0-		15
12	372 N	289 -0-	-83	-0-	21 1	268 3	Y	-0-		-0-		15
01	372 N	304 -0-	-68	-0-	23 1	281 3	Y	-0-		-0-		15
02	252 N	12 -0-	-240	-0-	1 1	11 3	Y	-0-		-0-		15
03	1081 N	1081 -0-	-0-	-0-	81 1	1000 3	Y	-0-		-0-		15
04	944 N	944 -0-	-0-	-0-	72 1	872 3	Y	-0-		-0-		15

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 153498										COMPL. DATE 01/16/1995	TOTAL DEPTH 10890	PERF.10506 - 10776
11	3000 N	5379 -0-	2379	7751	390 1	4983 3	Y	5		5		66
12	12928 X	5177 -0-	-7751	-0-	374 1	4800 3	Y	3	49 1	3		20
01	4892 X	4892 -0-	-0-	-0-	363 1	4529 3	Y	-0-		-0-		20
02	5684 X	3980 -0-	-1704	-0-	298 1	3682 3	Y	-0-		-0-		20
03	5549 X	4224 -0-	-1325	-0-	317 1	3907 3	Y	-0-		-0-		20
04	5370 X	3745 -0-	-1625	-0-	286 1	3459 3	Y	-0-		-0-		20

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 153640										COMPL. DATE 02/21/1995	TOTAL DEPTH 10830	PERF.10461 - 10704
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 154217 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10495 - 10694															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 5 RRCID -> 169853 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9117 - 10410															
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	31	1	105	3	N	-0-			-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	23	1	91	3	N	-0-			-0-
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	22	1	109	3	N	-0-			-0-
02	140	N	112	-0-	-28	-0-	24	1	88	3	N	-0-			-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	32	1	112	3	N	-0-			-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	46	1	172	3	N	-0-			-0-

DORSEY, C.B. GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 177011 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10545 - 10660															
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	54	1	685	3	N	5			48
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	47	1	603	3	N	5			53
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	49	1	609	3	N	2			55
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-	2	9			N	-0-			55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			55

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 177490 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10515 - 10700															
11	660	N	613	-0-	-47	-0-	44	1	569	3	N	-0-			18
12	651	N	613	-0-	-38	-0-	44	1	569	3	N	-0-			18
01	651	N	622	-0-	-29	-0-	46	1	576	3	N	-0-			18
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	43	1	528	3	N	-0-			18
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	49	1	599	3	N	2			20
04	600	N	599	-0-	-1	-0-	46	1	553	3	N	-0-			20

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 180540 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9954 - 10173															
11	1560	N	1418	-0-	-142	-0-	1418	3			Y	-0-			55
12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			Y	-0-			55
01	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			Y	-0-			55
02	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			Y	-0-			55
03	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			Y	-0-			55
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			Y	-0-			55

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 182128 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10412 - 10592															
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	N	-0-			-0-
12	93	N	27	-0-	-66	-0-	2	1	25	3	N	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	84	N	50	-0-	-34	-0-	4	1	46	3	N	-0-			-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-			-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
WYLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199571 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10542 - 10695												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT	AMT CODE	M		
11	0	2723	-0-	2723	8071	2723	3			Y	-0-	14
12	0	2203	-0-	2203	10274	2202	3	1	9	Y	1	15
01	0	2698	-0-	2698	12972	2697	3	1	9	Y	1	16
02	15229 X	2257	-0-	-12972	-0-	2257	3			Y	-0-	16
03	2945 X	2476	-0-	-469	-0-	2474	3	2	9	Y	2	18
04	2730 X	2250	-0-	-480	-0-	2248	3	2	9	Y	2	20

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 199770 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10556 - 10774												
11	630 N	479	-0-	-151	-0-	35	1	444	3	N	-0-	87
12	496 N	467	-0-	-29	-0-	34	1	433	3	N	-0-	87
01	527 N	478	-0-	-49	-0-	35	1	442	3	N	1	88
						1	9					
02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	84	1	1033	3	N	22	110
						24	9					
03	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	105	1	1290	3	N	9	22
						10	9				97 1	
04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	73	1	881	3	N	1	23
						1	9					

HELVENSTON WELL #: 3 RRCID -> 200774 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10391												
11	1230 N	1227	-0-	-3	-0-	1220	3	7	9	Y	6	168
12	1271 N	1122	-0-	-149	-0-	1122	3			Y	-0-	168
01	1271 N	1154	-0-	-117	-0-	1143	3	11	9	Y	10	17
02	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1201	3	11	9	Y	10	27
03	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1252	3	3	9	Y	3	30
04	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1208	3	2	9	Y	2	32

FINDLEY, M.K. WELL #: 9 RRCID -> 201138 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10024 - 10327												
11	720 N	623	-0-	-97	-0-	623	3			Y	-0-	55
12	713 N	608	-0-	-105	-0-	608	3			Y	-0-	55
01	682 N	663	-0-	-19	-0-	650	3	13	9	Y	12	35
02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-	35
03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	752	3	2	9	Y	2	37
04	630 N	629	-0-	-1	-0-	626	3	3	9	Y	3	40

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 201718 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9974 - 10212												
11	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1531	3	9	9	Y	8	27
12	1519 N	1313	-0-	-206	-0-	1311	3	2	9	Y	2	29
01	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1625	3	12	9	Y	11	40
02	1428 N	1398	-0-	-30	-0-	1387	3	11	9	Y	10	50
03	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1586	3	3	9	Y	3	53
04	1590 N	1085	-0-	-505	-0-	1078	3	7	9	Y	6	18

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 214714 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10468 - 10784												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
BOTTOMS, TALLEY WELL #: 2 RRCID -> 215164 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10454 - 10771														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			25
12	13 N	3	-0-	-10	-0-		3 2			N	-0-			25
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2			N	-0-			25
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-		1 1	9	2	N	2			27
							2 9							
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			27
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2			N	-0-			27

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221407 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10470 - 10802														
11	510 N	429	-0-	-81	-0-	29	1	400	2	N	-0-			32
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	22	1	380	2	N	-0-			32
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	31	1	468	2	N	-0-			32
02	392 N	336	-0-	-56	-0-	21	1	315	2	N	-0-			32
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	23	1	472	2	N	-0-			32
04	480 N	403	-0-	-77	-0-	20	1	383	2	N	-0-			32

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 3 RRCID -> 223216 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10486 - 10785														
11	1530 N	1337	-0-	-193	-0-	90	1	1245	2	N	2			45
						2	9							
12	1767 N	1095	-0-	-672	-0-	60	1	1035	2	N	-0-			45
01	1550 N	1066	-0-	-484	-0-	66	1	992	2	N	7			52
						8	9							
02	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	86	1	1282	2	N	5			57
						6	9							
03	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	85	1	1773	2	N	8			65
						9	9							
04	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	90	1	1703	2	N	6			71
						7	9							

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225316 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10482 - 10804														
11	1170 N	844	-0-	-326	-0-	57	1	787	2	N	-0-			25
12	1085 N	780	-0-	-305	-0-	43	1	737	2	N	-0-			25
01	945 N	945	-0-	-0-	-0-	59	1	884	2	N	2			27
						2	9							
02	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	65	1	967	2	N	1			28
						1	9							
03	856 N	856	-0-	-0-	-0-	39	1	817	2	N	-0-			28
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	49	1	927	2	N	-0-			28

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 228860 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10584 - 10820														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229408 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10155 - 10842														
11	0	116	-0-	116	1477	33	1	83	3	Y	-0-			-0-
12	0	145	-0-	145	1622	26	1	119	3	Y	-0-			-0-
01	0	184	-0-	184	1806	60	1	124	3	Y	-0-			-0-
02	1806 N	-0-	-0-	-1806	-0-					Y	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-			-0-
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	103	1	283	3	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230838 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9260 - 10727													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1230 X	279	-0-	-951	-0-	33	1	246	2	Y	-0-		2
12	1271 X	93	-0-	-1178	-0-	13	1	80	2	Y	-0-		2
01	1271 X	237	-0-	-1034	-0-	32	1	205	2	Y	-0-		2
02	252 N	39	-0-	-213	-0-	9	1	30	2	Y	-0-		2
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	33	1	112	2	Y	-0-		2
04	240 N	208	-0-	-32	-0-	33	1	175	2	Y	-0-		2

MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232016 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9433 - 10886													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	287	-0-	287	287	51	1	236	3	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	287					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	2754	-0-	2754	3041	546	1	2208	3	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	395	-0-	395	3436	138	1	257	3	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	443	-0-	443	3879	118	1	325	3	Y	-0-		-0-

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239601 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9353 - 10860													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	196	-0-	196	196	39	1	157	3	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	408	-0-	408	604	143	1	265	3	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	1429	-0-	1429	2033	380	1	1049	3	Y	-0-		-0-

CANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239613 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9332 - 10786													
11	14B2 EXT	182	-0-	182	1167	21	1	155	2	Y	5		55
12	14B2 EXT	86	-0-	86	1253	6	9	72	2	Y	2		57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1253	2	9			Y	-0-		57
02	1283 N	30	-0-	-1253	-0-	7	1	23	2	Y	-0-		57
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	22	1	75	2	Y	-0-		57
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	30	1	161	2	Y	-0-		57

ERISMAN WELL #: 1 RRCID -> 240506 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9624 - 10896													
11	14B2 EXT	1411	-0-	1411	3235	400	1	1011	3	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	138	-0-	138	3373	24	1	114	3	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	345	-0-	345	3718	113	1	232	3	Y	-0-		-0-
02	3814 X	96	-0-	-3718	-0-	19	1	77	3	Y	-0-		-0-
03	1829 X	338	-0-	-1491	-0-	118	1	220	3	Y	-0-		-0-
04	1410 X	132	-0-	-1278	-0-	35	1	97	3	Y	-0-		-0-

KUYKENDALL, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 241368 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 10139 - 11490													
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		37
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		37
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		37
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		37
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		37
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		37

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467												
CANNON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242039		COMPL. DATE 08/02/2008			TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9476 - 10726					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	30	-0-	30	2359	3	1	21	2	Y	5			113
12	0	-0-	-0-	-0-	2359	6	9			Y	-0-			113
01	0	-0-	-0-	-0-	2359					Y	-0-			113
02	2660 N	301	-0-	-2359	-0-	69	1	232	2	Y	-0-			113
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	42	1	141	2	Y	-0-			113
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	33	1	174	2	Y	-0-			113
PERDUE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 242564		COMPL. DATE 08/12/2008			TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9390 - 12045					
11	14B2 EXT	1108	-0-	1108	1108	310	1	783	3	Y	14			34
12	14B2 EXT	1635	-0-	1635	2743	288	1	1347	3	Y	-0-			34
01	14B2 EXT	992	-0-	992	3735	323	1	665	3	Y	4			38
02	2800 N	163	-0-	-2637	1098	4	9							38
03	1184 N	86	-0-	-1098	-0-	32	1	131	3	Y	-0-			38
04	960 N	63	-0-	-897	-0-	30	1	56	3	Y	-0-			38
04					-0-	17	1	46	3	Y	-0-			38
PERDUE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242648		COMPL. DATE 06/01/2008			TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9634 - 10908					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	211	-0-	211	211	42	1	169	3	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	1034	-0-	1034	1245	362	1	672	3	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	824	-0-	824	2069	219	1	605	3	Y	-0-			-0-
FENTON		WELL #: 1		RRCID -> 244924		COMPL. DATE 09/22/2008			TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9320 - 10824					
11	0	20	-0-	20	722	2	1	18	2	Y	-0-			11
12	0	-0-	-0-	-0-	722					Y	-0-			11
01	0	622	-0-	622	1344	83	1	538	2	Y	1			12
02	1362 N	18	-0-	-1344	-0-	1	9							12
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	14	2	Y	-0-			12
04	180 N	20	-0-	-160	-0-	10	1	33	2	Y	-0-			12
04					-0-	3	1	17	2	Y	-0-			12
DAVIS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 245301		COMPL. DATE 09/29/2008			TOTAL DEPTH 12231 PERF. 9978 - 10694					
11	14B2 EXT	636	-0-	636	959	74	1	561	2	Y	1			31
12	14B2 EXT	695	-0-	695	1654	1	9	597	2	Y	1			32
01	14B2 EXT	309	-0-	309	1963	97	1	261	2	Y	7			39
02	2187 N	224	-0-	-1963	-0-	40	1	173	2	Y	-0-			39
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	8	9	165	2	Y	-0-			39
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	51	1	268	2	Y	-0-			39
04					-0-	49	1							39
04					-0-	51	1							39
MORGAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 245620		COMPL. DATE 11/30/2008			TOTAL DEPTH 12435 PERF. 10716 - 11020					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	666	-0-	666	666	132	1	534	3	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	218	-0-	218	884	76	1	142	3	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	884					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 245897 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10522 PERF.11002 - 13682												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		4110 X	3882	-0-	-228	-0-	3856	3	26	9	N	88
12		4247 X	2920	-0-	-1327	-0-	2887	3	33	9	N	118
01		4247 X	3958	-0-	-289	-0-	3928	3	30	9	N	145
02		3612 X	3445	-0-	-167	-0-	3410	3	35	9	N	77
03		3999 X	3930	-0-	-69	-0-	3897	3	33	9	N	107
04		3870 X	3737	-0-	-133	-0-	3698	3	39	9	N	142

BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246325 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9500 - 10942												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	1850	-0-	1850	1850	326	1	1524	3	Y	-0-
01		14B2 EXT	1233	-0-	1233	3083	404	1	829	3	Y	-0-
02		14B2 EXT	154	-0-	154	3237	31	1	123	3	Y	-0-
03		14B2 EXT	172	-0-	172	3409	60	1	112	3	Y	-0-
04		14B2 EXT	105	-0-	105	3514	28	1	77	3	Y	-0-

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247196 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10750 - 12750												
11		900 N	669	-0-	-231	-0-	45	1	624	2	N	105
12		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	80	1	1379	2	N	105
01		1581 N	1180	-0-	-401	-0-	73	1	1107	2	N	105
02		650 N	650	-0-	-0-	-0-	41	1	608	2	N	106
03		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	73	1	1531	2	N	106
04		1140 N	1093	-0-	-47	-0-	55	1	1038	2	N	106

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 8H RRCID -> 247203 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10917 - 12890												
11		390 N	162	-0-	-228	-0-	11	1	151	2	N	61
12		310 N	203	-0-	-107	-0-	11	1	192	2	N	61
01		279 N	182	-0-	-97	-0-	11	1	171	2	N	61
02		140 N	83	-0-	-57	-0-	5	1	78	2	N	61
03		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	72	1	1494	2	N	61
04		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	54	1	1018	2	N	61

REESE WELL #: 1H RRCID -> 248308 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11008 - 12905												
11		3870 X	3214	-0-	-656	-0-	217	1	2997	2	N	95
12		3999 X	3523	-0-	-476	-0-	192	1	3331	2	N	95
01		3813 X	3618	-0-	-195	-0-	225	1	3387	2	N	100
02		3444 X	3203	-0-	-241	-0-	201	1	2999	2	N	103
03		3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	173	1	3604	2	N	107
04		3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	181	1	3422	2	N	108

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 255038 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10543 - 10828												
11		570 N	436	-0-	-134	-0-	436	3			N	115
12		549 N	549	-0-	-0-	-0-	548	3	1	9	N	116
01		589 N	293	-0-	-296	-0-	292	3	1	9	N	117
02		516 N	516	-0-	-0-	-0-	512	3	4	9	N	121
03		437 N	437	-0-	-0-	-0-	436	3	1	9	N	122
04		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	122

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
DORSEY, C.B. GAS UNIT #2		WELL #: 6H		RRCID -> 268321		COMPL. DATE 02/28/2013		TOTAL DEPTH 10697		PERF.11128 - 15003	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	11550 X	11238	-0-	-312	-0-	814 17 9	10407 3	N	15	132 1	33
12	11935 X	11319	-0-	-616	-0-	817 26 9	10476 3	N	24		57
01	11811 X	11230	-0-	-581	-0-	832 29 9	10369 3	N	26		83
02	10500 X	10065	-0-	-435	-0-	753 24 9	9288 3	N	22		105
03	11625 X	11431	-0-	-194	-0-	855 31 9	10545 3	N	28	80 1	53
04	11250 X	10795	-0-	-455	-0-	823 28 9	9944 3	N	25		78

HILL-IP (ALLOCATION)		WELL #: 1H		RRCID -> 271690		COMPL. DATE 07/22/2013		TOTAL DEPTH 10402		PERF.10639 - 14354	
11	13560 X	11589	-0-	-1971	-0-	590 142 9	10857 3	Y	129		236
12	13981 X	10111	-0-	-3870	-0-	552 140 9	9419 3	Y	127	177 1	186
01	13888 X	11244	-0-	-2644	-0-	591 158 9	10495 3	Y	144	173 1	150
02	12292 X	9446	-0-	-2846	-0-	527 142 9	8777 3	Y	129		279
03	11966 X	9823	-0-	-2143	-0-	568 140 9	9115 3	Y	127	180 1	226
04	11580 X	11211	-0-	-369	-0-	611 167 9	10433 3	Y	152	179 1	199

A. E. DEAN GU 1		WELL #: 7H		RRCID -> 274269		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 10642		PERF.10967 - 17336	
11	17280 X	17198	-0-	-82	-0-	817 238 9	16143 3	Y	216	246 1	117
12	17856 X	17100	-0-	-756	-0-	797 245 9	16058 3	Y	223	126 1	214
01	17639 X	17192	-0-	-447	-0-	837 253 9	16102 3	Y	230	249 1	195
02	16044 X	15220	-0-	-824	-0-	741 219 9	14260 3	Y	199	245 1	149
03	17763 X	16796	-0-	-967	-0-	834 243 9	15719 3	Y	221	277 1	92
04	17190 X	16189	-0-	-1001	-0-	814 244 9	15131 3	Y	222	120 1	194

DEAN, A. E. GAS UNIT #1		WELL #: 8H		RRCID -> 276197		COMPL. DATE 12/15/2014		TOTAL DEPTH 10613		PERF.11989 - 17239	
11	15990 X	15127	-0-	-863	-0-	724 99 9	14304 3	Y	90	102 1	49
12	16523 X	15012	-0-	-1511	-0-	705 101 9	14206 3	Y	92	52 1	89
01	16151 X	15024	-0-	-1127	-0-	737 105 9	14182 3	Y	95	103 1	81
02	14280 X	13352	-0-	-928	-0-	655 90 9	12607 3	Y	82	101 1	62
03	15624 X	14863	-0-	-761	-0-	743 100 9	14020 3	Y	91	115 1	38
04	15120 X	14251	-0-	-869	-0-	723 101 9	13427 3	Y	92	50 1	80

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
INTERNATIONAL PAPER CO. GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 283726 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 10458 PERF.11562 - 17914															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
11	22500 X	22305	-0-	-195	-0-	1143 1	21023 3	Y	126	178 1	33 8	119			
12	23250 X	18771	-0-	-4479	-0-	139 9	1032 1	17622 3	Y	106		225			
01	23250 X	22518	-0-	-732	-0-	117 9	1198 1	21269 3	Y	46	180 1	40 8	51		
02	21084 X	19005	-0-	-2079	-0-	51 9	1075 1	17920 3	Y	9	9 8	51			
03	23064 X	19638	-0-	-3426	-0-	10 9	1145 1	18377 3	Y	105		156			
04	22320 X	20047	-0-	-2273	-0-	116 9	1102 1	18816 3	Y	117	179 1	94			
						129 9									

INTERNATIONAL PAPER CO. GU WELL #: 4H RRCID -> 285034 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10427 PERF.10879 - 16427															
11	21450 X	19295	-0-	-2155	-0-	19150 3	145 9	N	132	171 1	19 8	152			
12	22165 X	19585	-0-	-2580	-0-	19480 3	105 9	N	95			247			
01	21266 X	19852	-0-	-1414	-0-	19754 3	98 9	N	89	27 8		309			
02	18760 X	17776	-0-	-984	-0-	17647 3	129 9	N	117	180 1	11 8	235			
03	20336 X	19224	-0-	-1112	-0-	19105 3	119 9	N	108	178 1		165			
04	19290 X	18290	-0-	-1000	-0-	18159 3	131 9	N	119			284			

BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327 HEMBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078140 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10222 - 10393															
11	0	594	-0-	594	851	594 2		Y	-0-			51			
12	1420 N	569	-0-	-851	-0-	569 2		Y	-0-			51			
01	0	494	-0-	494	494	491 2	3 9	Y	3	46 1		8			
02	955 N	461	-0-	-494	-0-	458 2	3 9	Y	3			11			
03	558 N	496	-0-	-62	-0-	496 2		Y	-0-			11			
04	480 N	466	-0-	-14	-0-	466 2		Y	-0-			11			

HEMBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224083 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9044 - 10420															
11	0	1148	-0-	1148	1636	1146 2	2 9	Y	2			52			
12	2649 N	1013	-0-	-1636	-0-	1011 2	2 9	Y	2			54			
01	0	1345	-0-	1345	1345	1335 2	10 9	Y	9	49 1		14			
02	2506 N	1161	-0-	-1345	-0-	1153 2	8 9	Y	7			21			
03	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1168 2	1 9	Y	1			22			
04	1290 N	1204	-0-	-86	-0-	1203 2	1 9	Y	1			23			

HEMBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224660 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8988 - 10352															
11	0	232	-0-	232	232	232 2		Y	-0-			27			
12	530 N	298	-0-	-232	-0-	298 2		Y	-0-			27			
01	0	278	-0-	278	278	277 2	1 9	Y	1	24 1		4			
02	529 N	251	-0-	-278	-0-	250 2	1 9	Y	1			5			
03	310 N	255	-0-	-55	-0-	255 2		Y	-0-			5			
04	270 N	221	-0-	-49	-0-	221 2		Y	-0-			5			

HEMBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242487 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9074 - 10420															
11	0	477	-0-	477	477	477 2		Y	-0-			34			
12	968 N	491	-0-	-477	-0-	491 2		Y	-0-			34			
01	0	589	-0-	589	589	586 2	3 9	Y	3	31 1		6			
02	1147 N	558	-0-	-589	-0-	556 2	2 9	Y	2			8			
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	603 2	1 9	Y	1			9			
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	602 2	1 9	Y	1			10			

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
BACHTELL OIL & GAS, LTD.		//CONT.//	042327										
HEMBY GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	242688	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	10515	PERF.	9184 - 10376		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	0	696	-0-	696	1024	696	2		-0-			49	
12	1710 N	686	-0-	-1024	-0-	686	2		-0-			49	
01	0	620	-0-	620	620	617	2	3 9	3	41 1		11	
02	1164 N	544	-0-	-620	-0-	542	2	2 9	2			13	
03	682 N	575	-0-	-107	-0-	574	2	1 9	1			14	
04	600 N	564	-0-	-36	-0-	564	2		-0-			14	

BOWLES ENERGY, INC.		084097											
CHERRY GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	115306	COMPL. DATE	01/27/1985	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10180 - 10436		
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-		56	
12	0	228	-0-	228	228	228	2		N	-0-		56	
01	0	218	-0-	218	446	218	2		N	-0-		56	
02	635 N	189	-0-	-446	-0-	189	2		N	-0-		56	
03	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	2		N	-0-		56	
04	210 N	137	-0-	-73	-0-	137	2		N	-0-		56	

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	126547	COMPL. DATE	02/10/1988	TOTAL DEPTH	10555	PERF.	10027 - 10384		
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-		22	
12	0	229	-0-	229	229	229	2		N	-0-		22	
01	0	223	-0-	223	452	223	2		N	-0-		22	
02	661 N	209	-0-	-452	-0-	209	2		N	-0-		22	
03	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2		N	-0-		22	
04	210 N	119	-0-	-91	-0-	119	2		N	-0-		22	

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	184766	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	10087 - 10387		
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-		74	
12	0	448	-0-	448	448	448	2		N	-0-		74	
01	0	589	-0-	589	1037	589	2		N	-0-		74	
02	1476 N	439	-0-	-1037	-0-	439	2		N	-0-		74	
03	434 N	383	-0-	-51	-0-	383	2		N	-0-		74	
04	420 N	239	-0-	-181	-0-	239	2		N	-0-		74	

BPX OPERATING COMPANY		085408											
AKINS-REEVES GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	092747	COMPL. DATE	03/14/1981	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8730 - 10140		
11	552 N	267	-0-	-285	-0-	16	1	249 3	Y	2	2 1	-0-	
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	18	1	274 3	Y	2	2 1	-0-	
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	16	1	277 3	Y	3	3 1	-0-	
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	249 3	Y	2	2 1	-0-	
*03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	17	1	280 3	Y	4	4 1	-0-	
04	300 N	299	-0-	-1	-0-	17	1	280 3	Y	2	2 1	-0-	

AKINS-REEVES GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	118933	COMPL. DATE	10/19/1985	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9850 - 10120		
11	1841 N	875	-0-	-966	-0-	51	1	824 3	Y	-0-		-0-	
12	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	87	1	1296 3	Y	-0-		-0-	
01	3100 N	4321	-0-	1221	1221	230	1	4091 3	Y	-0-		-0-	
02	2800 N	1655	-0-	-1145	76	90	1	1565 3	Y	-0-		-0-	
*03	1240 N	704	-0-	-536	-0-	41	1	663 3	Y	-0-		-0-	
04	1200 X	556	-0-	-644	-0-	32	1	524 3	Y	-0-		-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
AKINS-REEVES GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	119412	COMPL. DATE	11/23/1985	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9890 - 10139	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		13487 X	6565	-0-	-6922	-0-	386 1	6179 3	Y	-0-			-0-
12		7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	458 1	7026 3	Y	-0-			-0-
01		6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	337 1	5906 3	Y	-0-			-0-
02		7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	424 1	7441 3	Y	-0-			-0-
*03		8192 X	8192	-0-	-0-	-0-	480 1	7712 3	Y	-0-			-0-
04		7956 X	7956	-0-	-0-	-0-	465 1	7491 3	Y	-0-			-0-

JAMES GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	140675	COMPL. DATE	01/22/1992	TOTAL DEPTH	10335	PERF.	8788 - 10170	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/20/2023 - WELL PLUGGED 02/20/23													

JAMES GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	142021	COMPL. DATE	07/06/1992	TOTAL DEPTH	10290	PERF.	9160 - 10142	
11		5575 X	2937	-0-	-2638	-0-	168 1	2757 3	Y	11	11 1		-0-
							12 9						
12		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	185 1	2751 3	Y	8	8 1		-0-
							9 9						
01		2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	157 1	2795 3	Y	11	11 1		-0-
							12 9						
02		2772 X	2451	-0-	-321	-0-	134 1	2308 3	Y	8	8 1		-0-
							9 9						
*03		3038 X	2881	-0-	-157	-0-	167 1	2701 3	Y	12	12 1		-0-
							13 9						
04		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	171 1	2937 3	Y	5	5 1		-0-
							6 9						

AKINS-REEVES GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	142220	COMPL. DATE	08/13/1992	TOTAL DEPTH	10273	PERF.	8823 - 10155	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	167780	COMPL. DATE	01/24/1998	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	8748 - 10090	
11		1168 N	625	-0-	-543	-0-	36 1	589 3	Y	-0-			-0-
12		496 N	386	-0-	-110	-0-	24 1	362 3	Y	-0-			-0-
01		558 N	402	-0-	-156	-0-	22 1	380 3	Y	-0-			-0-
02		588 N	352	-0-	-236	-0-	19 1	333 3	Y	-0-			-0-
*03		396 N	396	-0-	-0-	-0-	23 1	373 3	Y	-0-			-0-
04		390 N	383	-0-	-7	-0-	22 1	361 3	Y	-0-			-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	171248	COMPL. DATE	10/16/1998	TOTAL DEPTH	10220	PERF.	8837 - 10066	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
AKINS-REEVES GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	219225	COMPL. DATE	01/02/2006	TOTAL DEPTH	10297	PERF.	8809 - 10101	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
11	6397 X	3028	-0-	-3369	-0-	177 25 9	1	2826 3	Y	23	23 1		-0-
12	2790 X	2217	-0-	-573	-0-	141 17 9	1	2059 3	Y	15	15 1		-0-
01	2790 X	1402	-0-	-1388	-0-	74 17 9	1	1311 3	Y	15	15 1		-0-
02	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	178 24 9	1	3050 3	Y	22	22 1		-0-
*03	2790 X	1474	-0-	-1316	-0-	86 12 9	1	1376 3	Y	11	11 1		-0-
04	2700 X	2670	-0-	-30	-0-	147 10 9	1	2513 3	Y	9	9 1		-0-

BREITBURN OPERATING L.P.				090732									
HART GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	148145	COMPL. DATE	12/28/1993	TOTAL DEPTH	10654	PERF.	9842 - 10537	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	152304	COMPL. DATE	08/17/1994	TOTAL DEPTH	10762	PERF.	10432 - 10646	
11	330 X	271	-0-	-59	-0-	271 2			Y	-0-			1
12	341 X	247	-0-	-94	-0-	247 2			Y	-0-			1
01	250 X	250	-0-	-0-	-0-	250 2			Y	-0-			1
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2			Y	-0-			1
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2			Y	-0-			1
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2			Y	-0-			1

LOFTIS HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1A	RRCID ->	153338	COMPL. DATE	11/25/1994	TOTAL DEPTH	10594	PERF.	9828 - 10484	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66

HART GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	199700	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	10837	PERF.	9156 - 10547	
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2			Y	-0-			61
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	338 2	10 9		Y	9			70
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	390 2	28 9		Y	25			95
02	336 N	306	-0-	-30	-0-	299 2	7 9		Y	6			101
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	376 2	24 9		Y	22			123
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	368 2	19 9		Y	17			140

RESCH GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	200192	COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9154 - 10600	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	17 1		10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732										
RESCH GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	200431	COMPL. DATE	07/31/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10320 - 10544		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
11	0	960	-0-	960	3869	958	2	2	9	Y	2			134
12	0	904	-0-	904	4773	894	2	10	9	Y	9			143
01	0	506	-0-	506	5279	496	2	10	9	Y	9	89	1	63
02	2800 N	214	-0-	-2586	2693	201	2	13	9	Y	12			75
03	3046 N	353	-0-	-2693	-0-	345	2	8	9	Y	7			82
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	501	2	2	9	Y	2			84

LOFTIS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	204540	COMPL. DATE	02/17/2012	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9098 - 10556		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	205192	COMPL. DATE	08/16/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9170 - 10660		
11	900 N	678	-0-	-222	-0-	678	2			Y	-0-			4
12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-	2	1	2
01	806 N	467	-0-	-339	-0-	467	2			Y	-0-			2
02	644 N	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-			2
03	837 N	440	-0-	-397	-0-	440	2			Y	-0-			2
04	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-			2

HUNT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	207742	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9172 - 10590		
11	90 N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-			70
12	772 N	772	-0-	-0-	-0-	754	2	18	9	N	16			86
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	536	2	37	9	N	34			120
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	232	2	13	9	N	12			132
03	775 N	147	-0-	-628	-0-	147	2			N	-0-			132
04	540 N	240	-0-	-300	-0-	238	2	2	9	N	2			134

JONES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	207744	COMPL. DATE	12/11/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9144 - 10607		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143

RESCH GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	208934	COMPL. DATE	01/24/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9134 - 10582		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

BIVINS ZEIGLER G. U.		WELL #:		1	RRCID ->	208935	COMPL. DATE	12/03/2009	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9114 - 10556		
11	0	38	-0-	38	376	38	2			Y	-0-			17
12	0	42	-0-	42	418	42	2			Y	-0-			17
01	0	14	-0-	14	432	14	2			Y	-0-			17
02	675 N	243	-0-	-432	-0-	243	2			Y	-0-			17
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-			17
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
HART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210255 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10568													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		37

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211014 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9203 - 10648													
11	0	70	-0-	70	442	63	2	7	9	Y	6		69
12	0	86	-0-	86	528	82	2	4	9	Y	4		73
01	0	115	-0-	115	643	104	2	11	9	Y	10		83
02	698 N	55	-0-	-643	-0-	45	2	10	9	Y	9		92
03	93 N	63	-0-	-30	-0-	51	2	12	9	Y	11		103
04	120 N	44	-0-	-76	-0-	40	2	4	9	Y	4		107

RESCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212649 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9160 - 10610													
11	0	1214	-0-	1214	5137	1199	2	15	9	Y	14		157
12	0	932	-0-	932	6069	915	2	17	9	Y	15		172
01	0	1542	-0-	1542	7611	1367	2	175	9	Y	159	143 1	188
02	2800 N	742	-0-	-2058	5553	700	2	42	9	Y	38		226
03	3100 N	776	-0-	-2324	3229	698	2	78	9	Y	71		297
04	3000 N	528	-0-	-2472	757	518	2	10	9	Y	9		306

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213422 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9135 - 10820													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7		149
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7		156
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2		158
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13		171
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5		176
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16		192

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213526 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9204 - 10698													
11	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1003	2	4	9	Y	4		78
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-		78
01	217 N	107	-0-	-110	-0-	107	2			Y	-0-		78
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-		78
03	217 N	131	-0-	-86	-0-	131	2			Y	-0-		78
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-		78

HUNT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215179 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10634													
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		214
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		214
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		214
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		214
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		214
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		214

HART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215394 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 10913 PERF. 9274 - 10608													
11	0	827	-0-	827	3911	797	2	30	9	Y	27		156
12	0	810	-0-	810	4721	801	2	9	9	Y	8		164
01	0	999	-0-	999	5720	954	2	45	9	Y	41		205
02	2800 N	925	-0-	-1875	3845	910	2	15	9	Y	14		219
03	3100 N	790	-0-	-2310	1535	766	2	24	9	Y	22		241
04	2328 N	793	-0-	-1535	-0-	783	2	10	9	Y	9		250

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
BAILEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216337 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 10784												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
11		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2083	2	14	9	Y	155
12		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1886	2	14	9	Y	168
01		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2153	2	15	9	Y	182
02		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1707	2	12	9	Y	193
03		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1968	2	26	9	Y	217
04		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2000	2	11	9	Y	227

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216341 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9420 - 10816												
11		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	100
12		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	100
01		678 N	678	-0-	-0-	-0-	537	2	141	9	N	228
02		532 N	515	-0-	-17	-0-	505	2	10	9	N	237
03		527 N	455	-0-	-72	-0-	440	2	15	9	N	251
04		660 N	383	-0-	-277	-0-	375	2	8	9	N	258

HUNT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216342 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9266 - 10730												
11		0	1387	-0-	1387	4764	1361	2	26	9	Y	88
12		0	1226	-0-	1226	5990	1213	2	13	9	Y	100
01		0	1480	-0-	1480	7470	1451	2	29	9	Y	126
02		2800 N	227	-0-	-2573	4897	224	2	3	9	Y	129
03		3100 N	784	-0-	-2316	2581	774	2	10	9	Y	138
04		3000 N	1486	-0-	-1514	1067	1460	2	26	9	Y	162

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222268 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9137 - 10585												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222802 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9086 - 10557												
11		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1620	2	2	9	Y	31
12		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1033	2	1	9	Y	32
01		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	32
02		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1039	2	3	9	Y	35
03		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1203	2	1	9	Y	36
04		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1245	2	3	9	Y	39

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222891 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9264 - 10704												
11		0	421	-0-	421	1620	411	2	10	9	Y	112
12		0	438	-0-	438	2058	423	2	15	9	Y	126
01		0	480	-0-	480	2538	454	2	26	9	Y	150
02		2744 N	206	-0-	-2538	-0-	200	2	6	9	Y	155
03		395 N	395	-0-	-0-	-0-	375	2	20	9	Y	173
04		259 N	259	-0-	-0-	-0-	245	2	14	9	Y	186

RESCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223184 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9221 - 10581												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732										
RESCH GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	224389	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	10740	PERF.	9150 - 10624		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	225187	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	10780	PERF.	9198 - 10658		
11	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			Y	-0-			5
12	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1760	2	1	9	Y	1	3	1	3
01	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			Y	-0-			3
02	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			Y	-0-			3
03	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			Y	-0-			3
04	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			Y	-0-			3
LOFTIS GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	226646	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9046 - 10537		
11	0	1210	-0-	1210	5468	1200	2	10	9	Y	9			103
12	0	1481	-0-	1481	6949	1481	2			Y	-0-			103
01	T. A.	1783	-0-	1783	8732	1780	2	3	9	Y	3			106
02	T. A.	1358	-0-	1358	10090	1349	2	9	9	Y	8			114
03	T. A.	1618	-0-	1618	11708	1608	2	10	9	Y	9			123
04	T. A.	1668	-0-	1668	13376	1668	2			Y	-0-			123
BIVINS ZEIGLER G. U.		WELL #:		2	RRCID ->	227582	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9154 - 10579		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BAILEY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	227751	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	10895	PERF.	9290 - 10804		
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-			4
12	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-			4
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-			4
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-			4
03	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-			4
04	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-			4
HUNT GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	229690	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	10795	PERF.	9120 - 10592		
11	0	67	-0-	67	580	67	2			Y	-0-			57
12	0	12	-0-	12	592	12	2			Y	-0-			57
01	T. A.	83	-0-	83	675	69	2	14	9	Y	13			70
02	T. A.	87	-0-	87	762	77	2	10	9	Y	9			79
03	T. A.	103	-0-	103	865	103	2			Y	-0-			79
04	T. A.	167	-0-	167	1032	156	2	11	9	Y	10			89
RESCH GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	229691	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	9151 - 10674		
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			1
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-			1
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-			1
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	2			Y	-0-			1
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			1
*04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			1

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732														
HART GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 230310		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9062 - 10534								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 230312		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9252 - 10742								
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2		Y	-0-					23
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-					23
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-					23
02	560	N	91	-0-	-469	-0-	91	2		Y	-0-					23
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-					23
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2		Y	-0-					23

HART GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230616		COMPL. DATE 08/13/2007		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9092 - 10584								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5

HUNT GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 231278		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9028 - 10570								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					30

STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 231692		COMPL. DATE 04/07/2007		TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9240 - 10710								
11	0		-0-	-0-	-0-	97				Y	2					31
12	0		419	-0-	419	516	416	2	3	9	Y	3				34
01	T. A.		363	-0-	363	879	348	2	15	9	Y	14				48
02	T. A.		147	-0-	147	1026	137	2	10	9	Y	9				57
03	T. A.		243	-0-	243	1269	243	2			Y	-0-				57
04	T. A.		192	-0-	192	1461	192	2			Y	-0-				57

HART GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 231781		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9250 - 10657								
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		Y	-0-					113
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2		Y	-0-					113
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		Y	-0-					113
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		Y	-0-					113
03	620	N	571	-0-	-49	-0-	571	2		Y	-0-					113
04	600	N	541	-0-	-59	-0-	541	2		Y	-0-					113

STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 232026		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9210 - 94169								
11	1200	N	1166	-0-	-34	-0-	1166	2		Y	-0-					22
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		Y	-0-					22
01	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2		Y	-0-					22
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2		Y	-0-					22
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2		Y	-0-					22
04	1440	N	1256	-0-	-184	-0-	1256	2		Y	-0-					22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732											
JONES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233091 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9220 - 10689											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE	
11		630 N	527	-0-	-103	-0-	521 2	6 9	N	5	180
12		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1153 2	2 9	N	2	182
01		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1277 2	14 9	N	13	195
02		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1356 2	17 9	N	15	210
03		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1331 2	14 9	N	13	223
04		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1080 2	4 9	N	4	227

RESCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233698 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9074 - 10537											
11		840 N	726	-0-	-114	-0-	726 2		Y	-0-	2
12		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2		Y	-0-	2
01		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2		Y	-0-	-0-
02		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2		Y	-0-	-0-
03		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2		Y	-0-	-0-
04		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2		Y	-0-	-0-

HART GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234400 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9096 - 10550											
11		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2		Y	-0-	80
12		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 2		Y	-0-	80
01		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2		Y	-0-	80
02		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2		Y	-0-	80
03		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 2		Y	-0-	80
04		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2		Y	-0-	80

HART GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234960 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9090 - 10552											
11		240 N	107	-0-	-133	-0-	107 2		Y	-0-	181
12		267 N	267	-0-	-0-	-0-	266 2	1 9	Y	1	182
01		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2		Y	-0-	182
02		112 N	33	-0-	-79	-0-	31 2	2 9	Y	2	184
03		217 N	40	-0-	-177	-0-	40 2		Y	-0-	184
04		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2		Y	-0-	184

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235648 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10614											
11		1500 N	1327	-0-	-173	-0-	1321 2	6 9	N	5	154
12		1643 N	1023	-0-	-620	-0-	1021 2	2 9	N	2	156
01		1612 N	1422	-0-	-190	-0-	1385 2	37 9	N	34	190
02		1232 N	1005	-0-	-227	-0-	993 2	12 9	N	11	201
03		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1159 2	17 9	N	15	216
04		1380 N	1261	-0-	-119	-0-	1248 2	13 9	N	12	228

HART GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235911 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9136 - 10547											
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235944 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 9199 - 10680											
11		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2409 2	6 9	Y	5	79
12		3060 N	3060	-0-	-0-	-0-	3060 2		Y	-0-	79
01		3100 N	3685	-0-	585	585	3685 2		Y	-0-	79
02		2800 N	3146	-0-	346	931	3146 2		Y	-0-	79
03		3100 N	3652	-0-	552	1483	3623 2	29 9	Y	26	105
04		5064 X	3581	-0-	-1483	-0-	3568 2	13 9	Y	12	117

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236093 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9209 - 10667												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					104
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					111
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					114
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					124
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					128
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					134

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236387 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9122 - 10577												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					19

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 236970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9119 - 10587												
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11					44
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11					44
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11					44
02	11 N	-0-	-0-	-0-	-11	-0-	-0-					44
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					45

JONES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 237408 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9258 - 10661												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N			132
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N			132
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N			132
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N			132
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N			132
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N			132

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237934 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9227 - 10656												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			28

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 239109 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9029 - 10515												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			48

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239527 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9188 - 10690												
11	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	-0-	1819	2		Y		76
12	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	-0-	1656	2		Y		76
01	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	-0-	2025	2		Y		76
02	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	-0-	1668	2		Y		76
03	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	-0-	1883	2		Y		76
04	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	-0-	1987	2		Y		76

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732														
LOFTIS GAS UNIT		WELL #: 4D		RRCID -> 241372		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9266 - 10722								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIVINS ZEIGLER G. U.		WELL #: 3		RRCID -> 243126		COMPL. DATE 11/05/2014		TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9141 - 10610								
11	0	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					5
12	0	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					5
01	0	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					5
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

SMITH GAS UNIT		WELL #: 1D		RRCID -> 244337		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9163 - 10626								
11	0	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					167
12	0	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					167
01	0	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					167
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					167
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

LOFTIS GAS UNIT		WELL #: 14D		RRCID -> 244443		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9198 - 10658								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 245302		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9236 - 10644								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	0	12	-0-	12	12		12	2		Y	-0-					35
01	0	103	-0-	103	115		103	2		Y	-0-					35
02	163 N	48	-0-	-115	-0-		48	2		Y	-0-					35
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-		69	2		Y	-0-					35
04	90 N	59	-0-	-31	-0-		59	2		Y	-0-					35

LOFTIS GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 247641		COMPL. DATE 12/27/2008		TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9099 - 10577								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

RESCH GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 247700		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9145 - 10618								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	51	1			31
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
RESCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 248795 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9075 - 10535												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	CODE	CODE	CODE	
11		180 N	85	-0-	-95	-0-		85 2				2
12		42 N	42	-0-	-0-	-0-		42 2				2
01	T. A.		48	-0-	48		48	48 2		1 1		1
02	T. A.		32	-0-	32		80	32 2				1
03	T. A.		64	-0-	64		144	64 2				1
04	T. A.		15	-0-	15		159	15 2				1

HUNT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 249956 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9124 - 10594												
11		0	98	-0-	98		455	98 2				19
12		0	30	-0-	30		485	30 2				19
01	T. A.		50	-0-	50		535	50 2				19
02	T. A.		65	-0-	65		600	65 2				19
03	T. A.		100	-0-	100		700	100 2				19
04	T. A.		-0-	-0-	-0-		700					19

HUNT GAS UNIT WELL #: 17D RRCID -> 250033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9253 - 10742												
11		232 N	232	-0-	-0-	-0-		224 2	8 9	Y	7	123
12		37 N	30	-0-	-7	-0-		30 2		Y	-0-	123
01		93 N	93	-0-	-0-	-0-		81 2	12 9	Y	11	134
02		189 N	189	-0-	-0-	-0-		167 2	22 9	Y	20	154
03		107 N	107	-0-	-0-	-0-		96 2	11 9	Y	10	164
04		183 N	183	-0-	-0-	-0-		180 2	3 9	Y	3	167

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250621 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10175 - 10494												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HART GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250741 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10224 - 10548												
11		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-		2190 2	36 9	Y	33	195
12		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-		1936 2	13 9	Y	12	207
01		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-		2295 2	7 9	Y	6	213
02		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-		1841 2	4 9	Y	4	217
03		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-		2193 2	34 9	Y	31	248
04		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-		2229 2	10 9	Y	9	257

BAILEY GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 251134 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11198 - 13855												
11		2160 N	1976	-0-	-184	-0-		1968 2	8 9	N	7	182
12		2077 N	1901	-0-	-176	-0-		1901 2		N	-0-	182
01		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-		2045 2	11 9	N	10	192
02		1848 N	1234	-0-	-614	-0-		1222 2	12 9	N	11	203
03		1891 N	1839	-0-	-52	-0-		1820 2	19 9	N	17	220
04		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-		2049 2	11 9	N	10	230

HUNT GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 251572 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9228 - 10739												
11		971 X	254	-0-	-717	-0-		254 2		Y	-0-	14
12	T. A.		59	-0-	-40	-0-		59 2		Y	-0-	14
01	T. A.		462	-0-	462		462	462 2		Y	-0-	14
02	T. A.		259	-0-	259		721	259 2		Y	-0-	14
03	T. A.		208	-0-	208		929	208 2		Y	-0-	14
04	T. A.		210	-0-	210		1139	210 2		Y	-0-	14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252945 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9182 - 10661												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
11		2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2645 2			Y	-0-	247
12		2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	2261 2			Y	-0-	140
01		2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	2497 2			Y	-0-	140
02		2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	2022 2	11 9		Y	10	150
03		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2459 2	15 9		Y	14	164
04		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1909 2	17 9		Y	15	179

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308												
SEXTON, H. WELL #: 1 RRCID -> 161832 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 12096 PERF.10782 - 11072												
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	72
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	72
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	72
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	72
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	72
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	72

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406												
YANDLE, W.A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 085857 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10530 - 10767												
11		420 N	345	-0-	-75	-0-	345 2			N	-0-	144
12		403 N	137	-0-	-266	-0-	137 2			N	-0-	144
01		372 N	238	-0-	-134	-0-	238 2			N	-0-	144
02		336 N	134	-0-	-202	-0-	134 2			N	-0-	144
03		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2			N	-0-	144
04		240 N	184	-0-	-56	-0-	184 2			N	-0-	144

YANDLE UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089517 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10508 - 10747												
11		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2			N	-0-	119
12		203 N	203	-0-	-0-	-0-	197 2	6 9		N	5	124
01		316 N	316	-0-	-0-	-0-	307 2	9 9		N	8	132
02		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2			N	-0-	132
03		186 N	106	-0-	-80	-0-	102 2	4 9		N	4	136
04		180 N	115	-0-	-65	-0-	115 2			N	-0-	136

YOUNG, MINNIE BELL WELL #: 1 RRCID -> 096509 COMPL. DATE 09/21/2020 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10172 - 10398												
11		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3			N	-0-	122
12		465 N	357	-0-	-108	-0-	357 3			N	-0-	122
01		651 N	331	-0-	-320	-0-	331 3			N	-0-	122
02		420 N	340	-0-	-80	-0-	340 3			N	-0-	122
03		372 N	344	-0-	-28	-0-	344 3			N	-0-	122
04		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3			N	-0-	122

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 111463 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9298 - 9470												
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
02		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2			N	-0-	30
03		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2			N	-0-	30
04		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2			N	-0-	30

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406									
LEATH, V. C.		WELL #: 1		RRCID -> 163248		COMPL. DATE 02/07/1997		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10689			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84 1	42

TIMBERLAKE		WELL #: 1		RRCID -> 213893		COMPL. DATE 07/24/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9168 - 9412			
11	0	317	-0-	317	595	317	2	N	-0-		232
12	0	325	-0-	325	920	325	2	N	-0-		232
01	0	277	-0-	277	1197	277	2	N	-0-		232
02	1407 N	210	-0-	-1197	-0-	210	2	N	-0-		232
03	310 N	266	-0-	-44	-0-	266	2	N	-0-		232
04	270 N	207	-0-	-63	-0-	207	2	N	-0-		232

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 221894		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9766 - 11191			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 221938		COMPL. DATE 05/01/2022		TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9190 - 10626			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 222696		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9834 - 11244			
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-		7
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	Y	-0-		7
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	293	2	Y	2		9
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	Y	-0-		9
03	93 N	3	-0-	-90	-0-	2	2	Y	1		10
04	300 N	90	-0-	-210	-0-	88	2	Y	2		12

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 224198		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9377 - 10815			
11	510 N	473	-0-	-37	-0-	473	2	Y	-0-		78
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2	Y	-0-		78
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	Y	-0-		78
02	448 N	270	-0-	-178	-0-	270	2	Y	-0-		78
03	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2	Y	-0-		78
04	270 N	68	-0-	-202	-0-	68	2	Y	-0-		78

LATHAM		WELL #: 1		RRCID -> 225454		COMPL. DATE 08/30/2018		TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9178 - 10584			
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2	N	-0-		58
12	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2	N	-0-		58
01	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2	N	-0-		58
02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2	N	-0-		58
03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2	N	-0-		58
04	856 N	856	-0-	-0-	-0-	848	2	N	7		65

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406								
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		9	RRCID ->	225722	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	10741	PERF. 9188 - 10649	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0	146	-0-	146	246	146	2		Y	-0-		10
12	0	1	-0-	1	247	1	2		Y	-0-		10
01	0	9	-0-	9	256	9	2		Y	-0-		10
02	263 N	7	-0-	-256	-0-	7	2		Y	-0-		10
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-		10
04	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2		Y	-0-		10

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	228942	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9282 - 10702	
11	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	2		Y	-0-		61
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-		61
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		Y	-0-		61
02	224 N	182	-0-	-42	-0-	182	2		Y	-0-		61
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		Y	-0-		61
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		Y	-0-		61

PORTER		WELL #:		4	RRCID ->	229261	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10412 - 10676	
11	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2		N	-0-		127
12	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2		N	-0-		127
01	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2		N	-0-		127
02	1512 N	1136	-0-	-376	-0-	1136	2		N	-0-		127
03	1674 N	1376	-0-	-298	-0-	1376	2		N	-0-		127
04	1620 N	1048	-0-	-572	-0-	1048	2		N	-0-		127

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	230560	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	10925	PERF. 9190 - 10692	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		62

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		14	RRCID ->	230857	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	10711	PERF. 9196 - 10740	
11	14B2 EXT	293	-0-	293	390	293	2		N	-0-		89
12	14B2 EXT	349	-0-	349	739	349	2		N	-0-		89
01	14B2 EXT	305	-0-	305	1044	305	2		N	-0-		89
02	14B2 EXT	290	-0-	290	1334	290	2		N	-0-		89
03	14B2 EXT	234	-0-	234	1568	234	2		N	-0-		89
04	14B2 EXT	95	-0-	95	1663	95	2		N	-0-		89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		15	RRCID ->	230858	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	10740	PERF.10406 - 10614	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		52

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		7	RRCID ->	230989	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	11015	PERF. 9507 - 10858	
11	0	19	-0-	19	19	19	2		Y	-0-		34
12	0	8	-0-	8	27	8	2		Y	-0-		34
01	0	14	-0-	14	41	14	2		Y	-0-		34
02	43 N	2	-0-	-41	-0-	2	2		Y	-0-		34
03	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2		Y	-0-		34
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-		34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406												
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 231591 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9582 - 10922												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
11		14 N	14	-0-	-0-	-0-		14	2		Y	-0-
12		59 N	59	-0-	-0-	-0-		59	2		Y	-0-
01		49 N	49	-0-	-0-	-0-		49	2		Y	-0-
02		96 N	96	-0-	-0-	-0-		96	2		Y	-0-
03		62 N	35	-0-	-27	-0-		35	2		Y	-0-
04		111 N	111	-0-	-0-	-0-		111	2		Y	-0-

TIMBERLAKE -A- WELL #: 5 RRCID -> 235446 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10426 - 10646												
11		1170 N	854	-0-	-316	-0-		854	2		N	180
12		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-		1022	2		N	180
01		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-		1071	2		N	180
02		784 N	774	-0-	-10	-0-		774	2		N	180
03		1023 N	966	-0-	-57	-0-		966	2		N	180
04		1050 N	881	-0-	-169	-0-		881	2		N	180

HOLT GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 236002 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11004												
11		480 N	187	-0-	-293	-0-		167	3	20	9	26
12		499 N	499	-0-	-0-	-0-		489	3	10	9	35
01		527 N	495	-0-	-32	-0-		466	3	29	9	61
02		355 N	355	-0-	-0-	-0-		342	3	13	9	73
03		726 N	726	-0-	-0-	-0-		706	3	20	9	91
*04		789 N	789	-0-	-0-	-0-		778	3	11	9	101

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 239108 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9762 - 10972												
11		812 N	812	-0-	-0-	-0-		812	2		Y	5
12		748 N	748	-0-	-0-	-0-		748	2		Y	5
01		807 N	807	-0-	-0-	-0-		806	2	1	9	6
02		756 N	581	-0-	-175	-0-		581	2		Y	6
03		744 N	693	-0-	-51	-0-		692	2	1	9	7
04		780 N	375	-0-	-405	-0-		374	2	1	9	8

WEAVER-KIDD WELL #: 1 RRCID -> 243946 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10489 - 10764												
11		963 N	963	-0-	-0-	-0-		937	3	26	9	133
12		1116 N	946	-0-	-170	-0-		938	3	8	9	140
01		868 N	100	-0-	-768	-0-		100	2		N	140
02		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-		1086	3		N	140
03		961 N	291	-0-	-670	-0-		282	3	9	9	148
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	148

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 244863 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9754 - 10778												
11		90 N	81	-0-	-9	-0-		81	2		Y	-0-
12		83 N	83	-0-	-0-	-0-		83	2		Y	-0-
01		155 N	104	-0-	-51	-0-		104	2		Y	-0-
02		140 X	76	-0-	-64	-0-		76	2		Y	-0-
03		155 X	26	-0-	-129	-0-		26	2		Y	-0-
04		90 X	27	-0-	-63	-0-		27	2		Y	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
 FLYING LL TRUST WELL #: RRCID -> 247615 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 9370 - 11958

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/07/2018

CHISOS, LTD. 149421
 BOOTH-FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 076642 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9202 - 10635

11	0	1048	-0-	1048	2222	61	1	987	2	N	-0-			150
12	0	974	-0-	974	3196	57	1	917	2	N	-0-			150
01	0	807	-0-	807	4003	49	1	758	2	N	-0-			150
02	2800 N	918	-0-	-1882	2121	53	1	865	2	N	-0-			150
03	3100 N	1027	-0-	-2073	48	59	1	968	2	N	-0-			150
04	1169 N	1121	-0-	-48	-0-	70	1	1051	2	N	-0-			150

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077539 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9236 - 10626

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103634 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9194 - 10607

11	0	2692	-0-	2692	5041	156	1	2536	2	Y	-0-			34
12	0	2652	-0-	2652	7693	155	1	2497	2	Y	-0-			34
01	0	2614	-0-	2614	10307	158	1	2456	2	Y	-0-			34
02	12695 X	2388	-0-	-10307	-0-	140	1	2248	2	Y	-0-			34
03	2790 X	2466	-0-	-324	-0-	142	1	2324	2	Y	-0-			34
04	2700 X	2148	-0-	-552	-0-	134	1	2014	2	Y	-0-			34

BOOTH-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 106989 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 10236 - 10561

11	0	1141	-0-	1141	2272	66	1	1075	2	N	-0-			20
12	0	1080	-0-	1080	3352	63	1	1017	2	N	-0-			20
01	0	902	-0-	902	4254	55	1	847	2	N	-0-			20
02	2800 N	878	-0-	-1922	2332	52	1	826	2	N	-0-			20
03	3100 N	1125	-0-	-1975	357	65	1	1060	2	N	-0-			20
04	1514 N	1157	-0-	-357	-0-	72	1	1085	2	N	-0-			20

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 110207 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9141 - 10594

11	900 N	864	-0-	-36	-0-	50	1	814	2	Y	-0-			46
12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	56	1	893	2	Y	-0-			46
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	55	1	864	2	Y	-0-			46
02	812 N	752	-0-	-60	-0-	44	1	708	2	Y	-0-			46
03	961 N	849	-0-	-112	-0-	49	1	800	2	Y	-0-			46
04	949 N	949	-0-	-0-	-0-	59	1	890	2	Y	-0-			46

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421													
BOOTH-FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 113294 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9150 - 10590													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	66 1	1071 2	N	-0-		59	
12		1085 N	1056	-0-	-29	-0-	62 1	994 2	N	-0-		59	
01		1147 N	956	-0-	-191	-0-	57 1	899 2	N	-0-		59	
02		1064 N	883	-0-	-181	-0-	52 1	831 2	N	-0-		59	
03		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	63 1	1020 2	N	-0-		59	
04		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	64 1	964 2	N	-0-		59	

BOOTH-FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 116830 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9282 - 10633													
11		3000 N	3102	-0-	102	251	180 1	2922 2	N	-0-		153	
12		3100 N	2969	-0-	-131	120	174 1	2795 2	N	-0-		153	
01		2821 X	2392	-0-	-429	-0-	144 1	2248 2	N	-0-		153	
02		2548 X	1749	-0-	-799	-0-	103 1	1646 2	N	-0-		153	
03		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	177 1	2896 2	N	-0-		153	
04		2730 X	2271	-0-	-459	-0-	141 1	2130 2	N	-0-		153	

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119813 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9115 - 10580													
11		1230 N	1083	-0-	-147	-0-	62 1	1021 2	Y	-0-		43	
12		1302 N	1226	-0-	-76	-0-	72 1	1154 2	Y	-0-		43	
01		1364 N	1156	-0-	-208	-0-	70 1	1086 2	Y	-0-		43	
02		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	64 1	1038 2	Y	-0-		43	
03		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	75 1	1214 2	Y	-0-		43	
04		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	120 1	1768 2	Y	-0-		43	

WIENER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 133528 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8784 - 10163													
11		0	31	-0-	31	31	1 1	30 2	Y	-0-		5	
12		0	3	-0-	3	34	3 2		Y	-0-		5	
01		0	-0-	-0-	-0-	34			Y	-0-		5	
02		34 N	-0-	-0-	-34	-0-			Y	-0-	5 1	-0-	
03		3 N	-0-	-0-	-1	-0-	2 2		Y	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 134009 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9850 - 10088													
11		30 N	12	-0-	-18	-0-	1 1	11 2	Y	-0-		1	
12		0	14	-0-	14	14	14 2		Y	-0-		1	
01		0	13	-0-	13	27	13 2		Y	-0-		1	
02		39 N	12	-0-	-27	-0-	12 2		Y	-0-		1	
03		14 N	9	-0-	-5	-0-	9 2		Y	-0-		1	
04		13 N	1	-0-	-12	-0-	1 2		Y	-0-		1	

WIENER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 134312 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8761 - 10088													
11		0	36	-0-	36	36	1 1	35 2	Y	-0-		8	
12		0	19	-0-	19	55	19 2		Y	-0-		8	
01		290 N	235	-0-	-55	-0-	3 1	232 2	Y	-0-		8	
02		311 N	311	-0-	-0-	-0-	4 1	307 2	Y	-0-	8 1	-0-	
03		305 N	305	-0-	-0-	-0-	4 1	301 2	Y	-0-		-0-	
04		315 N	315	-0-	-0-	-0-	2 1	313 2	Y	-0-		-0-	

TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135067 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9084 - 10476													
11		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	209 1	3399 2	Y	-0-		45	
12		3472 X	3005	-0-	-467	-0-	176 1	2829 2	Y	-0-		45	
01		3472 X	724	-0-	-2748	-0-	43 1	681 2	Y	-0-		45	
02		3444 X	2210	-0-	-1234	-0-	129 1	2081 2	Y	-0-		45	
03		3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	229 1	3739 2	Y	-0-		45	
04		3600 X	3374	-0-	-226	-0-	210 1	3164 2	Y	-0-		45	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421												
DEADMEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 135452 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8969 - 10345												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)			AMT			M	
11	0	623	-0-	623	623	126	1	497	2	N	-0-	154
12	0	592	-0-	592	1215	123	1	469	2	N	-0-	154
01	0	790	-0-	790	2005	151	1	639	2	N	-0-	154
02	2316 N	311	-0-	-2005	-0-	61	1	250	2	N	-0-	154
03	589 N	461	-0-	-128	-0-	85	1	376	2	N	-0-	154
04	750 N	407	-0-	-343	-0-	85	1	322	2	N	-0-	154

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 136582 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8829 - 10091												
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137866 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9012 - 10448												
11	720 N	694	-0-	-26	-0-	40	1	654	2	Y	-0-	23
12	0	819	-0-	819	819	48	1	771	2	Y	-0-	23
01	0	787	-0-	787	1606	48	1	739	2	Y	-0-	23
02	2264 N	658	-0-	-1606	-0-	38	1	620	2	Y	-0-	23
03	806 N	749	-0-	-57	-0-	43	1	706	2	Y	-0-	23
04	750 N	686	-0-	-64	-0-	42	1	644	2	Y	-0-	23

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 138009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8894 - 10116												
11	0	3453	-0-	3453	6741	35	1	3418	2	Y	-0-	126
12	0	3409	-0-	3409	10150	37	1	3372	2	Y	-0-	126
01	14089 X	3939	-0-	-10150	-0-	41	1	3898	2	Y	-0-	126
02	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	36	1	3229	2	Y	-0-	126
03	3565 X	2919	-0-	-646	-0-	36	1	2883	2	Y	-0-	126
04	3510 X	158	-0-	-3352	-0-	2	1	156	2	Y	-0-	126

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 139169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9204 - 10515												
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	170
12	0	33	-0-	33	33	2	1	31	2	N	-0-	170
01	59 X	26	-0-	-33	-0-	1	1	25	2	N	-0-	170
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	170
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	170
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	170

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 140934 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8831 - 10083												
11	0	1697	-0-	1697	1697	22	1	1675	2	Y	-0-	62
12	0	1215	-0-	1215	2912	17	1	1198	2	Y	-0-	62
01	3100 N	1420	-0-	-1680	1232	18	1	1402	2	Y	-0-	62
02	2332 X	1100	-0-	-1232	-0-	15	1	1075	2	Y	9	42
						10	9					
03	1767 X	1461	-0-	-306	-0-	19	1	1340	2	Y	93	135
						102	9					
04	1710 X	642	-0-	-1068	-0-	5	1	626	2	Y	10	145
						11	9					

OAK HILL (COTTON VALLEY) CHISOS, LTD.		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
WEINER GAS UNIT "A"		WELL #: 8		RRCID -> 140971		COMPL. DATE 02/12/1992		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8704 - 10087								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					30
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					30
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	30	1			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

WEINER GAS UNIT "B"		WELL #: 7		RRCID -> 141189		COMPL. DATE 01/22/1992		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8754 - 10099								
11	0	201	-0-	201	201	3	1	198	2	Y	-0-					9
12	0	243	-0-	243	444	3	1	240	2	Y	-0-					9
01	0	205	-0-	205	649	3	1	202	2	Y	-0-					9
02	861 N	212	-0-	-649	-0-	3	1	209	2	Y	-0-	9	1			-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	3	1	248	2	Y	-0-					-0-
04	210 N	49	-0-	-161	-0-	1	1	48	2	Y	-0-					-0-

WEINER GAS UNIT "B"		WELL #: 9		RRCID -> 141379		COMPL. DATE 04/01/1992		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8714 - 10085								
11	0	74	-0-	74	74	1	1	73	2	Y	-0-					14
12	0	3	-0-	3	77	3	2			Y	-0-					14
01	0	1	-0-	1	78	1	2			Y	-0-					14
02	102 N	24	-0-	-78	-0-	24	2			Y	-0-	14	1			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	4	1	455	2	Y	-0-					-0-

TERRELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 141627		COMPL. DATE 05/16/1992		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9522 - 10160								
11	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	71	1	1165	2	Y	-0-					37
12	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	82	1	1314	2	Y	-0-					37
01	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	96	1	1499	2	Y	-0-					37
02	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	72	1	1164	2	Y	-0-					37
03	1395 N	1258	-0-	-137	-0-	72	1	1186	2	Y	-0-					37
04	1440 N	1231	-0-	-209	-0-	77	1	1154	2	Y	-0-					37

WEINER GAS UNIT "B"		WELL #: 10		RRCID -> 142289		COMPL. DATE 07/31/1992		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8758 - 10107								
11	0	458	-0-	458	458	6	1	452	2	Y	-0-					57
12	0	475	-0-	475	933	7	1	468	2	Y	-0-					57
01	0	559	-0-	559	1492	7	1	552	2	Y	-0-					57
02	2367 N	875	-0-	-1492	-0-	12	1	863	2	Y	-0-	57	1			-0-
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	14	1	1012	2	Y	-0-					-0-
04	540 N	393	-0-	-147	-0-	4	1	389	2	Y	-0-					-0-

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 142318		COMPL. DATE 08/27/1992		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9162 - 10512								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	5			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2023																

WEINER GAS UNIT "B"		WELL #: 11		RRCID -> 144496		COMPL. DATE 02/19/1993		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8731 - 10092								
11	0	2762	-0-	2762	2762	36	1	2726	2	Y	-0-					84
12	0	2457	-0-	2457	5219	35	1	2422	2	Y	-0-					84
01	0	2184	-0-	2184	7403	27	1	2157	2	Y	-0-					84
02	9190 X	1787	-0-	-7403	-0-	25	1	1762	2	Y	-0-	28	1			56
03	2852 X	1423	-0-	-1429	-0-	20	1	1403	2	Y	-0-					56
04	2760 X	684	-0-	-2076	-0-	6	1	678	2	Y	-0-					56

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421																	
WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 144663 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9068 - 9835																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		0	1314	-0-	1314	1314	17	1	1297	2	Y		-0-				19
12		0	1822	-0-	1822	3136	26	1	1796	2	Y		-0-				19
01		0	2074	-0-	2074	5210	26	1	2048	2	Y		-0-				19
02		2800 N	1554	-0-	-1246	3964	21	1	1533	2	Y		-0-				19
03		3100 N	1667	-0-	-1433	2531	23	1	1644	2	Y		-0-				19
04		3000 N	1141	-0-	-1859	672	11	1	1130	2	Y		-0-				19

RUDMAN WELL #: 2 RRCID -> 144675 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8718 - 9828																	
11		270 N	263	-0-	-7	-0-	2	1	261	2	Y		-0-				5
12		0	251	-0-	251	251	3	1	248	2	Y		-0-				5
01		520 N	269	-0-	-251	-0-	3	1	266	2	Y		-0-				5
02		252 N	233	-0-	-19	-0-	3	1	230	2	Y		-0-				5
03		248 N	240	-0-	-8	-0-	3	1	237	2	Y		-0-				5
04		270 N	87	-0-	-183	-0-	1	1	86	2	Y		-0-				5

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144832 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9411 - 10392																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				9
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				9
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				9
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				9
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				9
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				9

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144835 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9132 - 10222																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				16
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				16
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				16
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				16
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				16
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				16

RUDMAN WELL #: 6 RRCID -> 145036 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10092																	
11		94 N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	93	2	Y		-0-				9
12		0	96	-0-	96	96	1	1	95	2	Y		-0-				9
01		0	103	-0-	103	199	1	1	102	2	Y		-0-				9
02		274 N	75	-0-	-199	-0-	1	1	74	2	Y		-0-				9
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	2	Y		-0-				9
04		90 N	8	-0-	-82	-0-	8	2			Y		-0-				9

RUDMAN WELL #: 10 RRCID -> 145252 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10096																	
11		480 N	282	-0-	-198	-0-	3	1	279	2	Y		-0-				19
12		0	423	-0-	423	423	5	1	418	2	Y		-0-				19
01		637 N	214	-0-	-423	-0-	3	1	211	2	Y		-0-				19
02		398 N	398	-0-	-0-	-0-	4	1	394	2	Y		-0-				19
03		434 N	348	-0-	-86	-0-	4	1	344	2	Y		-0-				19
04		210 N	200	-0-	-10	-0-	3	1	197	2	Y		-0-				19

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 145474 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8739 - 10094																	
11		0	475	-0-	475	941	5	1	470	2	Y		-0-				32
12		0	429	-0-	429	1370	5	1	424	2	Y		-0-				32
01		0	417	-0-	417	1787	4	1	413	2	Y		-0-				32
02		2012 N	225	-0-	-1787	-0-	2	1	223	2	Y		-0-				32
03		434 N	326	-0-	-108	-0-	4	1	322	2	Y		-0-				32
04		390 N	18	-0-	-372	-0-	18	2			Y		-0-				32

OAK HILL (COTTON VALLEY) CHISOS, LTD. RUDMAN		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 149421		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

RUDMAN WELL #: 3 RRCID -> 145597 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8828 - 10105																
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	6	1	507	2	Y	-0-					9
12	0	524	-0-	524	524	5	1	519	2	Y	-0-					9
01	0	541	-0-	541	1065	6	1	535	2	Y	-0-					9
02	1462 N	397	-0-	-1065	-0-	5	1	392	2	Y	-0-					9
03	527 N	286	-0-	-241	-0-	4	1	282	2	Y	-0-					9
04	510 N	159	-0-	-351	-0-	2	1	157	2	Y	-0-					9

RUDMAN WELL #: 4 RRCID -> 145619 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8735 - 10083																
11	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	23	1	2222	2	Y	-0-					35
12	0	2008	-0-	2008	2008	21	1	1987	2	Y	-0-					35
01	0	1973	-0-	1973	3981	21	1	1952	2	Y	-0-					35
02	DLQ G-10	1792	-0-	1792	5773	20	1	1772	2	Y	-0-					35
03	DLQ G-10	1922	-0-	1922	7695	24	1	1898	2	Y	-0-					35
04	DLQ G-10	124	-0-	124	7819	2	1	122	2	Y	-0-					35

RUDMAN WELL #: 7 RRCID -> 145681 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8748 - 10109																
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	3	1	280	2	Y	-0-					15
12	0	342	-0-	342	342	3	1	339	2	Y	-0-					15
01	0	444	-0-	444	786	5	1	439	2	Y	-0-					15
02	1029 N	243	-0-	-786	-0-	3	1	240	2	Y	-0-					15
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	5	1	397	2	Y	-0-					15
04	360 N	17	-0-	-343	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					15

RUDMAN WELL #: 5 RRCID -> 145758 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 9854																
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	2	1	181	2	Y	-0-					5
12	0	239	-0-	239	239	3	1	236	2	Y	-0-					5
01	0	186	-0-	186	425	2	1	184	2	Y	-0-					5
02	527 N	102	-0-	-425	-0-	1	1	101	2	Y	-0-					5
03	248 N	123	-0-	-125	-0-	1	1	122	2	Y	-0-					5
04	180 N	6	-0-	-174	-0-	6	2			Y	-0-					5

RUDMAN WELL #: 9 RRCID -> 145828 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8772 - 10104																
11	330 N	301	-0-	-29	-0-	3	1	298	2	Y	-0-					12
12	0	261	-0-	261	261	3	1	258	2	Y	-0-					12
01	0	257	-0-	257	518	2	1	255	2	Y	-0-					12
02	616 N	98	-0-	-518	-0-	1	1	97	2	Y	-0-					12
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	4	1	324	2	Y	-0-					12
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					12

RUDMAN WELL #: 8 RRCID -> 145831 COMPL. DATE 05/09/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8750 - 10110																
11	540 N	512	-0-	-28	-0-	5	1	507	2	Y	-0-					19
12	0	511	-0-	511	511	6	1	505	2	Y	-0-					19
01	0	611	-0-	611	1122	6	1	605	2	Y	-0-					19
02	1606 N	484	-0-	-1122	-0-	5	1	479	2	Y	-0-					19
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	6	1	498	2	Y	-0-					19
04	600 N	25	-0-	-575	-0-	25	2			Y	-0-					19

WEINER SWD WELL #: 1 RRCID -> 147828 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2934 - 3306																
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
CHISOS, LTD.		//CONT.//		149421								
SABINE RIVER STATE LEASE		WELL #:		1	RRCID ->	198824	COMPL. DATE	11/15/2003	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	9936 - 10164
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		990 N	950	-0-	-40	-0-	18 1	932 2	Y	-0-		-0-
12		992 N	749	-0-	-243	-0-	15 1	734 2	Y	-0-		-0-
01		1023 N	805	-0-	-218	-0-	16 1	781 2	Y	7	7 1	-0-
							8 9					
02		896 N	402	-0-	-494	-0-	8 1	390 2	Y	4	4 1	-0-
							4 9					
03		888 N	888	-0-	-0-	-0-	20 1	868 2	Y	-0-		-0-
04		780 N	310	-0-	-470	-0-	9 1	290 2	Y	10	10 1	-0-
							11 9					

SABINE RIVER STATE LEASE		WELL #:		2	RRCID ->	198965	COMPL. DATE	11/29/2003	TOTAL DEPTH	10292	PERF.	9881 - 10122
11		3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	60 1	3102 2	Y	-0-		-0-
12		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	65 1	3300 2	Y	-0-		-0-
01		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	68 1	3308 2	Y	68	68 1	-0-
							75 9					
02		2940 X	2457	-0-	-483	-0-	50 1	2378 2	Y	26	26 1	-0-
							29 9					
03		3286 X	2009	-0-	-1277	-0-	46 1	1963 2	Y	-0-		-0-
04		3180 X	233	-0-	-2947	-0-	7 1	217 2	Y	8	8 1	-0-
							9 9					

SABINE RIVER STATE LEASE		WELL #:		3	RRCID ->	214783	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10011 - 10254
11		690 N	566	-0-	-124	-0-	11 1	555 2	Y	-0-		-0-
12		744 N	559	-0-	-185	-0-	11 1	548 2	Y	-0-		-0-
01		651 N	308	-0-	-343	-0-	6 1	295 2	Y	6	6 1	-0-
							7 9					
02		532 N	388	-0-	-144	-0-	8 1	376 2	Y	4	4 1	-0-
							4 9					
03		747 N	747	-0-	-0-	-0-	18 1	729 2	Y	-0-		-0-
04		300 N	67	-0-	-233	-0-	2 1	63 2	Y	2	2 1	-0-
							2 9					

COMSTOCK OIL & GAS, LLC		WELL #:		170038	RRCID ->	079262	COMPL. DATE	10/18/1978	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10160 - 10392
CHRISTIAN, C.O.		WELL #:		1								
*05		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		Y	-0-		65
*06		240 N	201	-0-	-39	-0-	201 3		Y	-0-		65
*07		327 N	327	-0-	-0-	-0-	271 3	56 9	Y	51		116
*08		248 N	242	-0-	-6	-0-	242 3		Y	-0-		116
*09		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		Y	-0-		116
*10		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		Y	-0-	6 1	110
*11		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		Y	-0-		110
*12		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		Y	-0-		110
*01		396 N	396	-0-	-0-	-0-	395 3	1 9	Y	1		111
*02		389 N	389	-0-	-0-	-0-	388 3	1 9	Y	1		112
*03		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		Y	-0-		112
*04		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		Y	-0-		112

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 RUST ESTATE 1 WELL #: 1 RRCID -> 098172 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9889 - 10157

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*05		1519 N	1303	-0-	-216	-0-	1303	3	Y	-0-		-0-
*06		1440 N	1227	-0-	-213	-0-	1227	3	Y	-0-		-0-
*07		1333 N	977	-0-	-356	-0-	977	3	Y	-0-		-0-
*08		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3	Y	-0-		-0-
*09		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3	Y	-0-		-0-
*10		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3	Y	-0-		-0-
*11		1350 N	1315	-0-	-35	-0-	1315	3	Y	-0-		-0-
*12		1550 N	1416	-0-	-134	-0-	1416	3	Y	-0-		-0-
*01		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3	Y	-0-		-0-
*02		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3	Y	-0-		-0-
*03		1426 N	1295	-0-	-131	-0-	1295	3	Y	-0-		-0-
04		1440 N	1207	-0-	-233	-0-	1207	3	Y	-0-		-0-

RUST ESTATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 101579 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9869 - 10157

*05		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	Y	-0-		-0-
*06		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	Y	-0-		-0-
*07		310 N	254	-0-	-56	-0-	254	3	Y	-0-		-0-
*08		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	Y	-0-		-0-
*09		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	Y	-0-		-0-
*10		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	Y	-0-		-0-
*11		300 N	299	-0-	-1	-0-	299	3	Y	-0-		-0-
*12		310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3	Y	-0-		-0-
*01		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	Y	-0-		-0-
*02		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	Y	-0-		-0-
*03		310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3	Y	-0-		-0-
04		300 N	296	-0-	-4	-0-	296	3	Y	-0-		-0-

RUST, ARNOLD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 103408 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9903 - 10242

*05		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	Y	-0-		-0-
*06		300 N	177	-0-	-123	-0-	177	3	Y	-0-		-0-
*07		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	Y	-0-		-0-
*08		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	Y	-0-		-0-
*09		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3	Y	-0-		-0-
*10		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	Y	-0-		-0-
*11		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3	Y	-0-		-0-
*12		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3	Y	-0-		-0-
*01		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	Y	-0-		-0-
*02		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	Y	-0-		-0-
*03		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	Y	-0-		-0-
*04		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	Y	-0-		-0-

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104316 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9894 - 10232

*05		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	Y	-0-		-0-
*06		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3	Y	-0-		-0-
*07		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	Y	-0-		-0-
*08		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	Y	-0-		-0-
*09		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3	Y	-0-		-0-
*10		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3	Y	-0-		-0-
*11		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3	Y	-0-		-0-
*12		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3	Y	-0-		-0-
*01		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3	Y	-0-		-0-
*02		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3	Y	-0-		-0-
*03		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3	Y	-0-		-0-
*04		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 104810 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10824

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	361 3	2 9	Y	2		15
*06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		Y	-0-		15
*07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	284 3	18 9	Y	16		31
*08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3		Y	-0-		31
*09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	475 3	34 9	Y	31		62
*10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	647 3	19 9	Y	17		79
*11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		Y	-0-	70 1	9
*12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3		Y	-0-		9
*01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		Y	-0-		9
*02	392 N	374	-0-	-18	-0-	368 3	6 9	Y	5		14
*03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	410 3	2 9	Y	2		16
04	420 N	413	-0-	-7	-0-	411 3	2 9	Y	2		18

PIRTLE, WEST GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 105456 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10601 - 10896

*05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		N	-0-		80
*06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		N	-0-		80
*07	508 N	508	-0-	-0-	-0-	454 3	54 9	N	49	93 1	36
*08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	472 3	3 9	N	3		39
*09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		N	-0-		39
*10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3		N	-0-		39
*11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3		N	-0-		39
*12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3		N	-0-		39
*01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	683 3	1 9	N	1		40
*02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3		N	-0-		40
*03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3		N	-0-		40
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	691 3	1 9	N	1		41

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 2 RRCID -> 107815 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10584 - 10907

*05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3		N	-0-		27
*06	360 N	277	-0-	-83	-0-	277 3		N	-0-		27
*07	372 N	217	-0-	-155	-0-	204 3	13 9	N	12		39
*08	372 N	203	-0-	-169	-0-	203 3		N	-0-		39
*09	270 N	218	-0-	-52	-0-	218 3		N	-0-		39
*10	217 N	191	-0-	-26	-0-	191 3		N	-0-		39
*11	210 N	193	-0-	-17	-0-	193 3		N	-0-		39
*12	217 N	212	-0-	-5	-0-	212 3		N	-0-		39
*01	186 N	171	-0-	-15	-0-	170 3	1 9	N	1		40
*02	168 N	153	-0-	-15	-0-	153 3		N	-0-		40
*03	217 N	141	-0-	-76	-0-	141 3		N	-0-		40
04	180 N	158	-0-	-22	-0-	157 3	1 9	N	1		41

PIRTLE, W. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 109190 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10633 - 10922

*05	372 N	323	-0-	-49	-0-	311 3	12 9	N	11		48
*06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-		48
*07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	386 3	15 9	N	14		62
*08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3		N	-0-		62
*09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		N	-0-		62
*10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	417 3	66 9	N	60		122
*11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3		N	-0-	20 1	102
*12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		N	-0-		102
*01	434 N	431	-0-	-3	-0-	430 3	1 9	N	1		103
*02	392 N	389	-0-	-3	-0-	388 3	1 9	N	1		104
*03	434 N	424	-0-	-10	-0-	424 3		N	-0-		104
04	420 N	417	-0-	-3	-0-	416 3	1 9	N	1		105

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 109876 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10639 - 10877

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*05		356 N	356	-0-	-0-	-0-	322 3	34 9	N	31			71
*06		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-			71
*07		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-			71
*08		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3		N	-0-			71
*09		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3		N	-0-			71
*10		372 N	363	-0-	-9	-0-	363 3		N	-0-			71
*11		420 N	381	-0-	-39	-0-	381 3		N	-0-			71
*12		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		N	-0-			71
*01		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3		N	-0-			71
*02		364 N	291	-0-	-73	-0-	291 3		N	-0-			71
*03		434 N	242	-0-	-192	-0-	242 3		N	-0-			71
04		360 N	226	-0-	-134	-0-	226 3		N	-0-			71

DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 1 RRCID -> 111132 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10709 - 10962

*05		496 N	464	-0-	-32	-0-	464 3		N	-0-			28
*06		480 N	439	-0-	-41	-0-	439 3		N	-0-			28
*07		496 N	375	-0-	-121	-0-	375 3		N	-0-			28
*08		465 N	408	-0-	-57	-0-	408 3		N	-0-			28
*09		450 N	425	-0-	-25	-0-	425 3		N	-0-			28
*10		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3		N	-0-			28
*11		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3		N	-0-			28
*12		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3		N	-0-			28
*01		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		N	-0-			28
*02		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3		N	-0-			28
*03		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3		N	-0-			28
04		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3		N	-0-			28

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 112599 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9954 - 10174

*05		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 3		Y	-0-			-0-
*06		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3		Y	-0-			-0-
*07		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		Y	-0-			-0-
*08		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 3		Y	-0-			-0-
*09		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 3		Y	-0-			-0-
*10		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3		Y	-0-			-0-
*11		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 3		Y	-0-			-0-
*12		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 3		Y	-0-			-0-
*01		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3		Y	-0-			-0-
*02		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3		Y	-0-			-0-
*03		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3		Y	-0-			-0-
04		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3		Y	-0-			-0-

HEMUS-REDGRAVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114378 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10702 - 11040

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

SHAW UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 116545 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8820 - 9078

11	840	N	692	-0-	-148	-0-	692 2		Y	-0-			-0-
12	744	N	446	-0-	-298	-0-	446 2		Y	-0-			-0-
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769 2		Y	-0-			-0-
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724 2		Y	-0-			-0-
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934 2		Y	-0-			-0-
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 3		Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
SHAW UNIT 1		WELL #:		1 T	RRCID ->	116793	COMPL. DATE	02/28/1985	TOTAL DEPTH	10375	PERF. 9912 - 10228		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3	Y	-0-			-0-
*06		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3	Y	-0-			-0-
*07		992 N	916	-0-	-76	-0-	916	3	Y	-0-			-0-
*08		992 N	857	-0-	-135	-0-	857	3	Y	-0-			-0-
*09		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3	Y	-0-			-0-
*10		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3	Y	-0-			-0-
*11		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3	Y	-0-			-0-
*12		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3	Y	-0-			-0-
*01		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3	Y	-0-			-0-
*02		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3	Y	-0-			-0-
*03		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3	Y	-0-			-0-
*04		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3	Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, C.O.		WELL #:		2	RRCID ->	122675	COMPL. DATE	01/08/2006	TOTAL DEPTH	10560	PERF. 9106 - 9646		
11		0	117	-0-	117	180	117	2	Y	-0-			23
12		0	102	-0-	102	282	102	2	Y	-0-			23
01		0	91	-0-	91	373	90	2	Y	1	9		24
02		475 N	102	-0-	-373	-0-	101	2	Y	1	9		25
03		93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2	Y	-0-			25
04		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	Y	-0-			25

CHRISTIAN, C.O.		WELL #:		3	RRCID ->	134310	COMPL. DATE	07/03/2006	TOTAL DEPTH	10590	PERF. 9476 - 10465		
11		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	Y	-0-			31
12		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	Y	-0-			31
01		194 N	194	-0-	-0-	-0-	192	2	Y	2	9		33
02		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	Y	-0-			33
03		214 N	214	-0-	-0-	-0-	213	2	Y	1	9		34
04		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	Y	-0-			34

RUST, ARNOLD UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	135578	COMPL. DATE	06/14/1990	TOTAL DEPTH	10355	PERF. 9890 - 10224		
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JAMESON, ANGUS		WELL #:		2	RRCID ->	135875	COMPL. DATE	08/03/1990	TOTAL DEPTH	10585	PERF.10164 - 10442		
11		390 N	348	-0-	-42	-0-	348	2	N	-0-			17
12		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-			17
01		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-			17
02		336 N	320	-0-	-16	-0-	320	2	N	-0-			17
03		403 N	349	-0-	-54	-0-	349	2	N	-0-			17
04		360 N	266	-0-	-94	-0-	266	3	N	-0-			17

ARNOLD ESTATE UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	136351	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	10370	PERF. 8978 - 9165		
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154714 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10634 - 10940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					15
*06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					15
*07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	443	3	13	9	N	12					27
*08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					27
*09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					27
*10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					27
*11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					27
*12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					27
*01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	564	3	1	9	N	1					28
*02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	496	3	1	9	N	1					29
*03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					29
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	531	3	1	9	N	1					30

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 4 RRCID -> 155253 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10891

*05	868 N	656	-0-	-212	-0-	656	3			N	-0-					22
*06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	697	3	98	9	N	89	99	1			12
*07	775 N	666	-0-	-109	-0-	653	3	13	9	N	12					24
*08	651 N	583	-0-	-68	-0-	583	3			N	-0-					24
09	810 N	521	-0-	-289	-0-	521	2			N	-0-					24
*10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					24
*11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					24
*12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					24
*01	713 N	702	-0-	-11	-0-	701	3	1	9	N	1					25
*02	728 N	599	-0-	-129	-0-	599	3			N	-0-					25
*03	744 N	697	-0-	-47	-0-	697	3			N	-0-					25
04	690 N	688	-0-	-2	-0-	687	3	1	9	N	1					26

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155309 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10622 - 10925

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2022

SHAW UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 170899 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8862 - 10134

11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
12	527 N	466	-0-	-61	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
04	510 N	492	-0-	-18	-0-	492	3			Y	-0-					-0-

SHAW UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 171119 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8810 - 10138

11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
12	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
02	252 N	228	-0-	-24	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
03	310 N	226	-0-	-84	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
04	270 N	122	-0-	-148	-0-	122	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 MCCROY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 175073 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10580 - 10880

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	814 3	2 9	Y	2			15
*06	840 N	818	-0-	-22	-0-	818 3		Y	-0-			15
*07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	860 3	18 9	Y	16			31
*08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 3		Y	-0-			31
*09	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1925 3	34 9	Y	31			62
*10	3100 N	3499	-0-	399	399	3480 3	19 9	Y	17			79
*11	2915 N	2516	-0-	-399	-0-	2516 3		Y	-0-	70 1		9
*12	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 3		Y	-0-			9
*01	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	1310 3		Y	-0-			9
*02	1960 X	1093	-0-	-867	-0-	1087 3	6 9	Y	5			14
*03	2170 X	945	-0-	-1225	-0-	943 3	2 9	Y	2			16
04	2100 X	1026	-0-	-1074	-0-	1024 3	2 9	Y	2			18

SHAW UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 176907 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 10349 PERF.10240 - 10550

*05	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 3		Y	-0-			-0-
*06	1020 N	428	-0-	-592	-0-	428 3		Y	-0-			-0-
*07	1023 N	591	-0-	-432	-0-	591 3		Y	-0-			-0-
*08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 3		Y	-0-			-0-
*09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3		Y	-0-			-0-
*10	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 3		Y	-0-			-0-
*11	870 N	613	-0-	-257	-0-	613 3		Y	-0-			-0-
*12	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 3		Y	-0-			-0-
*01	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 3		Y	-0-			-0-
*02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3		Y	-0-			-0-
*03	930 N	764	-0-	-166	-0-	764 3		Y	-0-			-0-
04	990 N	908	-0-	-82	-0-	908 3		Y	-0-			-0-

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 178885 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8917 - 10150

*05	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1897 3	19 9	Y	17	13 1		23
*06	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	1993 3	21 9	Y	19	25 1		17
*07	2015 N	1134	-0-	-881	-0-	1124 3	10 9	Y	9	13 1		13
*08	1922 N	1918	-0-	-4	-0-	1895 3	23 9	Y	21	25 1		9
*09	2010 N	1391	-0-	-619	-0-	1376 3	15 9	Y	14	13 1		10
*10	1147 N	563	-0-	-584	-0-	546 3	17 9	Y	15			25
*11	1860 N	733	-0-	-1127	-0-	714 3	19 9	Y	17	24 1		18
*12	1426 N	967	-0-	-459	-0-	949 3	18 9	Y	16	25 1		9
*01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	663 3	18 9	Y	16			25
*02	672 N	613	-0-	-59	-0-	596 3	17 9	Y	15	25 1		15
*03	961 N	531	-0-	-430	-0-	516 3	15 9	Y	14	13 1		16
04	660 N	613	-0-	-47	-0-	596 3	17 9	Y	15	11 1		20

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 179203 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9877 - 10117

*05	1488 N	1152	-0-	-336	-0-	1152 3		Y	-0-			-0-
*06	1260 N	1135	-0-	-125	-0-	1135 3		Y	-0-			-0-
*07	1457 N	857	-0-	-600	-0-	857 3		Y	-0-			-0-
*08	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 3		Y	-0-			-0-
*09	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 3		Y	-0-			-0-
*10	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 3		Y	-0-			-0-
*11	1380 N	1365	-0-	-15	-0-	1365 3		Y	-0-			-0-
*12	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 3		Y	-0-			-0-
*01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 3		Y	-0-			-0-
*02	1288 N	1190	-0-	-98	-0-	1190 3		Y	-0-			-0-
*03	1426 N	1230	-0-	-196	-0-	1230 3		Y	-0-			-0-
04	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 3		Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 RUST ESTATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 179366 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8761 - 9060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2432	3	17	9	Y	15	11	1			20
*06	2100 N	2086	-0-	-14	-0-	2069	3	17	9	Y	15	21	1			14
*07	1550 N	1463	-0-	-87	-0-	1454	3	9	9	Y	8	11	1			11
*08	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2326	3	20	9	Y	18	21	1			8
*09	2100 N	2071	-0-	-29	-0-	2058	3	13	9	Y	12	11	1			9
*10	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1469	3	13	9	Y	12					21
*11	2250 N	2048	-0-	-202	-0-	2031	3	17	9	Y	15	21	1			15
*12	2139 N	2119	-0-	-20	-0-	2104	3	15	9	Y	14	21	1			8
*01	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1965	3	15	9	Y	14					22
*02	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	1988	3	14	9	Y	13	22	1			13
*03	2108 N	2088	-0-	-20	-0-	2075	3	13	9	Y	12	11	1			14
*04	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2192	3	14	9	Y	13	10	1			17

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 179837 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9881 - 10132

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUST ESTATE 1 WELL #: 2 RRCID -> 179854 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8900 - 9028

*05	1829 N	1185	-0-	-644	-0-	1176	3	9	9	Y	8	6	1			10
*06	1560 N	1335	-0-	-225	-0-	1326	3	9	9	Y	8	11	1			7
*07	1550 N	1354	-0-	-196	-0-	1348	3	6	9	Y	5	6	1			6
*08	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	1997	3	10	9	Y	9	11	1			4
*09	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1633	3	6	9	Y	5	5	1			4
*10	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1649	3	8	9	Y	7					11
*11	1950 N	1486	-0-	-464	-0-	1478	3	8	9	Y	7	10	1			8
*12	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1929	3	8	9	Y	7	11	1			4
*01	1643 N	1577	-0-	-66	-0-	1569	3	8	9	Y	7					11
*02	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1835	3	7	9	Y	6	11	1			6
*03	1922 N	1802	-0-	-120	-0-	1795	3	7	9	Y	6	5	1			7
04	1530 N	1000	-0-	-530	-0-	993	3	7	9	Y	6	5	1			8

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179877 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9895 - 10128

*05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			Y	-0-					-0-
*06	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			Y	-0-					-0-
*07	992 N	734	-0-	-258	-0-	734	3			Y	-0-					-0-
*08	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			Y	-0-					-0-
*09	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			Y	-0-					-0-
*10	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			Y	-0-					-0-
*11	990 N	770	-0-	-220	-0-	770	3			Y	-0-					-0-
*12	1023 N	845	-0-	-178	-0-	845	3			Y	-0-					-0-
*01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			Y	-0-					-0-
*02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			Y	-0-					-0-
*03	837 N	762	-0-	-75	-0-	762	3			Y	-0-					-0-
04	840 N	741	-0-	-99	-0-	741	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
RUST, ARNOLD UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 180496		COMPL. DATE 12/05/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8819 - 10188			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
*05	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1305 3	68 9	Y	62	47 1	83
*06	1800 N	1034	-0-	-766	-0-	962 3	72 9	Y	65	88 1	60
*07	1302 N	1153	-0-	-149	-0-	1117 3	36 9	Y	33	46 1	47
*08	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	1963 3	84 9	Y	76	90 1	33
*09	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1470 3	54 9	Y	49	45 1	37
*10	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1565 3	56 9	Y	51		88
*11	1800 N	1492	-0-	-308	-0-	1425 3	67 9	Y	61	86 1	63
*12	1581 N	1389	-0-	-192	-0-	1325 3	64 9	Y	58	88 1	33
*01	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1727 3	64 9	Y	58		91
*02	1400 N	1298	-0-	-102	-0-	1241 3	57 9	Y	52	90 1	53
*03	1395 N	1202	-0-	-193	-0-	1147 3	55 9	Y	50	45 1	58
04	1740 N	939	-0-	-801	-0-	882 3	57 9	Y	52	40 1	70

ARNOLD RUST UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 180566		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8782 - 10182		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

RUDMAN UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 181023		COMPL. DATE 01/13/2001		TOTAL DEPTH 10380 PERF.10023 - 10275		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

RUDMAN UNIT 2		WELL #: 9		RRCID -> 182123		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9048 - 10319			
*05	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2539 3	30 9	Y	27	21 1	36
*06	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2085 3	32 9	Y	29	39 1	26
*07	2015 N	1492	-0-	-523	-0-	1475 3	17 9	Y	15	20 1	21
*08	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2505 3	35 9	Y	32	39 1	14
*09	1950 N	1378	-0-	-572	-0-	1354 3	24 9	Y	22	20 1	16
*10	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2574 3	25 9	Y	23		39
*11	1950 N	1917	-0-	-33	-0-	1887 3	30 9	Y	27	38 1	28
*12	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1869 3	28 9	Y	25	39 1	14
*01	2015 N	1575	-0-	-440	-0-	1546 3	29 9	Y	26		40
*02	1792 N	1178	-0-	-614	-0-	1152 3	26 9	Y	24	40 1	24
*03	1891 N	1861	-0-	-30	-0-	1837 3	24 9	Y	22	20 1	26
*04	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2510 3	25 9	Y	23	18 1	31

HOPKINS ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 182878		COMPL. DATE 05/06/2001		TOTAL DEPTH 10450 PERF.10130 - 10374		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
RUDMAN UNIT 2		WELL #: 8		RRCID -> 183178		COMPL. DATE 05/19/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10259 - 10464				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		Y	-0-	-0-	
*06	570 N	390	-0-	-180	-0-	390	3		Y	-0-	-0-	
*07	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	3		Y	-0-	-0-	
*08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		Y	-0-	-0-	
*09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		Y	-0-	-0-	
*10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		Y	-0-	-0-	
*11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		Y	-0-	-0-	
*12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3		Y	-0-	-0-	
*01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		Y	-0-	-0-	
*02	392 N	330	-0-	-62	-0-	330	3		Y	-0-	-0-	
*03	496 N	459	-0-	-37	-0-	459	3		Y	-0-	-0-	
04	480 N	414	-0-	-66	-0-	414	3		Y	-0-	-0-	

RUDMAN UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 183903		COMPL. DATE 07/21/2001		TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9902 - 10156			
*05	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1495	3	19	9	Y	23
*06	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1384	3	21	9	Y	17
*07	1364 N	1104	-0-	-260	-0-	1094	3	10	9	Y	13
*08	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2355	3	23	9	Y	9
*09	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2082	3	15	9	Y	10
*10	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2313	3	17	9	Y	25
*11	1470 N	1340	-0-	-130	-0-	1321	3	19	9	Y	18
*12	1519 N	1423	-0-	-96	-0-	1405	3	18	9	Y	9
*01	1519 N	1466	-0-	-53	-0-	1448	3	18	9	Y	25
*02	1260 N	778	-0-	-482	-0-	761	3	17	9	Y	15
*03	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1766	3	15	9	Y	16
04	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1430	3	17	9	Y	20

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 6		RRCID -> 186404		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9084 - 9229			
11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	675	2	13	9	Y	26
12	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1000	2	21	9	Y	45
01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1018	2	18	9	Y	61
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	881	2	6	9	Y	66
03	744 N	518	-0-	-226	-0-	518	2			Y	66
04	720 N	559	-0-	-161	-0-	559	3			Y	66

WASHBURN, J. C. G. U. #1		WELL #: 3		RRCID -> 194439		COMPL. DATE 03/21/2003		TOTAL DEPTH 10887 PERF.10472 - 10718			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	44

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #: 3R		RRCID -> 197636		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10929			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13	1	14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		1	15

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
WASHBURN, J. C. G. U. #1		WELL #: 4		RRCID -> 198197		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 11185 PERF.10702 - 10794				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	403	N	387	-0-	-16	-0-	387 3	N	-0-			22
*06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-			22
*07	403	N	208	-0-	-195	-0-	208 3	N	-0-			22
*08	372	N	135	-0-	-237	-0-	135 3	N	-0-			22
*09	300	N	157	-0-	-143	-0-	157 3	N	-0-			22
*10	217	N	138	-0-	-79	-0-	138 3	N	-0-			22
*11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	N	-0-			22
*12	155	N	93	-0-	-62	-0-	93 3	N	-0-			22
*01	124	N	38	-0-	-86	-0-	38 3	N	-0-			22
*02	224	N	31	-0-	-193	-0-	31 3	N	-0-			22
*03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87 3	N	-0-			22
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99 3	N	1	9	1	23

HEARNE, D.M. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 201131		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10391 - 10650				
11	1410	N	1204	-0-	-206	-0-	1202 2	2 9	N	2		35
12	1767	N	1730	-0-	-37	-0-	1730 2		N	-0-		35
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1488 2	19 9	N	17		52
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1344 2	31 9	N	28		80
03	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	1631 2	2 9	N	2		82
04	1470	N	1209	-0-	-261	-0-	1208 3	1 9	N	1		83

SHAW UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 205710		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 10317 PERF. 8852 - 10028				
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	76 2	24 9	Y	22	31 1	23
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	95 2	23 9	Y	21	32 1	12
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	82 2	23 9	Y	21		33
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	60 2	21 9	Y	19	33 1	19
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	48 2	20 9	Y	18	16 1	21
04	90	N	51	-0-	-39	-0-	30 3	21 9	Y	19	15 1	25

SHAW UNIT 3		WELL #: 3		RRCID -> 206013		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8780 - 10168				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HEARNE, D.M. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 206037		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10699				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 5		RRCID -> 206041		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9044 - 9834				
11	180	N	117	-0-	-63	-0-	117 2		Y	-0-		81
12	155	N	104	-0-	-51	-0-	104 2		Y	-0-		81
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	137 2	2 9	Y	2		83
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		Y	-0-		83
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	248 2	1 9	Y	1		84
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		Y	-0-		84

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 SHAW UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206223 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*05		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 3		Y	-0-			-0-
*06		1530 N	737	-0-	-793	-0-	737 3		Y	-0-			-0-
*07		1581 N	1270	-0-	-311	-0-	1270 3		Y	-0-			-0-
*08		1488 N	706	-0-	-782	-0-	706 3		Y	-0-			-0-
*09		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 3		Y	-0-			-0-
*10		1271 N	358	-0-	-913	-0-	358 3		Y	-0-			-0-
*11		690 N	433	-0-	-257	-0-	433 3		Y	-0-			-0-
*12		930 N	297	-0-	-633	-0-	297 3		Y	-0-			-0-
*01		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		Y	-0-			-0-
*02		392 N	246	-0-	-146	-0-	246 3		Y	-0-			-0-
*03		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 3		Y	-0-			-0-
04		390 N	156	-0-	-234	-0-	156 3		Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 7 RRCID -> 206668 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9140 - 9643

*05		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1758 3	62 9	Y	56			99
*06		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1796 3	1 9	Y	1			100
*07		1302 N	1164	-0-	-138	-0-	1164 3		Y	-0-			100
*08		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 3		Y	-0-			100
*09		1260 N	781	-0-	-479	-0-	780 3	1 9	Y	1			101
10		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			Y	1	85 1		17
11		1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-			Y	-0-			17
12		806 N	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-			17
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			18
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			19
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 4 RRCID -> 207573 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9080 - 9990

11		90 N	84	-0-	-6	-0-	83 2	1 9	Y	1			45
12		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		Y	-0-			45
01		116 N	116	-0-	-0-	-0-	115 2	1 9	Y	1			46
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	87 2	1 9	Y	1			47
03		116 N	116	-0-	-0-	-0-	94 2	22 9	Y	20			67
04		120 N	46	-0-	-74	-0-	46 3		Y	-0-			67

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 207765 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10024 - 10656

11		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833 2		N	-0-			52
12		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1766 2	1 9	N	1			53
01		2325 N	1804	-0-	-521	-0-	1804 2		N	-0-			53
02		1708 N	1643	-0-	-65	-0-	1643 2		N	-0-			53
03		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863 2		N	-0-			53
04		1740 N	1687	-0-	-53	-0-	1683 3	4 9	N	4			57

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 8 RRCID -> 208060 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9078 - 9606

*05		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 3		Y	-0-			19
*06		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1024 3	25 9	Y	23			42
*07		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	995 3	11 9	Y	10			52
*08		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1283 3	2 9	Y	2			54
*09		991 N	991	-0-	-0-	-0-	980 3	11 9	Y	10			64
*10		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 3		Y	-0-	6 1		58
*11		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	995 3	6 9	Y	5			63
*12		868 N	800	-0-	-68	-0-	798 3	2 9	Y	2			65
*01		868 N	658	-0-	-210	-0-	657 3	1 9	Y	1			66
*02		924 N	539	-0-	-385	-0-	538 3	1 9	Y	1			67
*03		806 N	613	-0-	-193	-0-	613 3		Y	-0-			67
04		630 N	536	-0-	-94	-0-	534 3	2 9	Y	2			69

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 CHRISTIAN, C.O. WELL #: 9 RRCID -> 222606 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9141 - 19385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	336	3	1	9	Y	1			46
*06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-			46
*07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-			46
*08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-			46
*09	420 N	417	-0-	-3	-0-	416	3	1	9	Y	1			47
*10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-	6	1	41
*11	420 N	354	-0-	-66	-0-	354	3			Y	-0-			41
*12	434 N	297	-0-	-137	-0-	297	3			Y	-0-			41
*01	434 N	315	-0-	-119	-0-	314	3	1	9	Y	1			42
*02	336 N	254	-0-	-82	-0-	253	3	1	9	Y	1			43
*03	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	3			Y	-0-			43
04	300 N	243	-0-	-57	-0-	243	3			Y	-0-			43

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 10 RRCID -> 222609 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9073 - 10472

*05	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1029	3	64	9	Y	58			79
*06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1034	3	7	9	Y	6	62	1	23
*07	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			Y	-0-			23
*08	930 N	805	-0-	-125	-0-	804	3	1	9	Y	1			24
*09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-			24
*10	930 N	827	-0-	-103	-0-	827	3			Y	-0-	6	1	18
*11	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			Y	-0-			18
*12	930 N	888	-0-	-42	-0-	853	3	35	9	Y	32			50
*01	837 N	826	-0-	-11	-0-	815	3	11	9	Y	10			60
*02	812 N	807	-0-	-5	-0-	799	3	8	9	Y	7			67
*03	903 N	903	-0-	-0-	-0-	900	3	3	9	Y	3			70
04	810 N	805	-0-	-5	-0-	799	3	6	9	Y	5			75

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 11 RRCID -> 222611 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10213 - 10485

*05	682 N	564	-0-	-118	-0-	564	3			Y	-0-			35
*06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	734	3	114	9	Y	104	122	1	17
*07	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-			17
*08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-			17
*09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	744	3	11	9	Y	10			27
*10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			Y	-0-	6	1	21
*11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			Y	-0-			21
*12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-			21
*01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	677	3	2	9	Y	2			23
*02	616 N	558	-0-	-58	-0-	556	3	2	9	Y	2			25
*03	682 N	565	-0-	-117	-0-	565	3			Y	-0-			25
04	660 N	514	-0-	-146	-0-	514	3			Y	-0-			25

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 14 RRCID -> 222612 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9841 - 10460

*05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-			75
*06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	464	3	1	9	Y	1			76
*07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	612	3	1	9	Y	1			77
*08	434 N	400	-0-	-34	-0-	400	3			Y	-0-			77
*09	480 N	470	-0-	-10	-0-	470	3			Y	-0-			77
*10	527 N	394	-0-	-133	-0-	394	3			Y	-0-	6	1	71
*11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-			71
*12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-			71
*01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	558	3	2	9	Y	2			73
*02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-			73
*03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	590	3	1	9	Y	1			74
04	420 N	388	-0-	-32	-0-	388	3			Y	-0-			74

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
WEST PIRTLE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 223764		COMPL. DATE 09/03/2006		TOTAL DEPTH 11152 PERF.10680 - 10990		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3		N	-0-	15
*06	642 N	642	-0-	-0-	-0-	636 3	6 9	N	5	20
*07	899 N	842	-0-	-57	-0-	821 3	21 9	N	19	39
*08	682 N	627	-0-	-55	-0-	621 3	6 9	N	5	44
*09	630 N	628	-0-	-2	-0-	620 3	8 9	N	7	51
*10	837 N	698	-0-	-139	-0-	698 3		N	-0-	51
*11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	716 3	14 9	N	13	64
*12	651 N	634	-0-	-17	-0-	625 3	9 9	N	8	72
*01	713 N	569	-0-	-144	-0-	555 3	14 9	N	13	85
*02	672 N	437	-0-	-235	-0-	437 3		N	-0-	85
*03	620 N	383	-0-	-237	-0-	383 3		N	-0-	85
04	540 N	394	-0-	-146	-0-	382 3	12 9	N	11	96

WEST PIRTLE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 223936		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 11160 PERF.10664 - 10898		
*05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-	103
*06	240 N	158	-0-	-82	-0-	147 3	11 9	N	10	22
*07	217 N	162	-0-	-55	-0-	140 3	22 9	N	20	42
*08	217 N	150	-0-	-67	-0-	135 3	15 9	N	14	56
*09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	201 3	22 9	N	20	76
*10	155 N	144	-0-	-11	-0-	133 3	11 9	N	10	86
*11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	223 3	7 9	N	6	92
*12	217 N	150	-0-	-67	-0-	150 3		N	-0-	92
*01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	252 3	14 9	N	13	105
*02	224 N	144	-0-	-80	-0-	136 3	8 9	N	7	112
*03	155 N	132	-0-	-23	-0-	126 3	6 9	N	5	117
04	240 N	192	-0-	-48	-0-	185 3	7 9	N	6	123

DUNKLIN, STANLEY J.		WELL #: 2		RRCID -> 227086		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10738 - 10982		
*05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-	30
*06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-	30
*07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-	30
*08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-	30
*09	120 N	82	-0-	-38	-0-	82 3		N	-0-	30
*10	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3		N	-0-	30
*11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-	30
*12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-	30
*01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-	30
*02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-	30
*03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	159 3	3 9	N	3	33
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-	33

HEARNE, D.M. GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 227325		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10010 - 10658		
11	450 N	371	-0-	-79	-0-	371 2		N	-0-	91
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-	91
01	434 N	353	-0-	-81	-0-	349 2	4 9	N	4	95
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-			N	-0-	95
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-	95
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-	95

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
SHAW UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 227441		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8795 - 10152				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*05	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1670 3	22 9	Y	20	15 1	27	
*06	1590 N	1442	-0-	-148	-0-	1420 3	22 9	Y	20	28 1	19	
*07	1643 N	1270	-0-	-373	-0-	1258 3	12 9	Y	11	15 1	15	
*08	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1657 3	28 9	Y	25	29 1	11	
*09	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2330 3	17 9	Y	15	14 1	12	
*10	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1941 3	18 9	Y	16		28	
*11	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2129 3	21 9	Y	19	27 1	20	
*12	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2017 3	21 9	Y	19	28 1	11	
*01	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2033 3	20 9	Y	18		29	
*02	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1894 3	19 9	Y	17	29 1	17	
*03	2015 N	1951	-0-	-64	-0-	1932 3	19 9	Y	17	15 1	19	
04	1950 N	1934	-0-	-16	-0-	1916 3	18 9	Y	16	13 1	22	

SHAW UNIT 2		WELL #: 4		RRCID -> 227444		COMPL. DATE 10/29/2006		TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8798 - 10261			
11	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1879 2	21 9	Y	19	27 1	20
12	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2181 2	21 9	Y	19	28 1	11
01	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1652 2	20 9	Y	18		29
02	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2074 2	19 9	Y	17	29 1	17
03	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2141 2	19 9	Y	17	15 1	19
04	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1683 3	18 9	Y	16	13 1	22

SHAW UNIT 3		WELL #: 4		RRCID -> 227471		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8922 - 10252			
11	660 N	578	-0-	-82	-0-	578 2		Y	-0-		-0-
12	589 N	505	-0-	-84	-0-	505 2		Y	-0-		-0-
01	589 N	453	-0-	-136	-0-	453 2		Y	-0-		-0-
02	532 N	444	-0-	-88	-0-	444 2		Y	-0-		-0-
03	496 N	404	-0-	-92	-0-	404 2		Y	-0-		-0-
04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3		Y	-0-		-0-

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 13		RRCID -> 227676		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9117 - 10494			
*05	961 N	586	-0-	-375	-0-	530 3	56 9	Y	51		133
*06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 3		Y	-0-		133
*07	1023 N	837	-0-	-186	-0-	837 3		Y	-0-		133
*08	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1538 3	1 9	Y	1		134
*09	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 3		Y	-0-		134
*10	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 3		Y	-0-	91 1	43
*11	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 3		Y	-0-		43
*12	959 N	959	-0-	-0-	-0-	920 3	39 9	Y	35		78
*01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	929 3	18 9	Y	16		94
*02	1036 N	648	-0-	-388	-0-	647 3	1 9	Y	1		95
*03	961 N	694	-0-	-267	-0-	694 3		Y	-0-		95
04	930 N	724	-0-	-206	-0-	721 3	3 9	Y	3		98

HEMUS-REDGRAVE		WELL #: 5		RRCID -> 228827		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10780 - 11060			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		46

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 8 RRCID -> 229190 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10645 - 10946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	341 N	272	-0-	-69	-0-	272	3			N	-0-			117
*06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-			117
*07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-			117
*08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-			117
*09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-	1	1	116
*10	434 N	403	-0-	-31	-0-	403	3			N	-0-			116
*11	510 N	352	-0-	-158	-0-	350	3	2	9	N	2			118
*12	558 N	441	-0-	-117	-0-	441	3			N	-0-			118
*01	403 N	334	-0-	-69	-0-	333	3	1	9	N	1			119
*02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-			119
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-			119
04	330 N	272	-0-	-58	-0-	271	3	1	9	N	1			120

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 7 RRCID -> 229407 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10647 - 10912

*05	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	3			N	-0-			92
*06	600 N	495	-0-	-105	-0-	495	3			N	-0-			92
*07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-			92
*08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	439	3	11	9	N	10			102
*09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-			102
*10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	542	3	22	9	N	20			122
*11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	471	3	7	9	N	6			128
*12	589 N	414	-0-	-175	-0-	404	3	10	9	N	9			137
*01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	614	3	1	9	N	1			138
*02	448 N	422	-0-	-26	-0-	422	3			N	-0-			138
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	461	2	4	9	N	4			142
04	600 N	433	-0-	-167	-0-	433	3			N	-0-			142

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 15 RRCID -> 230817 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9096 - 10483

*05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-			89
*06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	544	3	1	9	Y	1			90
*07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-			90
*08	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	3			Y	-0-			90
*09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	512	3	35	9	Y	32			122
*10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-	6	1	116
*11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-			116
*12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-			116
*01	403 N	374	-0-	-29	-0-	371	3	3	9	Y	3			119
*02	392 N	391	-0-	-1	-0-	390	3	1	9	Y	1			120
*03	465 N	319	-0-	-146	-0-	319	3			Y	-0-			120
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-			120

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 9 RRCID -> 231774 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10614 - 10864

*05	186 N	171	-0-	-15	-0-	167	3	4	9	N	4			57
*06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	210	3	9	9	N	8			65
*07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	171	3	15	9	N	14			79
*08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-			79
*09	180 N	122	-0-	-58	-0-	116	3	6	9	N	5			84
*10	186 N	108	-0-	-78	-0-	108	3			N	-0-			84
*11	180 N	68	-0-	-112	-0-	68	3			N	-0-			84
*12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-			84
*01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	142	3	1	9	N	1			85
*02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-			85
*03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-			85
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	163	3	1	9	N	1			86

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 12 RRCID -> 231818 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10626 - 10856

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*05		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3	N	-0-			188
*06		409 N	409	-0-	-0-	-0-	407 3	N	2	9	85 1	105
*07		401 N	401	-0-	-0-	-0-	388 3	N	13	9	65 1	52
*08		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3	N	-0-			52
*09		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3	N	-0-			52
*10		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 3	N	-0-			52
*11		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3	N	-0-			52
*12		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3	N	-0-			52
*01		512 N	512	-0-	-0-	-0-	511 3	N	1	9		53
*02		405 N	405	-0-	-0-	-0-	404 3	N	1	9		54
*03		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3	N	-0-			54
04		389 N	389	-0-	-0-	-0-	388 3	N	1	9		55

JAMESON, ANGUS WELL #: 4 RRCID -> 232006 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10240 - 10512

11		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2	N	-0-			105
12		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2	N	-0-			105
01		186 N	156	-0-	-30	-0-	156 2	N	-0-			105
02		196 N	115	-0-	-81	-0-	115 2	N	-0-			105
03		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2	N	-0-			105
04		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-			105

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 232050 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9898 - 10142

*05		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 3	Y	-0-			-0-
*06		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 3	Y	-0-			-0-
*07		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 3	Y	-0-			-0-
*08		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930 3	Y	-0-			-0-
*09		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 3	Y	-0-			-0-
*10		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 3	Y	-0-			-0-
*11		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 3	Y	-0-			-0-
*12		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 3	Y	-0-			-0-
*01		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 3	Y	-0-			-0-
*02		1204 N	1035	-0-	-169	-0-	1035 3	Y	-0-			-0-
*03		1178 N	956	-0-	-222	-0-	956 3	Y	-0-			-0-
04		990 N	772	-0-	-218	-0-	772 3	Y	-0-			-0-

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 8 RRCID -> 232052 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10474 - 10996

*05		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3	N	-0-			25
*06		600 N	549	-0-	-51	-0-	549 3	N	-0-			25
*07		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3	N	-0-			25
*08		651 N	620	-0-	-31	-0-	620 3	N	-0-			25
*09		599 N	599	-0-	-0-	-0-	579 3	N	20	9	18	43
*10		620 N	441	-0-	-179	-0-	441 3	N	-0-			43
*11		600 N	446	-0-	-154	-0-	446 3	N	-0-			43
*12		620 N	403	-0-	-217	-0-	403 3	N	-0-			43
*01		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3	N	-0-			43
*02		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3	N	-0-			43
*03		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3	N	-0-			43
04		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3	N	-0-			43

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038											
ETHERIDGE		WELL #:		3	RRCID ->	232099	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	10385	PERF. 9971 - 10226				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*05	837 N	818	-0-	-19	-0-		818	3			Y	-0-			-0-
*06	958 N	958	-0-	-0-	-0-		958	3			Y	-0-			-0-
*07	868 N	566	-0-	-302	-0-		566	3			Y	-0-			-0-
*08	748 N	748	-0-	-0-	-0-		748	3			Y	-0-			-0-
*09	853 N	853	-0-	-0-	-0-		853	3			Y	-0-			-0-
*10	558 N	547	-0-	-11	-0-		547	3			Y	-0-			-0-
*11	720 N	528	-0-	-192	-0-		528	3			Y	-0-			-0-
*12	744 N	655	-0-	-89	-0-		655	3			Y	-0-			-0-
*01	610 N	610	-0-	-0-	-0-		610	3			Y	-0-			-0-
*02	504 N	395	-0-	-109	-0-		395	3			Y	-0-			-0-
*03	651 N	407	-0-	-244	-0-		407	3			Y	-0-			-0-
04	765 N	765	-0-	-0-	-0-		765	3			Y	-0-			-0-

HEARNE, D.M. GU 1		WELL #:		9	RRCID ->	233031	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	10780	PERF. 9975 - 10594
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55

CHRISTIAN, C. O.		WELL #:		12	RRCID ->	233404	COMPL. DATE	11/23/2006	TOTAL DEPTH	10605	PERF. 9117 - 10498				
*05	31 N	7	-0-	-24	-0-		7	3			Y	-0-			34
*06	30 N	5	-0-	-25	-0-		4	3	1	9	Y	1			35
*07	14 N	14	-0-	-0-	-0-		13	3	1	9	Y	1			36
*08	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	3			Y	-0-			36
*09	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	3			Y	-0-			36
*10	14 N	10	-0-	-4	-0-		10	3			Y	-0-	6	1	30
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	3			Y	-0-			30
*12	21 N	21	-0-	-0-	-0-		21	3			Y	-0-			30
*01	10 N	9	-0-	-1	-0-		8	3	1	9	Y	1			31
*02	10 N	7	-0-	-3	-0-		6	3	1	9	Y	1			32
*03	31 N	24	-0-	-7	-0-		24	3			Y	-0-			32
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-		25	3			Y	-0-			32

RUDMAN UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	233696	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9886 - 10130				
*05	837 N	718	-0-	-119	-0-		718	3			Y	-0-			-0-
*06	780 N	589	-0-	-191	-0-		589	3			Y	-0-			-0-
*07	868 N	489	-0-	-379	-0-		489	3			Y	-0-			-0-
*08	865 N	865	-0-	-0-	-0-		865	3			Y	-0-			-0-
*09	630 N	630	-0-	-0-	-0-		630	3			Y	-0-			-0-
*10	614 N	614	-0-	-0-	-0-		614	3			Y	-0-			-0-
*11	720 N	603	-0-	-117	-0-		603	3			Y	-0-			-0-
*12	651 N	621	-0-	-30	-0-		621	3			Y	-0-			-0-
*01	620 N	597	-0-	-23	-0-		597	3			Y	-0-			-0-
*02	560 N	536	-0-	-24	-0-		536	3			Y	-0-			-0-
*03	620 N	582	-0-	-38	-0-		582	3			Y	-0-			-0-
04	570 N	520	-0-	-50	-0-		520	3			Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 SHAW UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 234506 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8810 - 10216

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*05		2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	-0-	2922	3		Y	-0-				-0-
*06		3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	-0-	3857	3		Y	-0-				-0-
*07		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	-0-	2930	3		Y	-0-				-0-
*08		2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	-0-	2415	3		Y	-0-				-0-
*09		1830 X	1581	-0-	-249	-0-	-0-	1581	3		Y	-0-				-0-
*10		2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	-0-	2500	3		Y	-0-				-0-
*11		2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	-0-	2218	3		Y	-0-				-0-
*12		2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	-0-	2198	3		Y	-0-				-0-
*01		1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	-0-	1930	3		Y	-0-				-0-
*02		1932 X	1815	-0-	-117	-0-	-0-	1815	3		Y	-0-				-0-
*03		2139 N	1636	-0-	-503	-0-	-0-	1636	3		Y	-0-				-0-
04		1860 N	1657	-0-	-203	-0-	-0-	1657	3		Y	-0-				-0-

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 234837 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8838 - 10201

*05		2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	-0-	2746	3		Y	-0-				-0-
*06		2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	-0-	2837	3		Y	-0-				-0-
*07		1984 N	1620	-0-	-364	-0-	-0-	1620	3		Y	-0-				-0-
*08		2356 N	1863	-0-	-493	-0-	-0-	1863	3		Y	-0-				-0-
*09		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	-0-	2503	3		Y	-0-				-0-
*10		2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	-0-	2996	3		Y	-0-				-0-
*11		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	-0-	2576	3		Y	-0-				-0-
*12		2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	-0-	2715	3		Y	-0-				-0-
*01		2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	-0-	2773	3		Y	-0-				-0-
*02		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	-0-	2550	3		Y	-0-				-0-
*03		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	-0-	2547	3		Y	-0-				-0-
*04		2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	-0-	2600	3		Y	-0-				-0-

ARNOLD ESTATE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 235771 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8892 - 10204

*05		1147 N	626	-0-	-521	-0-	-0-	585	3	41	9	Y	37	28	1	50
*06		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	-0-	1141	3	43	9	Y	39	53	1	36
*07		682 N	509	-0-	-173	-0-	-0-	487	3	22	9	Y	20	28	1	28
*08		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	-0-	1591	3	51	9	Y	46	54	1	20
*09		923 N	923	-0-	-0-	-0-	-0-	891	3	32	9	Y	29	27	1	22
*10		728 N	728	-0-	-0-	-0-	-0-	694	3	34	9	Y	31			53
*11		626 N	626	-0-	-0-	-0-	-0-	586	3	40	9	Y	36	51	1	38
*12		620 N	618	-0-	-2	-0-	-0-	579	3	39	9	Y	35	53	1	20
*01		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	-0-	1192	3	39	9	Y	35			55
*02		621 N	621	-0-	-0-	-0-	-0-	587	3	34	9	Y	31	54	1	32
*03		620 N	563	-0-	-57	-0-	-0-	530	3	33	9	Y	30	27	1	35
04		1050 N	520	-0-	-530	-0-	-0-	486	3	34	9	Y	31	24	1	42

JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238021 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9090 - 9270

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				98
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				98
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				98
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				98
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				98
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				98

JAMESON, ANGUS WELL #: 6 RRCID -> 244576 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9122 - 10518

11		0	748	-0-	748	1596	737	2	11	9	N	10				75
12		0	1204	-0-	1204	2800	1191	2	13	9	N	12				87
01		0	1056	-0-	1056	3856	1050	2	6	9	N	5				92
02		2800 N	880	-0-	-1920	1936	849	2	31	9	N	28				120
03		2999 N	1063	-0-	-1936	-0-	1063	2			N	-0-				120
04		1020 N	852	-0-	-168	-0-	849	3	3	9	N	3				123

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
CRATON OPERATING LLC			186717								
GLADNEY GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	086849	COMPL. DATE	12/04/1994	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	9048 - 9940
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0	906	-0-	906	3167	258 1	648 2	N	-0-		65
12	0	-0-	-0-	-0-	3167			N	-0-		65
01	3100 N	1632	-0-	-1468	1699	63 1	1569 2	N	-0-		65
02	2800 N	3176	-0-	376	2075	546 1	2630 2	N	-0-		65
*03	3100 N	3326	-0-	226	2301	604 1	2721 2	N	1		66
						1 9					
*04	3000 N	2147	-0-	-853	1448	494 1	1653 2	N	-0-		66

DORSEY ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	091226	COMPL. DATE	12/23/1980	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	10518 - 10762
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BURTON, BERTHA GU 1		WELL #:	1	RRCID ->	091228	COMPL. DATE	08/17/1980	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10456 - 10730
11	0	679	-0-	679	1389	679 2		Y	-0-		33
12	0	1042	-0-	1042	2431	1042 2		Y	-0-		33
01	0	650	-0-	650	3081	650 2		Y	-0-		33
02	2800 N	375	-0-	-2425	656	375 2		Y	-0-		33
03	1484 N	828	-0-	-656	-0-	827 2	1 9	Y	1	26 1	8
04	630 N	354	-0-	-276	-0-	351 2	3 9	Y	3		11

GLADNEY GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	097656	COMPL. DATE	01/15/1996	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	9079 - 10395
11	0	-0-	-0-	-0-	96			Y	-0-		-0-
12	0	57	-0-	57	153	2 1	55 2	Y	-0-		-0-
01	154 N	1	-0-	-153	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	20	-0-	20	20	11 1	9 2	Y	-0-		-0-

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	099234	COMPL. DATE	04/16/1982	TOTAL DEPTH	10914	PERF.	10532 - 10712
11	0	49	-0-	49	1604	1 1	48 2	Y	-0-		22
12	0	468	-0-	468	2072	1 1	467 2	Y	-0-		22
01	2824 N	752	-0-	-2072	-0-	2 1	750 2	Y	-0-		22
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		Y	-0-		22
03	465 N	178	-0-	-287	-0-	178 2		Y	-0-		22
04	450 N	133	-0-	-317	-0-	133 2		Y	-0-		22

GLADNEY GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	102490	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	10511	PERF.	9212 - 10408
11	0	1772	-0-	1772	3673	138 1	1634 2	N	-0-		10
12	0	1657	-0-	1657	5330	15 1	1622 2	N	18		28
						20 9					
01	3100 N	1702	-0-	-1398	3932	14 1	1688 2	N	-0-		28
02	2800 N	1633	-0-	-1167	2765	1625 2		N	7		35
*03	3100 N	1932	-0-	-1168	1597	1932 2	8 9	N	-0-		35
*04	3000 N	2126	-0-	-874	723	2126 2		N	-0-		35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717															
MCHANAY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102966 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10447 - 10727															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103658 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10623 - 10892															
*09		757 N	757	-0-	-0-	-0-	756	2	1	9	Y	1			30
*10		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-			30
*11		600 N	573	-0-	-27	-0-	573	2			Y	-0-			30
*12		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-			30
*01		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-			30
*02		532 N	413	-0-	-119	-0-	413	2			Y	-0-			30
*03		651 N	589	-0-	-62	-0-	589	2			Y	-0-			30
04		660 N	459	-0-	-201	-0-	459	2			Y	-0-			30

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129557 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10471 - 10752															
11		0	2326	-0-	2326	3328	43	1	2283	2	Y	-0-			22
12		0	1935	-0-	1935	5263	4	1	1931	2	Y	-0-			22
01		3100 N	1656	-0-	-1444	3819	3	1	1653	2	Y	-0-			22
02		2800 N	904	-0-	-1896	1923	904	2			Y	-0-			22
*03		2424 N	501	-0-	-1923	-0-	501	2			Y	-0-			22
04		1590 N	736	-0-	-854	-0-	736	2			Y	-0-			22

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 153265 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF.10416 - 9112															
11		1939 X	1635	-0-	-304	-0-	1341	2	294	9	Y	267			366
12		8091 X	8	-0-	-8083	-0-	8	2			Y	-0-	281	1	85
01		8091 X	-0-	-0-	-8091	-0-					Y	-0-			85
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			85

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 153344 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9422 - 10395															
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYGOOD WELL #: 1 RRCID -> 156289 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9012 - 10422															
11		0	2271	-0-	2271	4330	2264	2	7	9	N	6	1	8	95
12		0	1694	-0-	1694	6024	1681	2	13	9	N	12			107
01		0	1555	-0-	1555	7579	1548	2	7	9	N	6	3	8	110
02		2800 N	1519	-0-	-1281	6298	1498	2	21	9	N	19	3	8	126
03		3100 N	2258	-0-	-842	5456	2240	2	18	9	N	16			142
04		3000 N	1964	-0-	-1036	4420	1954	2	10	9	N	9			151

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717								
WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 156504		COMPL. DATE 10/19/1995		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9082 - 10464		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0	154	-0-	154	154	2	N	-0-		79
12	0	612	-0-	612	612	2	N	-0-		79
01	0	969	-0-	969	1735	2	N	-0-		79
02	2542 N	807	-0-	-1735	-0-	2	N	-0-		79
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		79
04	930 N	609	-0-	-321	-0-	2	N	-0-		79

CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 156922		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8976 - 10930		
11	0	2088	-0-	2088	4351	215 1	1873 2	Y	-0-	25
12	3100 N	1029	-0-	-2071	2280	13 1	1016 2	Y	-0-	25
01	3100 N	1080	-0-	-2020	260	12 1	1066 2	Y	2	27
02	1445 N	1185	-0-	-260	-0-	1185 2		Y	-0-	27
*03	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 2		Y	-0-	27
*04	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2		Y	-0-	27

CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #: 3		RRCID -> 159131		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8982 - 10386		
11	0	1196	-0-	1196	1209	86 1	1109 2	Y	1	70
12	0	596	-0-	596	1805	5 1	577 2	Y	13	83
01	2347 N	542	-0-	-1805	-0-	14 9				
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	4 1	531 2	Y	6	89
*03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	7 9				
*04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	613 2	1 9	Y	1	90
						641 2		Y	-0-	90
						628 2	1 9	Y	1	91

GLADNEY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 161560		COMPL. DATE 12/24/1996		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8998 - 10428		
11	0	2047	-0-	2047	5108	148 1	1899 2	Y	-0-	29
12	0	1578	-0-	1578	6686	13 1	1559 2	Y	5	34
01	3100 N	1574	-0-	-1526	5160	6 9				
02	2800 N	553	-0-	-2247	2913	12 1	1560 2	Y	2	36
*03	3100 N	2176	-0-	-924	1989	2 9				
*04	3000 N	1612	-0-	-1388	601	553 2				
						2175 2	1 9	Y	1	37
						1612 2		Y	-0-	37

GLADNEY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 164533		COMPL. DATE 06/14/1997		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9034 - 10425		
11	0	575	-0-	575	1165	575 2		N	-0-	117
12	0	574	-0-	574	1739	574 2		N	-0-	117
01	2307 N	568	-0-	-1739	-0-	568 2		N	-0-	117
02	532 N	507	-0-	-25	-0-	507 2		N	-0-	117
03	589 N	570	-0-	-19	-0-	570 2		N	-0-	117
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-	117

CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #: 4		RRCID -> 164542		COMPL. DATE 04/13/1997		TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9190 - 10674		
11	0	1454	-0-	1454	3284	270 1	1184 2	Y	-0-	9
12	3100 N	1178	-0-	-1922	1362	29 1	1149 2	Y	-0-	9
01	2508 N	1146	-0-	-1362	-0-	26 1	1120 2	Y	-0-	9
02	1344 N	935	-0-	-409	-0-	310 1	625 2	Y	-0-	9
*03	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	354 1	1109 2	Y	-0-	9
04	1110 N	181	-0-	-929	-0-	60 1	121 2	Y	-0-	9

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK						
CRATON OPERATING LLC		//CONT.//		186717										
CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #:		5	RRCID ->	165476	COMPL. DATE	04/12/1997	TOTAL DEPTH	11110	PERF.	9564 - 11029		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	1328	-0-	1328	2674	212	1	1116	2	Y	-0-			286
12	3100 N	892	-0-	-2208	466	18	1	843	2	Y	28			314
						31	9							
01	1261 N	795	-0-	-466	-0-	15	1	780	2	Y	-0-			314
02	868 N	848	-0-	-20	-0-	285	1	563	2	Y	-0-			314
*03	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	288	1	911	2	Y	-0-			314
*04	963 N	963	-0-	-0-	-0-	320	1	643	2	Y	-0-			314
CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #:		7	RRCID ->	165477	COMPL. DATE	06/05/1997	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9170 - 10627		
11	0	2904	-0-	2904	3267	355	1	2548	2	Y	1			70
12	0	1460	-0-	1460	4727	21	1	1425	2	Y	13			83
						14	9							
01	3100 N	1507	-0-	-1593	3134	20	1	1480	2	Y	6			89
						7	9							
02	2800 N	1617	-0-	-1183	1951	1616	2	1	9	Y	1			90
*03	3100 N	1676	-0-	-1424	527	1676	2			Y	-0-			90
*04	2172 N	1645	-0-	-527	-0-	1644	2	1	9	Y	1			91
CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #:		6	RRCID ->	165896	COMPL. DATE	04/11/1997	TOTAL DEPTH	11282	PERF.	9764 - 11197		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHELTON		WELL #:		2	RRCID ->	167092	COMPL. DATE	12/30/1997	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	9010 - 10358		
11	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			99
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	71	1	28
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			28
02	7980 X	-0-	-0-	-7980	-0-					Y	-0-			28
03	12400 X	-0-	-0-	-12400	-0-					Y	-0-			28
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			28
BURTON, BERTHA GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	169217	COMPL. DATE	05/21/1998	TOTAL DEPTH	10838	PERF.	10722 - 9596		
11	0	166	-0-	166	254	166	2			Y	-0-			28
12	0	251	-0-	251	505	251	2			Y	-0-			28
01	0	176	-0-	176	681	176	2			Y	-0-			28
02	746 N	65	-0-	-681	-0-	65	2			Y	-0-			28
03	248 N	12	-0-	-236	-0-	11	2	1	9	Y	1	22	1	7
04	180 N	31	-0-	-149	-0-	28	2	3	9	Y	3			10
GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	173433	COMPL. DATE	05/24/1999	TOTAL DEPTH	10855	PERF.	10524 - 10716		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717								
GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 178181		COMPL. DATE 05/11/2000		TOTAL DEPTH 10875 PERF.10180 - 10700		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0	26	-0-	26	134	26 2	Y	-0-		22
12	0	109	-0-	109	243	109 2	Y	-0-		22
01	320 N	77	-0-	-243	-0-	77 2	Y	-0-		22
02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2	Y	-0-		22
*03	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 2	Y	-0-		22
04	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 2	Y	-0-		22

MCHANNEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 184693		COMPL. DATE 07/12/2001		TOTAL DEPTH 10735 PERF.10243 - 10596		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		104
12	T. A.	203	-0-	203	203	11 1	Y	3		107
						3 9				
01	T. A.	323	-0-	323	526	15 1	Y	-0-		107
02	742 N	216	-0-	-526	-0-	199 1	Y	-0-		107
*03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	227 1	Y	-0-		107
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	224 1	Y	-0-		107

BURTON, BERTHA GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 196949		COMPL. DATE 08/10/2003		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10546 - 10780		
11	0	755	-0-	755	1978	755 2	Y	-0-		51
12	0	898	-0-	898	2876	898 2	Y	-0-		51
01	0	640	-0-	640	3516	639 2	Y	1		52
02	4618 X	1102	-0-	-3516	-0-	1102 2	Y	-0-		52
03	1209 X	863	-0-	-346	-0-	861 2	Y	2	41 1	13
04	979 X	979	-0-	-0-	-0-	973 2	Y	5		18

BURTON, BERTHA GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 197535		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 10870 PERF.10502 - 10759		
11	0	1309	-0-	1309	3105	1309 2	Y	-0-		51
12	0	1397	-0-	1397	4502	1397 2	Y	-0-		51
01	0	1640	-0-	1640	6142	1639 2	Y	1		52
02	2800 N	1908	-0-	-892	5250	1908 2	Y	-0-		52
03	3100 N	1869	-0-	-1231	4019	1867 2	Y	2	41 1	13
04	3000 N	1899	-0-	-1101	2918	1893 2	Y	5		18

MINOR, L. V. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 199835		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 10952 PERF.10216 - 10764		
*05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	Y	-0-		33
*06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	Y	-0-		33
*07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	Y	-0-		33
*08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	Y	-0-		33
*09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	Y	-0-		33
*10	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 2	Y	-0-		33
*11	150 N	39	-0-	-111	-0-	39 2	Y	-0-		33
*12	93 N	66	-0-	-27	-0-	66 2	Y	-0-		33
*01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	Y	-0-		33
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		33
*03	T. A.	6	-0-	6	6	6 2	Y	-0-		33
04	T. A.	1	-0-	1	7	1 2	Y	-0-		33

BURTON, BERTHA GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 199983		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 10825 PERF.10432 - 10704		
11	0	1017	-0-	1017	2345	1017 2	Y	-0-		19
12	0	959	-0-	959	3304	959 2	Y	-0-		19
01	0	677	-0-	677	3981	677 2	Y	-0-		19
02	2800 N	891	-0-	-1909	2072	891 2	Y	-0-		19
03	3100 N	1569	-0-	-1531	541	1568 2	Y	1	15 1	5
04	2091 N	1550	-0-	-541	-0-	1548 2	Y	2		7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
 BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 201714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10566 - 10768

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0	2458	-0-	2458	3635	2458	2			Y	-0-					19
12		0	1211	-0-	1211	4846	1211	2			Y	-0-					19
01		0	2028	-0-	2028	6874	2028	2			Y	-0-					19
02		2800 N	1083	-0-	-1717	5157	1083	2			Y	-0-					19
03		3100 N	1349	-0-	-1751	3406	1348	2		1 9	Y			15	1		5
04		3000 N	1407	-0-	-1593	1813	1405	2		2 9	Y	2					7

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202401 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10562 - 10785

*05	1891 X	1150	-0-	-741	-0-	1150	2			Y	-0-						76
*06	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-						76
*07	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-						76
*08	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			Y	-0-						76
*09	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			Y	-0-						76
*10	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			Y	-0-						76
*11	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			Y	-0-						76
*12	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			Y	-0-						76
*01	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			Y	-0-						76
*02	2100 N	1927	-0-	-173	-0-	1927	2			Y	-0-						76
*03	2108 N	1836	-0-	-272	-0-	1836	2			Y	-0-						76
04	2190 N	1660	-0-	-530	-0-	1660	2			Y	-0-						76

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202869 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10625 - 10830

*05	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-						15
*06	1800 N	1662	-0-	-138	-0-	1662	2			Y	-0-						15
*07	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-						15
*08	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			Y	-0-						15
*09	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-						15
*10	1767 N	1292	-0-	-475	-0-	1292	2			Y	-0-						15
*11	1620 N	1250	-0-	-370	-0-	1250	2			Y	-0-						15
*12	1364 N	1322	-0-	-42	-0-	1322	2			Y	-0-						15
*01	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			Y	-0-						15
*02	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-						15
*03	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-						15
04	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			Y	-0-						15

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205912 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10838 - 11480

*05	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2			Y	-0-						83
*06	90 N	30	-0-	-60	-0-	30	2			Y	-0-						83
*07	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-						83
*08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-						83
*09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-						83
*10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-						83
*11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-						83
*12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-						83
*01	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-						83
*02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2			Y	-0-						83
*03	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-						83
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-						83

BURTON, BERTHA G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 206432 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10536 - 10794

11		0	668	-0-	668	1687	668	2			Y	-0-					13
12		0	1510	-0-	1510	3197	1510	2			Y	-0-					13
01		0	1214	-0-	1214	4411	1214	2			Y	-0-					13
02		2800 N	1016	-0-	-1784	2627	1016	2			Y	-0-					13
03		3100 N	924	-0-	-2176	451	924	2			Y	-0-		10	1		3
04		1170 N	64	-0-	-1106	-0-	63	2		1 9	Y	1					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717													
MCHANNEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 211089 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10161 - 10767													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
12	502 X	502	-0-	-0-	-0-	30	1	470	2	N	2		59
						2	9						
01	997 X	997	-0-	-0-	-0-	51	1	946	2	N	-0-		59
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	516	1	45	2	N	-0-		59
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	572	1	266	2	N	-0-		59
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	492	1	208	2	N	-0-		59

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 213709 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9000 - 10464													
11	0	2175	-0-	2175	4355	468	1	1707	2	Y	-0-		-0-
12	0	1613	-0-	1613	5968	1613	2			Y	-0-		-0-
01	3100 N	1401	-0-	-1699	4269	37	1	1364	2	Y	-0-		-0-
02	2800 N	1308	-0-	-1492	2777	142	1	1166	2	Y	-0-		-0-
03	3100 N	1508	-0-	-1592	1185	173	1	1335	2	Y	-0-		-0-
*04	2657 N	1472	-0-	-1185	-0-	176	1	1296	2	Y	-0-		-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214067 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9264 - 10739													
11	0	611	-0-	611	1132	136	1	474	2	Y	1		43
						1	9						
12	0	420	-0-	420	1552	414	2	6	9	Y	5		48
01	2020 N	468	-0-	-1552	-0-	13	1	454	2	Y	1		49
						1	9						
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	48	1	435	2	Y	-0-		49
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	53	1	407	2	Y	1		50
						1	9						
*04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	50	1	368	2	Y	-0-		50

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 215804 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9432 - 10408													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MCHANNEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216984 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10316 - 10906													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MCHANNEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218253 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10293 - 10882													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717														
MCHANAY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218334 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10238 - 10832														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218939 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10282 - 10712														
11	0	-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-			13
12	0	147	-0-	147	284	147	2			Y	-0-			13
01	0	-0-	-0-	-0-	284					Y	-0-			13
02	T. A.	235	-0-	235	519	235	2			Y	-0-			13
03	T. A.	110	-0-	110	629	110	2			Y	-0-	10	1	3
04	T. A.	634	-0-	634	1263	633	2	1	9	Y	1			4

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223736 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9108 - 10437														
11	0	822	-0-	822	1841	820	2	2	9	N	2			60
12	0	765	-0-	765	2606	740	2	25	9	N	23			83
01	3100 N	704	-0-	-2396	210	704	2			N	-0-			83
02	946 N	736	-0-	-210	-0-	736	2			N	-0-			83
03	775 N	772	-0-	-3	-0-	770	2	2	9	N	2			85
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-			85

WILSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226455 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10526 - 10856														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NOLEN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226680 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10541 - 10894														
11	0	881	-0-	881	881	58	1	823	2	N	-0-			52
12	0	1501	-0-	1501	2382	12	1	1489	2	N	-0-			52
01	3100 N	796	-0-	-2304	78	796	2			N	-0-			52
02	951 N	873	-0-	-78	-0-	873	2			N	-0-			52
03	1333 N	838	-0-	-495	-0-	838	2			N	-0-			52
04	780 N	547	-0-	-233	-0-	547	2			N	-0-			52

MORGAN ESTATE GU WELL #: 2 RRCID -> 227779 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10650 - 70800														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GALLOWAY GU WELL #: 1 RRCID -> 227868 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10551 - 10894														
11	0	689	-0-	689	1423	31	1	658	2	N	-0-			20
12	0	343	-0-	343	1766	2	1	341	2	N	-0-			20
01	2484 N	718	-0-	-1766	-0-	718	2			N	-0-			20
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-			20
*03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-			20
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-			20

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717										
COLE		WELL #: 1		RRCID -> 228131		COMPL. DATE 11/13/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9354 - 10843				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	0	1339	-0-	1339	2398	84	1	1255	2	Y	-0-	68
12	0	2001	-0-	2001	4399	15	1	1986	2	Y	-0-	68
01	3100 N	225	-0-	-2875	1524	225	2			Y	-0-	68
02	1781 X	257	-0-	-1524	-0-	257	2			Y	-0-	68
03	2015 X	91	-0-	-1924	-0-	91	2			Y	-0-	68
04	1950 X	141	-0-	-1809	-0-	141	2			Y	-0-	68

GALLOWAY GU		WELL #: 2		RRCID -> 229181		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 11012 PERF. N/A				
11	0	1064	-0-	1064	1064	85	1	979	2	N	-0-	89
12	0	1402	-0-	1402	2466	14	1	1388	2	N	-0-	89
01	3100 N	945	-0-	-2155	311	945	2			N	-0-	89
02	1200 N	889	-0-	-311	-0-	889	2			N	-0-	89
03	1147 N	1094	-0-	-53	-0-	1087	2	7	9	N	6	95
*04	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-	95

WILSON GU1		WELL #: 2		RRCID -> 229183		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 10990 PERF. N/A				
11	0	478	-0-	478	478	37	1	441	2	Y	-0-	27
12	921 N	443	-0-	-478	-0-	4	1	439	2	Y	-0-	27
01	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-	27
02	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-	27
*03	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-	27
04	1200 N	1048	-0-	-152	-0-	1048	2			Y	-0-	27

LEFT CENTER		WELL #: 1		RRCID -> 231745		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 11107 PERF.10643 - 10994				
11	0	2088	-0-	2088	2088	139	1	1949	2	Y	-0-	33
12	0	2035	-0-	2035	4123	16	1	2019	2	Y	-0-	33
01	5374 X	1251	-0-	-4123	-0-	1251	2			Y	-0-	33
02	1960 X	1337	-0-	-623	-0-	1337	2			Y	-0-	33
03	2170 X	1461	-0-	-709	-0-	1461	2			Y	-0-	33
04	2100 X	1540	-0-	-560	-0-	1540	2			Y	-0-	33

WILSON GU1		WELL #: 3		RRCID -> 234193		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10604 - 10897				
11	0	804	-0-	804	804	43	1	761	2	N	-0-	70
12	0	576	-0-	576	1380	4	1	572	2	N	-0-	70
01	2512 N	1132	-0-	-1380	-0-	1132	2			N	-0-	70
02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-	70
*03	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-	70
04	1110 N	624	-0-	-486	-0-	624	2			N	-0-	70

GRIFFITH, MARIE GU		WELL #: 1		RRCID -> 234288		COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL DEPTH 10665 PERF.10220 - 10514				
11	0	1895	-0-	1895	1895	577	1	1318	2	Y	-0-	293
12	0	1323	-0-	1323	3218	549	1	705	2	Y	63	356
						69	9					
01	3100 N	1710	-0-	-1390	1828	517	1	1181	2	Y	11	367
						12	9					
02	2800 N	1125	-0-	-1675	153	1118	2	7	9	Y	6	195
*03	1375 N	1222	-0-	-153	-0-	1222	2			Y	-0-	195
04	1650 N	1052	-0-	-598	-0-	1050	2	2	9	Y	2	197

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
 LEDCO WELL #: 1 RRCID -> 235943 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10586 - 10943

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	1691	-0-	1691	1691	75	1	1616	2	N	-0-			49
12	0	2106	-0-	2106	3797	11	1	2095	2	N	-0-			49
01	3100 N	1606	-0-	-1494	2303	1606	2			N	-0-			49
02	2800 N	1312	-0-	-1488	815	1312	2			N	-0-			49
*03	2166 N	1351	-0-	-815	-0-	1351	2			N	-0-			49
04	1560 N	1371	-0-	-189	-0-	1371	2			N	-0-			49

CHILDRESS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 236014 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10573 - 10888

11	0	452	-0-	452	936	34	1	418	2	N	-0-			85
12	1512 N	576	-0-	-936	-0-	5	1	571	2	N	-0-			85
01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-			85
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-			85
*03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-			85
04	600 N	596	-0-	-4	-0-	596	2			N	-0-			85

WILSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 237342 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10574 - 10888

11	0	1388	-0-	1388	1388	63	1	1314	2	N	10			178
						11	9							
12	0	688	-0-	688	2076	4	1	684	2	N	-0-			178
01	3100 N	1103	-0-	-1997	79	1103	2			N	-0-			178
02	1288 N	985	-0-	-303	-0-	985	2			N	-0-			178
*03	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-			178
*04	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-			178

COLE WELL #: 3 RRCID -> 237350 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9250 - 10806

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILSON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 237383 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10538 - 10848

11	0	191	-0-	191	191	16	1	175	2	N	-0-			48
12	0	283	-0-	283	474	3	1	280	2	N	-0-			48
01	568 N	94	-0-	-474	-0-	94	2			N	-0-			48
02	168 N	59	-0-	-109	-0-	59	2			N	-0-			48
03	248 N	109	-0-	-139	-0-	109	2			N	-0-			48
*04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			48

MORGAN ESTATE GU WELL #: 3 RRCID -> 237390 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10738 - 10952

11	0	843	-0-	843	843	843	2			N	-0-			50
12	0	1379	-0-	1379	2222	1379	2			N	-0-			50
01	2953 N	731	-0-	-2222	-0-	731	2			N	-0-			50
02	784 N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-			50
03	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			50
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			50

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
 GLADNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237412 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9204 - 10404

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	67	-0-	67	67	14	1	53	2	N	-0-			150
12	0	34	-0-	34	101	34	2			N	-0-			150
01	101 N	-0-	-0-	-101	-0-					N	-0-			150
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			150
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			150
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			150

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 237419 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9046 - 10404

11	0	132	-0-	132	4728	132	2			N	-0-			48
12	0	27	-0-	27	4755	27	2			N	-0-			48
01	8628 X	3873	-0-	-4755	-0-	3863	2	10	9	N	9			57
02	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	230	1	4055	2	N	-0-			57
*03	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	409	1	5048	2	N	-0-			57
04	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-			57

COLE WELL #: 2 RRCID -> 237904 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10743 - 11074

11	0	734	-0-	734	1239	31	1	703	2	Y	-0-			68
12	0	322	-0-	322	1561	2	1	320	2	Y	-0-			68
01	2292 X	731	-0-	-1561	-0-	731	2			Y	-0-			68
02	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-			68
*03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-			68
*04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-			68

GALLOWAY GU WELL #: 3 RRCID -> 240107 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10256 - 10816

11	0	508	-0-	508	508	37	1	471	2	N	-0-			35
12	0	761	-0-	761	1269	7	1	754	2	N	-0-			35
01	2852 X	228	-0-	-2624	-0-	228	2			N	-0-			35
02	476 N	375	-0-	-101	-0-	375	2			N	-0-			35
*03	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-			35
*04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-			35

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244779 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 9370 - 10842

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	375	-0-	375	375	375	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	257	-0-	257	632	248	2	9	9	N	8			8
02	14B2 EXT	93	-0-	93	725	49	1	44	2	N	-0-			8
03	14B2 EXT	174	-0-	174	899	69	1	105	2	N	-0-			8
04	14B2 EXT	57	-0-	57	956	40	1	17	2	N	-0-			8

GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 244875 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9496 - 10930

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717												
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 245106 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9166 - 10602												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0	1091	-0-	1091	2453	196	1	886	2	Y	8	121
12	3100 N	818	-0-	-2282	171	19	1	793	2	Y	5	126
01	1034 N	863	-0-	-171	-0-	18	1	845	2	Y	-0-	126
02	868 N	756	-0-	-112	-0-	252	1	503	2	Y	1	127
*03	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	253	1	804	2	Y	-0-	127
*04	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	356	1	717	2	Y	-0-	127
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245601 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9054 - 10416												
11	0	3434	-0-	3434	3452	269	1	3155	2	N	9	45
12	0	2916	-0-	2916	6368	27	1	2880	2	N	8	53
01	9209 X	2841	-0-	-6368	-0-	24	1	2817	2	N	-0-	53
02	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-	53
*03	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3272	2	3	9	N	3	56
*04	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-	56
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 245990 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9034 - 10426												
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247055 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 7159 - 10404												
11	0	4066	-0-	4066	4066	530	1	3386	2	N	136	273
12	0	3385	-0-	3385	7451	150	9	3188	2	N	129	231
01	10785 X	3334	-0-	-7451	-0-	55	1	3135	2	N	136	192
02	4788 X	3465	-0-	-1323	-0-	142	9			N	120	312
03	4712 X	3548	-0-	-1164	-0-	49	1	132	9	N	123	268
04	4080 X	3426	-0-	-654	-0-	150	9	135	9	N	-0-	268
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9068 - 10436												
11	0	916	-0-	916	916	153	1	763	2	Y	-0-	1
12	0	481	-0-	481	1397	14	1	459	2	Y	7	8
01	1978 N	581	-0-	-1397	-0-	8	9			Y	-0-	8
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	11	1	570	2	Y	-0-	8
*03	864 N	864	-0-	-0-	-0-	130	1	620	2	Y	-0-	8
*04	929 N	929	-0-	-0-	-0-	160	1	704	2	Y	-0-	8
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 14 RRCID -> 247272 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8992 - 10418												
11	0	1169	-0-	1169	2385	109	1	1060	2	N	-0-	111
12	0	660	-0-	660	3045	7	1	653	2	N	-0-	111
01	3100 N	626	-0-	-2474	571	6	1	620	2	N	-0-	111
02	1258 N	687	-0-	-571	-0-	687	2			N	-0-	111
*03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-	111
*04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-	111

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717														
MANSINGER		WELL #: 1		RRCID -> 248202		COMPL. DATE 02/26/2009		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10600 - 12100								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	836	-0-	836	836	836	2			N	-0-					25
12	0	159	-0-	159	995	159	2			N	-0-					25
01	1219 X	224	-0-	-995	-0-	224	2			N	-0-					25
02	784 N	746	-0-	-38	-0-	746	2			N	-0-					25
*03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					25
*04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					25

CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #: 15		RRCID -> 250259		COMPL. DATE 04/15/2009		TOTAL DEPTH 11132 PERF. 9494 - 10925								
11	0	3181	-0-	3181	6048	695	1	2485	2	Y	1					255
12	0	2281	-0-	2281	8329	2246	2	35	9	Y	32					287
01	3100 N	2413	-0-	-687	7642	66	1	2341	2	Y	5					292
02	9913 X	2271	-0-	-7642	-0-	249	1	2022	2	Y	-0-					292
*03	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	286	1	2277	2	Y	7					299
*04	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	283	1	2081	2	Y	-0-					299

CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #: 11		RRCID -> 251214		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9304 - 10846								
11	0	2301	-0-	2301	5234	424	1	1875	2	Y	2					21
12	3100 N	1602	-0-	-1498	3736	39	1	1563	2	Y	-0-					21
01	0	1679	-0-	1679	5415	36	1	1643	2	Y	-0-					21
02	2800 N	1346	-0-	-1454	3961	435	1	910	2	Y	1					22
03	3100 N	2012	-0-	-1088	2873	478	1	1534	2	Y	-0-					22
*04	3000 N	2031	-0-	-969	1904	674	1	1357	2	Y	-0-					22

CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #: 10		RRCID -> 251215		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9186 - 10572								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSTON, E.C.		WELL #: 1		RRCID -> 252009		COMPL. DATE 07/04/2009		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 12010								
11	0	30	-0-	30	367	30	2			N	-0-					50
12	0	442	-0-	442	809	442	2			N	-0-					50
01	0	71	-0-	71	880	71	2			N	-0-					50
02	896 N	16	-0-	-880	-0-	16	2			N	-0-					50
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					50
*04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					50

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717													
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 27 RRCID -> 255584 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9012 - 10423													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0	3596	-0-	3596	6732		504 1	3092 2	Y	-0-			38
12	9009 X	2277	-0-	-6732	-0-		39 1	2238 2	Y	-0-			38
01	0	2235	-0-	2235	2235		35 1	2197 2	Y	3			41
							3 9						
02	4855 X	2620	-0-	-2235	-0-		2620 2		Y	-0-			41
03	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-		2535 2		Y	-0-			41
*04	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-		2367 2		Y	-0-			41

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 26 RRCID -> 255585 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8982 - 10383													
11	0	385	-0-	385	694		40 1	345 2	Y	-0-			59
12	0	237	-0-	237	931		3 1	234 2	Y	-0-			59
01	0	234	-0-	234	1165		3 1	231 2	Y	-0-			59
02	1422 N	257	-0-	-1165	-0-		257 2		Y	-0-			59
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-		272 2		Y	-0-			59
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-		253 2		Y	-0-			59

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 255852 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10421													
11	0	3267	-0-	3267	3815		277 1	2896 2	Y	85	94 1		120
							94 9						
12	0	2996	-0-	2996	6811		30 1	2881 2	Y	77	90 1		107
							85 9						
01	0	2722	-0-	2722	9533		24 1	2629 2	Y	63	94 1		76
							69 9						
02	11900 X	2367	-0-	-9533	-0-		2308 2	59 9	Y	54			130
03	3100 X	2511	-0-	-589	-0-		2456 2	55 9	Y	50	89 1		91
04	3000 X	1338	-0-	-1662	-0-		1312 2	26 9	Y	24			115

SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 255867 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9014 - 10426													
11	0	332	-0-	332	614		332 2		N	-0-			22
12	0	327	-0-	327	941		327 2		N	-0-			22
01	0	353	-0-	353	1294		353 2		N	-0-			22
02	1584 N	290	-0-	-1294	-0-		16 1	274 2	N	-0-			22
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-		34 1	421 2	N	-0-			22
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-		33 1	473 2	N	-0-			22

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 23 RRCID -> 256465 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9128 - 10448													
11	0	2056	-0-	2056	4368		230 1	1826 2	Y	-0-			19
12	0	914	-0-	914	5282		12 1	902 2	Y	-0-			19
01	0	694	-0-	694	5976		9 1	685 2	Y	-0-			19
02	2800 N	764	-0-	-2036	3940		764 2		Y	-0-			19
03	3100 N	859	-0-	-2241	1699		859 2		Y	-0-			19
04	2528 N	829	-0-	-1699	-0-		829 2		Y	-0-			19

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257200 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9104 - 10461													
11	0	318	-0-	318	828		318 2		Y	-0-			1
12	0	268	-0-	268	1096		260 2	8 9	Y	-0-			8
01	0	372	-0-	372	1468		372 2		Y	-0-			8
02	1870 N	402	-0-	-1468	-0-		68 1	334 2	Y	-0-			8
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-		104 1	456 2	Y	-0-			8
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-		132 1	440 2	Y	-0-			8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717													
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 257248 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 9058 - 10401													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
11	0	2946	-0-	2946	2946		213 1	2721 2		N	11		95
12	5596 X	2650	-0-	-2946	-0-		12 9	2625 2		N	2		97
01	0	2418	-0-	2418	2418		23 1	2400 2		N	-0-		97
02	2800 N	2100	-0-	-700	1718		2 9	3 9		N	3		100
03	3100 N	2082	-0-	-1018	700		2 9	3 9		N	3		103
04	2630 N	1930	-0-	-700	-0-		2	2		N	-0-		103

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257423 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9020 - 10440													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257523 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9268 - 10479													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257771 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9390 - 10621													
11	0	25	-0-	25	57		25 2			Y	-0-		20
12	0	979	-0-	979	1036		979 2			Y	-0-		20
01	0	1376	-0-	1376	2412		1376 2			Y	-0-		20
02	2412 N	-0-	-0-	-2412	-0-					Y	-0-		20
03	992 N	381	-0-	-611	-0-		381 2			Y	-0-		20
04	1140 N	448	-0-	-692	-0-		448 2			Y	-0-		20

RAGLE WELL #: 1H RRCID -> 261098 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11210 - 14300													
11	0	5918	-0-	5918	5918		5910 2	8 9		N	7	7 8	281
12	0	6527	-0-	6527	12445		6527 2			N	-0-		281
01	0	6759	-0-	6759	19204		6759 2			N	-0-		281
02	25378 X	6174	-0-	-19204	-0-		6173 2	1 9		N	1	1 8	281
03	6572 X	6332	-0-	-240	-0-		6332 2			N	-0-		281
04	6540 X	5796	-0-	-744	-0-		5796 2			N	-0-		281

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405													
BARTON, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105583 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10482 - 10661													
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903														
LAIRD C WELL #: 1 RRCID -> 106957 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10478 - 10702														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	757	-0-	757	3145	757	3			Y	-0-			100
12	0	868	-0-	868	4013	868	3			Y	-0-			100
01	3100 N	804	-0-	-2296	1717	791	3	13	9	Y	12	75	1	37
02	2503 N	786	-0-	-1717	-0-	786	3			Y	-0-			37
03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			Y	-0-			37
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			37

ELLIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107431 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10500 - 10754														
11	0	913	-0-	913	4197	31	1	882	3	Y	-0-			168
12	0	863	-0-	863	5060	26	1	836	3	Y	1			169
01	3100 N	925	-0-	-2175	2885	29	1	886	3	Y	9	134	1	44
02	2800 N	791	-0-	-2009	876	150	1	641	3	Y	-0-			44
03	1698 N	822	-0-	-876	-0-	21	1	801	3	Y	-0-			44
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			44

HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 107767 COMPL. DATE 09/23/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10456 - 10695														
11	0	2029	-0-	2029	9748	69	1	1960	3	Y	-0-			47
12	0	2319	-0-	2319	12067	69	1	2250	3	Y	-0-			47
01	3100 N	2244	-0-	-856	11211	71	1	2173	3	Y	-0-	34	1	13
02	2800 N	2005	-0-	-795	10416	380	1	1625	3	Y	-0-			13
03	3100 N	2237	-0-	-863	9553	57	1	2180	3	Y	-0-			13
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	9553					Y	NO RPT			13

LAIRD "C" WELL #: 2 RRCID -> 125896 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10448 - 10655														
11	0	275	-0-	275	1926	275	3			Y	-0-			12
12	0	476	-0-	476	2402	476	3			Y	-0-			12
01	2903 N	501	-0-	-2402	-0-	494	3	7	9	Y	6	9	1	9
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-			9
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-			9
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9

HOWARD "A" WELL #: 3 RRCID -> 125897 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10487 - 10710														
11	0	743	-0-	743	3393	25	1	718	3	Y	-0-			37
12	0	731	-0-	731	4124	22	1	709	3	Y	-0-			37
01	3100 N	808	-0-	-2292	1832	26	1	782	3	Y	-0-	26	1	11
02	2547 N	715	-0-	-1832	-0-	136	1	579	3	Y	-0-			11
03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	19	1	741	3	Y	-0-			11
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11

ELLIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 126500 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10781														
11	0	599	-0-	599	1934	20	1	579	3	Y	-0-			56
12	0	562	-0-	562	2496	17	1	545	3	Y	-0-			56
01	3027 N	531	-0-	-2496	-0-	17	1	503	3	Y	10	45	1	21
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	87	1	373	3	Y	-0-			21
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	14	1	539	3	Y	-0-			21
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK										
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903										
LAIRD "C" WELL #: 3 RRCID -> 129856 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10770										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ELLIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 129896 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10763										
11	0	768	-0-	768	2783	26	1	742	3	67
12	0	809	-0-	809	3592	24	1	785	3	67
01	3100 N	841	-0-	-2259	1333	27	1	814	3	67
02	2073 N	740	-0-	-1333	-0-	140	1	600	3	67
03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	20	1	788	3	67
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					67

HOWARD "A" WELL #: 4 RRCID -> 130213 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9223 - 10246										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ELLIS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 132428 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10740										
11	0	1246	-0-	1246	5639	42	1	1204	3	45
12	0	1325	-0-	1325	6964	40	1	1285	3	45
01	3100 N	1359	-0-	-1741	5223	43	1	1316	3	45
02	2800 N	1196	-0-	-1604	3619	227	1	969	3	45
03	3100 N	1249	-0-	-1851	1768	32	1	1217	3	45
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1768					45

HOWARD "A" WELL #: 5 RRCID -> 132488 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10435 - 10698										
11	0	-0-	-0-	-0-	726					13
12	0	14	-0-	14	740	14	3			13
01	775 N	35	-0-	-740	-0-	1	1	34	3	4
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	68	1	293	3	4
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	8	1	292	3	4
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					4

LAIRD "C" WELL #: 4 RRCID -> 132778 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10578 - 10765										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LAIRD "C" WELL #: 5 RRCID -> 155518 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10654										
11	0	582	-0-	582	2309	582	3			58
12	0	639	-0-	639	2948	639	3			58
01	3100 N	664	-0-	-2436	512	656	3	8	9	22
02	1148 N	636	-0-	-512	-0-	636	3			22
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			22
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					22

OAK HILL (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: RUSK			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
LAIRD "C"															
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED															
//CONT.// 220903															
WELL #: 6 RRCID -> 156149										COMPL. DATE 09/08/1995		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10697			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	0	-0-	-0-	-0-	301					Y	-0-			5	
12	0	-0-	-0-	-0-	301					Y	-0-			5	
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	4	1	1	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1	
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1	

ELLIS ESTATE										WELL #: 6 RRCID -> 156259		COMPL. DATE 10/15/1995		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10792	
11	0	250	-0-	250	872	8	1	242	3	Y	-0-			8	
12	0	244	-0-	244	1116	7	1	237	3	Y	-0-			8	
01	1365 N	249	-0-	-1116	-0-	8	1	241	3	Y	-0-			8	
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	44	1	187	3	Y	-0-			8	
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	7	1	250	3	Y	-0-			8	
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8	

HOWARD "A"										WELL #: 6 RRCID -> 166049		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10550 - 10672	
11	0	2992	-0-	2992	8264	102	1	2890	3	Y	-0-			54	
12	0	3322	-0-	3322	11586	99	1	3223	3	Y	-0-			54	
01	3100 N	2769	-0-	-331	11255	88	1	2680	3	Y	1	39	1	16	
02	2800 N	2052	-0-	-748	10507	389	1	1663	3	Y	-0-			16	
03	3100 N	3516	-0-	416	10923	89	1	3427	3	Y	-0-			16	
04	1530 X NO RPT	-0-	-0-	-1530	9393					Y	NO RPT			16	

HOWARD "A"										WELL #: 7 RRCID -> 169732		COMPL. DATE 07/19/1998		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10590 - 10708	
11	0	928	-0-	928	3990	31	1	897	3	Y	-0-			56	
12	0	873	-0-	873	4863	26	1	847	3	Y	-0-			56	
01	3100 N	1011	-0-	-2089	2774	32	1	979	3	Y	-0-	40	1	16	
02	2800 N	899	-0-	-1901	873	170	1	729	3	Y	-0-			16	
03	1857 N	984	-0-	-873	-0-	25	1	959	3	Y	-0-			16	
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			16	

LAIRD "C"										WELL #: 8 RRCID -> 170523		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10235 - 10275	
11	0	1872	-0-	1872	10150	1872	3			Y	-0-			62	
12	0	1611	-0-	1611	11761	1611	3			Y	-0-			62	
01	13360 X	1599	-0-	-11761	-0-	1591	3	8	9	Y	7	46	1	23	
02	2688 X	1552	-0-	-1136	-0-	1552	3			Y	-0-			23	
03	1922 X	1718	-0-	-204	-0-	1718	3			Y	-0-			23	
04	1860 X NO RPT	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT			23	

ELLIS ESTATE										WELL #: 7 RRCID -> 170601		COMPL. DATE 09/14/1998		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10484 - 10713	
11	T. A.	1464	-0-	1464	3531	50	1	1414	3	Y	-0-			56	
12	T. A.	1409	-0-	1409	4940	42	1	1367	3	Y	-0-			56	
01	T. A.	1168	-0-	1168	6108	37	1	1131	3	Y	-0-			56	
02	T. A.	940	-0-	940	7048	178	1	762	3	Y	-0-			56	
03	T. A.	986	-0-	986	8034	25	1	961	3	Y	-0-			56	
04	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	8034					Y	NO RPT			56	

OAK HILL (COTTON VALLEY)												//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												//CONT.// 220903									
HOWARD "A"												WELL #: 8		RRCID -> 171168		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10462 - 10662	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM							
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE							
11		0	244	-0-	244	1090	8	1	236	3	Y	-0-		15							
12		0	279	-0-	279	1369	8	1	271	3	Y	-0-		15							
01		1714 N	345	-0-	-1369	-0-	11	1	334	3	Y	-0-	11 1	4							
02		258 N	258	-0-	-0-	-0-	49	1	209	3	Y	-0-		4							
03		254 N	254	-0-	-0-	-0-	6	1	248	3	Y	-0-		4							
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		4							

ELLIS ESTATE												WELL #: 8		RRCID -> 172040		COMPL. DATE 12/04/1998		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10508 - 10716	
11		0	580	-0-	580	1736	20	1	560	3	Y	-0-		9							
12		0	600	-0-	600	2336	18	1	582	3	Y	-0-		9							
01		2955 N	619	-0-	-2336	-0-	20	1	599	3	Y	-0-		9							
02		534 N	534	-0-	-0-	-0-	101	1	433	3	Y	-0-		9							
03		602 N	602	-0-	-0-	-0-	15	1	587	3	Y	-0-		9							
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		9							

LAIRD "C"												WELL #: 9H		RRCID -> 283139		COMPL. DATE 08/19/2017		TOTAL DEPTH 10639		PERF.10978 - 17025	
11		23130 X	18638	-0-	-4492	-0-	1073	1	17565	3	N	-0-		32							
12		23560 X	14729	-0-	-8831	-0-	903	1	13753	3	N	66		98							
							73	9													
01		23560 X	333	-0-	-23227	-0-	333	3			N	-0-		98							
02		18816 X	12782	-0-	-6034	-0-	12771	3	11	9	N	10		108							
03		21520 X	21520	-0-	-0-	-0-	21369	3	151	9	N	137		245							
04		18630 X	NO RPT	-0-	-18630	-0-					N	NO RPT		245							

HOWARD A-ELLIS EST (ALLOC)												WELL #: 1H		RRCID -> 284782		COMPL. DATE 05/16/2018		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10882 - 20223	
11		32520 X	32520	-0-	-0-	-0-	1849	1	30671	3	N	-0-		134							
12		31871 X	31871	-0-	-0-	-0-	1593	1	30256	3	N	20		154							
							22	9													
01		33826 X	33826	-0-	-0-	-0-	1796	1	32005	3	N	23		177							
							25	9													
02		31132 X	31132	-0-	-0-	-0-	6421	1	24707	3	N	4	62 1	119							
							4	9													
03		33969 X	33969	-0-	-0-	-0-	1555	1	32414	3	N	-0-		119							
04		120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT		119							

JONES-LINER (ALLOC)												WELL #: 1H		RRCID -> 284857		COMPL. DATE 05/07/2018		TOTAL DEPTH 10813		PERF.11075 - 17409	
11		29010 X	26534	-0-	-2476	-0-	2799	1	23214	3	N	474	534 1	160							
							521	9													
12		29295 X	20877	-0-	-8418	-0-	2154	1	18407	3	N	287	355 1	92							
							316	9													
01		29295 X	28884	-0-	-411	-0-	2995	1	25404	3	N	441	343 1	190							
							485	9													
02		26152 X	23448	-0-	-2704	-0-	2372	1	20678	3	N	362	358 1	194							
							398	9													
03		27404 X	19664	-0-	-7740	-0-	2294	1	17119	3	N	228	347 1	75							
							251	9													
04		26520 X	NO RPT	-0-	-26520	-0-					N	NO RPT		75							

OAK HILL (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JONES-LINER (ALLOC)		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

OAK HILL (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JONES-LINER (ALLOC)		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
		WELL #: 2H		RRCID -> 286070	COMPL. DATE 11/29/2018	TOTAL DEPTH 10833	PERF.11052 - 19324				
11	36720 X	32757	-0-	-3963	-0-	3474 1 465 9	28818 3	N	423	344 1	317
12	37944 X	22643	-0-	-15301	-0-	2348 1 233 9	20062 3	N	212	349 1	180
01	37944 X	30808	-0-	-7136	-0-	3199 1 479 9	27130 3	N	435	342 1	273
02	33152 X	26028	-0-	-7124	-0-	2642 1 347 9	23039 3	N	315	353 1	235
03	33914 X	22590	-0-	-11324	-0-	2621 1 414 9	19555 3	N	376	534 1	77
04	32760 X	NO RPT	-0-	-32760	-0-			N	NO RPT		77

ENPOWER RESOURCES INC. BALDWIN HEIRS CV		252992 WELL #: 1		RRCID -> 230844	COMPL. DATE 09/06/2007	TOTAL DEPTH 10074	PERF. 9716 - 9899				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FAULCONER ENERGY, LLC GILLIAM UNIT		263648 WELL #: 1		RRCID -> 078595	COMPL. DATE 08/31/1978	TOTAL DEPTH 10529	PERF.10284 - 10426				
11	0	773	-0-	773	1629	773 2		Y	-0-		15
12	0	814	-0-	814	2443	24 1	790 2	Y	-0-		15
01	0	804	-0-	804	3247	804 2		Y	-0-		15
02	2800 N	759	-0-	-2041	1206	23 1	736 2	Y	-0-		15
03	2054 N	848	-0-	-1206	-0-	26 1	822 2	Y	-0-		15
04	817 N	817	-0-	-0-	-0-	25 1	792 2	Y	-0-		15

FREEMAN, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 082609	COMPL. DATE 02/01/1979	TOTAL DEPTH 10586	PERF.10322 - 10543				
11	0	894	-0-	894	1880	32 1	862 2	Y	-0-		67
12	0	1070	-0-	1070	2950	37 1	1033 2	Y	-0-		67
01	0	815	-0-	815	3765	28 1	787 2	Y	-0-		67
02	2800 N	927	-0-	-1873	1892	29 1	898 2	Y	-0-		67
03	3011 N	1119	-0-	-1892	-0-	33 1	1086 2	Y	-0-		67
04	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	31 1	1249 2	Y	-0-		67

HEARNE, D.M. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 086579	COMPL. DATE 08/03/1979	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9022 - 10693				
11	0	305	-0-	305	807	19 1	286 2	Y	-0-		2
12	0	687	-0-	687	1494	30 1	657 2	Y	-0-		2
01	0	626	-0-	626	2120	37 1	589 2	Y	-0-		2
02	2430 N	310	-0-	-2120	-0-	23 1	287 2	Y	-0-		2
03	682 N	384	-0-	-298	-0-	21 1	363 2	Y	-0-		2
*04	600 N	290	-0-	-310	-0-	18 1 2 9	270 2	Y	2		4

GREGORY, A.G. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 086580	COMPL. DATE 10/19/1979	TOTAL DEPTH 10750	PERF.10138 - 10562				
11	0	665	-0-	665	1120	41 1	624 2	Y	-0-		-0-
12	0	1148	-0-	1148	2268	50 1	1098 2	Y	-0-		-0-
01	0	838	-0-	838	3106	50 1	788 2	Y	-0-		-0-
02	2800 N	629	-0-	-2171	935	47 1	582 2	Y	-0-		-0-
03	1685 N	750	-0-	-935	-0-	41 1	709 2	Y	-0-		-0-
*04	780 N	613	-0-	-167	-0-	38 1	575 2	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 PEARSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 087342 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10310 - 10539

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	1308	-0-	1308	2716	1308	2		Y	-0-			-0-
12	0	1504	-0-	1504	4220	49	1	1455	2	Y			-0-
01	0	1360	-0-	1360	5580	1360	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	1219	-0-	-1581	3999	39	1	1180	2	Y			-0-
03	3100 N	1376	-0-	-1724	2275	44	1	1332	2	Y			-0-
04	3000 N	1341	-0-	-1659	616	48	1	1293	2	Y			-0-

TOON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 087540 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9764 - 10540

11	0	93	-0-	93	217	6	1	87	2	Y			-0-
12	0	122	-0-	122	339	5	1	117	2	Y			-0-
01	0	179	-0-	179	518	11	1	168	2	Y			-0-
02	627 N	109	-0-	-518	-0-	8	1	101	2	Y			-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	Y			-0-
*04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	2	Y			-0-

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088852 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9190 - 9430

11	0	530	-0-	530	959	16	1	514	2	N			42
12	0	935	-0-	935	1894	28	1	905	2	N	2	8	42
01	0	467	-0-	467	2361	2	9						
02	2800 N	552	-0-	-2248	113	14	1	453	2	N			42
03	457 N	344	-0-	-113	-0-	17	1	535	2	N			42
*04	420 N	306	-0-	-114	-0-	10	1	334	2	N			42
						9	1	297	2	N	-0-	17 7	25

LAIRD, MAUDE WELL #: 2 RRCID -> 097407 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10632 PERF. 9256 - 10515

11	0	462	-0-	462	1042	14	1	448	2	Y			15
12	0	568	-0-	568	1610	17	1	551	2	Y			15
01	0	408	-0-	408	2018	12	1	396	2	Y			15
02	2800 N	809	-0-	-1991	27	24	1	785	2	Y			15
03	1021 N	994	-0-	-27	-0-	30	1	964	2	Y			15
04	941 N	941	-0-	-0-	-0-	28	1	913	2	Y			15

HENDERSON -E- WELL #: 1 RRCID -> 097652 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10203 - 10620

11	0	146	-0-	146	329	3	1	143	2	Y			-0-
12	0	98	-0-	98	427	6	1	92	2	Y			-0-
01	0	197	-0-	197	624	6	1	191	2	Y			-0-
02	806 N	182	-0-	-624	-0-	7	1	175	2	Y			-0-
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	6	1	186	2	Y			-0-
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	6	1	170	2	Y			-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 098603 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10650 - 10789

11	0	1452	-0-	1452	2935	91	1	1283	2	Y	71	33 1	1 8	70
						78	9							
12	0	1486	-0-	1486	4421	98	1	1309	2	Y	72	104 1	1 8	37
						79	9							
01	0	1478	-0-	1478	5899	92	1	1329	2	Y	52	33 1	1 8	55
						57	9							
02	2800 N	1306	-0-	-1494	4405	81	1	1172	2	Y	48	30 1	1 8	72
						53	9							
03	3100 N	1696	-0-	-1404	3001	103	1	1506	2	Y	79	91 1		60
						87	9							
04	3000 N	1674	-0-	-1326	1675	113	1	1488	2	Y	66	59 1		67
						73	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648												
MCDAVID, J. W. UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 098844		COMPL. DATE 04/13/1982			TOTAL DEPTH 11010 PERF.10617 - 10946					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	1287	-0-	1287	2181	85	1	1202	2	Y	-0-			-0-
12	0	1033	-0-	1033	3214	72	1	961	2	Y	-0-			-0-
01	0	1117	-0-	1117	4331	72	1	1045	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	1008	-0-	-1792	2539	65	1	943	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1137	-0-	-1963	576	73	1	1064	2	Y	-0-			-0-
04	1595 N	1019	-0-	-576	-0-	72	1	947	2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS		WELL #: 1A		RRCID -> 100031		COMPL. DATE 06/08/1982			TOTAL DEPTH 10945 PERF.10579 - 10872					
11	0	908	-0-	908	2029	60	1	848	2	Y	-0-			-0-
12	0	1017	-0-	1017	3046	71	1	946	2	Y	-0-			-0-
01	0	955	-0-	955	4001	62	1	893	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	886	-0-	-1914	2087	57	1	829	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1047	-0-	-2053	34	67	1	980	2	Y	-0-			-0-
04	930 N	871	-0-	-59	-0-	62	1	809	2	Y	-0-			-0-

HENDERSON "E"		WELL #: 2		RRCID -> 106841		COMPL. DATE 05/30/1983			TOTAL DEPTH 10860 PERF.10464 - 10510					
11	0	996	-0-	996	2250	20	1	976	2	Y	-0-			-0-
12	0	906	-0-	906	3156	55	1	851	2	Y	-0-			-0-
01	0	887	-0-	887	4043	25	1	862	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	804	-0-	-1996	2047	31	1	773	2	Y	-0-			-0-
03	2817 N	770	-0-	-2047	-0-	24	1	746	2	Y	-0-			-0-
04	870 N	802	-0-	-68	-0-	26	1	776	2	Y	-0-			-0-

COLLIER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 108500		COMPL. DATE 11/27/1983			TOTAL DEPTH 10645 PERF.10398 - 10564					
11	0	1548	-0-	1548	2810	88	1	1460	2	Y	-0-			7
12	0	1150	-0-	1150	3960	64	1	1069	2	Y	15	2 8		20
						17	9							
01	0	1208	-0-	1208	5168	68	1	1140	2	Y	-0-			20
02	2800 N	1174	-0-	-1626	3542	66	1	1108	2	Y	-0-			20
03	3100 N	1453	-0-	-1647	1895	82	1	1371	2	Y	-0-			20
04	3000 N	1406	-0-	-1594	301	80	1	1326	2	Y	-0-			20

BIRDSONG GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 114152		COMPL. DATE 09/12/1992			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9284 - 10012					
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	8	1	273	2	Y	-0-			12
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	10	1	335	2	Y	-0-			12
01	310 N	293	-0-	-17	-0-	8	1	283	2	Y	2			14
						2	9							
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	9	1	314	2	Y	-0-			14
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	10	1	347	2	Y	-0-			14
*04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	10	1	327	2	Y	-0-	4 7		10

GREGORY, A.G. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 119397		COMPL. DATE 09/28/1985			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10273 - 10573					
11	0	2743	-0-	2743	5792	170	1	2573	2	Y	-0-			-0-
12	0	3136	-0-	3136	8928	137	1	2999	2	Y	-0-			-0-
01	0	3223	-0-	3223	12151	191	1	3032	2	Y	-0-			-0-
02	14824 X	2673	-0-	-12151	-0-	202	1	2471	2	Y	-0-			-0-
03	3131 X	2892	-0-	-239	-0-	159	1	2733	2	Y	-0-			-0-
*04	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	200	1	3071	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
TOON GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 121289		COMPL. DATE 08/29/1986		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10287 - 10563			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
11	0	1156	-0-	1156	2572	72	1	1084	2	Y	-0-
12	0	1294	-0-	1294	3866	57	1	1237	2	Y	-0-
01	0	988	-0-	988	4854	59	1	929	2	Y	-0-
02	2800 N	1255	-0-	-1545	3309	95	1	1160	2	Y	-0-
03	3100 N	1823	-0-	-1277	2032	100	1	1723	2	Y	-0-
*04	3000 N	1531	-0-	-1469	563	94	1	1437	2	Y	-0-

HENDERSON "E"		WELL #: 3		RRCID -> 133782		COMPL. DATE 01/09/1990		TOTAL DEPTH 10851 PERF.10449 - 10703			
11	0	909	-0-	909	2063	19	1	890	2	Y	-0-
12	0	782	-0-	782	2845	48	1	734	2	Y	-0-
01	0	799	-0-	799	3644	23	1	776	2	Y	-0-
02	2800 N	1225	-0-	-1575	2069	48	1	1177	2	Y	-0-
03	3100 N	1199	-0-	-1901	168	39	1	1160	2	Y	-0-
04	1026 N	858	-0-	-168	-0-	29	1	829	2	Y	-0-

HENDERSON "E"		WELL #: 4		RRCID -> 135340		COMPL. DATE 03/12/1990		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10813			
11	0	639	-0-	639	1426	13	1	626	2	Y	-0-
12	0	672	-0-	672	2098	41	1	631	2	Y	-0-
01	0	637	-0-	637	2735	18	1	619	2	Y	-0-
02	2800 N	788	-0-	-2012	723	30	1	758	2	Y	-0-
03	2285 N	1562	-0-	-723	-0-	49	1	1513	2	Y	-0-
04	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	61	1	1791	2	Y	-0-

HUBBARD GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 142452		COMPL. DATE 08/31/1992		TOTAL DEPTH 10960 PERF.10501 - 10726			
11	0	908	-0-	908	1792	60	1	848	2	Y	-0-
12	0	856	-0-	856	2648	60	1	796	2	Y	-0-
01	0	907	-0-	907	3555	59	1	848	2	Y	-0-
02	2800 N	775	-0-	-2025	1530	50	1	725	2	Y	-0-
03	2395 N	865	-0-	-1530	-0-	55	1	810	2	Y	-0-
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	58	1	763	2	Y	-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 142727		COMPL. DATE 08/25/1992		TOTAL DEPTH 10990 PERF.10534 - 10743			
11	0	881	-0-	881	1777	58	1	823	2	Y	-0-
12	0	864	-0-	864	2641	60	1	804	2	Y	-0-
01	0	860	-0-	860	3501	56	1	804	2	Y	-0-
02	2800 N	752	-0-	-2048	1453	49	1	703	2	Y	-0-
03	2246 N	793	-0-	-1453	-0-	51	1	742	2	Y	-0-
04	840 N	759	-0-	-81	-0-	54	1	705	2	Y	-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 142728		COMPL. DATE 09/02/1992		TOTAL DEPTH 11059 PERF.10610 - 10928			
11	0	1922	-0-	1922	4398	127	1	1795	2	Y	-0-
12	0	2190	-0-	2190	6588	153	1	2037	2	Y	-0-
01	0	2184	-0-	2184	8772	142	1	2042	2	Y	-0-
02	2800 N	1885	-0-	-915	7857	122	1	1763	2	Y	-0-
03	3100 N	2458	-0-	-642	7215	157	1	2301	2	Y	-0-
04	3000 N	2334	-0-	-666	6549	165	1	2169	2	Y	-0-

HUBBARD GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 142834		COMPL. DATE 10/03/1992		TOTAL DEPTH 10975 PERF.10541 - 10744			
11	0	2053	-0-	2053	4350	135	1	1918	2	Y	-0-
12	0	1828	-0-	1828	6178	127	1	1701	2	Y	-0-
01	0	1950	-0-	1950	8128	126	1	1824	2	Y	-0-
02	2800 N	967	-0-	-1833	6295	62	1	905	2	Y	-0-
03	3100 N	2737	-0-	-363	5932	175	1	2562	2	Y	-0-
04	3000 N	1981	-0-	-1019	4913	140	1	1841	2	Y	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 144710 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10668 - 10985												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0	1582	-0-	1582	3115	104	1	1478	2	Y	-0-
12		0	1570	-0-	1570	4685	109	1	1461	2	Y	-0-
01		0	1444	-0-	1444	6129	94	1	1350	2	Y	-0-
02		2800 N	1517	-0-	-1283	4846	98	1	1419	2	Y	-0-
03		3100 N	1658	-0-	-1442	3404	106	1	1552	2	Y	-0-
04		3000 N	1115	-0-	-1885	1519	79	1	1036	2	Y	-0-

GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149084 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10266 - 10372												
11		0	1110	-0-	1110	2289	1110	2		Y	-0-	-0-
12		0	1234	-0-	1234	3523	37	1	1197	2	Y	-0-
01		0	1157	-0-	1157	4680	1157	2		Y	-0-	-0-
02		2800 N	1066	-0-	-1734	2946	32	1	1034	2	Y	-0-
03		3100 N	1148	-0-	-1952	994	35	1	1113	2	Y	-0-
04		2101 N	1107	-0-	-994	-0-	32	1	1075	2	Y	-0-

LEVERETT WELL #: 1 RRCID -> 149752 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10724 - 11027												
11		0	568	-0-	568	2096	37	1	531	2	Y	-0-
12		0	822	-0-	822	2918	57	1	765	2	Y	-0-
01		0	1239	-0-	1239	4157	80	1	1159	2	Y	-0-
02		2800 N	1773	-0-	-1027	3130	114	1	1659	2	Y	-0-
03		3100 N	2513	-0-	-587	2543	161	1	2352	2	Y	-0-
04		3000 N	1808	-0-	-1192	1351	128	1	1680	2	Y	-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152912 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10384 - 10620												
11		0	224	-0-	224	695	14	1	210	2	Y	-0-
12		0	281	-0-	281	976	12	1	269	2	Y	-0-
01		0	454	-0-	454	1430	27	1	427	2	Y	-0-
02		2227 N	797	-0-	-1430	-0-	60	1	737	2	Y	-0-
03		457 N	457	-0-	-0-	-0-	25	1	432	2	Y	-0-
*04		510 N	510	-0-	-0-	-0-	31	1	479	2	Y	-0-

TOON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152951 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10295 - 10526												
11		0	145	-0-	145	770	9	1	136	2	Y	-0-
12		0	132	-0-	132	902	6	1	126	2	Y	-0-
01		0	542	-0-	542	1444	32	1	510	2	Y	-0-
02		1857 N	413	-0-	-1444	-0-	31	1	382	2	Y	-0-
03		663 N	663	-0-	-0-	-0-	36	1	627	2	Y	-0-
*04		561 N	561	-0-	-0-	-0-	34	1	526	2	Y	-0-

TOON GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 152952 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10796 - 11017												
11		0	435	-0-	435	711	27	1	408	2	Y	-0-
12		0	263	-0-	263	974	12	1	251	2	Y	-0-
01		0	321	-0-	321	1295	19	1	302	2	Y	-0-
02		1562 N	267	-0-	-1295	-0-	20	1	247	2	Y	-0-
03		404 N	404	-0-	-0-	-0-	22	1	382	2	Y	-0-
*04		301 N	301	-0-	-0-	-0-	18	1	283	2	Y	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 COLLIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153729 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9102 - 10538

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	0	2077	-0-	2077	3801	118	1	1959	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	0	1554	-0-	1554	5355	88	1	1466	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	0	1333	-0-	1333	6688	75	1	1258	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	1386	-0-	-1414	5274	78	1	1308	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	2342	-0-	-758	4516	133	1	2209	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	3000 N	1388	-0-	-1612	2904	79	1	1309	2	Y	-0-	-0-	-0-

FREEMAN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 154780 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10345 - 10592

11	0	1019	-0-	1019	2332	36	1	983	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	0	809	-0-	809	3141	28	1	781	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	0	913	-0-	913	4054	32	1	881	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	1257	-0-	-1543	2511	39	1	1218	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	1674	-0-	-1426	1085	50	1	1624	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2641 N	1556	-0-	-1085	-0-	49	1	1507	2	Y	-0-	-0-	-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 154847 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10360 - 10578

11	0	83	-0-	83	219	5	1	78	2	Y	-0-	-0-	1
12	0	43	-0-	43	262	2	1	41	2	Y	-0-	-0-	1
01	0	218	-0-	218	480	13	1	205	2	Y	-0-	-0-	1
02	574 N	94	-0-	-480	-0-	7	1	87	2	Y	-0-	-0-	1
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	19	1	327	2	Y	-0-	-0-	1
*04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	17	1	253	2	Y	-0-	-0-	4
						3	9						

PEARSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 154934 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10311 - 10548

11	0	2833	-0-	2833	5615	2833	2			Y	-0-	-0-	-0-
12	0	2816	-0-	2816	8431	92	1	2724	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	0	2534	-0-	2534	10965	2534	2			Y	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	2263	-0-	-537	10428	73	1	2190	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	2400	-0-	-700	9728	77	1	2323	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	3000 N	2271	-0-	-729	8999	39	1	2232	2	Y	-0-	-0-	-0-

HENDERSON "E" WELL #: 5 RRCID -> 155921 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10474 - 10702

11	0	1158	-0-	1158	2801	24	1	1134	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	0	559	-0-	559	3360	34	1	525	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	0	562	-0-	562	3922	16	1	546	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	666	-0-	-2134	1788	26	1	640	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	2985 N	1197	-0-	-1788	-0-	39	1	1158	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	72	1	2073	2	Y	-0-	-0-	-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 161941 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10505 - 10699

11	0	717	-0-	717	1374	47	1	670	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	0	706	-0-	706	2080	49	1	657	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	0	693	-0-	693	2773	45	1	648	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	591	-0-	-2209	564	38	1	553	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1203 N	639	-0-	-564	-0-	41	1	598	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	660 N	633	-0-	-27	-0-	45	1	588	2	Y	-0-	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
COLLIER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	162680	COMPL. DATE	05/07/2015	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9054 - 10514	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	649	-0-	649	1209		37 1	612 2	Y	-0-			28
12	0	908	-0-	908	2117		48 1	807 2	Y	48			76
							53 9						
01	0	272	-0-	272	2389		15 1	257 2	Y	-0-			76
02	2456 N	67	-0-	-2389	-0-		4 1	63 2	Y	-0-			76
03	31 N	13	-0-	-18	-0-		1 1	12 2	Y	-0-			76
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-		8 1	136 2	Y	-0-			76

CHILDRESS		WELL #:		5A	RRCID ->	163092	COMPL. DATE	03/19/1997	TOTAL DEPTH	10945	PERF.	10563 - 10661	
11	0	1081	-0-	1081	2324		71 1	1010 2	Y	-0-			-0-
12	0	1247	-0-	1247	3571		87 1	1160 2	Y	-0-			-0-
01	0	1189	-0-	1189	4760		77 1	1112 2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	1083	-0-	-1717	3043		70 1	1013 2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	819	-0-	-2281	762		52 1	767 2	Y	-0-			-0-
04	2047 N	1285	-0-	-762	-0-		91 1	1194 2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS		WELL #:		7A	RRCID ->	163093	COMPL. DATE	04/15/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10634 - 10830	
11	0	962	-0-	962	1873		63 1	899 2	Y	-0-			-0-
12	0	1058	-0-	1058	2931		74 1	984 2	Y	-0-			-0-
01	0	1228	-0-	1228	4159		80 1	1148 2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	1749	-0-	-1051	3108		113 1	1636 2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1893	-0-	-1207	1901		121 1	1772 2	Y	-0-			-0-
04	2761 N	860	-0-	-1901	-0-		61 1	799 2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS		WELL #:		6A	RRCID ->	163132	COMPL. DATE	05/07/1997	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10589 - 10682	
11	0	937	-0-	937	1883		62 1	875 2	Y	-0-			-0-
12	0	1002	-0-	1002	2885		70 1	932 2	Y	-0-			-0-
01	0	917	-0-	917	3802		59 1	858 2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	836	-0-	-1964	1838		54 1	782 2	Y	-0-			-0-
03	2715 N	877	-0-	-1838	-0-		56 1	821 2	Y	-0-			-0-
04	900 N	800	-0-	-100	-0-		57 1	743 2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2		WELL #:		6	RRCID ->	163494	COMPL. DATE	05/22/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10528 - 10623	
11	0	2102	-0-	2102	4383		139 1	1963 2	Y	-0-			-0-
12	0	2496	-0-	2496	6879		174 1	2322 2	Y	-0-			-0-
01	0	2458	-0-	2458	9337		159 1	2299 2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	2174	-0-	-626	8711		140 1	2034 2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1965	-0-	-1135	7576		126 1	1839 2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	2410	-0-	-590	6986		170 1	2240 2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS		WELL #:		8A	RRCID ->	164503	COMPL. DATE	07/03/1997	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10564 - 10664	
11	0	-0-	-0-	-0-	92				Y	-0-	2 1		15
12	0	-0-	-0-	-0-	92				Y	-0-	1 1		14
01	0	1204	-0-	1204	1296		75 1	1089 2	Y	36	14 1		36
							40 9						
02	2420 N	1124	-0-	-1296	-0-		69 1	1007 2	Y	44	23 1	1 8	56
							48 9						
03	982 N	982	-0-	-0-	-0-		58 1	843 2	Y	74	80 1		50
							81 9						
04	1080 N	1064	-0-	-16	-0-		71 1	928 2	Y	59	53 1		56
							65 9						

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
HUBBARD GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 165167 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10620 - 10736														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	48	-0-	48	95	3	1	44	2	Y	1			1
12	0	39	-0-	39	134	1	9	35	2	Y	1	1	1	1
01	0	52	-0-	52	186	1	9	47	2	Y	2	2	1	1
02	235 N	49	-0-	-186	-0-	3	1	46	2	Y	-0-			1
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-			1
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			1

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 165170 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10590 - 10684														
11	0	1599	-0-	1599	3076	98	1	1394	2	Y	97	41	1	95
12	0	1617	-0-	1617	4693	107	9	1407	2	Y	95	139	1	50
01	0	1611	-0-	1611	6304	105	9	1433	2	Y	72	45	1	76
02	2800 N	1225	-0-	-1575	4729	99	9	1079	2	Y	65	41	1	99
03	3100 N	1581	-0-	-1519	3210	79	9	1370	2	Y	106	123	1	82
04	3000 N	1466	-0-	-1534	1676	74	1	1271	2	Y	89	80	1	91
						72	9							
						94	1							
						117	9							
						97	1							
						98	9							

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 165532 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10894														
11	0	1883	-0-	1883	3766	124	1	1759	2	Y	-0-			-0-
12	0	1951	-0-	1951	5717	136	1	1815	2	Y	-0-			-0-
01	0	1282	-0-	1282	6999	83	1	1199	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	1601	-0-	-1199	5800	103	1	1498	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	2212	-0-	-888	4912	142	1	2070	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	2050	-0-	-950	3962	145	1	1905	2	Y	-0-			-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 165800 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10750														
11	0	1922	-0-	1922	3708	127	1	1795	2	Y	-0-			-0-
12	0	1998	-0-	1998	5706	139	1	1859	2	Y	-0-			-0-
01	0	1981	-0-	1981	7687	128	1	1853	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	1869	-0-	-931	6756	121	1	1748	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1869	-0-	-1231	5525	120	1	1749	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	1845	-0-	-1155	4370	130	1	1715	2	Y	-0-			-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 166119 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10483 - 10590														
11	0	1662	-0-	1662	2311	110	1	1552	2	Y	-0-			-0-
12	0	2666	-0-	2666	4977	186	1	2480	2	Y	-0-			-0-
01	0	2323	-0-	2323	7300	151	1	2172	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	2261	-0-	-539	6761	146	1	2115	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1998	-0-	-1102	5659	128	1	1870	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	1624	-0-	-1376	4283	115	1	1509	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
CHILDRESS GAS UNIT 2		WELL #: 7		RRCID -> 167106		COMPL. DATE 12/07/1997			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10452 - 10969			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
11	0	724	-0-	724	1446	39	1	557	2	Y	116	53 1 2 8 125
12	0	922	-0-	922	2368	128	9	739	2	Y	116	168 1 2 8 71
01	0	715	-0-	715	3083	40	1	583	2	Y	84	53 1 1 8 101
02	2800 N	634	-0-	-2166	917	92	9	514	2	Y	77	49 1 1 8 128
03	1813 N	896	-0-	-917	-0-	48	1	708	2	Y	127	147 1 108
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	140	9	586	2	Y	106	95 1 119
						117	9					

MCDAVID, J.W. UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 167289		COMPL. DATE 01/06/1998			TOTAL DEPTH 11040 PERF.10610 - 10812			
11	0	1043	-0-	1043	2071	69	1	974	2	Y	-0-	-0-
12	0	1029	-0-	1029	3100	72	1	957	2	Y	-0-	-0-
01	0	988	-0-	988	4088	64	1	924	2	Y	-0-	-0-
02	2800 N	875	-0-	-1925	2163	56	1	819	2	Y	-0-	-0-
03	2970 N	807	-0-	-2163	-0-	52	1	755	2	Y	-0-	-0-
04	660 N	478	-0-	-182	-0-	34	1	444	2	Y	-0-	-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 167378		COMPL. DATE 02/09/1998			TOTAL DEPTH 11062 PERF.10639 - 10948			
11	0	1093	-0-	1093	2343	72	1	1021	2	Y	-0-	-0-
12	0	959	-0-	959	3302	67	1	892	2	Y	-0-	-0-
01	0	1232	-0-	1232	4534	80	1	1152	2	Y	-0-	-0-
02	2800 N	919	-0-	-1881	2653	59	1	860	2	Y	-0-	-0-
03	3100 N	1002	-0-	-2098	555	64	1	938	2	Y	-0-	-0-
04	1622 N	1067	-0-	-555	-0-	75	1	992	2	Y	-0-	-0-

HENDERSON "E"		WELL #: 6		RRCID -> 168050		COMPL. DATE 06/01/2006			TOTAL DEPTH 10831 PERF.10173 - 10636			
11	0	251	-0-	251	586	5	1	246	2	Y	-0-	-0-
12	0	238	-0-	238	824	15	1	223	2	Y	-0-	-0-
01	0	256	-0-	256	1080	8	1	248	2	Y	-0-	-0-
02	1303 N	223	-0-	-1080	-0-	10	1	213	2	Y	-0-	-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	9	1	250	2	Y	-0-	-0-
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	9	1	240	2	Y	-0-	-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 168174		COMPL. DATE 10/05/2011			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984			
11	0	2151	-0-	2151	4316	142	1	2009	2	Y	-0-	-0-
12	0	2142	-0-	2142	6458	149	1	1993	2	Y	-0-	-0-
01	0	2223	-0-	2223	8681	144	1	2079	2	Y	-0-	-0-
02	2800 N	1854	-0-	-946	7735	120	1	1734	2	Y	-0-	-0-
03	3100 N	1937	-0-	-1163	6572	124	1	1813	2	Y	-0-	-0-
04	3000 N	2161	-0-	-839	5733	153	1	2008	2	Y	-0-	-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 168516		COMPL. DATE 04/12/1998			TOTAL DEPTH 11092 PERF.10682 - 10970			
11	0	744	-0-	744	1573	49	1	695	2	Y	-0-	-0-
12	0	706	-0-	706	2279	49	1	657	2	Y	-0-	-0-
01	0	930	-0-	930	3209	60	1	870	2	Y	-0-	-0-
02	2800 N	571	-0-	-2229	980	37	1	534	2	Y	-0-	-0-
03	1949 N	969	-0-	-980	-0-	62	1	907	2	Y	-0-	-0-
04	900 N	572	-0-	-328	-0-	40	1	532	2	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
HENDERSON "E"		WELL #: 7		RRCID -> 176777		COMPL. DATE 01/15/2000			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10707		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	0	690	-0-	690	1718	14	1	676	2	Y	-0-
12	0	670	-0-	670	2388	42	1	543	2	Y	181 1
01	0	712	-0-	712	3100	85	9				
02	2800 N	646	-0-	-2154	946	20	1	692	2	Y	-0-
03	1675 N	729	-0-	-946	-0-	25	1	621	2	Y	-0-
04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	23	1	689	2	Y	15
						17	9				
						23	1	604	2	Y	86
						95	9				106

HENDERSON "E"		WELL #: 8		RRCID -> 176967		COMPL. DATE 01/14/2000			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10481 - 10709		
11	0	1094	-0-	1094	2399	22	1	1072	2	Y	-0-
12	0	912	-0-	912	3311	56	1	856	2	Y	-0-
01	0	879	-0-	879	4190	25	1	854	2	Y	-0-
02	2800 N	737	-0-	-2063	2127	28	1	709	2	Y	-0-
03	2999 N	872	-0-	-2127	-0-	28	1	844	2	Y	-0-
04	928 N	928	-0-	-0-	-0-	31	1	897	2	Y	-0-

DENNIS, SOL		WELL #: 1		RRCID -> 178841		COMPL. DATE 07/13/2000			TOTAL DEPTH 11240 PERF.10775 - 11031		
11	0	510	-0-	510	532	1	1	509	2	N	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	532					N	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	532					N	-0-
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

COLLIER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 184374		COMPL. DATE 07/16/2001			TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9240 - 10560		
11	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	41	1	1364	2	Y	-0-
12	1333 N	1311	-0-	-22	-0-	38	1	1273	2	Y	-0-
01	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	54	1	1785	2	Y	2
						2	9				
02	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	47	1	1567	2	Y	-0-
03	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	46	1	1544	2	Y	-0-
*04	1770 N	1400	-0-	-370	-0-	41	1	1359	2	Y	-0-
											4 7
											10

DORSEY ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 184962		COMPL. DATE 08/07/2001			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10520 - 10802		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GILLIAM UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 188399		COMPL. DATE 12/20/2001			TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9141 - 10389		
11	0	485	-0-	485	991	485	2			Y	-0-
12	0	522	-0-	522	1513	16	1	506	2	Y	-0-
01	0	492	-0-	492	2005	492	2			Y	-0-
02	2460 N	455	-0-	-2005	-0-	14	1	441	2	Y	-0-
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	16	1	494	2	Y	-0-
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	23	1	483	2	Y	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 KANGERGA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 192981 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9150 - 10620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARWIL, N.L. WELL #: 2 RRCID -> 193448 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10804 - 11115

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARWIL, N.L. WELL #: 1 RRCID -> 193605 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10786 - 11115

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194833 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9673 - 10548

11	0	67	-0-	67	147	2	1	65	2	Y	-0-					7
12	0	77	-0-	77	224	2	1	75	2	Y	-0-					7
01	0	60	-0-	60	284	2	1	58	2	Y	-0-					7
02	344 N	60	-0-	-284	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					7
03	62 N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					7
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					7

THORNHILL WELL #: 1 RRCID -> 195075 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10842 - 11140

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197266 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9956 - 10576

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198338 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9092 - 10528

11	0	2052	-0-	2052	3828	60	1	1992	2	Y	-0-					-0-
12	0	2135	-0-	2135	5963	62	1	2073	2	Y	-0-					-0-
01	0	2474	-0-	2474	8437	72	1	2402	2	Y	-0-					-0-
02	2800 N	1864	-0-	-936	7501	54	1	1810	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	1800	-0-	-1300	6201	52	1	1748	2	Y	-0-					-0-
04	3000 N	1696	-0-	-1304	4897	49	1	1647	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 EASTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198555 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 10756

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD	CODE		CODE	BALANCE
11		0	70	-0-	70	111	2	1	68	2	Y	-0-				-0-
12		0	83	-0-	83	194	2	1	81	2	Y	-0-				-0-
01		0	122	-0-	122	316	4	1	118	2	Y	-0-				-0-
02		354 N	38	-0-	-316	-0-	1	1	37	2	Y	-0-				-0-
03		110 N	110	-0-	-0-	-0-	3	1	107	2	Y	-0-				-0-
04		156 N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	151	2	Y	-0-				-0-

KARGERGA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 198685 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9133 - 10600

11		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	49	1	1635	2	Y	-0-				6
12		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	56	1	1856	2	Y	-0-				6
01		1612 N	1057	-0-	-555	-0-	31	1	1026	2	Y	-0-				6
02		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	44	1	1465	2	Y	-0-				6
03		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	55	1	1834	2	Y	-0-				6
*04		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	56	1	1868	2	Y	-0-	1	7		5

CHILDRESS WELL #: 9A RRCID -> 198825 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

11		0	679	-0-	679	688	45	1	634	2	Y	-0-				-0-
12		0	1029	-0-	1029	1717	72	1	957	2	Y	-0-				-0-
01		0	1846	-0-	1846	3563	120	1	1726	2	Y	-0-				-0-
02		2800 N	1590	-0-	-1210	2353	103	1	1487	2	Y	-0-				-0-
03		3100 N	1637	-0-	-1463	890	105	1	1532	2	Y	-0-				-0-
04		2244 N	1354	-0-	-890	-0-	96	1	1258	2	Y	-0-				-0-

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198953 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9078 - 10532

11		0	270	-0-	270	411	270	2			Y	-0-				1
12		0	227	-0-	227	638	227	2			Y	-0-				1
01		0	1640	-0-	1640	2278	1640	2			Y	-0-				1
02		2800 N	3992	-0-	1192	3470	3992	2			Y	-0-				1
03		3100 N	4072	-0-	972	4442	4072	2			Y	-0-				1
*04		3000 N	3694	-0-	694	5136	3688	2	6	9	Y	5				6

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 199398 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10666 - 10998

11		0	1798	-0-	1798	3369	119	1	1679	2	Y	-0-				-0-
12		0	1621	-0-	1621	4990	113	1	1508	2	Y	-0-				-0-
01		0	1756	-0-	1756	6746	114	1	1642	2	Y	-0-				-0-
02		2800 N	1495	-0-	-1305	5441	96	1	1399	2	Y	-0-				-0-
03		3100 N	1449	-0-	-1651	3790	93	1	1356	2	Y	-0-				-0-
04		3000 N	1436	-0-	-1564	2226	102	1	1334	2	Y	-0-				-0-

BRELSFORD WELL #: 1 RRCID -> 199601 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9172 - 10628

11		0	1000	-0-	1000	1140	44	1	956	2	N	-0-				92
12		0	972	-0-	972	2112	43	1	929	2	N	-0-				92
01		0	863	-0-	863	2975	38	1	825	2	N	-0-				92
02		2800 N	1018	-0-	-1782	1193	43	1	928	2	N	43				135
							47	9								
03		2571 N	1378	-0-	-1193	-0-	61	1	1317	2	N	-0-				135
04		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	60	1	1297	2	N	-0-				135

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648										
MARWIL, N.L.		WELL #:		3	RRCID ->	200262	COMPL. DATE	01/21/2004	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10784 - 11037		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	0	452	-0-	452	1974	452	2			Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	1974					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	1974					Y	-0-			-0-
02	1974 N	-0-	-0-	-1974	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1345	2	69	9	Y	63			63

GROOM, VIDA G.U.		WELL #:		2	RRCID ->	200711	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	11320	PERF.	10766 - 11091		
11	0	1638	-0-	1638	2190	105	1	1487	2	Y	42	20	1	45
12	0	1537	-0-	1537	3727	104	1	1383	2	Y	45	64	1	25
01	0	1078	-0-	1078	4805	50	9	976	2	Y	31	20	1	36
02	2800 N	907	-0-	-1893	2912	34	9	826	2	Y	22	19	1	39
03	3100 N	1186	-0-	-1914	998	24	9	1079	2	Y	30	33	1	36
04	2459 N	1461	-0-	-998	-0-	74	1	1317	2	Y	40	34	1	42
						33	9							
						44	9							

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	202474	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9079 - 10523		
11	0	748	-0-	748	1570	748	2			Y	-0-			80
12	0	766	-0-	766	2336	766	2			Y	-0-			80
01	0	765	-0-	765	3101	735	2	30	9	Y	27			107
02	2800 N	652	-0-	-2148	953	635	2	17	9	Y	15			122
03	1556 N	603	-0-	-953	-0-	603	2			Y	-0-	94	1	28
*04	750 N	654	-0-	-96	-0-	654	2			Y	-0-	26	7	2

LEVERETT		WELL #:		2	RRCID ->	203667	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10656 - 10972		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EASTMAN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	216663	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	10718	PERF.	9082 - 10524		
11	0	97	-0-	97	230	3	1	94	2	Y	-0-			-0-
12	0	153	-0-	153	383	4	1	149	2	Y	-0-			-0-
01	0	122	-0-	122	505	4	1	118	2	Y	-0-			-0-
02	668 N	163	-0-	-505	-0-	5	1	158	2	Y	-0-			-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	6	1	187	2	Y	-0-			-0-
04	120 N	60	-0-	-60	-0-	2	1	58	2	Y	-0-			-0-

EASTMAN GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	218517	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9284 - 10735		
11	0	1158	-0-	1158	2417	1158	2			Y	-0-			3
12	0	1166	-0-	1166	3583	1166	2			Y	-0-			3
01	0	1079	-0-	1079	4662	1070	2	9	9	Y	8			11
02	2800 N	927	-0-	-1873	2789	927	2			Y	-0-			11
03	3100 N	849	-0-	-2251	538	824	2	25	9	Y	23	23	1	11
*04	1258 N	720	-0-	-538	-0-	720	2			Y	-0-	9	7	2

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
EASTMAN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 223548		COMPL. DATE 08/14/2006			TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9093 - 10523			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	11	1	357	2	Y	-0-	8
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	12	1	415	2	Y	-0-	8
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	13	1	438	2	Y	-0-	8
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	11	1	383	2	Y	-0-	8
03	434 N	410	-0-	-24	-0-	12	1	397	2	Y	1	9
						1	9					
*04	450 N	393	-0-	-57	-0-	11	1	382	2	Y	-0-	3 7 6

EASTMAN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 225304		COMPL. DATE 11/18/2006			TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9601 - 11021			
11	0	688	-0-	688	796	688	2			Y	-0-	1
12	0	28	-0-	28	824	28	2			Y	-0-	1
01	0	105	-0-	105	929			6	9	Y	5	6
02	1063 N	134	-0-	-929	-0-	134	2			Y	-0-	6
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-	1

EASTMAN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 226078		COMPL. DATE 11/08/2006			TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9448 - 10888			
11	0	20	-0-	20	755	20	2			Y	-0-	7
12	0	357	-0-	357	1112	357	2			Y	-0-	7
01	0	227	-0-	227	1339	202	2	25	9	Y	23	30
02	1570 N	231	-0-	-1339	-0-	231	2			Y	-0-	30
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	372	2	11	9	Y	10	5
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-	5

FREEMAN, J. B.		WELL #: 3		RRCID -> 233478		COMPL. DATE 08/02/2007			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9228 - 10625			
11	0	1150	-0-	1150	2479	41	1	1109	2	Y	-0-	-0-
12	0	1201	-0-	1201	3680	42	1	1159	2	Y	-0-	-0-
01	0	1115	-0-	1115	4795	39	1	1076	2	Y	-0-	-0-
02	2800 N	1276	-0-	-1524	3271	39	1	1237	2	Y	-0-	-0-
03	3100 N	1576	-0-	-1524	1747	47	1	1529	2	Y	-0-	-0-
04	3000 N	1350	-0-	-1650	97	44	1	1306	2	Y	-0-	-0-

GILLIAM UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 234421		COMPL. DATE 04/20/2007			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10429			
11	0	1853	-0-	1853	3703	1853	2			Y	-0-	9
12	0	1950	-0-	1950	5653	59	1	1891	2	Y	-0-	9
01	0	1767	-0-	1767	7420	1767	2			Y	-0-	9
02	2800 N	1562	-0-	-1238	6182	47	1	1515	2	Y	-0-	9
03	3100 N	1770	-0-	-1330	4852	54	1	1716	2	Y	-0-	9
04	3000 N	1683	-0-	-1317	3535	46	1	1637	2	Y	-0-	9

PEARSON, JOE		WELL #: 3		RRCID -> 239589		COMPL. DATE 04/03/2008			TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9405 - 10852			
11	0	1060	-0-	1060	2177	1060	2			Y	-0-	134
12	0	1087	-0-	1087	3264	36	1	1051	2	Y	-0-	134
01	0	1081	-0-	1081	4345	1081	2			Y	-0-	134
02	2800 N	958	-0-	-1842	2503	31	1	927	2	Y	-0-	134
03	3100 N	1187	-0-	-1913	590	35	1	1053	2	Y	90	224
						99	9					
*04	1658 N	1068	-0-	-590	-0-	64	1	1004	2	Y	-0-	7 7 217

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK						
FORTUNE RESOURCES LLC				278755										
LOCKRIDGE GU				WELL #:	1	RRCID ->	086302	COMPL. DATE	11/14/1979	TOTAL DEPTH	10802	PERF.10456 - 10671		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	665	-0-	665	2035		665	2			Y	-0-		29
12	0	657	-0-	657	2692		657	2			Y	-0-		29
01	3100 N	675	-0-	-2425	267		675	2			Y	-0-		29
02	347 N	80	-0-	-267	-0-		80	2			Y	-0-		29
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		29
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT		29

LOCKRIDGE GU				WELL #:	2	RRCID ->	145070	COMPL. DATE	01/04/1993	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9994 - 10636		
11	0	642	-0-	642	1966		642	2			Y	-0-		31
12	0	635	-0-	635	2601		635	2			Y	-0-		31
01	3100 N	652	-0-	-2448	153		652	2			Y	-0-		31
02	230 N	77	-0-	-153	-0-		77	2			Y	-0-		31
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		31
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT		31

LOCKRIDGE GU				WELL #:	3	RRCID ->	150249	COMPL. DATE	05/08/1994	TOTAL DEPTH	10879	PERF.10486 - 10716		
11	0	709	-0-	709	2170		709	2			Y	-0-		56
12	0	700	-0-	700	2870		700	2			Y	-0-		56
01	3100 N	720	-0-	-2380	490		720	2			Y	-0-		56
02	575 N	85	-0-	-490	-0-		85	2			Y	-0-		56
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		56
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT		56

LOCKRIDGE GU				WELL #:	5	RRCID ->	209569	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	10858	PERF.10712 - 10490		
11	0	687	-0-	687	2102		687	2			Y	-0-		42
12	0	679	-0-	679	2781		679	2			Y	-0-		42
01	3100 N	698	-0-	-2402	379		698	2			Y	-0-		42
02	462 N	83	-0-	-379	-0-		83	2			Y	-0-		42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		42
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT		42

LOCKRIDGE GU				WELL #:	6	RRCID ->	221907	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	10817	PERF.10434 - 10664		
11	0	765	-0-	765	2339		765	2			Y	-0-		76
12	0	755	-0-	755	3094		755	2			Y	-0-		76
01	3100 N	776	-0-	-2324	770		776	2			Y	-0-		76
02	862 N	92	-0-	-770	-0-		92	2			Y	-0-		76
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		76
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT		76

LOCKRIDGE GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	242102	COMPL. DATE	09/14/2008	TOTAL DEPTH	10852	PERF.10404 - 10676		
11	0	1500	-0-	1500	7070		1500	2			Y	-0-		73
12	0	1482	-0-	1482	8552		1482	2			Y	-0-		73
01	3100 N	1524	-0-	-1576	6976		1524	2			Y	-0-		73
02	2800 N	180	-0-	-2620	4356		180	2			Y	-0-		73
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	1256		-0-				Y	-0-		73
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1256		-0-				Y	NO RPT		73

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
H & T EXPLORATION, INC. 341571												
MORAN WELL #: 1 RRCID -> 121976 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10112 - 10419												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2		N	-0-	68
12		961 N	941	-0-	-20	-0-	941	2		N	-0-	68
01		1085 N	1050	-0-	-35	-0-	1047	2	3	9	N	71
02		1008 N	924	-0-	-84	-0-	920	2	4	9	N	75
03		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1116	2	1	9	N	76
04		1020 N	775	-0-	-245	-0-	775	2		N	-0-	76

JAMESON, CHARLES R. WELL #: 1 RRCID -> 122227 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10106 - 10409												
11		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2		N	-0-	120
12		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2		N	-0-	120
01		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		N	-0-	120
02		972 N	972	-0-	-0-	-0-	966	2	6	9	N	125
03		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1119	2	6	9	N	130
*04		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2		N	-0-	130

JAMES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 122228 COMPL. DATE 08/05/1986 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10160 - 10399												
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847 HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098003 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9140 - 9990												
11		1903 N	879	-0-	-1024	-0-	115	1	764	2	N	52
12		0	1229	-0-	1229	1229	149	1	1080	2	N	52
01		0	1435	-0-	1435	2664	30	1	1405	2	N	52
02		2800 N	988	-0-	-1812	852	75	1	913	2	N	52
*03		1976 N	1124	-0-	-852	-0-	80	1	1044	2	N	52
04		1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	52

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098597 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9072 - 9550												
11		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	134	1	889	2	Y	20
							13	9				
12		941 N	941	-0-	-0-	-0-	113	1	819	2	Y	15
							9	9				
01		730 N	730	-0-	-0-	-0-	15	1	712	2	Y	18
							3	9				
02		980 N	962	-0-	-18	-0-	227	1	732	2	Y	4
							3	9				
*03		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	82	1	1071	2	Y	4
04		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	4

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 104257 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10158 - 10454												
11		630 N	579	-0-	-51	-0-	37	1	542	2	N	14
12		695 N	695	-0-	-0-	-0-	79	1	616	2	N	14
01		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	98	1	909	2	N	14
02		979 N	979	-0-	-0-	-0-	61	1	918	2	N	14
*03		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	68	1	1027	2	N	14
04		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847													
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170516 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9012 - 10428													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	304	1	2014	2	Y	27		61
12	2294 X	1729	-0-	-565	-0-	207	1	1507	2	Y	14	39 1	36
01	2201 X	1307	-0-	-894	-0-	28	1	1272	2	Y	6		42
02	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	411	1	1325	2	Y	5	40 1	7
*03	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	144	1	1873	2	Y	-0-		7
04	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT		7
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171166 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9030 - 10430													
11	3000 N	1995	-0-	-1005	1817	259	1	1711	2	Y	23		49
12	3100 N	1534	-0-	-1566	251	185	1	1336	2	Y	12	31 1	30
01	1705 N	1409	-0-	-296	-0-	13	1	1372	2	Y	6		36
02	1876 N	1527	-0-	-349	-0-	360	1	1163	2	Y	4	34 1	6
*03	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	138	1	1802	2	Y	-0-		6
04	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT		6
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171701 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9022 - 10428													
11	1140 N	1132	-0-	-8	-0-	146	1	972	2	Y	13		35
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	77	1	553	2	Y	5	22 1	18
01	1426 N	516	-0-	-910	-0-	11	1	503	2	Y	2		20
02	1064 N	601	-0-	-463	-0-	142	1	457	2	Y	2	19 1	3
*03	922 N	922	-0-	-0-	-0-	66	1	856	2	Y	-0-		3
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT		3
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173893 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9042 - 10434													
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	5	1	39	2	Y	1		1
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	1 1	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	2	1			Y	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174324 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9030 - 10340													
11	2779 N	1340	-0-	-1439	-0-	176	1	1161	2	N	3	3 8	25
12	0	1466	-0-	1466	1466	177	1	1289	2	N	-0-		25
01	0	1256	-0-	1256	2722	26	1	1230	2	N	-0-		25
02	2800 N	1496	-0-	-1304	1418	114	1	1382	2	N	-0-		25
*03	3007 N	1589	-0-	-1418	-0-	113	1	1476	2	N	-0-		25
04	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT		25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174325 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9020 - 10426												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2735 N	1369	-0-	-1366	-0-	179	1	1188	2	N	2	27
						2	9				2 8	
12	0	1454	-0-	1454	1454	176	1	1278	2	N	-0-	27
01	0	1875	-0-	1875	3329	39	1	1836	2	N	-0-	27
02	2800 N	1302	-0-	-1498	1831	100	1	1202	2	N	-0-	27
*03	3100 N	1692	-0-	-1408	423	120	1	1572	2	N	-0-	27
04	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT	27
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174362 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9030 - 10454												
11	3000 N	2197	-0-	-803	848	288	1	1907	2	N	2	27
						2	9				2 8	
12	0	2125	-0-	2125	2973	258	1	1867	2	N	-0-	27
01	0	2333	-0-	2333	5306	50	1	2283	2	N	-0-	27
02	2800 N	1504	-0-	-1296	4010	115	1	1389	2	N	-0-	27
*03	3100 N	2021	-0-	-1079	2931	144	1	1877	2	N	-0-	27
04	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	1731					N	NO RPT	27
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174363 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8996 - 10423												
11	3000 N	1963	-0-	-1037	1111	258	1	1703	2	N	2	42
						2	9				2 8	
12	0	2203	-0-	2203	3314	267	1	1936	2	N	-0-	42
01	0	2202	-0-	2202	5516	46	1	2156	2	N	-0-	42
02	2800 N	2233	-0-	-567	4949	171	1	2062	2	N	-0-	42
*03	3100 N	2481	-0-	-619	4330	177	1	2304	2	N	-0-	42
04	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	2200					N	NO RPT	42
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174896 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9009 - 10436												
11	2164 N	1017	-0-	-1147	-0-	134	1	880	2	N	3	27
						3	9				3 8	
12	0	1491	-0-	1491	1491	180	1	1311	2	N	-0-	27
01	0	1163	-0-	1163	2654	25	1	1138	2	N	-0-	27
02	2800 N	1138	-0-	-1662	992	87	1	1051	2	N	-0-	27
*03	2161 N	1169	-0-	-992	-0-	84	1	1085	2	N	-0-	27
04	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT	27
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175040 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10429												
11	1999 N	916	-0-	-1083	-0-	120	1	793	2	N	3	30
						3	9				3 8	
12	0	1033	-0-	1033	1033	125	1	908	2	N	-0-	30
01	0	1255	-0-	1255	2288	26	1	1229	2	N	-0-	30
02	2800 N	990	-0-	-1810	478	75	1	915	2	N	-0-	30
*03	1536 N	1058	-0-	-478	-0-	75	1	983	2	N	-0-	30
04	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT	30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847														
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175463 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9012 - 10447														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		0	678	-0-	678	1313	89 1	587 2	N	2		2 8		25
12		0	556	-0-	556	1869	2 9	488 2	N	-0-				25
01		0	708	-0-	708	2577	68 1	693 2	N	-0-				25
02		2800 N	616	-0-	-2184	393	15 1	569 2	N	-0-				25
*03		1025 N	632	-0-	-393	-0-	47 1	587 2	N	-0-				25
04		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-	45 1		N	NO RPT				25
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9020 - 10420														
11		1080 N	1009	-0-	-71	-0-	130 1	866 2	Y	12				29
12		778 N	778	-0-	-0-	-0-	13 9	677 2	Y	7	19	1		17
01		1147 N	578	-0-	-569	-0-	93 1	563 2	Y	2				19
02		952 N	794	-0-	-158	-0-	8 9	605 2	Y	2	18	1		3
*03		893 N	893	-0-	-0-	-0-	13 1	830 2	Y	-0-				3
04		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-	2 9		Y	NO RPT				3
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177154 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9106 - 10435														
11		3000 N	2318	-0-	-682	7499	63 1	1987 2	Y	27				58
12		3100 N	1915	-0-	-1185	6314	30 9	1668 2	Y	15	37	1		36
01		3100 N	1659	-0-	-1441	4873	230 1	1615 2	Y	8				44
02		2800 N	2064	-0-	-736	4137	17 9	1571 2	Y	5	41	1		8
*03		3100 N	2286	-0-	-814	3323	35 1	2123 2	Y	-0-				8
04		1620 N	NO RPT	-0-	-1620	1703	9 9		Y	NO RPT				8
WILLIAMSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181266 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10218 - 10272														
11		453 N	453	-0-	-0-	-0-	29 1	424 2	N	-0-				27
12		576 N	576	-0-	-0-	-0-	65 1	511 2	N	-0-				27
01		545 N	545	-0-	-0-	-0-	52 1	493 2	N	-0-				27
02		450 N	450	-0-	-0-	-0-	28 1	422 2	N	-0-				27
*03		380 N	380	-0-	-0-	-0-	24 1	356 2	N	-0-				27
04		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT				27
WILLIAMSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186515 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10204 - 10480														
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				27
PLUGGED AND ABANDONED 04/05/2022														
WILLIAMSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186541 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10197 - 10487														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				28
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				28
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				28
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				28
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				28
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
WILLIAMSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198761 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10197 - 10487												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	52 1	768 2	N	-0-			68
12	980 N	980	-0-	-0-	-0-	111 1	869 2	N	-0-			68
01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	83 1	779 2	N	-0-			68
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	49 1	739 2	N	-0-			68
*03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	35 1	532 2	N	-0-			68
04	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT			68

WILLIAMSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199910 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10219 - 10508												
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229157 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9031 - 10455												
11	5974 X	2776	-0-	-3198	-0-	364 1	2409 2	N	3	3 8		27
						3 9						
12	0	2700	-0-	2700	2700	327 1	2373 2	N	-0-			27
01	0	3568	-0-	3568	6268	75 1	3493 2	N	-0-			27
02	8648 X	2380	-0-	-6268	-0-	181 1	2199 2	N	-0-			27
03	3193 X	2850	-0-	-343	-0-	203 1	2647 2	N	-0-			27
04	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-			N	NO RPT			27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230823 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9024 - 10464												
11	6095 X	2890	-0-	-3205	-0-	379 1	2505 2	N	5	5 8		42
						6 9						
12	0	2993	-0-	2993	2993	362 1	2631 2	N	-0-			42
01	0	3663	-0-	3663	6656	78 1	3585 2	N	-0-			42
02	9545 X	2889	-0-	-6656	-0-	220 1	2669 2	N	-0-			42
03	3193 X	2662	-0-	-531	-0-	190 1	2472 2	N	-0-			42
04	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-			N	NO RPT			42

WILLIAMSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 232066 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10180 - 10466												
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	38 1	565 2	N	-0-			32
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	85 1	661 2	N	-0-			32
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	61 1	571 2	N	-0-			32
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	35 1	525 2	N	-0-			32
*03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	22 1	339 2	N	-0-			32
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT			32

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232070 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9028 - 10438												
11	6262 X	2998	-0-	-3264	-0-	393 1	2602 2	N	3	3 8		58
						3 9						
12	0	2713	-0-	2713	2713	329 1	2384 2	N	-0-			58
01	0	3594	-0-	3594	6307	76 1	3518 2	N	-0-			58
02	9213 X	2906	-0-	-6307	-0-	221 1	2685 2	N	-0-			58
03	3255 X	3068	-0-	-187	-0-	219 1	2849 2	N	-0-			58
04	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-			N	NO RPT			58

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232072 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9054 - 10461												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	4455 X	1929	-0-	-2526	-0-	253	1	1673	2	N	3	27
						3	9				3 8	
12	0	2577	-0-	2577	2577	313	1	2264	2	N	-0-	27
01	0	3212	-0-	3212	5789	68	1	3144	2	N	-0-	27
02	7851 X	2062	-0-	-5789	-0-	158	1	1904	2	N	-0-	27
*03	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	204	1	2656	2	N	-0-	27
04	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT	27
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232823 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9031 - 10468												
11	3000 N	1769	-0-	-1231	1054	232	1	1534	2	N	3	27
						3	9				3 8	
12	0	1844	-0-	1844	2898	223	1	1621	2	N	-0-	27
01	0	2455	-0-	2455	5353	52	1	2403	2	N	-0-	27
02	2800 N	1493	-0-	-1307	4046	114	1	1379	2	N	-0-	27
*03	3100 N	2192	-0-	-908	3138	156	1	2036	2	N	-0-	27
04	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	1008					N	NO RPT	27
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236115 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9004 - 10410												
11	2580 N	803	-0-	-1777	-0-	105	1	696	2	N	2	32
						2	9				2 8	
12	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	258	1	1873	2	N	-0-	32
01	2790 N	1628	-0-	-1162	-0-	35	1	1593	2	N	-0-	32
02	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	408	1	1318	2	N	-0-	32
*03	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	160	1	2088	2	N	-0-	32
04	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT	32
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236116 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9014 - 10428												
11	3630 X	3251	-0-	-379	-0-	426	1	2822	2	N	3	65
						3	9				3 8	
12	3658 X	2576	-0-	-1082	-0-	312	1	2264	2	N	-0-	65
01	3658 X	2103	-0-	-1555	-0-	45	1	2058	2	N	-0-	65
02	3304 X	2165	-0-	-1139	-0-	512	1	1653	2	N	-0-	65
03	3348 X	3256	-0-	-92	-0-	232	1	3024	2	N	-0-	65
04	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT	65
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236123 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10592												
11	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	303	1	2005	2	N	5	33
						6	9				5 8	
12	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	196	1	1417	2	N	-0-	33
01	2263 N	875	-0-	-1388	-0-	18	1	857	2	N	-0-	33
02	2072 N	987	-0-	-1085	-0-	234	1	753	2	N	-0-	33
*03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	63	1	830	2	N	-0-	33
04	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT	33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847													
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237325 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9012 - 10422													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	307 1	2031 2		N	6	6 8		47
12	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	7 9							
01	1767 N	1588	-0-	-179	-0-	215 1	1558 2		N	-0-			47
02	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	33 1	1555 2		N	-0-			47
*03	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	539 1	1740 2		N	-0-			47
04	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-	180 1	2346 2		N	NO RPT			47
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237327 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9022 - 10428													
11	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	443 1	2931 2		N	5	5 8		57
12	3224 X	2644	-0-	-580	-0-	6 9							
01	3348 X	1801	-0-	-1547	-0-	320 1	2324 2		N	-0-			57
02	3080 X	2396	-0-	-684	-0-	38 1	1763 2		N	-0-			57
03	3410 X	2891	-0-	-519	-0-	567 1	1829 2		N	-0-			57
04	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-	206 1	2685 2		N	NO RPT			57
WILLIAMSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237332 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10218 - 10518													
11	1140 N	1103	-0-	-37	-0-	70 1	1033 2		N	-0-			30
12	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	191 1	1497 2		N	-0-			30
01	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	161 1	1505 2		N	-0-			30
02	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	81 1	1230 2		N	-0-			30
*03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	57 1	854 2		N	-0-			30
04	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-				N	NO RPT			30
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237337 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9066 - 10452													
11	3000 N	1601	-0-	-1399	586	210 1	1389 2		N	2	2 8		65
12	0	1998	-0-	1998	2584	2 9							
01	0	2125	-0-	2125	4709	242 1	1756 2		N	-0-			65
02	2800 N	1852	-0-	-948	3761	45 1	2080 2		N	-0-			65
*03	3100 N	2010	-0-	-1090	2671	141 1	1711 2		N	-0-			65
04	2070 N	NO RPT	-0-	-2070	601	143 1	1867 2		N	NO RPT			65
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237367 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10756 PERF. 9134 - 10440													
11	3000 N	2382	-0-	-618	1651	313 1	2066 2		N	3	3 8		58
12	0	2543	-0-	2543	4194	3 9							
01	0	3105	-0-	3105	7299	308 1	2235 2		N	-0-			58
02	2800 N	1126	-0-	-1674	5625	66 1	3039 2		N	-0-			58
*03	3100 N	1672	-0-	-1428	4197	86 1	1040 2		N	-0-			58
04	2370 N	NO RPT	-0-	-2370	1827	119 1	1553 2		N	NO RPT			58
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 238151 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9066 - 10467													
11	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	285 1	1881 2		N	8	8 8		37
12	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	9 9							
01	2294 N	1229	-0-	-1065	-0-	187 1	1353 2		N	-0-			37
02	2044 N	1574	-0-	-470	-0-	26 1	1203 2		N	-0-			37
*03	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	373 1	1201 2		N	-0-			37
04	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-	123 1	1606 2		N	NO RPT			37

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238556 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9012 - 10428												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		901 N	901	-0-	-0-	-0-	118 1	783 2	N	-0-		27
12		775 N	775	-0-	-0-	-0-	94 1	681 2	N	-0-		27
01		930 N	557	-0-	-373	-0-	12 1	545 2	N	-0-		27
02		840 N	782	-0-	-58	-0-	185 1	597 2	N	-0-		27
*03		864 N	864	-0-	-0-	-0-	61 1	803 2	N	-0-		27
04		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT		27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238634 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10195 - 10488												
11		940 N	940	-0-	-0-	-0-	60 1	880 2	N	-0-		53
12		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	158 1	1238 2	N	-0-		53
01		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	108 1	1013 2	N	-0-		53
02		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	62 1	939 2	N	-0-		53
*03		726 N	726	-0-	-0-	-0-	45 1	681 2	N	-0-		53
04		1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			N	NO RPT		53

WILLIAMSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242183 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10256 - 10510												
11		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	75 1	1103 2	N	-0-		27
12		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	181 1	1420 2	N	-0-		27
01		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	159 1	1485 2	N	-0-		27
02		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	89 1	1353 2	N	-0-		27
*03		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	69 1	1042 2	N	-0-		27
04		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT		27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242563 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10194 - 10488												
11		536 N	536	-0-	-0-	-0-	35 1	501 2	N	-0-		27
12		677 N	677	-0-	-0-	-0-	77 1	600 2	N	-0-		27
01		577 N	577	-0-	-0-	-0-	56 1	521 2	N	-0-		27
02		504 N	436	-0-	-68	-0-	27 1	409 2	N	-0-		27
*03		276 N	276	-0-	-0-	-0-	17 1	259 2	N	-0-		27
04		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT		27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242622 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10532												
11		2518 N	1497	-0-	-1021	-0-	96 1	1401 2	N	-0-		27
12		0	1917	-0-	1917	1917	217 1	1700 2	N	-0-		27
01		0	1740	-0-	1740	3657	168 1	1572 2	N	-0-		27
02		2800 N	1264	-0-	-1536	2121	79 1	1185 2	N	-0-		27
*03		2684 N	563	-0-	-2121	-0-	35 1	528 2	N	-0-		27
04		1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-			N	NO RPT		27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 242686 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10210 - 10508												
11		3000 N	1526	-0-	-1474	10	97 1	1429 2	N	-0-		27
12		0	2135	-0-	2135	2145	242 1	1893 2	N	-0-		27
01		0	1520	-0-	1520	3665	146 1	1374 2	N	-0-		27
02		2800 N	940	-0-	-1860	1805	58 1	882 2	N	-0-		27
*03		2676 N	871	-0-	-1805	-0-	54 1	817 2	N	-0-		27
04		1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-			N	NO RPT		27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243956 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10452												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	7163 X	3301	-0-	-3862	-0-	432 1	2863 2	N	5	5 8		27
12	0	3383	-0-	3383	3383	410 1	2973 2	N	-0-			27
01	0	3234	-0-	3234	6617	68 1	3166 2	N	-0-			27
02	9279 X	2662	-0-	-6617	-0-	203 1	2459 2	N	-0-			27
03	3875 X	3028	-0-	-847	-0-	215 1	2813 2	N	-0-			27
04	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-			N	NO RPT			27
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 245384 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9018 - 10424												
11	6183 X	2715	-0-	-3468	-0-	356 1	2353 2	N	5	5 8		57
12	0	2831	-0-	2831	2831	343 1	2488 2	N	-0-			57
01	0	3195	-0-	3195	6026	67 1	3128 2	N	-0-			57
02	7949 X	1923	-0-	-6026	-0-	146 1	1777 2	N	-0-			57
03	3193 X	2380	-0-	-813	-0-	169 1	2211 2	N	-0-			57
04	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-			N	NO RPT			57
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 245644 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9028 - 10442												
11	3000 N	2337	-0-	-663	2268	306 1	2028 2	N	3	3 8		27
12	0	2344	-0-	2344	4612	284 1	2060 2	N	-0-			27
01	0	2759	-0-	2759	7371	59 1	2700 2	N	-0-			27
02	2800 N	1258	-0-	-1542	5829	96 1	1162 2	N	-0-			27
*03	3100 N	1930	-0-	-1170	4659	138 1	1792 2	N	-0-			27
04	2670 N	NO RPT	-0-	-2670	1989			N	NO RPT			27
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 246587 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9010 - 10442												
11	2627 N	1275	-0-	-1352	-0-	167 1	1106 2	N	2	2 8		28
12	0	1295	-0-	1295	1295	157 1	1138 2	N	-0-			28
01	0	2049	-0-	2049	3344	43 1	2006 2	N	-0-			28
02	2800 N	1718	-0-	-1082	2262	131 1	1587 2	N	-0-			28
*03	3100 N	1562	-0-	-1538	724	112 1	1450 2	N	-0-			28
04	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-			N	NO RPT			28
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 246652 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9034 - 10446												
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	15 1	98 2	N	-0-			47
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	10 1	476 2	N	-0-			47
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-			47
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			47
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247660 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9018 - 10442												
11	1560 N	1530	-0-	-30	-0-	201 1	1329 2	N	-0-			30
12	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	162 1	1179 2	N	-0-			30
01	1519 N	889	-0-	-630	-0-	18 1	871 2	N	-0-			30
02	1428 N	1339	-0-	-89	-0-	317 1	1022 2	N	-0-			30
*03	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	98 1	1274 2	N	-0-			30
04	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT			30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 24 RRCID -> 247663 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9162 - 10586												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3000 N	1948	-0-	-1052	1028	255 1	1690 2	N	3	3 8		32
12	0	2060	-0-	2060	3088	250 1	1810 2	N	-0-			32
01	0	2216	-0-	2216	5304	46 1	2170 2	N	-0-			32
02	2800 N	2066	-0-	-734	4570	158 1	1908 2	N	-0-			32
*03	3100 N	2272	-0-	-828	3742	162 1	2110 2	N	-0-			32
04	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	1612			N	NO RPT			32

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249654 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9044 - 10424												
11	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	423 1	2799 2	N	8	8 8		27
12	3100 X	2888	-0-	-212	-0-	350 1	2538 2	N	-0-			27
01	3007 X	2098	-0-	-909	-0-	44 1	2054 2	N	-0-			27
02	2800 X	2788	-0-	-12	-0-	660 1	2128 2	N	-0-			27
*03	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	233 1	3036 2	N	-0-			27
04	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-			N	NO RPT			27

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 249656 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9030 - 10440												
11	2370 N	2124	-0-	-246	-0-	278 1	1843 2	N	3	3 8		63
12	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	239 1	1733 2	N	-0-			63
01	2325 N	1508	-0-	-817	-0-	32 1	1476 2	N	-0-			63
02	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	625 1	2016 2	N	-0-			63
*03	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	160 1	2084 2	N	-0-			63
04	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-			N	NO RPT			63

WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255334 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584												
11	865 N	544	-0-	-321	-0-	34 1	510 2	N	-0-			60
12	0	573	-0-	573	573	65 1	508 2	N	-0-			60
01	0	374	-0-	374	947	36 1	338 2	N	-0-			60
02	1292 N	345	-0-	-947	-0-	22 1	323 2	N	-0-			60
*03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	33 1	501 2	N	-0-			60
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT			60

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988												
SILVEY BRIDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173302 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10460 - 10707												
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-			87
12	0	596	-0-	596	596	596 2		N	-0-			87
01	0	243	-0-	243	839	243 2		N	-0-			87
02	1604 N	765	-0-	-839	-0-	765 2		N	-0-			87
03	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2		N	-0-			87
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			87

LONG TRUSTS, THE 507585												
LAIRD, S. S. EST. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 097650 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10333 - 10588												
11	0	131	-0-	131	289	94 2	37 9	Y	34	36 1		21
12	0	34	-0-	34	323	34 2		Y	-0-			21
01	348 N	25	-0-	-323	-0-	25 2		Y	-0-			21
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-			21
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		Y	-0-			21
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585															
HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 100851 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10370 - 10646															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		0	554	-0-	554	1588	554	2			Y	-0-			65
12		0	608	-0-	608	2196	608	2			Y	-0-			65
01		2825 N	629	-0-	-2196	-0-	629	2			Y	-0-			65
02		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-			65
03		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-			65
04		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			65

JERNIGAN, SEDALIA WELL #: 1 RRCID -> 108947 COMPL. DATE 08/06/1983 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10970															
11		0	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-			317
12		0	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-			317
01		80 N	-0-	-0-	-80	-0-					N	-0-			317
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			317
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			317
04		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			317

MARWILL WELL #: 1R RRCID -> 111887 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10808 - 11108															
11		0	-0-	-0-	-0-	15					Y	39	43	1	28
12		0	-0-	-0-	-0-	15					Y	3			31
01		686 N	671	-0-	-15	-0-	671	2			Y	-0-			31
02		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-			31
03		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-			31
04		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			31

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 178031 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10344 - 10634															
11		0	582	-0-	582	626	582	2			Y	-0-	36	1	104
12		0	160	-0-	160	786	160	2			Y	-0-			104
01		793 N	7	-0-	-786	-0-	7	2			Y	-0-			104
02		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-			104
03		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-			104
04		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			104

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 178032 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10282 - 10566															
11		0	763	-0-	763	2452	763	2			Y	-0-	36	1	34
12		0	885	-0-	885	3337	885	2			Y	-0-			34
01		3100 N	1026	-0-	-2074	1263	1026	2			Y	-0-			34
02		2167 N	904	-0-	-1263	-0-	904	2			Y	-0-			34
03		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-			34
04		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			34

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 193047 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10450 - 10703															
11		0	1155	-0-	1155	3803	1155	2			Y	-0-			65
12		0	949	-0-	949	4752	949	2			Y	-0-			65
01		3100 N	1087	-0-	-2013	2739	1087	2			Y	-0-			65
02		2800 N	1284	-0-	-1516	1223	1284	2			Y	-0-			65
03		3041 N	1818	-0-	-1223	-0-	1818	2			Y	-0-			65
04		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			65

MARWILL, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 193048 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10638 - 10996															
11		0	1910	-0-	1910	3767	1867	2	43	9	Y	39	43	1	28
12		0	1347	-0-	1347	5114	1344	2	3	9	Y	3			31
01		6204 X	1090	-0-	-5114	-0-	1090	2			Y	-0-			31
02		566 X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-			31
03		1984 X	754	-0-	-1230	-0-	754	2			Y	-0-			31
04		1920 X NO RPT		-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT			31

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585												
MARWILL, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 193350 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10700 - 11020												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3379	2	43	9	Y	28
12		3410 X	2935	-0-	-475	-0-	2932	2	3	9	Y	31
01		3290 X	1991	-0-	-1299	-0-	1991	2			Y	31
02		2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			Y	31
03		3255 X	2833	-0-	-422	-0-	2833	2			Y	31
04		3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	31
HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 195968 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10352 - 10630												
11		0	1166	-0-	1166	3390	1166	2			Y	65
12		0	1414	-0-	1414	4804	1414	2			Y	65
01		3100 N	1417	-0-	-1683	3121	1417	2			Y	65
02		2800 N	1070	-0-	-1730	1391	1070	2			Y	65
03		2485 N	1094	-0-	-1391	-0-	1094	2			Y	65
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	65
LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 202581 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10234 - 10530												
11		0	1673	-0-	1673	4505	1661	2	12	9	Y	21
12		0	1558	-0-	1558	6063	1558	2			Y	21
01		3100 N	1687	-0-	-1413	4650	1687	2			Y	21
02		2800 N	1568	-0-	-1232	3418	1568	2			Y	21
03		3100 N	1767	-0-	-1333	2085	1767	2			Y	21
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2085					Y	21
LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 206245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10271 - 10560												
11		0	1135	-0-	1135	4458	1098	2	37	9	Y	21
12		0	1133	-0-	1133	5591	1133	2			Y	21
01		3100 N	1262	-0-	-1838	3753	1262	2			Y	21
02		2800 N	1130	-0-	-1670	2083	1130	2			Y	21
03		3100 N	1150	-0-	-1950	133	1150	2			Y	21
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	133					Y	21
HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 207686 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10378 - 10656												
11		0	678	-0-	678	2272	678	2			Y	65
12		0	613	-0-	613	2885	613	2			Y	65
01		3100 N	294	-0-	-2806	79	294	2			Y	65
02		79 N	-0-	-0-	-79	-0-					Y	65
03		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	65
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	65
MARWILL, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 207687 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10728 - 11064												
11		0	84	-0-	84	532	41	2	43	9	Y	28
12		0	23	-0-	23	555			3	9	Y	31
01		555 N	-0-	-0-	-555	-0-					Y	31
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	31

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
 LEE, C.W. WELL #: 3 RRCID -> 249214 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10574 - 10678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					50

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068273 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10038 - 10442

11	0	1602	-0-	1602	1602	1602	2			Y	-0-					-0-
12	0	1812	-0-	1812	3414	1812	2			Y	-0-					-0-
01	3100 N	1833	-0-	-1267	2147	1833	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	1669	-0-	-1131	1016	1669	2			Y	-0-					-0-
03	2887 N	1871	-0-	-1016	-0-	1871	2			Y	-0-					-0-
04	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			Y	-0-					-0-

HAIR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074358 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10176 - 10450

11	0	1729	-0-	1729	1729	1721	2	8	9	Y	7	7	1			7
12	0	1601	-0-	1601	3330	1594	2	7	9	Y	6	7	1			6
01	3100 N	1817	-0-	-1283	2047	1807	2	10	9	Y	9	6	1			9
02	2800 N	1786	-0-	-1014	1033	1775	2	11	9	Y	10	7	1			12
03	2975 N	1942	-0-	-1033	-0-	1932	2	10	9	Y	9	14	1			7
04	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1805	2	8	9	Y	7	7	1			7

KINSEY, JOE S. WELL #: 1 RRCID -> 077983 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10180 - 10464

11	0	305	-0-	305	305	305	2			Y	-0-					-0-
12	0	310	-0-	310	615	310	2			Y	-0-					-0-
01	928 N	313	-0-	-615	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
02	280 N	266	-0-	-14	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078396 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10156 - 10393

11	0	2296	-0-	2296	2296	2287	2	9	9	Y	8	8	1			8
12	0	2199	-0-	2199	4495	2191	2	8	9	Y	7	8	1			7
01	6608 X	2113	-0-	-4495	-0-	2103	2	10	9	Y	9	7	1			9
02	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	1877	2	10	9	Y	9	7	1			11
03	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2093	2	10	9	Y	9	13	1			7
04	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1891	2	7	9	Y	6	7	1			6

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078590 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10456

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 CULLERS, EDGAR J. WELL #: 1 RRCID -> 082621 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10400

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	1000	-0-	1000	1000	998	2	2	9	N	2	2	1			2
12	0	1009	-0-	1009	2009	1007	2	2	9	N	2	2	1			2
01	3034 N	1025	-0-	-2009	-0-	1023	2	2	9	N	2	2	1			2
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	933	2	3	9	N	3	2	1			3
03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1028	2	3	9	N	3	4	1			2
04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1001	2	2	9	N	2	2	1			2

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082721 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10188 - 10430

11	0	1500	-0-	1500	1500	1498	2	2	9	Y	2	2	1			2
12	0	1389	-0-	1389	2889	1387	2	2	9	Y	2	2	1			2
01	3100 N	1509	-0-	-1591	1298	1506	2	3	9	Y	3	2	1			3
02	2591 N	1293	-0-	-1298	-0-	1291	2	2	9	Y	2	2	1			3
03	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1428	2	3	9	Y	3	4	1			2
04	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1305	2	2	9	Y	2	2	1			2

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092859 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10114 - 10368

11	0	540	-0-	540	1149	27	1	513	2	Y	-0-					-0-
12	0	491	-0-	491	1640	23	1	468	2	Y	-0-					-0-
01	1649 N	9	-0-	-1640	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	29	1	560	2	Y	-0-					-0-
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	35	1	698	2	Y	-0-					-0-
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	32	1	618	2	Y	-0-					-0-

FITZGERALD, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092892 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10183 - 10458

11	0	1617	-0-	1617	1617	1614	2	3	9	Y	3	3	1			3
12	0	1784	-0-	1784	3401	1780	2	4	9	Y	4	3	1			4
01	3100 N	1340	-0-	-1760	1641	1337	2	3	9	Y	3	3	1			4
02	1712 N	71	-0-	-1641	-0-	71	2			Y	-0-	3	1			1
03	1581 N	1497	-0-	-84	-0-	1493	2	4	9	Y	4	2	1			3
04	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1394	2	3	9	Y	3	3	1			3

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096860 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10520 - 10770

11	0	1642	-0-	1642	3568	105	1	1536	2	Y	1	5	1			1
12	3100 N	1630	-0-	-1470	2098	109	1	1519	2	Y	2					3
01	3100 N	1559	-0-	-1541	557	109	1	1447	2	Y	3					6
02	1881 N	1324	-0-	-557	-0-	97	1	1227	2	Y	-0-					6
03	1581 N	1467	-0-	-114	-0-	110	1	1355	2	Y	2	6	1			2
04	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	106	1	1158	2	Y	1					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098601 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10472 - 10718														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	0	2824	-0-	2824	5810	181	1	2640	2	Y	3	13	1	4
12	3100 N	2893	-0-	-207	5603	194	1	2696	2	Y	3			7
01	3100 N	2765	-0-	-335	5268	193	1	2562	2	Y	9			16
02	2800 N	2465	-0-	-335	4933	181	1	2281	2	Y	3			19
03	3100 N	2671	-0-	-429	4504	201	1	2466	2	Y	4	16	1	7
04	3000 N	2426	-0-	-574	3930	202	1	2221	2	Y	3			10
GOLDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099232 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10170 - 10460														
11	0	1490	-0-	1490	3126	75	1	1411	2	Y	4	7	1	5
12	0	1428	-0-	1428	4554	68	1	1356	2	Y	4			9
01	3100 N	1528	-0-	-1572	2982	77	1	1447	2	Y	4	7	1	6
02	2800 N	1347	-0-	-1453	1529	66	1	1277	2	Y	4			10
03	3077 N	1548	-0-	-1529	-0-	73	1	1465	2	Y	9	14	1	5
04	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	74	1	1446	2	Y	2			7
VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104832 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10116 - 10415														
11	0	1222	-0-	1222	2483	62	1	1158	2	Y	2	3	1	3
12	0	1193	-0-	1193	3676	57	1	1134	2	Y	2			5
01	3100 N	1272	-0-	-1828	1848	64	1	1207	2	Y	1	3	1	3
02	2800 N	1129	-0-	-1671	177	55	1	1072	2	Y	2			5
03	1471 N	1294	-0-	-177	-0-	62	1	1228	2	Y	4	7	1	2
04	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	61	1	1192	2	Y	2			4
GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114675 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9258 - 9482														
11	0	2694	-0-	2694	5451	134	1	2514	2	Y	42	62	1	51
12	0	2588	-0-	2588	8039	122	1	2426	2	Y	36			87
01	3100 N	2551	-0-	-549	7490	126	1	2385	2	Y	36	65	1	58
02	2800 N	2279	-0-	-521	6969	110	1	2130	2	Y	35			93
03	3100 N	2555	-0-	-545	6424	118	1	2359	2	Y	71	124	1	40
04	3000 N	2438	-0-	-562	5862	117	1	2293	2	Y	25			65

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115038 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9171 - 9322													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
11	0	5479	-0-	5479	5479	5467	2	12	9	Y	11	9	11
12	0	5044	-0-	5044	10523	5033	2	11	9	Y	10	11	10
01	15054 X	4531	-0-	-10523	-0-	4518	2	13	9	Y	12	10	12
02	5124 X	4843	-0-	-281	-0-	4828	2	15	9	Y	14	9	17
03	5673 X	5082	-0-	-591	-0-	5068	2	14	9	Y	13	20	10
04	5490 X	1562	-0-	-3928	-0-	1559	2	3	9	Y	3	10	3
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128787 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10538 - 10778													
11	0	9	-0-	9	560	1	1	8	2	Y	-0-	12	1
12	666 N	106	-0-	-560	-0-	7	1	97	2	Y	2		2
01	186 N	178	-0-	-8	-0-	2	9						
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	Y	6		8
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	7	9						1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-	7	1
										Y	-0-		1
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128970 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10478 - 10726													
11	0	1589	-0-	1589	3129	102	1	1487	2	Y	-0-		-0-
12	0	1654	-0-	1654	4783	111	1	1543	2	Y	-0-		-0-
01	3100 N	1472	-0-	-1628	3155	103	1	1369	2	Y	-0-		-0-
02	2800 N	1135	-0-	-1665	1490	84	1	1051	2	Y	-0-		-0-
03	2668 N	1178	-0-	-1490	-0-	89	1	1089	2	Y	-0-		-0-
04	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	91	1	994	2	Y	-0-		-0-
ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129273 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10450 - 10786													
11	0	2271	-0-	2271	4857	145	1	2120	2	Y	5	18	1
12	3100 N	2509	-0-	-591	4266	168	1	2335	2	Y	5		10
01	3100 N	2402	-0-	-698	3568	6	9						
02	2800 N	2173	-0-	-627	2941	168	1	2221	2	Y	12		22
03	3100 N	2309	-0-	-791	2150	13	9						
04	3000 N	2113	-0-	-887	1263	160	1	2010	2	Y	3		25
						3	9						
						173	1	2129	2	Y	6	22	1
						7	9						9
						176	1	1933	2	Y	4		13
						4	9						
HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130318 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9019 - 9872													
11	0	1819	-0-	1819	3765	92	1	1727	2	Y	-0-		-0-
12	0	1756	-0-	1756	5521	84	1	1672	2	Y	-0-		-0-
01	3100 N	1856	-0-	-1244	4277	93	1	1763	2	Y	-0-		-0-
02	2800 N	1608	-0-	-1192	3085	79	1	1529	2	Y	-0-		-0-
03	3100 N	1867	-0-	-1233	1852	89	1	1778	2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	1745	-0-	-1255	597	85	1	1660	2	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
DRIVER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 130511		COMPL. DATE 03/17/1989			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10408				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	2334	-0-	2334	4910	118	1	2213	2	Y	3	4 1	3
12	0	2264	-0-	2264	7174	108	1	2154	2	Y	2		5
01	3100 N	2360	-0-	-740	6434	118	1	2239	2	Y	3	4 1	4
02	2800 N	2063	-0-	-737	5697	101	1	1960	2	Y	2		6
03	3100 N	2396	-0-	-704	4993	114	1	2276	2	Y	5	8 1	3
04	3000 N	2419	-0-	-581	4412	118	1	2300	2	Y	1		4

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 133902		COMPL. DATE 03/13/1990			TOTAL DEPTH 10878 PERF.10520 - 10667				
11	0	3717	-0-	3717	8376	237	1	3459	2	Y	19	101 1	22
12	11887 X	3511	-0-	-8376	-0-	234	1	3255	2	Y	20		42
01	4340 X	3405	-0-	-935	-0-	235	1	3118	2	Y	47		89
02	3920 X	2719	-0-	-1201	-0-	199	1	2506	2	Y	13		102
03	4340 X	2654	-0-	-1686	-0-	198	1	2437	2	Y	17	88 1	31
04	3720 X	2691	-0-	-1029	-0-	223	1	2450	2	Y	16		47

MENESEE HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 134011		COMPL. DATE 03/04/1993			TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9166 - 9524				
11	0	435	-0-	435	913	22	1	413	2	Y	-0-		-0-
12	0	430	-0-	430	1343	21	1	409	2	Y	-0-		-0-
01	1803 N	460	-0-	-1343	-0-	23	1	437	2	Y	-0-		-0-
02	420 N	412	-0-	-8	-0-	20	1	392	2	Y	-0-		-0-
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	22	1	446	2	Y	-0-		-0-
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	22	1	440	2	Y	-0-		-0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 134175		COMPL. DATE 04/03/1990			TOTAL DEPTH 10887 PERF.10548 - 10788				
11	0	1452	-0-	1452	3074	93	1	1358	2	Y	1	7 1	2
12	3100 N	1500	-0-	-1600	1474	100	1	1398	2	Y	2		4
01	2765 N	1291	-0-	-1474	-0-	90	1	1195	2	Y	5		9
02	1260 N	1130	-0-	-130	-0-	83	1	1046	2	Y	1		10
03	1395 N	1267	-0-	-128	-0-	95	1	1169	2	Y	3	9 1	4
04	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	99	1	1087	2	Y	1		5

KINSEY, JOE S.		WELL #: 2		RRCID -> 138524		COMPL. DATE 04/26/1991			TOTAL DEPTH 10620 PERF.10218 - 10368				
11	0	1329	-0-	1329	1329	1321	2	8 9	Y	7	6 1		7
12	0	1294	-0-	1294	2623	1286	2	8 9	Y	7	7 1		7
01	3100 N	1268	-0-	-1832	791	1259	2	9 9	Y	8	6 1		9
02	1945 N	1154	-0-	-791	-0-	1145	2	9 9	Y	8	6 1		11
03	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1356	2	10 9	Y	9	13 1		7
04	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1300	2	7 9	Y	6	7 1		6

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
HAIR GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 138532		COMPL. DATE 05/14/1991			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10190 - 10470						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0	1373	-0-	1373	1373	1371	2	2	9	Y	2	2	1		2
12	0	1353	-0-	1353	2726	1351	2	2	9	Y	2	2	1		2
01	3100 N	1406	-0-	-1694	1032	1404	2	2	9	Y	2	2	1		2
02	2250 N	1218	-0-	-1032	-0-	1215	2	3	9	Y	3	2	1		3
03	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1409	2	2	9	Y	2	3	1		2
04	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1400	2	2	9	Y	2	2	1		2
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 139048		COMPL. DATE 07/10/1991			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10592 - 10782						
11	0	2623	-0-	2623	6370	168	1	2453	2	Y	2	5	1		2
12	3100 N	2007	-0-	-1093	5277	135	1	1871	2	Y	1				3
01	7548 X	2271	-0-	-5277	-0-	159	1	2108	2	Y	4				7
02	2408 X	2201	-0-	-207	-0-	162	1	2038	2	Y	1				8
03	2666 X	2623	-0-	-43	-0-	197	1	2424	2	Y	2	7	1		3
04	2580 X	2159	-0-	-421	-0-	180	1	1978	2	Y	1				4
KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 139338		COMPL. DATE 08/31/1991			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9096 - 10440						
11	0	202	-0-	202	202	202	2			Y	-0-				-0-
12	0	201	-0-	201	403	201	2			Y	-0-				-0-
01	603 N	200	-0-	-403	-0-	199	2	1	9	Y	1				1
02	196 N	179	-0-	-17	-0-	179	2			Y	-0-				1
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-	1	1		-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-				-0-
CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 139888		COMPL. DATE 10/10/1991			TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9136 - 10442						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BECKWORTH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 140122		COMPL. DATE 11/23/1991			TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9094 - 10454						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WATSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 140176		COMPL. DATE 11/18/1991			TOTAL DEPTH 10636 PERF.10202 - 10474						
11	0	816	-0-	816	816	806	2	10	9	Y	9	10	1		8
12	0	773	-0-	773	1589	764	2	9	9	Y	8	8	1		8
01	2400 N	811	-0-	-1589	-0-	799	2	12	9	Y	11	8	1		11
02	756 N	716	-0-	-40	-0-	705	2	11	9	Y	10	8	1		13
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	805	2	12	9	Y	11	16	1		8
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	751	2	8	9	Y	7	8	1		7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
WATSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140399 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9112 - 10458												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	0	1969	-0-	1969	1969	1949	2	20	9	Y	18	17
12	0	1866	-0-	1866	3835	1849	2	17	9	Y	15	16
01	3100 N	1878	-0-	-1222	2613	1857	2	21	9	Y	19	20
02	2800 N	1692	-0-	-1108	1505	1670	2	22	9	Y	20	25
03	3100 N	2015	-0-	-1085	420	1991	2	24	9	Y	22	16
04	2343 N	1923	-0-	-420	-0-	1905	2	18	9	Y	16	15

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140684 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9186 - 10480												
11	0	1160	-0-	1160	1160	1159	2	1	9	Y	1	1
12	0	1132	-0-	1132	2292	1131	2	1	9	Y	1	1
01	3100 N	1849	-0-	-1251	1041	1847	2	2	9	Y	2	2
02	2209 N	1168	-0-	-1041	-0-	1167	2	1	9	Y	1	2
03	1147 N	952	-0-	-195	-0-	951	2	1	9	Y	1	1
04	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1737	2	1	9	Y	1	1

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140809 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9030 - 9166												
11	0	1923	-0-	1923	3960	97	1	1822	2	Y	4	5
12	0	1858	-0-	1858	5818	89	1	1767	2	Y	2	6
01	3100 N	1940	-0-	-1160	4658	97	1	1840	2	Y	3	4
02	2800 N	1719	-0-	-1081	3577	84	1	1632	2	Y	3	7
03	3100 N	1903	-0-	-1197	2380	91	1	1806	2	Y	5	3
04	3000 N	1902	-0-	-1098	1282	92	1	1808	2	Y	2	5

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140828 COMPL. DATE 02/22/1992 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9164 - 10446												
11	0	1618	-0-	1618	1618	1592	2	26	9	Y	24	23
12	0	1653	-0-	1653	3271	1627	2	26	9	Y	24	24
01	3100 N	1669	-0-	-1431	1840	1638	2	31	9	Y	28	30
02	2800 N	1463	-0-	-1337	503	1431	2	32	9	Y	29	36
03	2207 N	1704	-0-	-503	-0-	1669	2	35	9	Y	32	23
04	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1653	2	25	9	Y	23	22

HAIR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140984 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9188 - 10528												
11	0	1920	-0-	1920	1920	1920	2			Y	-0-	-0-
12	0	1817	-0-	1817	3737	1817	2			Y	-0-	-0-
01	3100 N	1854	-0-	-1246	2491	1854	2			Y	-0-	-0-
02	2800 N	1631	-0-	-1169	1322	1631	2			Y	-0-	-0-
03	3100 N	1879	-0-	-1221	101	1879	2			Y	-0-	-0-
04	1865 N	1764	-0-	-101	-0-	1764	2			Y	-0-	-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141111 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9154 - 10446												
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
HAIR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141270 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9110 - 10464														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	2080	-0-	2080	2080	2067	2	13	9	Y	12	10	1	12
12	0	2890	-0-	2890	4970	2873	2	17	9	Y	15	11	1	16
01	3100 N	2251	-0-	-849	4121	2234	2	17	9	Y	15	15	1	16
02	2800 N	1587	-0-	-1213	2908	1574	2	13	9	Y	12	12	1	16
03	3100 N	1784	-0-	-1316	1592	1769	2	15	9	Y	14	20	1	10
04	3000 N	1883	-0-	-1117	475	1872	2	11	9	Y	10	10	1	10

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141716 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9212 - 10448														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141722 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10108 - 10410														
11	0	1572	-0-	1572	3298	79	1	1492	2	Y	1	2	1	2
12	0	1510	-0-	1510	4808	72	1	1437	2	Y	1			3
01	3100 N	1638	-0-	-1462	3346	82	1	1555	2	Y	1	2	1	2
02	2800 N	1471	-0-	-1329	2017	72	1	1397	2	Y	2			4
03	3100 N	1703	-0-	-1397	620	81	1	1619	2	Y	3	5	1	2
04	2292 N	1672	-0-	-620	-0-	81	1	1590	2	Y	1			3

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153268 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9750 - 10478														
11	0	3029	-0-	3029	3029	3021	2	8	9	Y	7	6	1	7
12	0	2999	-0-	2999	6028	2992	2	7	9	Y	6	6	1	7
01	3100 N	3003	-0-	-97	5931	2995	2	8	9	Y	7	6	1	8
02	8699 X	2768	-0-	-5931	-0-	2759	2	9	9	Y	8	6	1	10
03	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3063	2	10	9	Y	9	13	1	6
04	2940 X	2908	-0-	-32	-0-	2900	2	8	9	Y	7	7	1	6

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154931 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10508 - 10704														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HOLTZCLAW GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 158856		COMPL. DATE 04/09/1999			TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8980 - 9826					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
11	0	309	-0-	309	615	15	1	286	2	Y	7	8	1	8
12	0	785	-0-	785	1400	37	1	733	2	Y	14			22
01	1810 N	410	-0-	-1400	-0-	20	1	382	2	Y	7	16	1	13
02	280 N	272	-0-	-8	-0-	13	1	252	2	Y	6			19
03	403 N	271	-0-	-132	-0-	12	1	248	2	Y	10	23	1	6
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	243	2	Y	3			9

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 159445		COMPL. DATE 07/19/1996			TOTAL DEPTH 10898 PERF.10554 - 10780					
11	0	1629	-0-	1629	4205	104	1	1522	2	Y	3	14	1	4
12	3100 N	1945	-0-	-1155	3050	130	1	1809	2	Y	5			9
01	3100 N	1777	-0-	-1323	1727	124	1	1640	2	Y	12			21
02	2800 N	1476	-0-	-1324	403	108	1	1365	2	Y	3			24
03	2161 N	1758	-0-	-403	-0-	132	1	1619	2	Y	6	21	1	9
04	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	135	1	1478	2	Y	4			13

HOLTZCLAW GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 167922		COMPL. DATE 03/04/1998			TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8995 - 10390					
11	0	2201	-0-	2201	4730	111	1	2080	2	Y	9	16	1	12
12	0	2257	-0-	2257	6987	107	1	2139	2	Y	10			22
01	3100 N	2427	-0-	-673	6314	121	1	2295	2	Y	10	16	1	16
02	2800 N	2263	-0-	-537	5777	110	1	2142	2	Y	10			26
03	3100 N	2575	-0-	-525	5252	122	1	2430	2	Y	21	35	1	12
04	3000 N	2325	-0-	-675	4577	113	1	2204	2	Y	7			19

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 169898		COMPL. DATE 04/24/1998			TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9134 - 10469					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 170283		COMPL. DATE 06/30/1998			TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9102 - 10456					
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183797 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9064 - 10401															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DRIVER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184678 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9028 - 10418															
11		0	1765	-0-	1765	3914	89	1	1676	2	Y	-0-			-0-
12		0	1450	-0-	1450	5364	69	1	1381	2	Y	-0-			-0-
01		3100 N	1401	-0-	-1699	3665	70	1	1331	2	Y	-0-			-0-
02		2800 N	1264	-0-	-1536	2129	62	1	1202	2	Y	-0-			-0-
03		3100 N	1531	-0-	-1569	560	73	1	1458	2	Y	-0-			-0-
04		2340 N	1780	-0-	-560	-0-	87	1	1693	2	Y	-0-			-0-
KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186503 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9710 - 10391															
11		0	1425	-0-	1425	1425	1417	2	8	9	Y	7	6	1	7
12		0	1412	-0-	1412	2837	1404	2	8	9	Y	7	7	1	7
01		3100 N	1451	-0-	-1649	1188	1442	2	9	9	Y	8	6	1	9
02		2469 N	1281	-0-	-1188	-0-	1271	2	10	9	Y	9	7	1	11
03		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1479	2	10	9	Y	9	13	1	7
04		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1410	2	7	9	Y	6	7	1	6
GOLDEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189762 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9112 - 10446															
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KARGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195266 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10408															
11		0	1220	-0-	1220	1220	1199	2	21	9	Y	19	19	1	18
12		0	1152	-0-	1152	2372	1133	2	19	9	Y	17	18	1	17
01		3100 N	1191	-0-	-1909	463	1167	2	24	9	Y	22	16	1	23
02		1555 N	1092	-0-	-463	-0-	1067	2	25	9	Y	23	17	1	29
03		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1245	2	26	9	Y	24	35	1	18
04		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1128	2	19	9	Y	17	19	1	16
KARGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195459 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10162 - 10334															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
GARRETT, COLLIE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	200163	COMPL. DATE	02/09/2004	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9088	- 10470	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	0	2055	-0-	2055	4348	103	1	1941	2	Y	10	15	1	12
12	0	1890	-0-	1890	6238	90	1	1791	2	Y	8			20
01	3100 N	1990	-0-	-1110	5128	99	1	1881	2	Y	9	15	1	14
02	2800 N	1697	-0-	-1103	4025	83	1	1605	2	Y	8			22
03	3100 N	1877	-0-	-1223	2802	89	1	1770	2	Y	16	29	1	9
04	3000 N	1994	-0-	-1006	1796	97	1	1890	2	Y	6			15

BECKWORTH GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	204454	COMPL. DATE	08/27/2004	TOTAL DEPTH	10545	PERF.	9765	- 10408	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VINSON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	208299	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9092	- 10498	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VINSON GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	212177	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	10570	PERF.	9208	- 10464	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DRIVER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	212255	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	9008	- 10414	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
GOLDEN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	213382	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	9188 - 10480			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		0	1666	-0-	1666	3374	84	1	1575	2	Y	6	10	1	8
12		0	1548	-0-	1548	4922	74	1	1467	2	Y	6			14
01		3100 N	1486	-0-	-1614	3308	74	1	1405	2	Y	6	11	1	9
02		2800 N	1477	-0-	-1323	1985	72	1	1398	2	Y	6			15
03		3100 N	1718	-0-	-1382	603	81	1	1623	2	Y	13	21	1	7
04		2134 N	1531	-0-	-603	-0-	74	1	1453	2	Y	4			11
							4	9							
VINSON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	215125	COMPL. DATE	06/20/2005	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9078 - 10452			
11		0	3423	-0-	3423	6396	173	1	3250	2	Y	-0-			-0-
12		0	4099	-0-	4099	10495	196	1	3903	2	Y	-0-			-0-
01		14996 X	4501	-0-	-10495	-0-	226	1	4275	2	Y	-0-			-0-
02		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	201	1	3894	2	Y	-0-			-0-
03		4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	212	1	4233	2	Y	-0-			-0-
04		3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	184	1	3605	2	Y	-0-			-0-
GOLDEN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	219236	COMPL. DATE	01/07/2006	TOTAL DEPTH	975	PERF.	9075 - 10465			
11		0	1570	-0-	1570	3258	78	1	1459	2	Y	30	48	1	36
12		0	1465	-0-	1465	4723	69	1	1368	2	Y	25			61
01		3100 N	1569	-0-	-1531	3192	77	1	1463	2	Y	26	45	1	42
02		2800 N	1288	-0-	-1512	1680	62	1	1200	2	Y	24			66
03		3100 N	1421	-0-	-1679	1	65	1	1303	2	Y	48	87	1	27
04		1346 N	1345	-0-	-1	-0-	53	9	1262	2	Y	16			43
							65	1							
							18	9							
KINSEY, JOE S. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	220974	COMPL. DATE	02/06/2006	TOTAL DEPTH	10580	PERF.	9097 - 10438			
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GOLDEN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	222041	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	10570	PERF.	9012 - 10407			
11		0	2740	-0-	2740	5652	138	1	2602	2	Y	-0-			-0-
12		0	2406	-0-	2406	8058	115	1	2291	2	Y	-0-			-0-
01		10750 X	2692	-0-	-8058	-0-	135	1	2557	2	Y	-0-			-0-
02		2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	138	1	2673	2	Y	-0-			-0-
03		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	154	1	3068	2	Y	-0-			-0-
04		2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	136	1	2657	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
GARRETT SALTWATER DISPOSAL		WELL #:		1	RRCID ->	224664	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL DEPTH	3990	PERF.	3081 - 3282			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	234320	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	9116 - 10472			
11	0	1839	-0-	1839	1839	1821	2	18	9	Y	16	15	1		16
12	0	1795	-0-	1795	3634	1780	2	15	9	Y	14	15	1		15
01	3100 N	1598	-0-	-1502	2132	1580	2	18	9	Y	16	14	1		17
02	2800 N	1408	-0-	-1392	740	1389	2	19	9	Y	17	13	1		21
03	2099 N	1359	-0-	-740	-0-	1342	2	17	9	Y	15	25	1		11
04	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1743	2	15	9	Y	14	11	1		14

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	234958	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	10938	PERF.	10234 - 10872			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	47	-0-	47	47	4	1	43	2	Y	-0-				-0-

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	236842	COMPL. DATE	04/21/2015	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	10270 - 10302			
11	0	2783	-0-	2783	2783	2781	2	2	9	N	2	2	1		2
12	0	2605	-0-	2605	5388	2603	2	2	9	N	2	2	1		2
01	3100 N	2823	-0-	-277	5111	2821	2	2	9	N	2	2	1		2
02	2800 N	2428	-0-	-372	4739	2425	2	3	9	N	3	2	1		3
03	3100 N	2871	-0-	-229	4510	2868	2	3	9	N	3	4	1		2
04	3000 N	2804	-0-	-196	4314	2802	2	2	9	N	2	2	1		2

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	238011	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	10935	PERF.	10330 - 10772			
11	0	158	-0-	158	438	10	1	147	2	N	1	7	1		1
12	599 N	161	-0-	-438	-0-	11	1	149	2	N	1				2
01	279 N	177	-0-	-102	-0-	12	1	162	2	N	3				5
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	140	2	N	1				6
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	162	2	N	1	5	1		2
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	19	1	209	2	N	2				4

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	247201	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	10535	PERF.	9278 - 10436			
11	0	2744	-0-	2744	2744	2703	2	41	9	N	37	35	1		36
12	0	2674	-0-	2674	5418	2635	2	39	9	N	35	36	1		35
01	3100 N	2822	-0-	-278	5140	2772	2	50	9	N	45	33	1		47
02	2800 N	2448	-0-	-352	4788	2397	2	51	9	N	46	36	1		57
03	3100 N	2559	-0-	-541	4247	2512	2	47	9	N	43	68	1		32
04	3000 N	2697	-0-	-303	3944	2660	2	37	9	N	34	33	1		33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249640 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10618 - 13060												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(I)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
11		0	7988	-0-	7988	7988	7984	2	4	9	Y	4
12		0	8003	-0-	8003	15991	7999	2	4	9	Y	4
01		23979 X	7988	-0-	-15991	-0-	7982	2	6	9	Y	5
02		7644 X	7137	-0-	-507	-0-	7130	2	7	9	Y	6
03		8463 X	8227	-0-	-236	-0-	8221	2	6	9	Y	5
04		7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	7991	2	4	9	Y	4

WATSON GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257562 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10884 - 14061												
11		0	8277	-0-	8277	8277	8277	2			Y	-0-
12		0	8061	-0-	8061	16338	8061	2			Y	-0-
01		25295 X	8957	-0-	-16338	-0-	8957	2			Y	-0-
02		7934 X	7934	-0-	-0-	-0-	7934	2			Y	-0-
03		8869 X	8869	-0-	-0-	-0-	8869	2			Y	-0-
04		8518 X	8518	-0-	-0-	-0-	8518	2			Y	-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264356 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10200 - 10410												
11		0	2525	-0-	2525	2525	2519	2	6	9	N	5
12		0	2211	-0-	2211	4736	2207	2	4	9	N	4
01		7115 X	2379	-0-	-4736	-0-	2372	2	7	9	N	6
02		2352 N	2273	-0-	-79	-0-	2267	2	6	9	N	5
03		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2460	2	7	9	N	6
04		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2351	2	6	9	N	5

NEW HORIZON RESOURCES LLC 606606 SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 102079 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10136 - 10434												
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 170333 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9120 - 10512												
11		0	1993	-0-	1993	5562	14	1	1979	2	Y	-0-
12		3100 N	1787	-0-	-1313	4249	1787	2			Y	-0-
01		3100 N	1749	-0-	-1351	2898	9	1	1740	2	Y	-0-
02		2800 N	1544	-0-	-1256	1642	10	1	1534	2	Y	-0-
03		3100 N	1670	-0-	-1430	212	10	1	1660	2	Y	-0-
*04		1841 N	1629	-0-	-212	-0-	5	1	1624	2	Y	-0-

DUNBAR WELL #: 1 RRCID -> 170896 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9077 - 10439												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK		
NEW HORIZON RESOURCES LLC		//CONT.//	606606									
CHEROKEE EAGLE		WELL #:	2	RRCID ->	172529	COMPL. DATE	06/14/1999	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9065	- 10461
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		2760 X	2675	-0-	-85	-0-	21 1	2654 2	Y	-0-	-0-	
12		2821 N	2758	-0-	-63	-0-	13 1	2745 2	Y	-0-	-0-	
01		2604 N	2588	-0-	-16	-0-	16 1	2572 2	Y	-0-	-0-	
02		2492 N	2100	-0-	-392	-0-	13 1	2087 2	Y	-0-	-0-	
03		2759 N	2240	-0-	-519	-0-	14 1	2226 2	Y	-0-	-0-	
04		2490 N	2127	-0-	-363	-0-	17 1	2110 2	Y	-0-	-0-	

CHEROKEE EAGLE		WELL #:	3	RRCID ->	190812	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9415	- 10777
11		2010 N	655	-0-	-1355	-0-	5 1	650 2	Y	-0-	-0-	
12		2139 N	1288	-0-	-851	-0-	1288 2		Y	-0-	-0-	
01		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	8 1	1549 2	Y	-0-	-0-	
02		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	10 1	1628 2	Y	-0-	-0-	
03		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	11 1	1849 2	Y	-0-	-0-	
*04		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	6 1	1767 2	Y	-0-	-0-	

CHEROKEE EAGLE		WELL #:	4	RRCID ->	198543	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	10780	PERF.	9282	- 10671
11		3000 N	2391	-0-	-609	3491	19 1	2372 2	Y	-0-	-0-	
12		3100 N	2353	-0-	-747	2744	12 1	2341 2	Y	-0-	-0-	
01		3100 N	2245	-0-	-855	1889	14 1	2231 2	Y	-0-	-0-	
02		2800 N	2151	-0-	-649	1240	13 1	2138 2	Y	-0-	-0-	
03		3100 N	2359	-0-	-741	499	15 1	2344 2	Y	-0-	-0-	
*04		2727 N	2228	-0-	-499	-0-	18 1	2210 2	Y	-0-	-0-	

WRIGHT		WELL #:	1	RRCID ->	207202	COMPL. DATE	01/03/2005	TOTAL DEPTH	10555	PERF.	9002	- 10440
11		3000 N	1257	-0-	-1743	1763	1 1	1254 2	Y	2	11	
							2 9					
12		0	1362	-0-	1362	3125	1362 2		Y	-0-	11	
01		3100 N	1405	-0-	-1695	1430	1405 2		Y	-0-	11	
02		2655 N	1225	-0-	-1430	-0-	1223 2	2 9	Y	2	13	
03		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 2		Y	-0-	13	
*04		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 2		Y	-0-	13	

WRIGHT		WELL #:	2	RRCID ->	222644	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	10595	PERF.	8994	- 10450
11		1320 N	610	-0-	-710	-0-	1 1	608 2	Y	1	5	
							1 9					
12		0	581	-0-	581	581	581 2		Y	-0-	5	
01		0	583	-0-	583	1164	583 2		Y	-0-	5	
02		1645 N	481	-0-	-1164	-0-	480 2	1 9	Y	1	6	
03		589 N	527	-0-	-62	-0-	527 2		Y	-0-	6	
04		570 N	430	-0-	-140	-0-	430 2		Y	-0-	6	

NITRO OIL & GAS, LLC		611014										
PETERSON		WELL #:	1	RRCID ->	206351	COMPL. DATE	11/15/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10590	- 10788
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK		
PALMER PETROLEUM INC.				636222								
LAIRD				WELL #: A 1	RRCID -> 100012	COMPL. DATE	02/22/1982	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10493	- 10710	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	60 1	609 2	Y	-0-		40	
12	805 N	805	-0-	-0-	-0-	62 1	743 2	Y	-0-		40	
01	651 N	523	-0-	-128	-0-	62 1	461 2	Y	-0-		40	
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	56 1	471 2	Y	-0-		40	
03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	62 1	664 2	Y	-0-		40	
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	60 1	550 2	Y	-0-		40	

FAIRCLOTH ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 100101	COMPL. DATE	11/26/1982	TOTAL DEPTH	10980	PERF.10560	- 10882	
11	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	60 1	3861 2	N	-0-		105	
12	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	62 1	3511 2	N	-0-		105	
01	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	62 1	3786 2	N	-0-		105	
02	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	56 1	3247 2	N	-0-		105	
03	2945 X	2886	-0-	-59	-0-	62 1	2824 2	N	-0-		105	
04	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	60 1	4004 2	N	-0-		105	

BEAN				WELL #: 1	RRCID -> 102746	COMPL. DATE	10/13/1982	TOTAL DEPTH	10854	PERF.10457	- 10684	
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	60 1	803 2	N	-0-		179	
12	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	62 1	950 2	N	-0-		179	
01	1178 N	964	-0-	-214	-0-	62 1	902 2	N	-0-		179	
02	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	56 1	1327 2	N	-0-		179	
03	1023 N	924	-0-	-99	-0-	62 1	862 2	N	-0-		179	
04	930 N	901	-0-	-29	-0-	60 1	841 2	N	-0-		179	

LAIRD, S. S. B				WELL #: 3	RRCID -> 103435	COMPL. DATE	12/09/1982	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10578	- 10810	
11	930 N	923	-0-	-7	-0-	60 1	841 2	N	20		59	
						22 9						
12	933 N	933	-0-	-0-	-0-	62 1	871 2	N	-0-		59	
01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	62 1	827 2	N	-0-		59	
02	868 N	849	-0-	-19	-0-	56 1	793 2	N	-0-		59	
03	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	62 1	1073 2	N	-0-		59	
04	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	60 1	1192 2	N	-0-		59	

TORKELSON				WELL #: 1	RRCID -> 103629	COMPL. DATE	02/04/1984	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10880	- 10548	
11	1410 N	1106	-0-	-304	-0-	60 1	1002 2	N	40		78	
						44 9						
12	1829 N	1385	-0-	-444	-0-	62 1	1323 2	N	-0-		78	
01	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	62 1	1564 2	N	150	1	78	
						165 9						
02	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	56 1	1201 2	N	-0-		78	
03	1395 N	1195	-0-	-200	-0-	62 1	1133 2	N	-0-		78	
04	1740 N	1206	-0-	-534	-0-	60 1	1146 2	N	-0-		78	

LAIRD				WELL #: A 2	RRCID -> 109199	COMPL. DATE	02/03/1984	TOTAL DEPTH	10923	PERF.10462	- 10677	
11	990 N	923	-0-	-67	-0-	60 1	863 2	N	-0-		27	
12	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	62 1	1268 2	N	-0-		27	
01	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	62 1	1399 2	N	-0-		27	
02	868 N	844	-0-	-24	-0-	56 1	788 2	N	-0-		27	
03	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	62 1	1179 2	N	-0-		27	
04	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	60 1	1172 2	N	-0-		27	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222													
FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 132429 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10557 - 10870													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	60 1	1100 2	N	-0-			27
12		1178 N	1111	-0-	-67	-0-	62 1	1049 2	N	-0-			27
01		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	62 1	1186 2	N	-0-			27
02		1092 N	836	-0-	-256	-0-	56 1	780 2	N	-0-			27
03		1116 N	903	-0-	-213	-0-	62 1	841 2	N	-0-			27
04		1170 N	406	-0-	-764	-0-	24 1	382 2	N	-0-			27

TORKELSON WELL #: 2 RRCID -> 132777 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10648 - 10942													
11		2250 N	869	-0-	-1381	-0-	60 1	787 2	N	20			135
							22 9						
12		982 N	982	-0-	-0-	-0-	62 1	920 2	N	-0-			135
01		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	62 1	984 2	N	-0-			135
02		812 N	711	-0-	-101	-0-	56 1	575 2	N	73	181 1		27
							80 9						
03		992 N	616	-0-	-376	-0-	62 1	554 2	N	-0-			27
04		1020 N	1012	-0-	-8	-0-	60 1	952 2	N	-0-			27

LAIRD WELL #: A 3 RRCID -> 136342 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10635 - 10652													
11		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	60 1	1511 2	N	-0-			82
12		3019 N	3019	-0-	-0-	-0-	62 1	2957 2	N	-0-			82
01		992 N	859	-0-	-133	-0-	62 1	797 2	N	-0-			82
02		2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	56 1	2714 2	N	-0-			82
03		2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	62 1	2710 2	N	-0-			82
04		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	60 1	1984 2	N	-0-			82

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 136562 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10642 - 10870													
11		998 N	998	-0-	-0-	-0-	60 1	938 2	N	-0-			78
12		961 N	749	-0-	-212	-0-	62 1	687 2	N	-0-			78
01		961 N	857	-0-	-104	-0-	62 1	795 2	N	-0-			78
02		906 N	906	-0-	-0-	-0-	56 1	850 2	N	-0-			78
03		2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	62 1	2825 2	N	-0-			78
04		2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	50 1	2744 2	N	-0-			78

LAIRD WELL #: A 4 RRCID -> 142091 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10444 - 10784													
11		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	60 1	931 2	N	14			51
							15 9						
12		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	62 1	1019 2	N	-0-			51
01		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	62 1	1127 2	N	-0-			51
02		980 N	980	-0-	-0-	-0-	56 1	924 2	N	-0-			51
03		1085 N	1051	-0-	-34	-0-	62 1	989 2	N	-0-			51
04		1140 N	1020	-0-	-120	-0-	60 1	960 2	N	-0-			51

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 142960 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10509 - 10834													
11		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	60 1	2081 2	N	-0-			104
12		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	62 1	1793 2	N	-0-			104
01		2108 N	1717	-0-	-391	-0-	62 1	1655 2	N	-0-			104
02		1904 N	1048	-0-	-856	-0-	56 1	992 2	N	-0-			104
03		1860 N	1447	-0-	-413	-0-	62 1	1383 2	N	2	2 8		104
							2 9						
04		1650 N	1272	-0-	-378	-0-	60 1	1212 2	N	-0-			104

OAK HILL (COTTON VALLEY)												CNTY: RUSK									
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED												CAPACITY									
PALMER PETROLEUM INC.												//CONT.// 636222									
TORKELSON												WELL #: 3		RRCID -> 143482		COMPL. DATE 11/25/1992		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10702 - 10476	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE								
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	60 1	765 2	765 2	N	-0-			35								
12	884 N	884	-0-	-0-	-0-	62 1	822 2	822 2	N	-0-			35								
01	916 N	916	-0-	-0-	-0-	62 1	854 2	854 2	N	-0-			35								
02	836 N	836	-0-	-0-	-0-	56 1	780 2	780 2	N	-0-			35								
03	899 N	826	-0-	-73	-0-	62 1	764 2	764 2	N	-0-			35								
04	900 N	762	-0-	-138	-0-	60 1	702 2	702 2	N	-0-			35								

LAIRD, S. S. B												WELL #: 6		RRCID -> 146203		COMPL. DATE 07/22/1993		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10521 - 10830	
11	1800 N	920	-0-	-880	-0-	60 1	860 2	860 2	N	-0-			35								
12	1860 N	1228	-0-	-632	-0-	62 1	1166 2	1166 2	N	-0-			35								
01	1364 N	1035	-0-	-329	-0-	62 1	973 2	973 2	N	-0-			35								
02	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	56 1	2094 2	2094 2	N	-0-			35								
03	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	62 1	1357 2	1357 2	N	-0-			35								
04	990 N	797	-0-	-193	-0-	60 1	737 2	737 2	N	-0-			35								

LAIRD, S. S. B												WELL #: 7		RRCID -> 146699		COMPL. DATE 08/25/1993		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10639 - 10935	
11	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	60 1	1152 2	1152 2	N	-0-			72								
12	1054 N	937	-0-	-117	-0-	62 1	875 2	875 2	N	-0-			72								
01	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	62 1	1391 2	1391 2	N	-0-			72								
02	952 N	640	-0-	-312	-0-	56 1	584 2	584 2	N	-0-			72								
03	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	62 1	1032 2	1032 2	N	134	179 1		27								
04	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	147 9	60 1	1229 2	N	-0-			27								

LAIRD, S. S. B												WELL #: 8		RRCID -> 158373		COMPL. DATE 12/02/1995		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 1111 - 10905	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								

BEAN												WELL #: 2		RRCID -> 165713		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10482 - 10694	
11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	60 1	763 2	763 2	N	-0-			118								
12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	62 1	639 2	639 2	N	-0-			118								
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	62 1	747 2	747 2	N	-0-			118								
02	989 N	989	-0-	-0-	-0-	56 1	933 2	933 2	N	-0-			118								
03	713 N	705	-0-	-8	-0-	62 1	643 2	643 2	N	-0-			118								
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	60 1	728 2	728 2	N	-0-			118								

LAIRD												WELL #: A 5		RRCID -> 168134		COMPL. DATE 03/14/1998		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10467 - 10781	
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	10 1	223 2	223 2	Y	-0-			75								
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	20 1	424 2	424 2	Y	-0-			75								
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	62 1	109 2	109 2	Y	-0-			75								
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	20 1	335 2	335 2	Y	-0-			75								
03	434 N	231	-0-	-203	-0-	6 1	81 2	81 2	Y	131	179 1		27								
04	180 N	77	-0-	-103	-0-	144 9	6 1	71 2	Y	-0-			27								

OAK HILL (COTTON VALLEY)												CNTY: RUSK					
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED												CAPACITY					
PALMER PETROLEUM INC.												//CONT.// 636222					
TORKELSON												WELL #: 5		RRCID -> 168620	COMPL. DATE 04/28/1998	TOTAL DEPTH 11080	PERF.10745 - 10959
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE				
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE					
11	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	60	1	1476	2	N	11		58				
						12	9										
12	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	62	1	1584	2	N	-0-		58				
01	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	62	1	1753	2	N	-0-		58				
02	1456 N	1192	-0-	-264	-0-	56	1	1136	2	N	-0-		58				
03	1643 N	1519	-0-	-124	-0-	62	1	1457	2	N	-0-		58				
04	1770 N	1585	-0-	-185	-0-	60	1	1525	2	N	-0-		58				

FAIRCLOTH ESTATE												WELL #: 7		RRCID -> 169132	COMPL. DATE 06/08/1998	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10556 - 10866
11	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	60	1	1174	2	N	-0-		58				
12	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	62	1	1530	2	N	-0-		58				
01	868 X	777	-0-	-91	-0-	62	1	715	2	N	-0-		58				
02	784 X	611	-0-	-173	-0-	56	1	555	2	N	-0-		58				
03	868 N	257	-0-	-611	-0-	14	1	243	2	N	-0-		58				
04	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	60	1	1573	2	N	-0-		58				

LAIRD, S.S. B												WELL #: 9		RRCID -> 169308	COMPL. DATE 07/13/1998	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10528 - 10845
11	240 N	95	-0-	-145	-0-	10	1	85	2	N	-0-		147				
12	248 N	145	-0-	-103	-0-	12	1	133	2	N	-0-		147				
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	62	1	89	2	N	-0-		147				
02	84 N	50	-0-	-34	-0-	6	1	44	2	N	-0-		147				
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	2	N	-0-		147				
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	2	N	-0-		147				

LAIRD												WELL #: A 6		RRCID -> 170095	COMPL. DATE 08/11/1998	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10410 - 10735
11	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	60	1	2544	2	N	-0-		27				
12	1395 N	727	-0-	-668	-0-	30	1	697	2	N	-0-		27				
01	1147 N	1061	-0-	-86	-0-	62	1	999	2	N	-0-		27				
02	2240 N	935	-0-	-1305	-0-	56	1	879	2	N	-0-		27				
03	3100 N	3638	-0-	538	538	62	1	3576	2	N	-0-		27				
04	2914 N	2376	-0-	-538	-0-	60	1	2316	2	N	-0-		27				

FAIRCLOTH ESTATE												WELL #: 9		RRCID -> 170925	COMPL. DATE 09/24/1998	TOTAL DEPTH 10920	PERF.10516 - 10806
11	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	60	1	953	2	N	-0-		22				
12	992 N	900	-0-	-92	-0-	62	1	838	2	N	-0-		22				
01	1085 N	768	-0-	-317	-0-	62	1	706	2	N	-0-		22				
02	952 N	688	-0-	-264	-0-	56	1	632	2	N	-0-		22				
03	899 N	779	-0-	-120	-0-	62	1	717	2	N	-0-		22				
04	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	60	1	987	2	N	-0-		22				

FAIRCLOTH ESTATE												WELL #: 8		RRCID -> 171120	COMPL. DATE 10/24/1998	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10608 - 10906
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	60	1	599	2	N	165	176 1	27				
						182	9										
12	1085 N	658	-0-	-427	-0-	62	1	596	2	N	-0-		27				
01	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	62	1	1149	2	N	-0-		27				
02	784 N	741	-0-	-43	-0-	56	1	497	2	N	171	171 1	27				
						188	9										
03	970 N	970	-0-	-0-	-0-	62	1	908	2	N	-0-		27				
04	1050 N	363	-0-	-687	-0-	60	1	303	2	N	-0-		27				

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
 FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 171545 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1020 N	853	-0-	-167	-0-	60	1	793	2	N	-0-			55
12	992 N	542	-0-	-450	-0-	62	1	480	2	N	-0-			55
01	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	62	1	1540	2	N	-0-			55
02	929 N	929	-0-	-0-	-0-	56	1	873	2	N	-0-			55
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	62	1	568	2	N	-0-			55
04	1230 N	1038	-0-	-192	-0-	60	1	978	2	N	-0-			55

LAIRD WELL #: A 7 RRCID -> 180579 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10701

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86

TORKELSON WELL #: 6 RRCID -> 180838 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10558 - 10896

11	1770 N	1745	-0-	-25	-0-	60	1	1685	2	N	-0-			22
12	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	62	1	1613	2	N	-0-			22
01	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	62	1	1768	2	N	-0-			22
02	1624 N	1600	-0-	-24	-0-	56	1	1544	2	N	-0-			22
03	1674 N	1146	-0-	-528	-0-	62	1	1084	2	N	-0-			22
04	1770 N	1677	-0-	-93	-0-	60	1	1617	2	N	-0-			22

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185106 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10948 - 10711

11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	60	1	662	2	N	20			47
						22	9							
12	764 N	764	-0-	-0-	-0-	62	1	702	2	N	-0-			47
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	62	1	739	2	N	-0-			47
02	700 N	680	-0-	-20	-0-	56	1	624	2	N	-0-			47
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	62	1	731	2	N	-0-			47
04	780 N	722	-0-	-58	-0-	60	1	662	2	N	-0-			47

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 6 RRCID -> 188224 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10590 - 10923

11	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	60	1	1517	2	N	-0-			97
12	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	62	1	1517	2	N	-0-			97
01	1550 N	1320	-0-	-230	-0-	62	1	1258	2	N	-0-			97
02	1484 N	1073	-0-	-411	-0-	56	1	1017	2	N	-0-			97
03	1581 N	1064	-0-	-517	-0-	62	1	1002	2	N	-0-			97
04	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	60	1	1414	2	N	-0-			97

LAIRD, S. S. B WELL #: 10 RRCID -> 189935 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10783

11	1410 N	1054	-0-	-356	-0-	60	1	994	2	N	-0-			47
12	1302 N	1157	-0-	-145	-0-	62	1	1095	2	N	-0-			47
01	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	62	1	1443	2	N	-0-			47
02	980 N	889	-0-	-91	-0-	56	1	833	2	N	-0-			47
03	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	62	1	1407	2	N	-0-			47
04	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	60	1	1505	2	N	-0-			47

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
PALMER PETROLEUM INC.		//CONT.// 636222									
WEST PIRTLE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 189936		COMPL. DATE 07/25/2002		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10678 - 10932			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	60 1	753 2	N	-0-	19	
12	938 N	938	-0-	-0-	-0-	62 1	876 2	N	-0-	19	
01	713 N	683	-0-	-30	-0-	62 1	621 2	N	-0-	19	
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	56 1	732 2	N	-0-	19	
03	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	62 1	1025 2	N	-0-	19	
04	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	60 1	1414 2	N	-0-	19	

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201									
ACKER		WELL #: 1		RRCID -> 112119		COMPL. DATE 03/17/1984		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11037			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

PRINCE GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 115875		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH 11018 PERF.10648 - 10953			
11	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	194 1	844 3	Y	7	197	
12	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	223 1	898 3	Y	7	204	
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	187 1	832 3	Y	7	211	
02	867 N	867	-0-	-0-	-0-	154 1	705 3	Y	7	218	
03	930 N	908	-0-	-22	-0-	163 1	742 3	Y	3	221	
*04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	178 1	799 3	Y	3	224	

FERGUSON GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 117992		COMPL. DATE 05/15/1985		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 11005			
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	64 1	389 3	Y	-0-	73	
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	71 1	400 3	Y	-0-	73	
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	63 1	413 3	Y	-0-	73	
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	49 1	315 3	Y	-0-	73	
03	403 N	378	-0-	-25	-0-	52 1	326 3	Y	-0-	73	
04	390 N	370	-0-	-20	-0-	51 1	319 3	Y	-0-	73	

FERGUSON GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 117993		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 11078 PERF.10781 - 10962			
11	896 N	896	-0-	-0-	-0-	120 1	776 3	Y	-0-	25	
12	868 N	868	-0-	-0-	-0-	130 1	738 3	Y	-0-	25	
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	95 1	618 3	Y	-0-	25	
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	107 1	739 3	Y	-0-	25	
03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	124 1	848 3	Y	-0-	25	
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	105 1	709 3	Y	-0-	25	

MCCRORY, P.C. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 175566		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10603 - 10905			
11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	170 1	677 2	N	-0-	-0-	
12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	165 1	677 2	N	-0-	-0-	
01	868 N	594	-0-	-274	-0-	118 1	476 2	N	-0-	-0-	
02	784 N	449	-0-	-335	-0-	90 1	359 2	N	-0-	-0-	
03	837 N	439	-0-	-398	-0-	87 1	352 2	N	-0-	-0-	
04	570 N	418	-0-	-152	-0-	83 1	335 2	N	-0-	-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)																	
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179554 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 11037 PERF.10678 - 10921																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		644 N	644	-0-	-0-	-0-	130	1	514	2	N	-0-					-0-
12		496 N	446	-0-	-50	-0-	88	1	358	2	N	-0-					-0-
01		629 N	629	-0-	-0-	-0-	125	1	504	2	N	-0-					-0-
02		588 N	506	-0-	-82	-0-	103	1	403	2	N	-0-					-0-
03		527 N	527	-0-	-0-	-0-	105	1	422	2	N	-0-					-0-
04		600 N	501	-0-	-99	-0-	99	1	402	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 215285 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10760 - 11024																	
11		308 N	308	-0-	-0-	-0-	44	1	264	3	Y	-0-					21
12		320 N	320	-0-	-0-	-0-	48	1	272	3	Y	-0-					21
01		311 N	311	-0-	-0-	-0-	41	1	270	3	Y	-0-					21
02		283 N	283	-0-	-0-	-0-	38	1	245	3	Y	-0-					21
03		293 N	293	-0-	-0-	-0-	40	1	253	3	Y	-0-					21
04		288 N	288	-0-	-0-	-0-	40	1	248	3	Y	-0-					21

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218676 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 10914																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218677 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10566 - 10902																	
11		270 N	173	-0-	-97	-0-	32	1	141	3	Y	-0-					-0-
12		310 N	187	-0-	-123	-0-	37	1	150	3	Y	-0-					-0-
01		279 N	72	-0-	-207	-0-	13	1	59	3	Y	-0-					-0-
02		184 N	184	-0-	-0-	-0-	33	1	151	3	Y	-0-					-0-
03		194 N	194	-0-	-0-	-0-	35	1	159	3	Y	-0-					-0-
04		195 N	195	-0-	-0-	-0-	35	1	160	3	Y	-0-					-0-

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220382 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10632 - 10870																	
11		330 N	259	-0-	-71	-0-	48	1	211	3	Y	-0-					-0-
12		310 N	296	-0-	-14	-0-	59	1	237	3	Y	-0-					-0-
01		372 N	230	-0-	-142	-0-	42	1	188	3	Y	-0-					-0-
02		252 N	245	-0-	-7	-0-	44	1	201	3	Y	-0-					-0-
03		310 N	291	-0-	-19	-0-	53	1	238	3	Y	-0-					-0-
04		302 N	302	-0-	-0-	-0-	55	1	247	3	Y	-0-					-0-

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220384 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10744 - 10984																	
11		540 N	479	-0-	-61	-0-	74	1	405	3	Y	-0-					68
12		558 N	517	-0-	-41	-0-	86	1	431	3	Y	-0-					68
01		768 N	768	-0-	-0-	-0-	114	1	654	3	Y	-0-					68
02		553 N	553	-0-	-0-	-0-	80	1	473	3	Y	-0-					68
03		501 N	501	-0-	-0-	-0-	73	1	428	3	Y	-0-					68
04		579 N	579	-0-	-0-	-0-	86	1	493	3	Y	-0-					68

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220442 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10744 - 10964																	
11		863 N	863	-0-	-0-	-0-	117	1	746	3	Y	-0-					66
12		801 N	801	-0-	-0-	-0-	122	1	679	3	Y	-0-					66
01		788 N	788	-0-	-0-	-0-	107	1	681	3	Y	-0-					66
02		725 N	725	-0-	-0-	-0-	101	1	624	3	Y	-0-					66
03		758 N	758	-0-	-0-	-0-	107	1	651	3	Y	-0-					66
04		720 N	715	-0-	-5	-0-	101	1	614	3	Y	-0-					66

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC												
ACKER												
WELL #: 2 RRCID -> 221319 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10804 - 11006												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
11	0	771	-0-	771	1636	120	1	651	3	Y	-0-	165
12	0	833	-0-	833	2469	139	1	694	3	Y	-0-	165
01	0	824	-0-	824	3293	122	1	702	3	Y	-0-	165
02	2800 N	894	-0-	-1906	1387	129	1	762	3	Y	3	168
						3	9					
03	2121 N	734	-0-	-1387	-0-	107	1	627	3	Y	-0-	168
04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	125	1	722	3	Y	7	175
						8	9					
STILL GAS UNIT 1												
WELL #: 6 RRCID -> 224024 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10580 - 10830												
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	52	1	283	3	Y	-0-	87
12	310 N	259	-0-	-51	-0-	44	1	215	3	Y	-0-	87
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	31	1	174	3	Y	-0-	87
02	224 N	133	-0-	-91	-0-	19	1	114	3	Y	-0-	87
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	73	1	428	3	Y	-0-	87
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	54	1	314	3	Y	-0-	87
STILL GAS UNIT 1												
WELL #: 4 RRCID -> 226118 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10634 - 10780												
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	88
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	88
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	88
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	88
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	88
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	88
PRINCE GAS UNIT 1												
WELL #: 4 RRCID -> 226120 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9698 - 10250												
11	0	403	-0-	403	747	75	1	328	3	Y	-0-	-0-
12	0	218	-0-	218	965	43	1	175	3	Y	-0-	-0-
01	0	531	-0-	531	1496	97	1	434	3	Y	-0-	-0-
02	1757 N	261	-0-	-1496	-0-	47	1	214	3	Y	-0-	-0-
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	50	1	225	3	Y	-0-	-0-
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	58	1	262	3	Y	-0-	-0-
FERGUSON GAS UNIT 2												
WELL #: 3 RRCID -> 228019 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10702 - 10974												
11	0	345	-0-	345	756	47	1	298	3	Y	-0-	207
12	0	434	-0-	434	1190	65	1	369	3	Y	-0-	207
01	0	629	-0-	629	1819	83	1	546	3	Y	-0-	207
02	2200 N	381	-0-	-1819	-0-	48	1	333	3	Y	-0-	207
03	372 N	283	-0-	-89	-0-	36	1	247	3	Y	-0-	207
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	77	1	518	3	Y	-0-	207
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC.												
GRISSOM ET AL												
WELL #: 2 RRCID -> 206256 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9462 - 10609												
11	480 N	478	-0-	-2	-0-	476	2	2	9	N	2	34
12	0	459	-0-	459	459	458	2	1	9	N	1	35
01	1219 N	760	-0-	-459	-0-	698	2	62	9	N	56	47
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	489	2	1	9	N	1	48
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	551	2	1	9	N	1	49
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	521	2	1	9	N	1	50

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327															
HILLIARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094564 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9254 - 9588															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
01		14B2 EXT	55	-0-	55	55	55	1			Y	-0-			6
02		14B DENY	848	-0-	848	903	848	2			Y	-0-			6
*03		14B DENY	1003	-0-	1003	1906	1003	2			Y	-0-			6
*04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1906					Y	-0-			6

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190992 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10496 - 10770															
11		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-			10
12		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-			10
01		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-			10
02		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-			10
*03		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-			10
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

JIMMERSON WELL #: 2 RRCID -> 192946 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10258 - 10435															
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
12		744 X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-			4
*01		1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-			4
*02		2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			Y	-0-			4
*03		2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			Y	-0-			4
*04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

JIMMERSON WELL #: 1 RRCID -> 198173 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10198 - 10451															
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
12		403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			18
*01		662 X	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-			18
*02		1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-			18
*03		752 X	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-			18
*04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18

JIMMERSON 'A' WELL #: 1 RRCID -> 213153 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9254 - 10434															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JIMMERSON 'B' WELL #: 1 RRCID -> 214302 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9636 - 10254															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
HILLIARD GAS UNIT //CONT.// 681327												
WELL #: 2 RRCID -> 219922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10328 - 10500												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
					(L)	(-)	CODE	CODE			CODE	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
12		279 X	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		10
*01		464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	2	Y	-0-		10
*02		945 X	945	-0-	-0-	-0-	945	2	Y	-0-		10
*03		1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2	Y	-0-		10
*04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10

RFE OPERATING, LLC												
CRAWFORD WELL #: 704776 1 RRCID -> 228349 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9290 - 10596												
11		0	18	-0-	18	18	18	2	N	-0-		48
12		18 N	-0-	-0-	-18	-0-			N	-0-		48
01		0	15	-0-	15	15	15	2	N	-0-		48
02		40 N	25	-0-	-15	-0-	25	2	N	-0-		48
03		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-		48
04		15 N	11	-0-	-4	-0-	11	2	N	-0-		48

CARTER RANCH												
WELL #: 1H RRCID -> 264500 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10765 PERF.11080 - 14445												
11		0	2529	-0-	2529	2529	2529	2	N	-0-		71
12		5195 X	2666	-0-	-2529	-0-	2666	2	N	-0-		71
01		0	3147	-0-	3147	3147	3147	2	N	-0-		71
02		5504 X	2357	-0-	-3147	-0-	2357	2	N	-0-		71
03		2883 X	2159	-0-	-724	-0-	2159	2	N	-0-		71
04		3060 X	2353	-0-	-707	-0-	2353	2	N	-0-		71

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC												
ROGERS GAS UNIT WELL #: 722890 1 RRCID -> 071350 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9080 - 10462												
11		0	1026	-0-	1026	2071	59	1	Y	-0-		-0-
12		0	1062	-0-	1062	3133	62	1	Y	-0-		-0-
01		0	1066	-0-	1066	4199	64	1	Y	-0-		-0-
02		2800 N	936	-0-	-1864	2335	55	1	Y	-0-		-0-
03		3100 N	956	-0-	-2144	191	55	1	Y	-0-		-0-
04		1091 N	900	-0-	-191	-0-	56	1	Y	-0-		-0-

GRAY, B. B. ESTATE UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 072337 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9068 - 10453												
11		0	1895	-0-	1895	3862	110	1	Y	-0-		-0-
12		0	1936	-0-	1936	5798	113	1	Y	-0-		-0-
01		0	1911	-0-	1911	7709	115	1	Y	-0-		-0-
02		2800 N	1721	-0-	-1079	6630	101	1	Y	-0-		-0-
03		3100 N	1899	-0-	-1201	5429	109	1	Y	-0-		-0-
04		3000 N	1752	-0-	-1248	4181	109	1	Y	-0-		-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 072446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9164 - 10292												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
TURNER, SYBIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072505 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9158 - 10432															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0	1724	-0-	1724	3272	100	1	1624	2	Y	-0-			-0-
12		0	2193	-0-	2193	5465	129	1	2064	2	Y	-0-			-0-
01		0	1755	-0-	1755	7220	106	1	1649	2	Y	-0-			-0-
02		2800 N	1531	-0-	-1269	5951	90	1	1441	2	Y	-0-			-0-
03		3100 N	1595	-0-	-1505	4446	92	1	1503	2	Y	-0-			-0-
04		3000 N	1307	-0-	-1693	2753	81	1	1226	2	Y	-0-			-0-

MINOR, JOHN G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075298 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10343 - 10588															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076119 COMPL. DATE 01/22/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9174 - 10540															
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9328 - 10516															
11		0	2917	-0-	2917	5960	169	1	2746	2	Y	2	2	1	2
12		0	2952	-0-	2952	8912	173	1	2778	2	Y	1	2	1	1
01		0	2917	-0-	2917	11829	176	1	2740	2	Y	1	2	1	-0-
02		14476 X	2647	-0-	-11829	-0-	155	1	2490	2	Y	2			2
03		3038 X	2933	-0-	-105	-0-	169	1	2762	2	Y	2	2	1	2
04		2910 X	2742	-0-	-168	-0-	171	1	2569	2	Y	2	2	1	2

RAIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076787 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9136 - 10456															
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078208 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9239 - 10538															
11		0	502	-0-	502	1037	29	1	473	2	Y	-0-			-0-
12		0	488	-0-	488	1525	29	1	459	2	Y	-0-			-0-
01		0	486	-0-	486	2011	29	1	457	2	Y	-0-			-0-
02		2440 N	429	-0-	-2011	-0-	25	1	404	2	Y	-0-			-0-
03		506 N	506	-0-	-0-	-0-	29	1	477	2	Y	-0-			-0-
04		484 N	484	-0-	-0-	-0-	30	1	454	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078495 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9165 - 10572													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		0	455	-0-	455	944	26	1	429	2	Y	-0-	-0-
12		0	472	-0-	472	1416	28	1	444	2	Y	-0-	-0-
01		0	464	-0-	464	1880	28	1	436	2	Y	-0-	-0-
02		2318 N	438	-0-	-1880	-0-	26	1	412	2	Y	-0-	-0-
03		465 N	459	-0-	-6	-0-	27	1	432	2	Y	-0-	-0-
04		465 N	465	-0-	-0-	-0-	29	1	436	2	Y	-0-	-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078846 COMPL. DATE 03/04/1988 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9230 - 10462													
11		0	3362	-0-	3362	6501	195	1	3164	2	Y	3	2 1 2
12		0	3489	-0-	3489	9990	204	1	3284	2	Y	1	2 1 1
01		0	3324	-0-	3324	13314	200	1	3121	2	Y	3	3 1 1
02		16243 X	2929	-0-	-13314	-0-	171	1	2756	2	Y	2	3
03		3317 X	2989	-0-	-328	-0-	172	1	2815	2	Y	2	2 1 3
04		3210 X	2635	-0-	-575	-0-	164	1	2468	2	Y	3	3 1 3

STEPHENS, EUNICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078847 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10323 - 10606													
11		0	728	-0-	728	1473	42	1	686	2	Y	-0-	-0-
12		0	750	-0-	750	2223	44	1	706	2	Y	-0-	-0-
01		0	749	-0-	749	2972	45	1	704	2	Y	-0-	-0-
02		2800 N	677	-0-	-2123	849	40	1	637	2	Y	-0-	-0-
03		1578 N	729	-0-	-849	-0-	42	1	687	2	Y	-0-	-0-
04		720 N	669	-0-	-51	-0-	42	1	627	2	Y	-0-	-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079583 COMPL. DATE 06/15/1988 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9350 - 10503													
11		0	2726	-0-	2726	5612	158	1	2567	2	Y	1	2 1 1
12		0	2724	-0-	2724	8336	160	1	2564	2	Y	-0-	1
01		0	2782	-0-	2782	11118	168	1	2613	2	Y	1	1 1 1
02		2800 N	2544	-0-	-256	10862	149	1	2394	2	Y	1	2
03		3100 N	2704	-0-	-396	10466	156	1	2548	2	Y	-0-	1 1 1
04		3000 N	2567	-0-	-433	10033	160	1	2405	2	Y	2	1 1 2

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080171 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9212 - 10566													
11		0	520	-0-	520	1026	30	1	490	2	Y	-0-	-0-
12		0	532	-0-	532	1558	32	1	500	2	Y	-0-	-0-
01		0	454	-0-	454	2012	27	1	427	2	Y	-0-	-0-
02		2429 N	417	-0-	-2012	-0-	24	1	393	2	Y	-0-	-0-
03		530 N	530	-0-	-0-	-0-	31	1	499	2	Y	-0-	-0-
04		450 N	437	-0-	-13	-0-	27	1	410	2	Y	-0-	-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081303 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10311 - 10580													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
STRONG, W.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081719 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9264 - 10615												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	34	1	549	2	Y	3	3 8
12	0	614	-0-	614	614	36	1	578	2	Y	-0-	-0-
01	0	624	-0-	624	1238	38	1	586	2	Y	-0-	-0-
02	1791 N	553	-0-	-1238	-0-	32	1	518	2	Y	3	3 8
03	620 N	563	-0-	-57	-0-	32	1	530	2	Y	1	1 8
*04	600 N	524	-0-	-76	-0-	33	1	490	2	Y	1	1 8

NORRIS, N.C. WELL #: 1 RRCID -> 082715 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9283 - 10707												
11	0	392	-0-	392	788	23	1	368	2	Y	1	1 1
12	0	365	-0-	365	1153	22	1	343	2	Y	-0-	-0-
01	0	358	-0-	358	1511	22	1	336	2	Y	-0-	-0-
02	1826 N	315	-0-	-1511	-0-	18	1	296	2	Y	1	1
03	372 N	317	-0-	-55	-0-	18	1	299	2	Y	-0-	-0-
04	360 N	323	-0-	-37	-0-	20	1	302	2	Y	1	1 1

BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082883 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9028 - 10472												
11	0	1081	-0-	1081	1581	203	1	878	2	Y	-0-	58
12	0	699	-0-	699	2280	197	1	502	2	Y	-0-	58
01	0	569	-0-	569	2849	181	1	388	2	Y	-0-	58
02	2800 N	543	-0-	-2257	592	164	1	379	2	Y	-0-	58
03	1195 N	603	-0-	-592	-0-	177	1	426	2	Y	-0-	58
04	540 N	444	-0-	-96	-0-	140	1	304	2	Y	-0-	58

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 083503 COMPL. DATE 06/24/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10226 - 10515												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083727 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10380 - 10622												
11	0	312	-0-	312	626	18	1	294	2	Y	-0-	-0-
12	0	341	-0-	341	967	20	1	321	2	Y	-0-	-0-
01	0	350	-0-	350	1317	21	1	329	2	Y	-0-	-0-
02	1703 N	386	-0-	-1317	-0-	23	1	363	2	Y	-0-	-0-
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	23	1	374	2	Y	-0-	-0-
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	24	1	362	2	Y	-0-	-0-

MENEFEЕ, DANIEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086766 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9212 - 10531												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086767 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10123 - 10626												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		
11	0	882	-0-	882	1813	51 1	831 2	Y	-0-			-0-
12	0	936	-0-	936	2749	55 1	881 2	Y	-0-			-0-
01	0	951	-0-	951	3700	57 1	894 2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	963	-0-	-1837	1863	56 1	907 2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1410	-0-	-1690	173	81 1	1329 2	Y	-0-			-0-
04	2125 N	1952	-0-	-173	-0-	121 1	1831 2	Y	-0-			-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 086952 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9744 - 10508												
11	0	1053	-0-	1053	2305	61 1	992 2	Y	-0-			-0-
12	0	1203	-0-	1203	3508	70 1	1133 2	Y	-0-			-0-
01	0	1228	-0-	1228	4736	74 1	1154 2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	1066	-0-	-1734	3002	62 1	1004 2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1208	-0-	-1892	1110	70 1	1138 2	Y	-0-			-0-
04	2186 N	1076	-0-	-1110	-0-	67 1	1009 2	Y	-0-			-0-

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 1A RRCID -> 087165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9012 - 10497												
11	0	257	-0-	257	257	58 1	199 2	Y	-0-			-0-
12	0	278	-0-	278	535	67 1	211 2	Y	-0-			-0-
01	0	240	-0-	240	775	58 1	182 2	Y	-0-			-0-
02	993 N	218	-0-	-775	-0-	59 1	157 2	Y	-0-	2	2 8	-0-
03	279 N	277	-0-	-2	-0-	74 1	203 2	Y	-0-			-0-
04	240 N	193	-0-	-47	-0-	44 1	149 2	Y	-0-			-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087536 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9084 - 10515												
11	0	1023	-0-	1023	2418	59 1	963 2	Y	-0-	1	3 1	1
12	0	1550	-0-	1550	3968	91 1	1456 2	Y	-0-	3	3 1	1
01	0	673	-0-	673	4641	40 1	631 2	Y	-0-	2	2 1	1
02	2800 N	691	-0-	-2109	2532	40 1	650 2	Y	-0-	1		2
03	3100 N	723	-0-	-2377	155	42 1	680 2	Y	-0-	1	1 1	2
04	1140 N	985	-0-	-155	-0-	59 1	924 2	Y	-0-	2	2 1	2

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087537 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9238 - 10599												
11	0	-0-	-0-	-0-	177			Y	-0-			-0-
12	0	154	-0-	154	331	9 1	145 2	Y	-0-			-0-
01	0	31	-0-	31	362	2 1	29 2	Y	-0-			-0-
02	593 N	231	-0-	-362	-0-	13 1	218 2	Y	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	10 1	169 2	Y	-0-			-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087839 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9156 - 10472												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088503 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9130 - 10520														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088937 COMPL. DATE 07/13/1980 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9039 - 10341														
11	0	981	-0-	981	1569	57	1	924	2	Y	-0-			-0-
12	0	532	-0-	532	2101	31	1	501	2	Y	-0-			-0-
01	0	645	-0-	645	2746	39	1	606	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	574	-0-	-2226	520	34	1	540	2	Y	-0-			-0-
03	1126 N	606	-0-	-520	-0-	35	1	571	2	Y	-0-			-0-
04	630 N	558	-0-	-72	-0-	35	1	523	2	Y	-0-			-0-

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089095 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9309 - 10657														
11	0	180	-0-	180	180	10	1	170	2	Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-			-0-
02	372 N	192	-0-	-180	-0-	11	1	181	2	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089447 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 9203 - 10454														
11	0	792	-0-	792	1595	46	1	746	2	Y	-0-			-0-
12	0	779	-0-	779	2374	46	1	733	2	Y	-0-			-0-
01	0	789	-0-	789	3163	48	1	741	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	707	-0-	-2093	1070	41	1	666	2	Y	-0-			-0-
03	1885 N	815	-0-	-1070	-0-	47	1	768	2	Y	-0-			-0-
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	48	1	716	2	Y	-0-			-0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089648 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10314 - 10589														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089951 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10314 - 10552														
11	0	728	-0-	728	1478	42	1	686	2	Y	-0-			-0-
12	0	730	-0-	730	2208	43	1	687	2	Y	-0-			-0-
01	0	756	-0-	756	2964	46	1	710	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	668	-0-	-2132	832	39	1	629	2	Y	-0-			-0-
03	1546 N	714	-0-	-832	-0-	41	1	673	2	Y	-0-			-0-
04	720 N	663	-0-	-57	-0-	41	1	622	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090006 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9060 - 10424														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	1770	-0-	1770	3539	103	1	1667	2	Y	-0-			-0-
12	0	1821	-0-	1821	5360	105	1	1716	2	Y	-0-			-0-
01	0	1754	-0-	1754	7114	106	1	1647	2	Y	1	1	1	-0-
02	2800 N	1502	-0-	-1298	5816	88	1	1414	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1873	-0-	-1227	4589	108	1	1765	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	1741	-0-	-1259	3330	108	1	1633	2	Y	-0-			-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090390 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9211 - 10567														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090867 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9040 - 10553														
11	0	2567	-0-	2567	4974	148	1	2418	2	Y	1	1	1	1
12	0	2398	-0-	2398	7372	140	1	2258	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	0	2363	-0-	2363	9735	142	1	2220	2	Y	1	1	1	-0-
02	2800 N	2127	-0-	-673	9062	125	1	2001	2	Y	1			1
03	3100 N	2296	-0-	-804	8258	132	1	2163	2	Y	1	1	1	1
04	3000 N	2100	-0-	-900	7358	131	1	1968	2	Y	1	1	1	1

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091229 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9183 - 10590														
11	0	1075	-0-	1075	2208	62	1	1013	2	Y	-0-			-0-
12	0	1107	-0-	1107	3315	65	1	1042	2	Y	-0-			-0-
01	0	1091	-0-	1091	4406	66	1	1025	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	989	-0-	-1811	2595	58	1	931	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1100	-0-	-2000	595	63	1	1037	2	Y	-0-			-0-
04	1652 N	1057	-0-	-595	-0-	66	1	991	2	Y	-0-			-0-

TANNER, SE GU WELL #: 1 RRCID -> 091269 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 10436 - 10708														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091275 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9034 - 10435														
11	0	2435	-0-	2435	4749	141	1	2294	2	Y	-0-			-0-
12	0	2452	-0-	2452	7201	143	1	2309	2	Y	-0-			-0-
01	0	2408	-0-	2408	9609	145	1	2263	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	2162	-0-	-638	8971	127	1	2035	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	2355	-0-	-745	8226	136	1	2219	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	1975	-0-	-1025	7201	123	1	1852	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: RUSK					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																		
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091564													COMPL. DATE 01/20/1981		TOTAL DEPTH 10660		PERF. 9560 - 10596	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM					
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE					
11		0	713	-0-	713	1658		41 1	671 2	Y	1	1 1	1					
12		0	778	-0-	778	2436		1 9	732 2	Y	-0-	1 1	-0-					
01		0	751	-0-	751	3187		46 1	705 2	Y	1	1 1	-0-					
02		2800 N	579	-0-	-2221	966		1 9	545 2	Y	-0-		-0-					
03		1542 N	576	-0-	-966	-0-		34 1	542 2	Y	1	1 1	-0-					
04		720 N	569	-0-	-151	-0-		33 1	534 2	Y	-0-		-0-					
								1 9										
								35 1										
MALONEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091668													COMPL. DATE 11/05/1980		TOTAL DEPTH 10664		PERF. 9570 - 10567	
11		0	3904	-0-	3904	10479		226 1	3669 2	Y	8	3 1	11					
12		0	4043	-0-	4043	14522		9 9	3789 2	Y	16	19 1	8					
01		0	3750	-0-	3750	18272		236 1	3522 2	Y	2	3 1	7					
02		21851 X	3579	-0-	-18272	-0-		18 9	3368 2	Y	1		8					
03		3968 X	3700	-0-	-268	-0-		226 1	3480 2	Y	6	4 1	10					
04		3840 X	3355	-0-	-485	-0-		2 9	3145 2	Y	1	3 1	8					
								210 1										
								1 9										
								213 1										
								7 9										
								209 1										
								1 9										
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092402													COMPL. DATE 10/06/1992		TOTAL DEPTH 10584		PERF. 9131 - 10476	
11		0	3264	-0-	3264	5111		188 1	3072 2	Y	4	2 1	3					
12		0	3195	-0-	3195	8306		4 9	3008 2	Y	-0-	2 1	1					
01		0	2501	-0-	2501	10807		187 1	2347 2	Y	4	5 1	-0-					
02		14282 X	3475	-0-	-10807	-0-		150 1	3265 2	Y	6		6					
03		3286 X	3129	-0-	-157	-0-		4 9	2945 2	Y	4	6 1	4					
04		3180 X	2615	-0-	-565	-0-		203 1	2447 2	Y	5	4 1	5					
								7 9										
								180 1										
								4 9										
								162 1										
								6 9										
CUNNINGHAM -A- WELL #: 2 RRCID -> 092403													COMPL. DATE 10/07/1980		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9936 - 10600	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-					
TURNER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093290													COMPL. DATE 03/29/1981		TOTAL DEPTH 10585		PERF. 9100 - 10455	
11		0	2214	-0-	2214	4307		128 1	2086 2	Y	-0-		-0-					
12		0	1891	-0-	1891	6198		111 1	1780 2	Y	-0-		-0-					
01		0	1810	-0-	1810	8008		109 1	1700 2	Y	1	1 1	-0-					
02		2800 N	1616	-0-	-1184	6824		1 9	1520 2	Y	1		1					
03		3100 N	1762	-0-	-1338	5486		95 1	1660 2	Y	-0-	1 1	-0-					
04		3000 N	1658	-0-	-1342	4144		1 9	1554 2	Y	1		1					
								1 9										

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094230 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9221 - 10552														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	397	-0-	397	912	22	1	375	2	Y	-0-			3
12	0	407	-0-	407	1319	24	1	383	2	Y	-0-	3	1	-0-
01	0	971	-0-	971	2290	57	1	912	2	Y	2	1	1	1
02	2800 N	519	-0-	-2281	9	29	1	489	2	Y	1			2
03	519 N	510	-0-	-9	-0-	27	1	483	2	Y	-0-	1	1	1
04	720 N	229	-0-	-491	-0-	13	1	216	2	Y	-0-			1

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094273 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9175 - 10437														
11	0	1007	-0-	1007	2039	58	1	949	2	Y	-0-			-0-
12	0	1044	-0-	1044	3083	61	1	983	2	Y	-0-			-0-
01	0	1036	-0-	1036	4119	62	1	974	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	935	-0-	-1865	2254	55	1	880	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1026	-0-	-2074	180	59	1	967	2	Y	-0-			-0-
04	1151 N	971	-0-	-180	-0-	60	1	911	2	Y	-0-			-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094569 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9077 - 10480														
11	0	1062	-0-	1062	2110	62	1	1000	2	Y	-0-			-0-
12	0	1147	-0-	1147	3257	67	1	1080	2	Y	-0-			-0-
01	0	1147	-0-	1147	4404	69	1	1078	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	1044	-0-	-1756	2648	61	1	983	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1028	-0-	-2072	576	59	1	969	2	Y	-0-			-0-
04	1510 N	934	-0-	-576	-0-	58	1	876	2	Y	-0-			-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094977 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 10330 - 10606														
11	0	657	-0-	657	1333	38	1	618	2	Y	1			1
12	0	683	-0-	683	2016	40	1	643	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	0	678	-0-	678	2694	41	1	637	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	589	-0-	-2211	483	34	1	555	2	Y	-0-			-0-
03	1103 N	620	-0-	-483	-0-	36	1	584	2	Y	-0-			-0-
04	660 N	576	-0-	-84	-0-	36	1	540	2	Y	-0-			-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094978 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9294 - 10572														
11	0	5	-0-	5	10	5	2			Y	-0-			-0-
12	0	10	-0-	10	20	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-			-0-
02	20 N	-0-	-0-	-20	-0-					Y	-0-			-0-
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9982 - 10498														
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	176	-0-	176	176	10	1	166	2	Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	176					Y	-0-			-0-
02	176 N	-0-	-0-	-176	-0-					Y	-0-			-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	Y	1	1	1	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
MALONEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095327 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10338 - 10613																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11		0	1499	-0-	1499	2988	87	1	1411	2	Y	1				2
12		0	1481	-0-	1481	4469	86	1	1382	2	Y	12	10	1		4
01		0	1368	-0-	1368	5837	82	1	1286	2	Y	-0-				4
02		2800 N	1364	-0-	-1436	4401	80	1	1284	2	Y	-0-				4
03		3100 N	1625	-0-	-1475	2926	94	1	1531	2	Y	-0-				4
04		3000 N	1477	-0-	-1523	1403	92	1	1385	2	Y	-0-				4
RAIDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095328 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9149 - 10505																
11		0	2521	-0-	2521	5118	146	1	2374	2	Y	1	1	1		1
12		0	2643	-0-	2643	7761	154	1	2488	2	Y	1	1	1		1
01		0	2572	-0-	2572	10333	155	1	2417	2	Y	-0-	1	1		-0-
02		2800 N	2288	-0-	-512	9821	134	1	2152	2	Y	2				2
03		3100 N	2550	-0-	-550	9271	147	1	2403	2	Y	-0-	1	1		1
04		3000 N	2418	-0-	-582	8689	150	1	2267	2	Y	1	1	1		1
LONGHORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095394 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9109 - 10473																
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
RAIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095678 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10229 - 10465																
11		0	1224	-0-	1224	2364	71	1	1153	2	Y	-0-				-0-
12		0	1156	-0-	1156	3520	67	1	1089	2	Y	-0-				-0-
01		0	1068	-0-	1068	4588	64	1	1004	2	Y	-0-				-0-
02		2800 N	965	-0-	-1835	2753	57	1	908	2	Y	-0-				-0-
03		3100 N	1241	-0-	-1859	894	71	1	1170	2	Y	-0-				-0-
04		2073 N	1179	-0-	-894	-0-	73	1	1106	2	Y	-0-				-0-
OVERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095994 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9126 - 10497																
11		0	104	-0-	104	181	6	1	98	2	Y	-0-				-0-
12		0	93	-0-	93	274	6	1	87	2	Y	-0-				-0-
01		0	107	-0-	107	381	6	1	101	2	Y	-0-				-0-
02		510 N	129	-0-	-381	-0-	8	1	121	2	Y	-0-				-0-
03		149 N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	Y	-0-				-0-
04		131 N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
LONGHORN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096086 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9006 - 10444												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B DENY	547	-0-	547	547		33	1	514	2	-0-
02		14B DENY	11050	-0-	11050	11597		638	1	10401	2	10
								11	9			
03		H15 VIOL	6821	-0-	6821	18418		392	1	6414	2	14 15 1
								15	9			9
04		H15 VIOL	4244	-0-	4244	22662		263	1	3971	2	9 12 1
								10	9			6

LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096114 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9496 - 10649												
11		0	392	-0-	392	800		23	1	369	2	-0-
12		0	394	-0-	394	1194		23	1	371	2	-0-
01		0	400	-0-	400	1594		24	1	376	2	-0-
02		2026 N	432	-0-	-1594	-0-		25	1	407	2	-0-
03		486 N	486	-0-	-0-	-0-		28	1	458	2	-0-
04		435 N	435	-0-	-0-	-0-		27	1	408	2	-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096685 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9057 - 10417												
11		0	562	-0-	562	1135		33	1	529	2	-0-
12		0	230	-0-	230	1365		14	1	216	2	-0-
01		0	399	-0-	399	1764		24	1	375	2	-0-
02		2312 N	548	-0-	-1764	-0-		32	1	516	2	-0-
03		575 N	575	-0-	-0-	-0-		33	1	542	2	-0-
04		536 N	536	-0-	-0-	-0-		33	1	503	2	-0-

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097204 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9263 - 10676												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097408 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9098 - 10453												
11		0	3626	-0-	3626	7329		210	1	3413	2	3 4 1
								3	9			2
12		0	3686	-0-	3686	11015		215	1	3470	2	1 2 1
								1	9			1
01		0	3388	-0-	3388	14403		204	1	3183	2	1 2 1
								1	9			-0-
02		17424 X	3021	-0-	-14403	-0-		177	1	2842	2	2 2
								2	9			
03		3689 X	3539	-0-	-150	-0-		204	1	3332	2	3 3 1
								3	9			2
04		3570 X	3262	-0-	-308	-0-		203	1	3057	2	2 3 1
								2	9			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
PRICE, C. S. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097655 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10769 PERF. 9235 - 10600														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	664	-0-	664	1366	38	1	626	2	Y	-0-			-0-
12	0	743	-0-	743	2109	43	1	700	2	Y	-0-			-0-
01	0	722	-0-	722	2831	43	1	676	2	Y	3	1	1	2
02	2800 N	662	-0-	-2138	693	39	1	623	2	Y	-0-			2
03	1383 N	690	-0-	-693	-0-	40	1	650	2	Y	-0-	2	1	-0-
04	690 N	644	-0-	-46	-0-	40	1	604	2	Y	-0-			-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097808 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9146 - 10555														
11	0	1591	-0-	1591	3222	92	1	1499	2	Y	-0-			6
12	0	1791	-0-	1791	5013	105	1	1685	2	Y	1			7
01	0	1680	-0-	1680	6693	101	1	1577	2	Y	2			9
02	2800 N	1537	-0-	-1263	5430	90	1	1445	2	Y	2			11
03	3100 N	1471	-0-	-1629	3801	85	1	1385	2	Y	1			12
04	3000 N	1362	-0-	-1638	2163	85	1	1277	2	Y	-0-			12

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098070 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10322 - 10566														
11	0	667	-0-	667	1330	39	1	628	2	Y	-0-			-0-
12	0	692	-0-	692	2022	41	1	651	2	Y	-0-			-0-
01	0	687	-0-	687	2709	41	1	646	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	618	-0-	-2182	527	36	1	582	2	Y	-0-			-0-
03	1188 N	661	-0-	-527	-0-	38	1	623	2	Y	-0-			-0-
04	630 N	625	-0-	-5	-0-	39	1	586	2	Y	-0-			-0-

CUNNINGHAM -A- WELL #: 3 RRCID -> 098071 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10268 - 10546														
11	0	1547	-0-	1547	3029	452	1	1095	2	Y	-0-			4
12	0	1228	-0-	1228	4257	378	1	850	2	Y	-0-			4
01	0	1289	-0-	1289	5546	426	1	863	2	Y	-0-			4
02	6578 X	1032	-0-	-5546	-0-	357	1	675	2	Y	-0-			4
03	1612 X	982	-0-	-630	-0-	354	1	628	2	Y	-0-			4
04	1260 N	1011	-0-	-249	-0-	369	1	642	2	Y	-0-			4

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098199 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10339 - 10624														
11	0	940	-0-	940	1896	54	1	886	2	Y	-0-			-0-
12	0	1136	-0-	1136	3032	67	1	1069	2	Y	-0-			-0-
01	0	972	-0-	972	4004	59	1	913	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	889	-0-	-1911	2093	52	1	837	2	Y	-0-			-0-
03	3058 N	965	-0-	-2093	-0-	56	1	909	2	Y	-0-			-0-
04	930 N	889	-0-	-41	-0-	55	1	834	2	Y	-0-			-0-

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098292 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9272 - 10674														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 099705 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9234 - 10604														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	371	-0-	371	770	22	1	349	2	Y	-0-			-0-
12	0	405	-0-	405	1175	24	1	381	2	Y	-0-			-0-
01	0	628	-0-	628	1803	38	1	590	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	1691	-0-	-1109	694	99	1	1591	2	Y	1			1
						1	9							
03	1953 N	1259	-0-	-694	-0-	74	1	1185	2	Y	-0-	1	1	-0-
04	3000 N	3270	-0-	270	270	203	1	3065	2	Y	2	1	1	1
						2	9							

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099795 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9236 - 10666														
11	0	2366	-0-	2366	4827	137	1	2229	2	Y	-0-			-0-
12	0	2220	-0-	2220	7047	130	1	2090	2	Y	-0-			-0-
01	0	2084	-0-	2084	9131	125	1	1957	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
02	2800 N	1842	-0-	-958	8173	108	1	1734	2	Y	-0-			1
03	3100 N	2107	-0-	-993	7180	121	1	1986	2	Y	-0-	1	1	-0-
04	3000 N	1908	-0-	-1092	6088	119	1	1789	2	Y	-0-			-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100015 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9206 - 10569														
11	0	425	-0-	425	869	25	1	400	2	Y	-0-			-0-
12	0	443	-0-	443	1312	26	1	417	2	Y	-0-			-0-
01	0	439	-0-	439	1751	26	1	413	2	Y	-0-			-0-
02	2149 N	398	-0-	-1751	-0-	23	1	375	2	Y	-0-			-0-
03	434 N	419	-0-	-15	-0-	24	1	395	2	Y	-0-			-0-
04	420 N	408	-0-	-12	-0-	25	1	383	2	Y	-0-			-0-

KANGERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100152 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9244 - 10620														
11	0	1125	-0-	1125	2261	65	1	1060	2	Y	-0-			-0-
12	0	1190	-0-	1190	3451	70	1	1120	2	Y	-0-			-0-
01	0	1225	-0-	1225	4676	74	1	1151	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	1144	-0-	-1656	3020	67	1	1077	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1260	-0-	-1840	1180	73	1	1187	2	Y	-0-			-0-
04	2315 N	1135	-0-	-1180	-0-	71	1	1064	2	Y	-0-			-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 100268 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10114 - 10316														
11	0	1051	-0-	1051	2143	76	1	975	2	Y	-0-			-0-
12	0	1064	-0-	1064	3207	77	1	987	2	Y	-0-			-0-
01	0	1061	-0-	1061	4268	80	1	981	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	960	-0-	-1840	2428	70	1	890	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1025	-0-	-2075	353	75	1	950	2	Y	-0-			-0-
04	1341 N	988	-0-	-353	-0-	75	1	913	2	Y	-0-			-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100850 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9636 - 10638														
11	0	674	-0-	674	1404	39	1	635	2	Y	-0-			-0-
12	0	597	-0-	597	2001	35	1	562	2	Y	-0-			-0-
01	0	665	-0-	665	2666	40	1	625	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	638	-0-	-2162	504	37	1	601	2	Y	-0-			-0-
03	1192 N	688	-0-	-504	-0-	40	1	648	2	Y	-0-			-0-
04	630 N	554	-0-	-76	-0-	35	1	519	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
WARNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 103632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9352 - 10454												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	132 1	1679 2	Y	25	20 8	18	
12	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	28 9	1726 2	Y	18	18 1 15 8	3	
01	0	1554	-0-	1554	1554	20 9	1434 2	Y	3		6	
02	2800 N	1705	-0-	-1095	459	117 1	1560 2	Y	20	17 8	9	
03	2276 N	1817	-0-	-459	-0-	3 9	1667 2	Y	16	7 8	18	
*04	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	123 1	1573 2	Y	5	5 8	18	
						22 9						
						132 1						
						18 9						
						129 1						
						6 9						
PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104187 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10614												
11	0	1150	-0-	1150	2309	67 1	1082 2	Y	1	1 1	1	
12	0	1098	-0-	1098	3407	1 9	1034 2	Y	-0-	1 1	-0-	
01	0	1107	-0-	1107	4514	64 1	1038 2	Y	2	1 1	1	
02	2800 N	997	-0-	-1803	2711	67 1	938 2	Y	1		2	
03	3100 N	1053	-0-	-2047	664	2 9	992 2	Y	-0-	1 1	1	
04	1649 N	985	-0-	-664	-0-	58 1	922 2	Y	2	1 1	2	
						1 9						
						61 1						
						61 1						
						2 9						
STRONG, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 105724 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9173 - 10637												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
MINOR, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 106301 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10912 - 11211												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
TURLINGTON, M. P. WELL #: 2 RRCID -> 109323 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10104 - 10356												
11	0	560	-0-	560	1144	41 1	519 2	Y	-0-		-0-	
12	0	572	-0-	572	1716	41 1	531 2	Y	-0-		-0-	
01	0	581	-0-	581	2297	44 1	537 2	Y	-0-		-0-	
02	2800 N	551	-0-	-2249	48	40 1	511 2	Y	-0-		-0-	
03	672 N	624	-0-	-48	-0-	46 1	578 2	Y	-0-		-0-	
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	45 1	545 2	Y	-0-		-0-	
CUNNINGHAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 109974 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10268 - 10548												
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 YOUNG GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 115886 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9167 - 10518

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119499 COMPL. DATE 11/30/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9064 - 10414

11	0	3198	-0-	3198	6611	185	1	3010	2	Y	3	3	1			2
12	0	3263	-0-	3263	9874	192	1	3069	2	Y	2	2	1			2
01	0	3256	-0-	3256	13130	196	1	3058	2	Y	2	3	1			1
02	16002 X	2872	-0-	-13130	-0-	168	1	2703	2	Y	1					2
03	3410 X	3084	-0-	-326	-0-	178	1	2906	2	Y	-0-	1	1			1
04	3210 X	2965	-0-	-245	-0-	184	1	2778	2	Y	3	2	1			2

TURLINGTON, M. P. WELL #: 3 RRCID -> 136547 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10068 - 10372

11	0	1106	-0-	1106	2281	81	1	1025	2	Y	-0-					6
12	0	1102	-0-	1102	3383	80	1	1022	2	Y	-0-	6	1			-0-
01	0	1153	-0-	1153	4536	87	1	1066	2	Y	-0-					-0-
02	2800 N	1162	-0-	-1638	2898	85	1	1077	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	1307	-0-	-1793	1105	96	1	1211	2	Y	-0-					-0-
04	2295 N	1190	-0-	-1105	-0-	90	1	1100	2	Y	-0-					-0-

BIRD GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 145189 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9481 - 10108

11	0	1763	-0-	1763	3544	102	1	1661	2	Y	-0-					-0-
12	0	1846	-0-	1846	5390	107	1	1739	2	Y	-0-					-0-
01	0	1804	-0-	1804	7194	109	1	1695	2	Y	-0-					-0-
02	2800 N	1629	-0-	-1171	6023	95	1	1534	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	1764	-0-	-1336	4687	102	1	1662	2	Y	-0-					-0-
04	3000 N	1628	-0-	-1372	3315	101	1	1527	2	Y	-0-					-0-

PAUL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145190 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9054 - 10445

11	0	1559	-0-	1559	3272	90	1	1468	2	Y	1	1	1			1
12	0	1633	-0-	1633	4905	95	1	1538	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	0	1575	-0-	1575	6480	95	1	1479	2	Y	1	1	1			-0-
02	2800 N	1464	-0-	-1336	5144	86	1	1377	2	Y	1					1
03	3100 N	1720	-0-	-1380	3764	99	1	1620	2	Y	1	1	1			1
04	3000 N	1592	-0-	-1408	2356	99	1	1492	2	Y	1	1	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
WARNER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145527 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9002 - 10427														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	2869	-0-	2869	5837	209	1	2656	2	Y	4			17
12	0	2826	-0-	2826	8663	207	1	2615	2	Y	4	18	1	3
01	0	2932	-0-	2932	11595	221	1	2707	2	Y	4			7
02	2800 N	2651	-0-	-149	11446	194	1	2454	2	Y	3			10
03	3100 N	2894	-0-	-206	11240	211	1	2674	2	Y	8			18
04	3000 N	2725	-0-	-275	10965	207	1	2518	2	Y	-0-			18

GRAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148667 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9137 - 10477														
11	0	2875	-0-	2875	6420	167	1	2708	2	Y	-0-	1	1	-0-
12	0	2641	-0-	2641	9061	154	1	2487	2	Y	-0-			-0-
01	0	2354	-0-	2354	11415	142	1	2212	2	Y	-0-			-0-
02	13459 X	2044	-0-	-11415	-0-	120	1	1924	2	Y	-0-			-0-
03	2542 X	2243	-0-	-299	-0-	129	1	2114	2	Y	-0-			-0-
04	2460 X	2175	-0-	-285	-0-	135	1	2040	2	Y	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148949 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9050 - 10408														
11	0	1563	-0-	1563	3399	91	1	1472	2	Y	-0-	1	1	-0-
12	0	1370	-0-	1370	4769	82	1	1288	2	Y	-0-			-0-
01	0	1893	-0-	1893	6662	114	1	1778	2	Y	1	1	1	-0-
02	2800 N	1647	-0-	-1153	5509	96	1	1550	2	Y	1			1
03	3100 N	1690	-0-	-1410	4099	97	1	1593	2	Y	-0-	1	1	-0-
04	3000 N	1557	-0-	-1443	2656	97	1	1459	2	Y	1			1

RAIDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149079 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9104 - 10495														
11	0	2057	-0-	2057	4210	119	1	1937	2	Y	1	1	1	1
12	0	2154	-0-	2154	6364	126	1	2028	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	0	2093	-0-	2093	8457	126	1	1966	2	Y	1	1	1	-0-
02	2800 N	1896	-0-	-904	7553	111	1	1784	2	Y	1			1
03	3100 N	2045	-0-	-1055	6498	118	1	1926	2	Y	1	1	1	1
04	3000 N	1874	-0-	-1126	5372	117	1	1756	2	Y	1	1	1	1

NORRIS, N.C. WELL #: 3 RRCID -> 149091 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10388 - 10656														
11	0	1089	-0-	1089	2258	63	1	1026	2	Y	-0-	1	1	-0-
12	0	1131	-0-	1131	3389	66	1	1064	2	Y	1	1	1	-0-
01	0	1244	-0-	1244	4633	75	1	1168	2	Y	1	1	1	-0-
02	2800 N	1206	-0-	-1594	3039	71	1	1134	2	Y	1			1
03	3100 N	1370	-0-	-1730	1309	79	1	1290	2	Y	1	1	1	1
04	2622 N	1313	-0-	-1309	-0-	82	1	1230	2	Y	1	1	1	1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
NORRIS, N.C. WELL #: 4 RRCID -> 149092 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 9236 - 10622												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149441 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9131 - 10481												
11		0	2656	-0-	2656	5375	154	1	2500	2	Y	2
							2	9				2
12		0	2694	-0-	2694	8069	157	1	2536	2	Y	1
							1	9				1
01		0	2591	-0-	2591	10660	156	1	2435	2	Y	-0-
02		12617 X	1957	-0-	-10660	-0-	114	1	1842	2	Y	1
							1	9				1
03		2325 X	1570	-0-	-755	-0-	91	1	1478	2	Y	1
							1	9				1
04		2250 X	2116	-0-	-134	-0-	132	1	1983	2	Y	1
							1	9				1

TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149647 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9055 - 10435												
11		0	2532	-0-	2532	5616	147	1	2384	2	Y	1
							1	9				2
12		0	2663	-0-	2663	8279	156	1	2506	2	Y	-0-
							1	9				2
01		0	2750	-0-	2750	11029	165	1	2582	2	Y	1
							3	9				2
02		14337 X	3308	-0-	-11029	-0-	194	1	3113	2	Y	1
							1	9				2
03		2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	171	1	2788	2	Y	-0-
04		2460 X	1874	-0-	-586	-0-	117	1	1755	2	Y	1
							2	9				1

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149738 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10676 PERF. 9131 - 10557												
11		0	1773	-0-	1773	3624	103	1	1669	2	Y	1
							1	9				1
12		0	1811	-0-	1811	5435	106	1	1705	2	Y	-0-
01		0	1809	-0-	1809	7244	109	1	1699	2	Y	-0-
							1	9				1
02		2800 N	1606	-0-	-1194	6050	94	1	1511	2	Y	1
							1	9				1
03		3100 N	1785	-0-	-1315	4735	103	1	1681	2	Y	1
							1	9				1
04		3000 N	1600	-0-	-1400	3335	99	1	1500	2	Y	1
							1	9				1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
LONGHORN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149927 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 10631 PERF. 9083 - 10437														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	1879	-0-	1879	4058	109	1	1769	2	Y	1	1	1	1
12	0	1868	-0-	1868	5926	109	1	1759	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	0	1772	-0-	1772	7698	107	1	1664	2	Y	1	1	1	-0-
02	2800 N	1533	-0-	-1267	6431	90	1	1442	2	Y	1			1
03	3100 N	1663	-0-	-1437	4994	96	1	1566	2	Y	1	1	1	1
04	3000 N	1474	-0-	-1526	3468	92	1	1382	2	Y	-0-	1	1	-0-
STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150244 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9110 - 10509														
11	0	3357	-0-	3357	6809	194	1	3163	2	Y	-0-			5
12	0	3478	-0-	3478	10287	203	1	3275	2	Y	-0-			5
01	0	3520	-0-	3520	13807	212	1	3306	2	Y	2			7
02	16916 X	3109	-0-	-13807	-0-	182	1	2924	2	Y	3			10
03	3472 X	3353	-0-	-119	-0-	193	1	3160	2	Y	-0-			10
04	3420 X	2894	-0-	-526	-0-	180	1	2713	2	Y	1			11
ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150316 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9520 - 10421														
11	0	1776	-0-	1776	3554	103	1	1673	2	Y	-0-			-0-
12	0	1800	-0-	1800	5354	105	1	1695	2	Y	-0-			-0-
01	0	1935	-0-	1935	7289	117	1	1817	2	Y	1	1	1	-0-
02	2800 N	1839	-0-	-961	6328	108	1	1731	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1938	-0-	-1162	5166	112	1	1826	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	1769	-0-	-1231	3935	110	1	1659	2	Y	-0-			-0-
MALONEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150670 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 10744 PERF. 9281 - 10119														
11	0	885	-0-	885	1781	50	1	831	2	Y	4			4
12	0	323	-0-	323	2104	19	1	304	2	Y	-0-	3	1	1
01	0	560	-0-	560	2664	33	1	527	2	Y	-0-			1
02	2800 N	1171	-0-	-1629	1035	68	1	1102	2	Y	1			2
03	1886 N	851	-0-	-1035	-0-	46	1	801	2	Y	4	3	1	3
04	540 N	398	-0-	-142	-0-	23	1	375	2	Y	-0-	2	1	1
RAIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150715 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10418														
11	0	2722	-0-	2722	5559	158	1	2562	2	Y	2	2	1	1
12	0	2913	-0-	2913	8472	169	1	2743	2	Y	1	1	1	1
01	0	3003	-0-	3003	11475	181	1	2820	2	Y	2	2	1	1
02	14108 X	2633	-0-	-11475	-0-	154	1	2478	2	Y	1			2
03	2914 X	2566	-0-	-348	-0-	147	1	2418	2	Y	1	2	1	1
04	2910 X	2157	-0-	-753	-0-	134	1	2022	2	Y	1	1	1	1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 GRAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151093 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9037 - 10433

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151171 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9062 - 10465

11	0	1339	-0-	1339	2767	78	1	1261	2	Y	-0-					-0-
12	0	1261	-0-	1261	4028	74	1	1187	2	Y	-0-					-0-
01	0	1232	-0-	1232	5260	74	1	1158	2	Y	-0-					-0-
02	2800 N	1091	-0-	-1709	3551	64	1	1027	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	1198	-0-	-1902	1649	69	1	1129	2	Y	-0-					-0-
04	2645 N	996	-0-	-1649	-0-	62	1	934	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151631 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9103 - 10437

11	0	809	-0-	809	1487	47	1	762	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	0	712	-0-	712	2199	42	1	670	2	Y	-0-					-0-
01	0	965	-0-	965	3164	58	1	907	2	Y	-0-					-0-
02	2800 N	952	-0-	-1848	1316	56	1	896	2	Y	-0-					-0-
03	2244 N	928	-0-	-1316	-0-	54	1	874	2	Y	-0-					-0-
04	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	71	1	1071	2	Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152133 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9116 - 10490

11	0	1815	-0-	1815	3692	105	1	1709	2	Y	1	1	1			1
12	0	1835	-0-	1835	5527	107	1	1727	2	Y	1	1	1			1
01	0	1788	-0-	1788	7315	108	1	1680	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	2800 N	1626	-0-	-1174	6141	95	1	1530	2	Y	1					1
03	3100 N	1772	-0-	-1328	4813	102	1	1669	2	Y	1	1	1			1
04	3000 N	1624	-0-	-1376	3437	101	1	1522	2	Y	1	1	1			1

TURNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152452 COMPL. DATE 10/16/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9116 - 10487

11	0	2431	-0-	2431	4618	141	1	2288	2	Y	2	2	1			1
12	0	2541	-0-	2541	7159	149	1	2391	2	Y	1	2	1			-0-
01	0	2525	-0-	2525	9684	152	1	2370	2	Y	3	2	1			1
02	2800 N	2238	-0-	-562	9122	131	1	2106	2	Y	1					2
03	3100 N	2401	-0-	-699	8423	138	1	2262	2	Y	1	1	1			2
04	3000 N	2087	-0-	-913	7510	130	1	1956	2	Y	1	1	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
STRONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152477 COMPL. DATE 11/13/1994 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9132 - 10559														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	2530	-0-	2530	5238	147	1	2383	2	Y	-0-			5
12	0	2587	-0-	2587	7825	151	1	2436	2	Y	-0-			5
01	0	2547	-0-	2547	10372	153	1	2392	2	Y	2			7
02	2800 N	2287	-0-	-513	9859	134	1	2150	2	Y	3			10
03	3100 N	2512	-0-	-588	9271	145	1	2366	2	Y	1			11
04	3000 N	2338	-0-	-662	8609	146	1	2192	2	Y	-0-			11

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152719 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9211 - 10563														
11	0	2302	-0-	2302	4647	133	1	2166	2	Y	3	5	1	2
12	0	2263	-0-	2263	6910	132	1	2130	2	Y	1	2	1	1
01	0	2347	-0-	2347	9257	141	1	2199	2	Y	6	4	1	3
02	2800 N	2082	-0-	-718	8539	122	1	1958	2	Y	2			5
03	3100 N	1942	-0-	-1158	7381	112	1	1829	2	Y	1	3	1	3
04	3000 N	2143	-0-	-857	6524	133	1	2002	2	Y	7	4	1	6

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153232 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9187 - 10583														
11	0	955	-0-	955	1914	55	1	900	2	Y	-0-			-0-
12	0	952	-0-	952	2866	57	1	895	2	Y	-0-			-0-
01	0	962	-0-	962	3828	58	1	904	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	866	-0-	-1934	1894	51	1	814	2	Y	1			1
03	2807 N	913	-0-	-1894	-0-	53	1	860	2	Y	-0-	1	1	-0-
04	870 N	760	-0-	-110	-0-	47	1	713	2	Y	-0-			-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153275 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9244 - 10657														
11	0	957	-0-	957	2280	55	1	902	2	Y	-0-			-0-
12	0	1038	-0-	1038	3318	60	1	978	2	Y	-0-			-0-
01	0	1182	-0-	1182	4500	71	1	1111	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	981	-0-	-1819	2681	57	1	924	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	936	-0-	-2164	517	54	1	882	2	Y	-0-			-0-
04	1387 N	870	-0-	-517	-0-	54	1	816	2	Y	-0-			-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153494 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9816 - 10562														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STRONG, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 154669 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10823 - 11106														
11	0	676	-0-	676	1351	39	1	637	2	Y	-0-			-0-
12	0	708	-0-	708	2059	41	1	667	2	Y	-0-			-0-
01	0	714	-0-	714	2773	43	1	671	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	636	-0-	-2164	609	37	1	599	2	Y	-0-			-0-
03	1284 N	675	-0-	-609	-0-	39	1	636	2	Y	-0-			-0-
04	630 N	617	-0-	-13	-0-	38	1	579	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 158877 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10292 - 10574															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11		0	826	-0-	826	1699	245	1	581	2	Y	-0-		11	
12		0	799	-0-	799	2498	267	1	532	2	Y	-0-		11	
01		0	832	-0-	832	3330	284	1	548	2	Y	-0-		11	
02		2800 N	755	-0-	-2045	1285	262	1	493	2	Y	-0-		11	
03		2123 N	838	-0-	-1285	-0-	302	1	536	2	Y	-0-		11	
04		810 N	761	-0-	-49	-0-	278	1	483	2	Y	-0-		11	

CUNNINGHAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 159146 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9650 - 10567															
11		0	1562	-0-	1562	3030	463	1	1099	2	Y	-0-		8	
12		0	1557	-0-	1557	4587	512	1	1045	2	Y	-0-		8	
01		0	1346	-0-	1346	5933	460	1	886	2	Y	-0-		8	
02		2800 N	1235	-0-	-1565	4368	428	1	807	2	Y	-0-		8	
03		3100 N	1361	-0-	-1739	2629	491	1	870	2	Y	-0-		8	
04		3000 N	1292	-0-	-1708	921	472	1	820	2	Y	-0-		8	

CUNNINGHAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 159223 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9213 - 10590															
11		0	2293	-0-	2293	4543	133	1	2160	2	Y	-0-		22	
12		0	2624	-0-	2624	7167	154	1	2470	2	Y	-0-		22	
01		0	2739	-0-	2739	9906	165	1	2574	2	Y	-0-		22	
02		2800 N	1824	-0-	-976	8930	107	1	1717	2	Y	-0-		22	
03		3100 N	2093	-0-	-1007	7923	121	1	1972	2	Y	-0-		22	
04		3000 N	1702	-0-	-1298	6625	106	1	1596	2	Y	-0-		22	

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160165 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9168 - 10524															
11		0	1608	-0-	1608	2728	93	1	1514	2	Y	1	1	1	-0-
12		0	1124	-0-	1124	3852	66	1	1058	2	Y	-0-			-0-
01		0	1173	-0-	1173	5025	71	1	1102	2	Y	-0-			-0-
02		2800 N	851	-0-	-1949	3076	50	1	801	2	Y	-0-			-0-
03		3100 N	1554	-0-	-1546	1530	89	1	1465	2	Y	-0-			-0-
04		2928 N	1398	-0-	-1530	-0-	86	1	1311	2	Y	1	1	1	-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160365 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9027 - 10419															
11		0	1470	-0-	1470	4342	85	1	1385	2	Y	-0-	1	1	-0-
12		0	1294	-0-	1294	5636	74	1	1220	2	Y	-0-			-0-
01		0	1060	-0-	1060	6696	64	1	996	2	Y	-0-			-0-
02		2800 N	1797	-0-	-1003	5693	105	1	1691	2	Y	1			1
03		3100 N	2272	-0-	-828	4865	131	1	2141	2	Y	-0-			1
04		3000 N	2222	-0-	-778	4087	139	1	2082	2	Y	1	1	1	1

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160487 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9055 - 10432															
11		0	2975	-0-	2975	6046	172	1	2801	2	Y	2	2	1	1
12		0	2747	-0-	2747	8793	160	1	2586	2	Y	1	1	1	1
01		0	2301	-0-	2301	11094	138	1	2162	2	Y	1	2	1	-0-
02		13659 X	2565	-0-	-11094	-0-	150	1	2414	2	Y	1			1
03		2945 X	2701	-0-	-244	-0-	157	1	2543	2	Y	1	1	1	1
04		2850 X	2591	-0-	-259	-0-	160	1	2431	2	Y	-0-			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160933 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9273 - 10561														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	1721	-0-	1721	3416	100	1	1621	2	Y	-0-	1	1	-0-
12	0	1387	-0-	1387	4803	80	1	1307	2	Y	-0-			-0-
01	0	1573	-0-	1573	6376	95	1	1478	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	1559	-0-	-1241	5135	91	1	1468	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1720	-0-	-1380	3755	99	1	1621	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	1528	-0-	-1472	2283	95	1	1433	2	Y	-0-			-0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161098 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10359 - 10638														
11	0	846	-0-	846	1730	49	1	797	2	Y	-0-			-0-
12	0	826	-0-	826	2556	49	1	777	2	Y	-0-			-0-
01	0	799	-0-	799	3355	48	1	751	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	737	-0-	-2063	1292	43	1	694	2	Y	-0-			-0-
03	2097 N	805	-0-	-1292	-0-	46	1	759	2	Y	-0-			-0-
04	780 N	763	-0-	-17	-0-	48	1	715	2	Y	-0-			-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161607 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9097 - 10474														
11	0	2427	-0-	2427	4755	140	1	2286	2	Y	1	1	1	1
12	0	2479	-0-	2479	7234	145	1	2334	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	0	2517	-0-	2517	9751	152	1	2362	2	Y	3	2	1	1
02	2800 N	2248	-0-	-552	9199	132	1	2115	2	Y	1			2
03	3100 N	2499	-0-	-601	8598	144	1	2354	2	Y	1	2	1	1
04	3000 N	2317	-0-	-683	7915	144	1	2171	2	Y	2	2	1	1

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161630 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9556 - 10556														
11	0	1103	-0-	1103	3265	64	1	1038	2	Y	1	1	1	1
12	0	996	-0-	996	4261	58	1	938	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	0	997	-0-	997	5258	60	1	936	2	Y	1	1	1	-0-
02	2800 N	913	-0-	-1887	3371	53	1	859	2	Y	1			1
03	3100 N	933	-0-	-2167	1204	54	1	878	2	Y	1	1	1	1
04	1831 N	627	-0-	-1204	-0-	40	1	587	2	Y	-0-	1	1	-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161686 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10333 - 10619														
11	0	1898	-0-	1898	3880	109	1	1788	2	Y	1			2
12	0	2266	-0-	2266	6146	130	1	2124	2	Y	11	10	1	3
01	0	2285	-0-	2285	8431	137	1	2148	2	Y	-0-			3
02	2800 N	1744	-0-	-1056	7375	102	1	1641	2	Y	1			4
03	3100 N	1944	-0-	-1156	6219	111	1	1832	2	Y	1	1	1	4
04	3000 N	1746	-0-	-1254	4965	108	1	1638	2	Y	-0-			4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 162091 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9165 - 10526														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	2087	-0-	2087	4192	121	1	1965	2	Y	1	1	1	1
12	0	2435	-0-	2435	6627	141	1	2294	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	0	3507	-0-	3507	10134	212	1	3293	2	Y	2	1	1	1
02	2800 N	2680	-0-	-120	10014	157	1	2523	2	Y	-0-			1
03	3100 N	1468	-0-	-1632	8382	84	1	1383	2	Y	1	1	1	1
04	10635 X	2253	-0-	-8382	-0-	141	1	2111	2	Y	1	1	1	1

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162097 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9157 - 10551														
11	0	2598	-0-	2598	5071	150	1	2447	2	Y	1	1	1	1
12	0	2380	-0-	2380	7451	138	1	2242	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	0	1533	-0-	1533	8984	92	1	1439	2	Y	2	1	1	1
02	2800 N	1959	-0-	-841	8143	115	1	1843	2	Y	1			2
03	3100 N	2588	-0-	-512	7631	149	1	2439	2	Y	-0-	1	1	1
04	3000 N	2281	-0-	-719	6912	142	1	2137	2	Y	2	1	1	2

RAIDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162179 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9116 - 10427														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2023 - WELL PLUGGED 3/9/2023														

MENEFE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162368 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9140 - 10495														
11	0	2101	-0-	2101	5038	122	1	1977	2	Y	2	2	1	2
12	0	2834	-0-	2834	7872	165	1	2668	2	Y	1	2	1	1
01	0	2199	-0-	2199	10071	132	1	2066	2	Y	1	2	1	-0-
02	12665 X	2594	-0-	-10071	-0-	152	1	2440	2	Y	2			2
03	3100 N	3372	-0-	272	272	194	1	3176	2	Y	2	2	1	2
04	2406 N	2134	-0-	-272	-0-	132	1	2001	2	Y	1	2	1	1

BOOTH-FREEMAN WELL #: 7 RRCID -> 162530 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9112 - 10534														
11	0	1944	-0-	1944	3910	113	1	1831	2	Y	-0-			-0-
12	0	1901	-0-	1901	5811	112	1	1789	2	Y	-0-			-0-
01	0	1970	-0-	1970	7781	119	1	1851	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	1759	-0-	-1041	6740	103	1	1656	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1929	-0-	-1171	5569	111	1	1818	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	1789	-0-	-1211	4358	111	1	1678	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
POPE WELL #: 1 RRCID -> 162548 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9062 - 10194																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162980 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 9126 - 10490																	
11		0	2284	-0-	2284	4806	132	1	2150	2	Y	2	2	1			1
12		0	1479	-0-	1479	6285	86	1	1393	2	Y	-0-					1
01		0	2035	-0-	2035	8320	122	1	1913	2	Y	-0-	1	1			-0-
02		2800 N	2242	-0-	-558	7762	132	1	2109	2	Y	1					1
03		3100 N	1763	-0-	-1337	6425	101	1	1661	2	Y	1	1	1			1
04		3000 N	2583	-0-	-417	6008	161	1	2421	2	Y	1	1	1			1

TANNER, SE GU WELL #: 2 RRCID -> 163073 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10284 - 10648																	
11		0	1411	-0-	1411	2720	82	1	1329	2	Y	-0-					-0-
12		0	1356	-0-	1356	4076	80	1	1276	2	Y	-0-					-0-
01		0	1561	-0-	1561	5637	94	1	1467	2	Y	-0-					-0-
02		2800 N	877	-0-	-1923	3714	51	1	826	2	Y	-0-					-0-
03		3100 N	779	-0-	-2321	1393	45	1	734	2	Y	-0-					-0-
04		2352 N	959	-0-	-1393	-0-	60	1	899	2	Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163153 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9619 - 10644																	
11		0	2588	-0-	2588	5246	150	1	2437	2	Y	1	1	1			11
12		0	2655	-0-	2655	7901	155	1	2499	2	Y	1	1	1			11
01		0	2636	-0-	2636	10537	159	1	2475	2	Y	2	1	1			12
02		2800 N	2364	-0-	-436	10101	138	1	2225	2	Y	1					13
03		3100 N	2588	-0-	-512	9589	149	1	2439	2	Y	-0-	1	1			12
04		3000 N	2509	-0-	-491	9098	156	1	2352	2	Y	1	1	1			12

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163272 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9166 - 10532																	
11		0	2205	-0-	2205	4667	128	1	2076	2	Y	1	2	1			1
12		0	1441	-0-	1441	6108	85	1	1355	2	Y	1	1	1			1
01		0	2391	-0-	2391	8499	144	1	2246	2	Y	1	2	1			-0-
02		2800 N	1998	-0-	-802	7697	117	1	1880	2	Y	1					1
03		3100 N	2067	-0-	-1033	6664	119	1	1947	2	Y	1	1	1			1
04		3000 N	1835	-0-	-1165	5499	114	1	1719	2	Y	2	2	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890									
VINSON GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	163439	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	10692	PERF.	9156 - 10569	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
11	0	1630	-0-	1630	3300	94 1	1535 2	Y	1	1 1			1
12	0	1743	-0-	1743	5043	102 1	1641 2	Y	-0-	1 1			-0-
01	0	1639	-0-	1639	6682	99 1	1539 2	Y	1	1 1			-0-
02	2800 N	1471	-0-	-1329	5353	86 1	1384 2	Y	1				1
03	3100 N	1612	-0-	-1488	3865	93 1	1518 2	Y	1	1 1			1
04	3000 N	1476	-0-	-1524	2341	92 1	1383 2	Y	1	1 1			1

BURTON, J.L. ESTATE UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	163509	COMPL. DATE	05/15/1997	TOTAL DEPTH	10686	PERF.	9230 - 10553	
11	0	633	-0-	633	1288	37 1	596 2	Y	-0-				-0-
12	0	630	-0-	630	1918	37 1	593 2	Y	-0-				-0-
01	0	619	-0-	619	2537	37 1	582 2	Y	-0-				-0-
02	2800 N	537	-0-	-2263	274	31 1	506 2	Y	-0-				-0-
03	857 N	583	-0-	-274	-0-	34 1	549 2	Y	-0-				-0-
04	600 N	546	-0-	-54	-0-	34 1	512 2	Y	-0-				-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	163581	COMPL. DATE	03/14/1997	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9100 - 10421	
11	0	2020	-0-	2020	4092	117 1	1902 2	Y	1	1 1			1
12	0	2017	-0-	2017	6109	118 1	1899 2	Y	-0-	1 1			-0-
01	0	2071	-0-	2071	8180	125 1	1945 2	Y	1	1 1			-0-
02	2800 N	1914	-0-	-886	7294	112 1	1801 2	Y	1				1
03	3100 N	2221	-0-	-879	6415	128 1	2093 2	Y	-0-	1 1			-0-
04	3000 N	2048	-0-	-952	5463	127 1	1920 2	Y	1				1

MENEFEES, DANIEL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	163645	COMPL. DATE	05/23/1997	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9152 - 10514	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

TERRELL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	163674	COMPL. DATE	07/04/1999	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	9314 - 10743	
11	0	2639	-0-	2639	5376	153 1	2484 2	Y	2	2 1			1
12	0	2411	-0-	2411	7787	141 1	2269 2	Y	1	1 1			1
01	0	2406	-0-	2406	10193	145 1	2259 2	Y	2	2 1			1
02	12393 X	2200	-0-	-10193	-0-	129 1	2069 2	Y	2				3
03	2728 X	2134	-0-	-594	-0-	123 1	2009 2	Y	2	3 1			2
04	2640 X	1947	-0-	-693	-0-	121 1	1824 2	Y	2	2 1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 MALONEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163724 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10323 - 10608

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

TANNER, SE GU WELL #: 3 RRCID -> 164169 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10440 - 10880

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164486 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9202 - 10546

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2023 - WELL PLUGGED 4/4/2023

TURNER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 164802 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9280 - 10589

11	0	1572	-0-	1572	3544	91	1	1480	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
12	0	1324	-0-	1324	4868	79	1	1245	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	0	1857	-0-	1857	6725	112	1	1744	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	2800 N	1507	-0-	-1293	5432	88	1	1418	2	Y	1					1
						1	9									
03	3100 N	1629	-0-	-1471	3961	94	1	1535	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3000 N	1179	-0-	-1821	2140	72	1	1107	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165101 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9130 - 10480

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2023 - WELL PLUGGED 3/15/2023

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165158 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9148 - 10500

11	0	1727	-0-	1727	3665	100	1	1626	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
12	0	1945	-0-	1945	5610	114	1	1831	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	0	2041	-0-	2041	7651	123	1	1917	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	2800 N	1794	-0-	-1006	6645	105	1	1688	2	Y	1					1
						1	9									
03	3100 N	1959	-0-	-1141	5504	113	1	1845	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
04	3000 N	1850	-0-	-1150	4354	115	1	1735	2	Y	-0-	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 GRAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165370 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9134 - 10459

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/06/2023 - WELL PLUGGED 4/6/2023

RAIDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165522 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9143 - 10485

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165892 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9210 - 10087

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/27/2023 - WELL PLUGGED 3/27/2023

TANNER, SE GU WELL #: 5 RRCID -> 166099 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10464 - 10737

11	0	1539	-0-	1539	3006	89	1	1450	2	Y	-0-					-0-
12	0	1446	-0-	1446	4452	86	1	1360	2	Y	-0-					-0-
01	0	1405	-0-	1405	5857	85	1	1320	2	Y	-0-					-0-
02	2800 N	908	-0-	-1892	3965	53	1	855	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	961	-0-	-2139	1826	55	1	906	2	Y	-0-					-0-
04	2984 N	1158	-0-	-1826	-0-	72	1	1086	2	Y	-0-					-0-

WARNER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 166320 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8992 - 10424

11	0	971	-0-	971	1975	71	1	897	2	Y	3					15
12	0	954	-0-	954	2929	69	1	881	2	Y	4	16	1			3
01	0	920	-0-	920	3849	69	1	849	2	Y	2					5
02	2800 N	781	-0-	-2019	1830	57	1	722	2	Y	2					7
03	2694 N	864	-0-	-1830	-0-	63	1	793	2	Y	7					14
04	900 N	899	-0-	-1	-0-	68	1	831	2	Y	-0-					14

YOUNG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 166950 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9083 - 10445

11	0	1180	-0-	1180	2422	68	1	1112	2	Y	-0-					-0-
12	0	1179	-0-	1179	3601	69	1	1110	2	Y	-0-					-0-
01	0	1135	-0-	1135	4736	68	1	1067	2	Y	-0-					-0-
02	2800 N	1020	-0-	-1780	2956	60	1	960	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	1101	-0-	-1999	957	63	1	1038	2	Y	-0-					-0-
04	1975 N	1018	-0-	-957	-0-	63	1	955	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
NORRIS, N.C. WELL #: 5 RRCID -> 167137 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9232 - 10663														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	1893	-0-	1893	3534	110	1	1781	2	Y	2	3	1	2
12	0	1885	-0-	1885	5419	110	1	1774	2	Y	1	3	1	-0-
01	0	1742	-0-	1742	7161	105	1	1633	2	Y	4	3	1	1
02	2800 N	1373	-0-	-1427	5734	80	1	1290	2	Y	3			4
03	3100 N	1505	-0-	-1595	4139	87	1	1418	2	Y	-0-	2	1	2
04	3000 N	1349	-0-	-1651	2488	84	1	1259	2	Y	5	3	1	4
						6	9							

TANNER, SE GU WELL #: 6 RRCID -> 167365 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10438 - 10711														
11	0	722	-0-	722	1911	42	1	680	2	Y	-0-			-0-
12	0	849	-0-	849	2760	51	1	798	2	Y	-0-			-0-
01	0	1508	-0-	1508	4268	91	1	1417	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	995	-0-	-1805	2463	58	1	937	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1003	-0-	-2097	366	58	1	945	2	Y	-0-			-0-
04	1475 N	1109	-0-	-366	-0-	69	1	1040	2	Y	-0-			-0-

MENEFEЕ, DANIEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167887 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9372 - 10561														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168303 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9240 - 10600														
11	0	1906	-0-	1906	3968	110	1	1796	2	Y	-0-	1	1	-0-
12	0	1944	-0-	1944	5912	114	1	1830	2	Y	-0-			-0-
01	0	1982	-0-	1982	7894	119	1	1863	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	1698	-0-	-1102	6792	99	1	1598	2	Y	1			1
						1	9							
03	3100 N	1801	-0-	-1299	5493	104	1	1697	2	Y	-0-			1
04	3000 N	1863	-0-	-1137	4356	116	1	1747	2	Y	-0-			1

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 2A RRCID -> 168523 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9014 - 10475														
11	0	2407	-0-	2407	4220	579	1	1828	2	Y	-0-			10
12	0	2114	-0-	2114	6334	604	1	1510	2	Y	-0-			10
01	0	2042	-0-	2042	8376	629	1	1379	2	Y	31			41
						34	9							
02	10184 X	1808	-0-	-8376	-0-	540	1	1265	2	Y	3			44
						3	9							
03	2480 X	2120	-0-	-360	-0-	617	1	1503	2	Y	-0-			44
04	2400 X	1570	-0-	-830	-0-	488	1	1081	2	Y	1			45
						1	9							

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168797 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9106 - 9584														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168809 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10359 - 10640													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
WARNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169230 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8942 - 10374													
11	0	1154	-0-	1154	2318	84	1	1064	2	Y	5		18
12	0	1188	-0-	1188	3506	86	1	1099	2	Y	3	18 1	3
01	0	1203	-0-	1203	4709	91	1	1109	2	Y	3		6
02	2800 N	1088	-0-	-1712	2997	79	1	1006	2	Y	3		9
03	3100 N	1194	-0-	-1906	1091	87	1	1099	2	Y	7		16
04	2328 N	1237	-0-	-1091	-0-	94	1	1143	2	Y	-0-		16
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169736 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9274 - 10684													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169947 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10360 - 10633													
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170419 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9225 - 9376													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170952 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9286 - 10600													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173426 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9324 - 10557

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFORD, E.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173674 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9306 - 10678

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174254 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9118 - 10433

11	0	18	-0-	18	38	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
12	0	16	-0-	16	54	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
01	0	17	-0-	17	71	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
02	95 N	24	-0-	-71	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174313 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9154 - 10512

11	0	2372	-0-	2372	3167	137	1	2232	2	Y	3	2	1			1
12	0	2088	-0-	2088	5255	123	1	1965	2	Y	-0-					1
01	0	2449	-0-	2449	7704	147	1	2300	2	Y	2	2	1			1
02	2800 N	2582	-0-	-218	7486	151	1	2429	2	Y	2					3
03	3100 N	2675	-0-	-425	7061	154	1	2521	2	Y	-0-	1	1			2
04	3000 N	2618	-0-	-382	6679	163	1	2451	2	Y	4	3	1			3

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175180 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9079 - 10423

11	0	2234	-0-	2234	4518	129	1	2104	2	Y	1	1	1			1
12	0	2248	-0-	2248	6766	132	1	2116	2	Y	-0-					-0-
01	0	2324	-0-	2324	9090	140	1	2183	2	Y	1	1	1			-0-
02	2800 N	1907	-0-	-893	8197	112	1	1794	2	Y	1					1
03	3100 N	2184	-0-	-916	7281	126	1	2058	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3000 N	2158	-0-	-842	6439	134	1	2023	2	Y	1					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
BENNETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175538 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9143 - 10504														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	1592	-0-	1592	3842	92	1	1499	2	Y	1	1	1	1
12	0	1475	-0-	1475	5317	88	1	1387	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	0	2009	-0-	2009	7326	121	1	1887	2	Y	1	1	1	-0-
02	2800 N	1607	-0-	-1193	6133	94	1	1512	2	Y	1			1
03	3100 N	1767	-0-	-1333	4800	102	1	1664	2	Y	1	1	1	1
04	3000 N	2001	-0-	-999	3801	124	1	1875	2	Y	2	2	1	1

VINSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175722 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9104 - 10502														
11	0	2898	-0-	2898	5874	168	1	2729	2	Y	1	1	1	1
12	0	2581	-0-	2581	8455	152	1	2429	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	0	2569	-0-	2569	11024	155	1	2413	2	Y	1	1	1	-0-
02	2800 N	2388	-0-	-412	10612	139	1	2248	2	Y	1			1
03	3100 N	2889	-0-	-211	10401	166	1	2722	2	Y	1	1	1	1
04	3000 N	2382	-0-	-618	9783	147	1	2234	2	Y	1	1	1	1

BOOTH-FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 176284 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9200 - 10643														
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176444 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9180 - 10514														
11	0	969	-0-	969	1956	56	1	913	2	Y	-0-			-0-
12	0	965	-0-	965	2921	57	1	908	2	Y	-0-			-0-
01	0	1049	-0-	1049	3970	63	1	986	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	958	-0-	-1842	2128	56	1	902	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1025	-0-	-2075	53	59	1	966	2	Y	-0-			-0-
04	1020 N	903	-0-	-117	-0-	56	1	847	2	Y	-0-			-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176464 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9156 - 10514														
11	0	2005	-0-	2005	4118	116	1	1888	2	Y	1	1	1	1
12	0	1935	-0-	1935	6053	112	1	1823	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	0	2160	-0-	2160	8213	131	1	2028	2	Y	1	1	1	-0-
02	10439 X	2226	-0-	-8213	-0-	130	1	2094	2	Y	2			2
03	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	167	1	2754	2	Y	-0-	1	1	1
04	2100 X	1838	-0-	-262	-0-	114	1	1723	2	Y	1	1	1	1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
TANNER, SE GU WELL #: 4 RRCID -> 176529 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10437 - 10702																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176758 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9082 - 10449																	
11	0	2769	-0-	2769	5260	160	1	2609	2	Y	-0-						-0-
12	0	3134	-0-	3134	8394	185	1	2949	2	Y	-0-						-0-
01	0	2829	-0-	2829	11223	170	1	2659	2	Y	-0-						-0-
02	2800 N	2357	-0-	-443	10780	138	1	2219	2	Y	-0-						-0-
03	13385 X	2605	-0-	-10780	-0-	150	1	2455	2	Y	-0-						-0-
04	2550 X	2039	-0-	-511	-0-	127	1	1912	2	Y	-0-						-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176773 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9316 - 10636																	
11	0	1295	-0-	1295	2624	75	1	1218	2	Y	2	2	1				2
12	0	1328	-0-	1328	3952	78	1	1250	2	Y	-0-	1	1				1
01	0	1328	-0-	1328	5280	80	1	1248	2	Y	-0-	1	1				-0-
02	2800 N	1237	-0-	-1563	3717	72	1	1164	2	Y	1						1
03	3100 N	1322	-0-	-1778	1939	76	1	1246	2	Y	-0-	1	1				-0-
04	3000 N	1264	-0-	-1736	203	79	1	1184	2	Y	1	1	1				-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177077 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9201 - 10596																	
11	0	2214	-0-	2214	4616	128	1	2086	2	Y	-0-						6
12	0	2187	-0-	2187	6803	127	1	2060	2	Y	-0-						6
01	0	2138	-0-	2138	8941	129	1	2007	2	Y	2						8
02	2800 N	1936	-0-	-864	8077	113	1	1820	2	Y	3						11
03	3100 N	2465	-0-	-635	7442	142	1	2322	2	Y	1						12
04	3000 N	2184	-0-	-816	6626	136	1	2048	2	Y	-0-						12

TERRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177117 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9276 - 10725																	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 177163 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9121 - 10585														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	1722	-0-	1722	3388	100	1	1621	2	Y	1	1	1	9
12	0	1581	-0-	1581	4969	92	1	1488	2	Y	1	1	1	9
01	0	1550	-0-	1550	6519	93	1	1454	2	Y	3	1	1	11
02	2800 N	1473	-0-	-1327	5192	86	1	1387	2	Y	-0-			11
03	3100 N	1897	-0-	-1203	3989	109	1	1788	2	Y	-0-	1	1	10
04	3000 N	1810	-0-	-1190	2799	113	1	1695	2	Y	2	1	1	11
						2	9							

VINSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177278 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9140 - 10572														
11	0	2345	-0-	2345	4753	136	1	2209	2	Y	-0-			-0-
12	0	2191	-0-	2191	6944	128	1	2063	2	Y	-0-			-0-
01	0	2482	-0-	2482	9426	150	1	2331	2	Y	1	1	1	-0-
02	2800 N	2093	-0-	-707	8719	123	1	1970	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	2251	-0-	-849	7870	130	1	2121	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	2046	-0-	-954	6916	127	1	1919	2	Y	-0-			-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177376 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9182 - 10596														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177520 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9138 - 10498														
11	0	998	-0-	998	1515	58	1	939	2	Y	1	1	1	-0-
12	0	1236	-0-	1236	2751	72	1	1164	2	Y	-0-			-0-
01	0	1046	-0-	1046	3797	63	1	983	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	1156	-0-	-1644	2153	68	1	1087	2	Y	1			1
03	3100 N	1143	-0-	-1957	196	66	1	1077	2	Y	-0-	1	1	-0-
04	1202 N	1006	-0-	-196	-0-	63	1	942	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177537 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9070 - 10436														
11	0	476	-0-	476	1021	28	1	448	2	Y	-0-			-0-
12	0	426	-0-	426	1447	25	1	401	2	Y	-0-			-0-
01	0	415	-0-	415	1862	25	1	390	2	Y	-0-			-0-
02	2417 N	555	-0-	-1862	-0-	33	1	522	2	Y	-0-			-0-
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	34	1	555	2	Y	-0-			-0-
04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	41	1	619	2	Y	-0-			-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177774 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9134 - 10512														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 177849 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10450 - 10663															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		0	839	-0-	839	1202	48	1	791	2	Y	-0-			-0-
12		0	1035	-0-	1035	2237	62	1	973	2	Y	-0-			-0-
01		0	689	-0-	689	2926	42	1	647	2	Y	-0-			-0-
02		2800 N	995	-0-	-1805	1121	57	1	938	2	Y	-0-			-0-
03		1936 N	815	-0-	-1121	-0-	45	1	770	2	Y	-0-			-0-
04		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	97	1	1469	2	Y	-0-			-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178203 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9345 - 10606															
11		T. A.	33	-0-	33	54	2	1	31	2	Y	-0-			-0-
*12		33	-0-	-0-	-33	21					Y	-0-			-0-
*01		21 X	-0-	-0-	-21	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	37	-0-	37	37	2	1	35	2	Y	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178522 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9090 - 10450															
11		0	2546	-0-	2546	5526	147	1	2398	2	Y	1	1	1	1
							1	9							
12		0	2109	-0-	2109	7635	125	1	1984	2	Y	-0-	1	1	-0-
01		0	1841	-0-	1841	9476	111	1	1729	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
02		11678 X	2202	-0-	-9476	-0-	129	1	2072	2	Y	1			1
							1	9							
03		2976 X	2868	-0-	-108	-0-	165	1	2703	2	Y	-0-	1	1	-0-
04		2550 X	2472	-0-	-78	-0-	154	1	2318	2	Y	-0-			-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 178523 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10370 - 10640															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 179018 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10354 - 10628															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179055 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9942 - 10408															
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2022 - WELL PLUGGED 12/2/2022															

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
VINSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179056 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9192 - 10492												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	2519	-0-	2519	5134	146 1	2372 2	Y	1	1 1		1
12	0	2482	-0-	2482	7616	145 1	2337 2	Y	-0-	1 1		-0-
01	0	2699	-0-	2699	10315	163 1	2535 2	Y	1	1 1		-0-
02	2800 N	2218	-0-	-582	9733	130 1	2087 2	Y	1			1
03	3100 N	2556	-0-	-544	9189	145 1	2411 2	Y	-0-			1
04	3000 N	2410	-0-	-590	8599	150 1	2259 2	Y	1	1 1		1

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 179095 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9266 - 10646												
11	0	2019	-0-	2019	4800	117 1	1902 2	Y	-0-	1 1		-0-
12	0	1717	-0-	1717	6517	101 1	1616 2	Y	-0-			-0-
01	0	1690	-0-	1690	8207	101 1	1587 2	Y	2	1 1		1
02	2800 N	1958	-0-	-842	7365	115 1	1843 2	Y	-0-			1
03	3100 N	2360	-0-	-740	6625	136 1	2223 2	Y	1	1 1		1
04	3000 N	2155	-0-	-845	5780	134 1	2020 2	Y	1	1 1		1

TURNER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179360 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9128 - 10478												
11	0	231	-0-	231	481	13 1	218 2	Y	-0-			-0-
12	0	454	-0-	454	935	25 1	429 2	Y	-0-			-0-
01	0	270	-0-	270	1205	16 1	254 2	Y	-0-			-0-
02	1423 N	218	-0-	-1205	-0-	13 1	205 2	Y	-0-			-0-
03	248 N	240	-0-	-8	-0-	14 1	226 2	Y	-0-			-0-
04	240 N	224	-0-	-16	-0-	14 1	210 2	Y	-0-			-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179704 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9162 - 10460												
11	0	1495	-0-	1495	3073	87 1	1407 2	Y	1	1 1		1
12	0	1506	-0-	1506	4579	88 1	1418 2	Y	-0-	1 1		-0-
01	0	1432	-0-	1432	6011	86 1	1345 2	Y	1	1 1		-0-
02	2800 N	1322	-0-	-1478	4533	77 1	1244 2	Y	1			1
03	3100 N	1444	-0-	-1656	2877	83 1	1360 2	Y	1	1 1		1
04	3000 N	1346	-0-	-1654	1223	84 1	1261 2	Y	1	1 1		1

RAIDER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179906 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9212 - 10520												
11	0	2433	-0-	2433	4828	141 1	2290 2	Y	2	3 1		2
12	0	2586	-0-	2586	7414	152 1	2433 2	Y	1	2 1		1
01	0	2398	-0-	2398	9812	144 1	2252 2	Y	2	2 1		1
02	2800 N	2357	-0-	-443	9369	138 1	2217 2	Y	2			3
03	3100 N	2391	-0-	-709	8660	138 1	2251 2	Y	2	3 1		2
04	3000 N	2231	-0-	-769	7891	139 1	2089 2	Y	3	3 1		2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
CUNNINGHAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 180239 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10336 - 10618												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180483 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9222 - 10568												
11	0	2126	-0-	2126	4356	123	1	2003	2	Y	-0-	-0-
12	0	2267	-0-	2267	6623	133	1	2133	2	Y	1	-0-
01	0	2153	-0-	2153	8776	130	1	2023	2	Y	-0-	-0-
02	2800 N	2012	-0-	-788	7988	118	1	1893	2	Y	1	1
03	3100 N	2057	-0-	-1043	6945	119	1	1938	2	Y	-0-	-0-
04	3000 N	1985	-0-	-1015	5930	124	1	1861	2	Y	-0-	-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181028 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9090 - 10444												
11	0	1751	-0-	1751	3548	101	1	1650	2	Y	-0-	-0-
12	0	1873	-0-	1873	5421	109	1	1764	2	Y	-0-	-0-
01	0	1802	-0-	1802	7223	109	1	1693	2	Y	-0-	-0-
02	2800 N	1628	-0-	-1172	6051	95	1	1533	2	Y	-0-	-0-
03	3100 N	1788	-0-	-1312	4739	103	1	1685	2	Y	-0-	-0-
04	3000 N	1593	-0-	-1407	3332	99	1	1494	2	Y	-0-	-0-

MENEFEES, DANIEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9930 - 10584												
11	0	1783	-0-	1783	3737	103	1	1679	2	Y	1	1
12	0	1868	-0-	1868	5605	109	1	1758	2	Y	1	1
01	0	1868	-0-	1868	7473	113	1	1755	2	Y	-0-	-0-
02	2800 N	1674	-0-	-1126	6347	98	1	1575	2	Y	1	1
03	3100 N	1849	-0-	-1251	5096	106	1	1742	2	Y	1	1
04	3000 N	1661	-0-	-1339	3757	104	1	1556	2	Y	1	1

RAIDER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 182030 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9722 - 10462												
11	0	2200	-0-	2200	4553	127	1	2072	2	Y	1	1
12	0	2312	-0-	2312	6865	135	1	2177	2	Y	-0-	-0-
01	0	2316	-0-	2316	9181	140	1	2175	2	Y	1	1
02	2800 N	2085	-0-	-715	8466	122	1	1962	2	Y	1	1
03	3100 N	2157	-0-	-943	7523	124	1	2032	2	Y	1	1
04	3000 N	2008	-0-	-992	6531	125	1	1882	2	Y	1	1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182641 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9296 - 10706													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		0	1727	-0-	1727	3520	100	1	1627	2	Y	-0-	-0-
12		0	1566	-0-	1566	5086	93	1	1473	2	Y	-0-	-0-
01		0	1528	-0-	1528	6614	92	1	1436	2	Y	-0-	-0-
02		2800 N	1265	-0-	-1535	5079	74	1	1191	2	Y	-0-	-0-
03		3100 N	1754	-0-	-1346	3733	101	1	1653	2	Y	-0-	-0-
04		3000 N	792	-0-	-2208	1525	48	1	744	2	Y	-0-	-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 6 RRCID -> 182869 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9670 - 10378													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183217 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9112 - 10492													
11		0	2532	-0-	2532	5278	147	1	2384	2	Y	1	2 1
							1	9					
12		0	2482	-0-	2482	7760	145	1	2337	2	Y	-0-	1 1
01		0	2387	-0-	2387	10147	144	1	2242	2	Y	1	1 1
							1	9					
02		2800 N	2280	-0-	-520	9627	133	1	2146	2	Y	1	1
							1	9					
03		3100 N	2126	-0-	-974	8653	122	1	2004	2	Y	-0-	1
04		3000 N	1786	-0-	-1214	7439	112	1	1674	2	Y	-0-	1

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7R RRCID -> 184079 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10292 - 10568													
11		0	20	-0-	20	44	1	1	19	2	Y	-0-	-0-
12		0	60	-0-	60	104	4	1	56	2	Y	-0-	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	104					Y	-0-	-0-
02		104 N	-0-	-0-	-104	-0-					Y	-0-	-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184207 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9260 - 10598													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184257 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9304 - 10522													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
BOOTH-FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 184429 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9186 - 10600														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TERRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 184682 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9042 - 10460														
11	0	2105	-0-	2105	4441	122	1	1982	2	Y	1	2	1	1
12	0	2302	-0-	2302	6743	134	1	2168	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	0	2338	-0-	2338	9081	141	1	2196	2	Y	1	1	1	-0-
02	2800 N	2080	-0-	-720	8361	122	1	1957	2	Y	1			1
03	3100 N	2180	-0-	-920	7441	126	1	2053	2	Y	1	1	1	1
04	3000 N	2107	-0-	-893	6548	131	1	1975	2	Y	1	1	1	1
WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185316 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9226 - 10580														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BOOTH-FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 185542 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9248 - 10606														
11	0	2823	-0-	2823	5990	164	1	2659	2	Y	-0-	1	1	1
12	0	2807	-0-	2807	8797	164	1	2642	2	Y	1	2	1	-0-
01	0	2778	-0-	2778	11575	167	1	2610	2	Y	1	1	1	-0-
02	13988 X	2413	-0-	-11575	-0-	141	1	2271	2	Y	1			1
03	2852 X	2832	-0-	-20	-0-	163	1	2669	2	Y	-0-			1
04	2760 X	2615	-0-	-145	-0-	163	1	2450	2	Y	2	1	1	2
GRAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185669 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9062 - 9888														
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185735 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9184 - 10084														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
VINSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186311 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9226 - 10622														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	1214	-0-	1214	2218	70	1 1143	1 2	9	Y	1	1 1		1
12	0	1268	-0-	1268	3486	74	1 1194	1 2	9	Y	-0-	1 1		-0-
01	0	1208	-0-	1208	4694	73	1 1134	1 2	9	Y	1	1 1		-0-
02	2800 N	1097	-0-	-1703	2991	64	1 1032	1 2	9	Y	1			1
03	3100 N	1175	-0-	-1925	1066	68	1 1107	1 2	9	Y	-0-			1
04	2153 N	1087	-0-	-1066	-0-	68	1 1018	1 2	9	Y	1	1 1		1

BOOTH-FREEMAN WELL #: 10 RRCID -> 186312 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9362 - 10654														
11	0	1997	-0-	1997	4039	116	1 1880	1 2	9	Y	1	1 1		1
12	0	2040	-0-	2040	6079	119	1 1921	1 2	9	Y	-0-	1 1		-0-
01	0	2070	-0-	2070	8149	125	1 1944	1 2	9	Y	1	1 1		-0-
02	2800 N	1523	-0-	-1277	6872	89	1 1434	1 2	9	Y	-0-			-0-
03	3100 N	2050	-0-	-1050	5822	118	1 1932	1 2	9	Y	-0-			-0-
04	3000 N	1928	-0-	-1072	4750	120	1 1806	1 2	9	Y	2	1 1		1

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 186326 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9178 - 10598														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 186949 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9190 - 10542														
11	3450 X	3228	-0-	-222	-0-	187	1 3038	1 2	9	Y	3	3 8		20
12	3565 X	3349	-0-	-216	-0-	198	1 3149	1 2	9	Y	2	2 8		20
01	0	3457	-0-	3457	3457	208	1 3249	1 2	9	Y	-0-			20
02	6920 X	3463	-0-	-3457	-0-	203	1 3259	1 2	9	Y	1	1 8		20
03	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	213	1 3483	1 2	9	Y	1	1 8		20
04	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	230	1 3468	1 2	9	Y	-0-			20

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187433 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9240 - 10632														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188362 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10608												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
11		0	2048	-0-	2048	4586	119	1	1929	2	Y	8
12		0	2101	-0-	2101	6687	123	1	1977	2	Y	8
							1	9				
01		0	2016	-0-	2016	8703	122	1	1892	2	Y	9
							2	9				
02		2800 N	1711	-0-	-1089	7614	100	1	1609	2	Y	11
							2	9				
03		3100 N	2010	-0-	-1090	6524	116	1	1894	2	Y	9
04		3000 N	2356	-0-	-644	5880	146	1	2208	2	Y	10
							2	9				

DEADMEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 189004 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9018 - 10482												
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

DEADMEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 189005 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 902 - 10490												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 4 RRCID -> 189731 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9004 - 10394												
11		0	1874	-0-	1874	3755	136	1	1732	2	Y	17
							6	9				
12		0	1757	-0-	1757	5512	128	1	1626	2	Y	3
							3	9				
01		0	1968	-0-	1968	7480	148	1	1816	2	Y	7
							4	9				
02		2800 N	1677	-0-	-1123	6357	122	1	1552	2	Y	10
							3	9				
03		3100 N	1927	-0-	-1173	5184	140	1	1777	2	Y	19
							10	9				
04		3000 N	1768	-0-	-1232	3952	134	1	1634	2	Y	19

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189919 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9290 - 10698												
11		0	705	-0-	705	1615	41	1	664	2	Y	-0-
12		0	610	-0-	610	2225	36	1	574	2	Y	-0-
01		0	635	-0-	635	2860	38	1	597	2	Y	-0-
02		2800 N	694	-0-	-2106	754	41	1	653	2	Y	-0-
03		1763 N	1009	-0-	-754	-0-	58	1	951	2	Y	-0-
04		931 N	931	-0-	-0-	-0-	58	1	873	2	Y	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
NORRIS, N.C. WELL #: 6 RRCID -> 190103 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9580 - 10668														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	1089	-0-	1089	2527	63	1	1025	2	Y	1	2	1	1
12	0	1164	-0-	1164	3691	68	1	1096	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	0	1584	-0-	1584	5275	95	1	1486	2	Y	3	2	1	1
02	2800 N	1275	-0-	-1525	3750	75	1	1199	2	Y	1			2
03	3100 N	1417	-0-	-1683	2067	82	1	1335	2	Y	-0-	1	1	1
04	3000 N	1459	-0-	-1541	526	91	1	1365	2	Y	3	2	1	2
						3	9							

NORRIS, N.C. WELL #: 7 RRCID -> 190146 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9244 - 10640														
11	0	1660	-0-	1660	3493	96	1	1563	2	Y	1	2	1	1
12	0	1775	-0-	1775	5268	104	1	1670	2	Y	1	2	1	-0-
01	0	1776	-0-	1776	7044	107	1	1665	2	Y	4	3	1	1
02	2800 N	1579	-0-	-1221	5823	92	1	1485	2	Y	2			3
03	3100 N	1759	-0-	-1341	4482	101	1	1657	2	Y	1	2	1	2
04	3000 N	1461	-0-	-1539	2943	91	1	1367	2	Y	3	2	1	3
						3	9							

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 191638 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9720 - 10684														
11	0	1810	-0-	1810	3656	105	1	1705	2	Y	-0-			5
12	0	1866	-0-	1866	5522	109	1	1756	2	Y	1			6
01	0	1855	-0-	1855	7377	112	1	1743	2	Y	-0-			6
02	2800 N	1641	-0-	-1159	6218	96	1	1545	2	Y	-0-			6
03	3100 N	1732	-0-	-1368	4850	100	1	1632	2	Y	-0-			6
04	3000 N	1609	-0-	-1391	3459	100	1	1509	2	Y	-0-			6

BOOTH-FREEMAN WELL #: 11 RRCID -> 197682 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9217 - 10592														
11	0	1797	-0-	1797	3692	104	1	1693	2	Y	-0-			-0-
12	0	1124	-0-	1124	4816	66	1	1058	2	Y	-0-			-0-
01	0	45	-0-	45	4861	3	1	42	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	2061					Y	-0-			-0-
03	3100 N	1490	-0-	-1610	451	86	1	1404	2	Y	-0-			-0-
04	1724 N	1273	-0-	-451	-0-	79	1	1194	2	Y	-0-			-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203039 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 10460 - 10732														
11	0	1129	-0-	1129	1960	64	1	1065	2	Y	-0-			1
12	0	-0-	-0-	-0-	1960					Y	-0-	1	1	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	1960					Y	-0-			-0-
02	1960 N	-0-	-0-	-1960	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 203184 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10428 - 10704																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		0	380	-0-	380	2151		21	1	359	2	Y	-0-			-0-
12		0	990	-0-	990	3141		59	1	931	2	Y	-0-			-0-
01		0	1049	-0-	1049	4190		63	1	986	2	Y	-0-			-0-
02		2800 N	919	-0-	-1881	2309		54	1	865	2	Y	-0-			-0-
03		3100 N	1134	-0-	-1966	343		65	1	1069	2	Y	-0-			-0-
04		534 N	191	-0-	-343	-0-		12	1	179	2	Y	-0-			-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 203806 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10268 - 10746																
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205255 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10398 - 10666																
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 205259 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9060 - 10320																
11		0	2847	-0-	2847	5817		165	1	2682	2	Y	-0-			-0-
12		0	2557	-0-	2557	8374		151	1	2406	2	Y	-0-			-0-
01		0	3012	-0-	3012	11386		181	1	2831	2	Y	-0-			-0-
02		14289 X	2903	-0-	-11386	-0-		170	1	2733	2	Y	-0-			-0-
03		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-		139	1	2256	2	Y	-0-			-0-
04		2190 N	1973	-0-	-217	-0-		123	1	1850	2	Y	-0-			-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 8 RRCID -> 206235 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9320 - 10738																
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

TOON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 206349 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9530 - 10840																
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206975 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10034 - 10734																
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
DEADMON "A" WELL #: 3 RRCID -> 207606 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9016 - 10467												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	378	1	1438	2	Y	3	32
12	0	1801	-0-	1801	1801	417	1	1384	2	Y	-0-	32
01	0	1735	-0-	1735	3536	384	1	1351	2	Y	-0-	32
02	2800 N	1597	-0-	-1203	2333	347	1	1247	2	Y	3	32
03	3100 N	1846	-0-	-1254	1079	398	1	1448	2	Y	-0-	32
04	2408 N	1329	-0-	-1079	-0-	304	1	1025	2	Y	-0-	32

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207819 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10119 - 10682												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BURTON, J. L. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210005 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9270 - 10558												
11	0	2671	-0-	2671	5346	155	1	2516	2	Y	-0-	-0-
12	0	2707	-0-	2707	8053	159	1	2548	2	Y	-0-	-0-
01	0	2759	-0-	2759	10812	166	1	2593	2	Y	-0-	-0-
02	2800 N	2581	-0-	-219	10593	151	1	2430	2	Y	-0-	-0-
03	3100 N	2684	-0-	-416	10177	154	1	2530	2	Y	-0-	-0-
04	3000 N	2454	-0-	-546	9631	153	1	2301	2	Y	-0-	-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210579 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9292 - 10566												
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

TOON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 210610 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9886 - 10672												
11	0	213	-0-	213	590	12	1	201	2	Y	-0-	-0-
12	0	159	-0-	159	749	9	1	150	2	Y	-0-	-0-
01	0	96	-0-	96	845	6	1	90	2	Y	-0-	-0-
02	1034 N	189	-0-	-845	-0-	11	1	178	2	Y	-0-	-0-
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	2	Y	-0-	-0-
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	279	2	Y	-0-	-0-

TOON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 210612 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9796 - 10604												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 210615 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9980 - 10744

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 211633 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9854 - 10640

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 212734 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10088 - 10866

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 213451 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9246 - 10647

11	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	92	1	1493	2	Y	5	5	8			-0-
12	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	95	1	1503	2	Y	3	3	8			-0-
01	0	1397	-0-	1397	1397	84	1	1313	2	Y	-0-					-0-
02	2565 N	1168	-0-	-1397	-0-	68	1	1099	2	Y	1	1	8			-0-
03	1612 N	1511	-0-	-101	-0-	87	1	1424	2	Y	-0-					-0-
04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	89	1	1343	2	Y	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214823 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9294 - 10589

11	0	1791	-0-	1791	3626	104	1	1686	2	Y	1	3	1			1
12	0	1750	-0-	1750	5376	104	1	1646	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	0	1858	-0-	1858	7234	112	1	1740	2	Y	5	3	1			2
02	2800 N	1650	-0-	-1150	6084	96	1	1551	2	Y	3					5
03	3100 N	1836	-0-	-1264	4820	105	1	1719	2	Y	11	11	1			5
04	3000 N	1671	-0-	-1329	3491	104	1	1565	2	Y	2	6	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215167 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9210 - 10564														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2884 N	1335	-0-	-1549	-0-	77	1	1255	2	Y	3	1	1	2 8
12	0	1585	-0-	1585	1585	93	1	1492	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	0	1420	-0-	1420	3005	86	1	1333	2	Y	1	1	1	-0-
02	2800 N	1371	-0-	-1429	1576	1	9	1290	2	Y	1			1
03	2814 N	1238	-0-	-1576	-0-	71	1	1167	2	Y	-0-	1	1	-0-
04	1380 N	1097	-0-	-283	-0-	68	1	1029	2	Y	-0-			-0-
GIBSON, W.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215758 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 10484 - 10722														
11	0	330	-0-	330	650	19	1	311	2	Y	-0-			-0-
12	0	353	-0-	353	1003	21	1	332	2	Y	-0-			-0-
01	0	306	-0-	306	1309	18	1	288	2	Y	-0-			-0-
02	1604 N	295	-0-	-1309	-0-	17	1	278	2	Y	-0-			-0-
03	341 N	274	-0-	-67	-0-	16	1	258	2	Y	-0-			-0-
04	300 N	233	-0-	-67	-0-	14	1	219	2	Y	-0-			-0-
WARNER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216071 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9062 - 10453														
11	0	2053	-0-	2053	2053	149	1	1898	2	Y	5			19
12	0	2218	-0-	2218	4271	161	1	2054	2	Y	3	19	1	3
01	0	2107	-0-	2107	6378	159	1	1945	2	Y	3			6
02	2800 N	1884	-0-	-916	5462	138	1	1743	2	Y	3			9
03	3100 N	2058	-0-	-1042	4420	150	1	1900	2	Y	7			16
04	3000 N	1865	-0-	-1135	3285	141	1	1724	2	Y	-0-			16
LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216080 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9414 - 10645														
11	0	715	-0-	715	715	38	1	620	2	Y	52			157
12	1375 N	660	-0-	-715	-0-	57	9	593	2	Y	27	1	8	183
01	0	664	-0-	664	664	37	1	584	2	Y	39	157	1	65
02	1243 N	579	-0-	-664	-0-	31	1	497	2	Y	46	1	8	110
03	651 N	609	-0-	-42	-0-	51	9	525	2	Y	47			157
04	630 N	523	-0-	-107	-0-	32	1	459	2	Y	31			188
DEADMON "A" WELL #: 5 RRCID -> 216363 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9094 - 10556														
11	0	1890	-0-	1890	1890	372	1	1518	2	Y	-0-			18
12	0	1542	-0-	1542	3432	356	1	1186	2	Y	-0-			18
01	0	1674	-0-	1674	5106	356	1	1318	2	Y	-0-			18
02	2800 N	1923	-0-	-877	4229	392	1	1531	2	Y	-0-			18
03	3100 N	1917	-0-	-1183	3046	400	1	1517	2	Y	-0-			18
04	3000 N	1345	-0-	-1655	1391	297	1	1048	2	Y	-0-			18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
BOOTH-FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 216613 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9218 - 10604													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	
11	0	2071	-0-	2071	4582	120	1	1951	2	Y	-0-		-0-
12	0	1927	-0-	1927	6509	113	1	1814	2	Y	-0-		-0-
01	0	1960	-0-	1960	8469	118	1	1841	2	Y	1	1 1	-0-
02	2800 N	2088	-0-	-712	7757	122	1	1965	2	Y	1		1
03	3100 N	2415	-0-	-685	7072	139	1	2276	2	Y	-0-		1
04	3000 N	2336	-0-	-664	6408	146	1	2189	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217110 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9915 - 10639													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 217219 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10336 - 10958													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOON GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 217222 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10466 - 10670													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217266 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10502 - 11076													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-		-0-
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217268 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9602 - 11002													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217270 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10212 - 11052																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 217497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10492 - 10756																
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

TANNER, SE GU WELL #: 8 RRCID -> 217850 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10027 - 10711																
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

TOON GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 217877 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10762 - 10977																
11		0	431	-0-	431	1564	25	1	406	2	Y	-0-				-0-
12		0	77	-0-	77	1641	5	1	72	2	Y	-0-				-0-
01		0	67	-0-	67	1708	4	1	63	2	Y	-0-				-0-
02		2800 N	1225	-0-	-1575	133	71	1	1154	2	Y	-0-				-0-
03		3049 N	2916	-0-	-133	-0-	166	1	2750	2	Y	-0-				-0-
04		3000 N	3486	-0-	486	486	217	1	3269	2	Y	-0-				-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 218343 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10540 - 10750																
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218586 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10548 - 10758																
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218694 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10574 - 10784																
11		0	79	-0-	79	167	5	1	74	2	Y	-0-				-0-
12		0	597	-0-	597	764	36	1	561	2	Y	-0-				-0-
01		0	559	-0-	559	1323	34	1	525	2	Y	-0-				-0-
02		1824 N	501	-0-	-1323	-0-	29	1	472	2	Y	-0-				-0-
03		507 N	507	-0-	-0-	-0-	28	1	479	2	Y	-0-				-0-
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	Y	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218700 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9506 - 10600												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	0	1135	-0-	1135	2343	66 1	1066 2	Y	3	2 1	2	
						3 9						
12	0	1018	-0-	1018	3361	60 1	957 2	Y	1	2 1	1	
						1 9						
01	0	1003	-0-	1003	4364	60 1	939 2	Y	4	3 1	2	
						4 9						
02	2800 N	779	-0-	-2021	2343	46 1	733 2	Y	-0-		2	
03	3100 N	808	-0-	-2292	51	46 1	759 2	Y	3	3 1	2	
						3 9						
04	960 N	635	-0-	-325	-0-	39 1	595 2	Y	1	2 1	1	
						1 9						

TURLINGTON, M. P. WELL #: 5 RRCID -> 219250 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9253 - 10377												
11	0	3044	-0-	3044	6148	222 1	2822 2	Y	-0-		-0-	
12	0	3072	-0-	3072	9220	222 1	2850 2	Y	-0-		-0-	
01	0	2965	-0-	2965	12185	223 1	2742 2	Y	-0-		-0-	
02	15064 X	2879	-0-	-12185	-0-	210 1	2669 2	Y	-0-		-0-	
03	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	240 1	3037 2	Y	-0-		-0-	
04	3030 X	2861	-0-	-169	-0-	217 1	2644 2	Y	-0-		-0-	

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 219611 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10574 - 10779												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

BOOTH-FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 220385 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9267 - 10577												
11	0	1403	-0-	1403	2897	81 1	1322 2	Y	-0-		-0-	
12	0	1357	-0-	1357	4254	81 1	1276 2	Y	-0-		-0-	
01	0	1401	-0-	1401	5655	84 1	1316 2	Y	1	1 1	-0-	
						1 9						
02	2800 N	1271	-0-	-1529	4126	74 1	1197 2	Y	-0-		-0-	
03	3100 N	1357	-0-	-1743	2383	78 1	1279 2	Y	-0-		-0-	
04	3000 N	1304	-0-	-1696	687	81 1	1222 2	Y	1		1	
						1 9						

TOON GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10434 - 10650												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 220978 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9482 - 10615														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	2027	-0-	2027	4054	117	1	1910	2	Y	-0-			-0-
12	0	1967	-0-	1967	6021	115	1	1852	2	Y	-0-			-0-
01	0	1879	-0-	1879	7900	113	1	1766	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	1609	-0-	-1191	6709	94	1	1514	2	Y	1			1
						1	9							
03	3100 N	1720	-0-	-1380	5329	99	1	1621	2	Y	-0-	1	1	-0-
04	3000 N	1671	-0-	-1329	4000	104	1	1567	2	Y	-0-			-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221199 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9183 - 10601														
11	0	2313	-0-	2313	4689	134	1	2179	2	Y	-0-			10
12	0	2313	-0-	2313	7002	136	1	2177	2	Y	-0-	1	1	9
01	0	2296	-0-	2296	9298	138	1	2157	2	Y	1			10
						1	9							
02	2800 N	2115	-0-	-685	8613	124	1	1991	2	Y	-0-			10
03	3100 N	2305	-0-	-795	7818	132	1	2165	2	Y	7			17
						8	9							
04	3000 N	2040	-0-	-960	6858	127	1	1912	2	Y	1			18
						1	9							

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221535 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9550 - 10554														
11	0	2238	-0-	2238	4728	130	1	2108	2	Y	-0-	1	1	-0-
12	0	2451	-0-	2451	7179	143	1	2308	2	Y	-0-			-0-
01	0	1552	-0-	1552	8731	93	1	1457	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
02	2800 N	2352	-0-	-448	8283	138	1	2213	2	Y	1			2
						1	9							
03	3100 N	2257	-0-	-843	7440	129	1	2128	2	Y	-0-	1	1	1
04	3000 N	1891	-0-	-1109	6331	118	1	1772	2	Y	1	1	1	1
						1	9							

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 221553 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10859 PERF. 10568 - 10736														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222394 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9150 - 10430														
11	0	427	-0-	427	906	25	1	402	2	Y	-0-			-0-
12	0	313	-0-	313	1219	19	1	294	2	Y	-0-			-0-
01	0	415	-0-	415	1634	25	1	390	2	Y	-0-			-0-
02	2016 N	382	-0-	-1634	-0-	22	1	360	2	Y	-0-			-0-
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	28	1	452	2	Y	-0-			-0-
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	23	1	349	2	Y	-0-			-0-

POPE WELL #: 2 RRCID -> 222807 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9022 - 10404														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
BRADLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223117 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9064 - 10532												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33

BOOTH-FREEMAN WELL #: 15 RRCID -> 223288 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10788 PERF. 9272 - 10614													
11	0	1567	-0-	1567	3266	91	1	1475	2	Y	1	1	1
12	0	1709	-0-	1709	4975	100	1	1609	2	Y	-0-	1	1
01	0	1677	-0-	1677	6652	101	1	1575	2	Y	1	1	1
02	2800 N	1488	-0-	-1312	5340	87	1	1400	2	Y	1		1
03	3100 N	1659	-0-	-1441	3899	96	1	1563	2	Y	-0-		1
04	3000 N	1450	-0-	-1550	2349	90	1	1359	2	Y	1	1	1

STRONG, W.C. WELL #: 4 RRCID -> 224203 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9203 - 10615													
11	0	3763	-0-	3763	7641	217	1	3529	2	Y	15	28	1
12	0	3854	-0-	3854	11495	225	1	3616	2	Y	12	2	1
01	0	3792	-0-	3792	15287	226	1	3531	2	Y	32	30	1
02	18655 X	3368	-0-	-15287	-0-	196	1	3152	2	Y	18	28	1
03	3844 X	3622	-0-	-222	-0-	207	1	3391	2	Y	22	30	1
04	3720 X	3371	-0-	-349	-0-	209	1	3149	2	Y	12	3	1

MALONEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228831 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10609													
11	0	165	-0-	165	344	10	1	155	2	Y	-0-		-0-
12	0	162	-0-	162	506	10	1	152	2	Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	506					Y	-0-		-0-
02	836 N	330	-0-	-506	-0-	19	1	311	2	Y	-0-		-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	15	1	242	2	Y	-0-		-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	230	2	Y	-0-		-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 9 RRCID -> 230571 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 9286 - 10664													
11	0	1443	-0-	1443	3007	84	1	1358	2	Y	1	2	1
12	0	1530	-0-	1530	4537	90	1	1439	2	Y	1	2	1
01	0	1521	-0-	1521	6058	91	1	1426	2	Y	4	3	1
02	2800 N	1368	-0-	-1432	4626	80	1	1286	2	Y	2		3
03	3100 N	1539	-0-	-1561	3065	89	1	1449	2	Y	1	2	1
04	3000 N	1431	-0-	-1569	1496	89	1	1338	2	Y	4	3	1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
BOOTH-FREEMAN WELL #: 16 RRCID -> 233350 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12427 PERF. 9175 - 12352														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		0	2200	-0-	2200	4510	127	1	2073	2	Y	-0-		-0-
12		0	2228	-0-	2228	6738	131	1	2097	2	Y	-0-		-0-
01		0	2046	-0-	2046	8784	123	1	1923	2	Y	-0-		-0-
02		2800 N	1824	-0-	-976	7808	107	1	1717	2	Y	-0-		-0-
03		3100 N	1926	-0-	-1174	6634	111	1	1815	2	Y	-0-		-0-
04		3000 N	1744	-0-	-1256	5378	108	1	1636	2	Y	-0-		-0-

TOON GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 234108 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9358 - 10688														
11		0	2810	-0-	2810	5448	163	1	2645	2	Y	2	2 1	3
12		0	2828	-0-	2828	8276	167	1	2659	2	Y	2	5 1	-0-
01		0	2989	-0-	2989	11265	180	1	2802	2	Y	6	4 1	2
02		2800 N	2431	-0-	-369	10896	142	1	2287	2	Y	2		4
03		3100 N	2644	-0-	-456	10440	151	1	2493	2	Y	-0-	2 1	2
04		3000 N	2445	-0-	-555	9885	152	1	2287	2	Y	5	3 1	4

DEADMON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234662 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9001 - 10461														
11		851 N	851	-0-	-0-	-0-	174	1	674	2	Y	3	3 8	25
12		0	769	-0-	769	769	177	1	592	2	Y	-0-		25
01		0	861	-0-	861	1630	193	1	668	2	Y	-0-		25
02		2438 N	808	-0-	-1630	-0-	180	1	628	2	Y	-0-		25
03		919 N	919	-0-	-0-	-0-	202	1	717	2	Y	-0-		25
04		885 N	885	-0-	-0-	-0-	364	1	521	2	Y	-0-		25

NORRIS, N.C. WELL #: 10 RRCID -> 234953 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9289 - 10679														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

STRONG, W. C. WELL #: 5 RRCID -> 235645 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10823 PERF. 9276 - 10608														
11		0	1725	-0-	1725	3548	100	1	1625	2	Y	-0-		-0-
12		3100 N	1772	-0-	-1328	2220	104	1	1667	2	Y	1	1 8	-0-
01		0	1791	-0-	1791	4011	108	1	1683	2	Y	-0-		-0-
02		2800 N	1700	-0-	-1100	2911	100	1	1600	2	Y	-0-		-0-
03		3100 N	1818	-0-	-1282	1629	105	1	1713	2	Y	-0-		-0-
04		3000 N	1684	-0-	-1316	313	105	1	1579	2	Y	-0-		-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235770 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9240 - 10577														
11		0	452	-0-	452	925	26	1	426	2	Y	-0-		-0-
12		0	450	-0-	450	1375	26	1	424	2	Y	-0-		-0-
01		0	454	-0-	454	1829	27	1	427	2	Y	-0-		-0-
02		2231 N	402	-0-	-1829	-0-	24	1	378	2	Y	-0-		-0-
03		465 N	428	-0-	-37	-0-	25	1	403	2	Y	-0-		-0-
04		450 N	385	-0-	-65	-0-	24	1	361	2	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
VINSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236054 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9114 - 10445												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	0	2700	-0-	2700	4783	156	1	2543	2	Y	1	1
12	0	2667	-0-	2667	7450	156	1	2511	2	Y	-0-	-0-
01	0	2795	-0-	2795	10245	168	1	2626	2	Y	1	-0-
02	2800 N	2464	-0-	-336	9909	144	1	2319	2	Y	1	1
03	3100 N	2791	-0-	-309	9600	161	1	2629	2	Y	1	1
04	3000 N	2615	-0-	-385	9215	163	1	2451	2	Y	1	1

TURNER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237400 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9243 - 10562												
11	0	2198	-0-	2198	4551	127	1	2069	2	Y	2	2
12	0	1649	-0-	1649	6200	97	1	1551	2	Y	1	1
01	0	1515	-0-	1515	7715	91	1	1423	2	Y	1	1
02	2800 N	1411	-0-	-1389	6326	83	1	1328	2	Y	-0-	1
03	3100 N	1692	-0-	-1408	4918	97	1	1595	2	Y	-0-	1
04	3000 N	1037	-0-	-1963	2955	65	1	972	2	Y	-0-	1

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 275396 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 12604 PERF. 9226 - 10627												
11	0	1539	-0-	1539	3080	89	1	1450	2	Y	-0-	11
12	0	1571	-0-	1571	4651	94	1	1477	2	Y	-0-	11
01	0	1572	-0-	1572	6223	95	1	1477	2	Y	-0-	11
02	2800 N	1508	-0-	-1292	4931	88	1	1420	2	Y	-0-	11
03	3100 N	1753	-0-	-1347	3584	101	1	1642	2	Y	9	20
04	3000 N	1413	-0-	-1587	1997	88	1	1324	2	Y	1	21

STRONG, W. C. WELL #: 7H RRCID -> 276749 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10958 - 15940												
11	0	12835	-0-	12835	26021	738	1	11995	2	Y	93	169
12	0	13114	-0-	13114	39135	762	1	12287	2	Y	59	8
01	0	12969	-0-	12969	52104	771	1	12022	2	Y	160	165
02	63726 X	11622	-0-	-52104	-0-	675	1	10849	2	Y	89	140
03	13827 X	13827	-0-	-0-	-0-	788	1	12899	2	Y	127	161
04	12540 X	11310	-0-	-1230	-0-	701	1	10552	2	Y	52	11

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890											
NORRIS, N.C.		WELL #:		11H	RRCID ->	276942	COMPL. DATE	07/09/2016	TOTAL DEPTH	10662	PERF.	10983	-	15846	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
11		0	11195	-0-	11195	22649	639	1	10389	2	Y	152	194	1	90
							167	9							
12		0	11057	-0-	11057	33706	649	1	10302	2	Y	96	6	1	180
							106	9							
01		0	11322	-0-	11322	45028	676	1	10533	2	Y	103	160	1	123
							113	9							
02		55416 X	10388	-0-	-45028	-0-	599	1	9631	2	Y	144			267
							158	9							
03		11563 X	11344	-0-	-219	-0-	644	1	10539	2	Y	146	350	1	63
							161	9							
04		11190 X	10402	-0-	-788	-0-	644	1	9704	2	Y	49	9	1	103
							54	9							

OVERTON GU				WELL #:	3H	RRCID ->	286920	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL DEPTH	10449	PERF.	11147	-	16078
11		0	29854	-0-	29854	60833	150	1	29689	2	N	14	13	1	65
							15	9							
12		91158 X	30325	-0-	-60833	-0-	155	1	30159	2	N	10	12	1	62
							11	9						1	8
01		0	30222	-0-	30222	30222	155	1	29857	2	N	191	199	1	54
							210	9							
02		56914 X	26692	-0-	-30222	-0-	140	1	26526	2	N	24			78
							26	9							
03		30969 X	29240	-0-	-1729	-0-	155	1	28875	2	N	191	198	1	71
							210	9							
04		29850 X	28036	-0-	-1814	-0-	150	1	27862	2	N	22	15	1	78
							24	9							

FORBUS-MALONEY GU				WELL #:	3H	RRCID ->	286958	COMPL. DATE	11/24/2018	TOTAL DEPTH	10495	PERF.	11053	-	16011
11		0	22228	-0-	22228	45793	22164	2	64	9	N	58	5	1	207
							22200	2	43	9	N	39	181	1	65
12		0	22243	-0-	22243	68036	22200	2	67	9	N	61	4	1	122
							22719	2	67	9	N	61	4	1	122
01		0	22719	-0-	22719	90755	22652	2	67	9	N	61	4	1	122
							20121	2	56	9	N	51			173
02		110932 X	20177	-0-	-90755	-0-	20121	2	56	9	N	51			173
							21803	2	59	9	N	54	3	1	223
03		23560 X	21862	-0-	-1698	-0-	21803	2	59	9	N	54	3	1	223
							21163	2	57	9	N	52	4	1	271
04		22230 X	21220	-0-	-1010	-0-	21163	2	57	9	N	52	4	1	271

R.D. BENNETT GU				WELL #:	1H	RRCID ->	287978	COMPL. DATE	02/18/2019	TOTAL DEPTH	10498	PERF.	10876	-	15266
11		0	18882	-0-	18882	38298	1093	1	17788	2	N	1	4	1	1
							1	9							
12		0	18481	-0-	18481	56779	1087	1	17394	2	N	-0-	1	1	-0-
							1123	1	17507	2	N	5	4	1	1
01		0	18636	-0-	18636	75415	1123	1	17507	2	N	5	4	1	1
							6	9							
02		92336 X	16921	-0-	-75415	-0-	987	1	15862	2	N	65	6	8	60
							72	9							
03		19499 X	18336	-0-	-1163	-0-	1056	1	17279	2	N	1	1	1	59
							1	9						1	8
*04		18870 X	16555	-0-	-2315	-0-	1030	1	15522	2	N	3	2	1	59
							3	9						1	8

RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC.				735140											
PRIOR				WELL #:	1	RRCID ->	083523	COMPL. DATE	06/07/1994	TOTAL DEPTH	10694	PERF.	9203	-	10416
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
											N	-0-			121
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
											N	-0-			121
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
											N	-0-			121
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
											N	-0-			121
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
											N	-0-			121
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			121

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. //CONT.// 735140														
GANDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087535 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10328 - 10601														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	673	-0-	673	1342	673	2			N	-0-			45
12	0	219	-0-	219	1561	219	2			N	-0-			45
01	1565 N	4	-0-	-1561	-0-	4	2			N	-0-			45
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-			45
03	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-			45
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45

BEALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095993 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10319 - 10595														
11	0	449	-0-	449	895	449	2			N	-0-			89
12	0	146	-0-	146	1041	146	2			N	-0-			89
01	1044 N	3	-0-	-1041	-0-	3	2			N	-0-			89
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-			89
03	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	877	2	191	9	N	174	174 1		89
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143														
CANNON, T. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 095674 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10517 - 10772														
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-			110
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-			110
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-			110
02	336 N	320	-0-	-16	-0-	320	2			N	-0-			110
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-			110
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-			110

GARRETT GU WELL #: 1 RRCID -> 097478 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10535 - 10721														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-			-0-
02	49 N	-0-	-0-	-49	-0-					N	-0-			-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	28	1	114	2	N	-0-			-0-
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	36	1	81	2	N	-0-			-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 1 RRCID -> 098602 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10533 - 10812														
11	660 N	525	-0-	-135	-0-	51	1	474	2	Y	-0-			211
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	57	1	592	2	Y	-0-			211
01	651 N	606	-0-	-45	-0-	58	1	548	2	Y	-0-			211
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	47	1	515	2	Y	-0-			211
03	651 N	575	-0-	-76	-0-	56	1	519	2	Y	-0-			211
04	600 N	560	-0-	-40	-0-	55	1	505	2	Y	-0-			211

PITNER GU WELL #: 1 RRCID -> 100100 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10594 - 10628														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100704 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9862 - 10345													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1140 N	715	-0-	-425	-0-	38 1	675 2		Y	2	2 8		17
12	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	102 1	1091 2		Y	7	7 8		17
01	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	67 1	1070 2		Y	-0-			17
02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	58 1	953 2		Y	4	4 8		17
03	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	99 1	1309 2		Y	5	5 8		17
04	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	91 1	1063 2		Y	4	4 8		17
						4 9							
GRAY GU 1 WELL #: 20 RRCID -> 102077 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10644 - 10800													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 2 RRCID -> 128249 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10536 - 10824													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139171 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8779 - 10234													
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	5 X	5	-0-	-0-	-0-		5 2		Y	-0-			-0-
RESCH GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 142286 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10185 - 10517													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147001 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8784 - 10218													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

 OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147813 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8936 - 10226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 148927 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8846 - 10300

11	630 N	227	-0-	-403	-0-	12	1	215	2	N	-0-					60
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	23	1	243	2	N	-0-					60
01	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	104	1	1667	2	N	-0-					60
02	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	82	1	1348	2	N	-0-					60
03	905 X	905	-0-	-0-	-0-	59	1	774	2	N	65	100	1			25
						72	9									
04	1710 X	735	-0-	-975	-0-	58	1	677	2	N	-0-					25

 WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 162328 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8965 - 10284

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	PLUGGED AND ABANDONED 01/30/2023															

 SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163271 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8972 - 10252

11	870 X	556	-0-	-314	-0-	30	1	526	2	Y	-0-					-0-
12	868 X	21	-0-	-847	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
01	980 X	980	-0-	-0-	-0-	58	1	922	2	Y	-0-					-0-
02	560 X	277	-0-	-283	-0-	15	1	250	2	Y	11	11	8			-0-
						12	9									
03	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	79	1	1050	2	Y	-0-					-0-
04	960 X	407	-0-	-553	-0-	32	1	375	2	Y	-0-					-0-

 SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164598 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8936 - 10285

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-					-0-
04	83 X	80	-0-	-3	-0-	6	1	74	2	Y	-0-					-0-

 SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166388 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9036 - 10280

11	1050 N	112	-0-	-938	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					87
12	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	150	1	1599	2	Y	-0-					87
01	1240 N	478	-0-	-762	-0-	28	1	450	2	Y	-0-					87
02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	46	1	765	2	Y	-0-					87
03	1736 N	788	-0-	-948	-0-	54	1	714	2	Y	18	83	1			22
						20	9									
04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	67	1	788	2	Y	-0-					22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 166417 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9030 - 10332															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1530 X	393	-0-	-1137	-0-	21	1	371	2	N	1	1	8	65
12		1581 X	545	-0-	-1036	-0-	46	1	493	2	N	5	5	8	65
01		1581 X	399	-0-	-1182	-0-	23	1	370	2	N	5			70
02		1008 X	283	-0-	-725	-0-	16	1	256	2	N	10			80
03		620 X	313	-0-	-307	-0-	22	1	290	2	N	1	1	8	80
04		540 X	261	-0-	-279	-0-	20	1	241	2	N	-0-			80
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 166920 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8818 - 10279															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2023															
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167251 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10322															
11		960 N	647	-0-	-313	-0-	35	1	612	2	N	-0-			25
12		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	97	1	1038	2	N	-0-			25
01		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	82	1	1307	2	N	-0-			25
02		1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	67	1	1098	2	N	-0-			25
03		1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	115	1	1523	2	N	-0-			25
04		1350 X	1282	-0-	-68	-0-	101	1	1181	2	N	-0-			25
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 3 RRCID -> 172931 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10548 - 10660															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 4 RRCID -> 177611 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10550 - 10695															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183245 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9370 - 10812															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143										
SWEPSCO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 194814		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9920 - 10521				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE	
11	1050 X	611	-0-	-439	-0-	33	1	578	2	N	-0-	25
12	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	25
01	1178 X	650	-0-	-528	-0-	38	1	612	2	N	-0-	25
02	1064 X	1	-0-	-1063	-0-	1	2			N	-0-	25
03	1178 X	816	-0-	-362	-0-	57	1	759	2	N	-0-	25
04	630 X	99	-0-	-531	-0-	8	1	91	2	N	-0-	25

CAIN, FARON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 194816		COMPL. DATE 04/10/2003		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9850 - 10464				
11	360 N	320	-0-	-40	-0-	17	1	303	2	N	-0-	30
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	51	1	539	2	N	1 8	30
						1	9					
01	930 N	606	-0-	-324	-0-	36	1	570	2	N	-0-	30
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	42	1	700	2	N	-0-	30
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	56	1	740	2	N	-0-	30
04	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	93	1	1089	2	N	-0-	30

CAIN, PAULA		WELL #: 1		RRCID -> 195013		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 10625 PERF.10117 - 10398				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23

REDWINE		WELL #: 2		RRCID -> 197230		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10610 - 10804				
11	0	573	-0-	573	2214	7	1	566	2	N	-0-	-0-
12	0	618	-0-	618	2832	7	1	611	2	N	-0-	-0-
01	0	596	-0-	596	3428	7	1	589	2	N	-0-	-0-
02	2800 N	699	-0-	-2101	1327	8	1	691	2	N	-0-	-0-
03	2011 N	684	-0-	-1327	-0-	8	1	676	2	N	-0-	-0-
04	570 N	497	-0-	-73	-0-	6	1	491	2	N	-0-	-0-

CAIN, PAULA		WELL #: 2		RRCID -> 197444		COMPL. DATE 08/07/2003		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9116 - 10394				
11	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	-0-
12	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CAIN, FARON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 198128		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9873 - 10385				
11	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	168	1	2972	2	N	1 8	25
						1	9					
12	2573 X	1940	-0-	-633	-0-	166	1	1773	2	N	1 8	25
						1	9					
01	2573 X	1784	-0-	-789	-0-	105	1	1679	2	N	-0-	25
02	2940 X	1400	-0-	-1540	-0-	80	1	1319	2	N	1 8	25
						1	9					
03	3255 X	1670	-0-	-1585	-0-	117	1	1552	2	N	1 8	25
						1	9					
04	3150 X	1494	-0-	-1656	-0-	117	1	1376	2	N	1 8	25
						1	9					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 198433 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9494 - 10807															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
01		0	13	-0-	13	13	13	2			Y	-0-			29
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-			29
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-			29
04	T. A.		26	-0-	26	39	26	2			Y	-0-			29

CAIN, PAULA WELL #: 3 RRCID -> 200980 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10197 - 10378															
11		900 N	444	-0-	-456	-0-	24	1	420	2	N	-0-			20
12		328 N	328	-0-	-0-	-0-	28	1	299	2	N	1	1 8		20
01		651 N	635	-0-	-16	-0-	37	1	598	2	N	-0-			20
02		698 N	698	-0-	-0-	-0-	40	1	658	2	N	-0-			20
03		341 N	316	-0-	-25	-0-	22	1	294	2	N	-0-			20
04		656 N	656	-0-	-0-	-0-	51	1	604	2	N	1	1 8		20

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202758 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9027 - 10465															
11		900 N	301	-0-	-599	-0-	16	1	285	2	N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	81	1	1294	2	N	-0-			-0-
02		487 N	487	-0-	-0-	-0-	28	1	459	2	N	-0-			-0-
03		343 N	343	-0-	-0-	-0-	24	1	319	2	N	-0-			-0-
04		1320 N	506	-0-	-814	-0-	40	1	466	2	N	-0-			-0-

CAIN, PAULA WELL #: 7 RRCID -> 203086 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9021 - 10466															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAIN, PAULA WELL #: 4 RRCID -> 203194 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9086 - 10476															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAIN, PAULA WELL #: 5 RRCID -> 203278 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8990 - 10414															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204403 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9053 - 10495														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
11	420 N	354	-0-	-66	-0-		19 1	335 2	N		-0-			27
12	830 N	830	-0-	-0-	-0-		71 1	759 2	N		-0-			27
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-		32 1	519 2	N		-0-			27
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-		27 1	438 2	N		-0-			27
03	837 N	458	-0-	-379	-0-		32 1	426 2	N		-0-			27
04	540 N	523	-0-	-17	-0-		41 1	482 2	N		-0-			27

CAIN, PAULA WELL #: 6 RRCID -> 204410 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9157 - 10397														
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205779 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 8952 - 10372														
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-		10 1	183 2	N		-0-			28
12	844 N	844	-0-	-0-	-0-		72 1	771 2	N		1	1 8		28
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-		15 1	240 2	N		-0-			28
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-		10 1	158 2	N		1	1 8		28
03	837 N	198	-0-	-639	-0-		14 1	183 2	N		1	1 8		28
04	240 N	170	-0-	-70	-0-		13 1	156 2	N		1	1 8		28

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206007 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8943 - 10350														
11	240 N	67	-0-	-173	-0-		4 1	63 2	N		-0-			52
12	834 N	834	-0-	-0-	-0-		71 1	761 2	N		2	2 8		52
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-		44 1	704 2	N		-0-			52
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-		29 1	477 2	N		1	1 8		52
03	837 N	538	-0-	-299	-0-		38 1	499 2	N		1	1 8		52
04	720 N	529	-0-	-191	-0-		41 1	487 2	N		1	1 8		52

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206008 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8987 - 10366														
11	1800 X	444	-0-	-1356	-0-		24 1	420 2	N		-0-			44
12	1333 X	959	-0-	-374	-0-		82 1	877 2	N		-0-			44
01	930 X	649	-0-	-281	-0-		38 1	611 2	N		-0-			44
02	812 X	500	-0-	-312	-0-		29 1	471 2	N		-0-			44
03	961 X	569	-0-	-392	-0-		40 1	529 2	N		-0-			44
04	930 X	613	-0-	-317	-0-		48 1	565 2	N		-0-			44

NORTH TATUM WELL #: 1SW RRCID -> 206126 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3122 - 3886														
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206359 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9021 - 10489															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		244 N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	2	N	-0-			23
12		779 N	779	-0-	-0-	-0-	67	1	712	2	N	-0-			23
01		659 N	659	-0-	-0-	-0-	39	1	620	2	N	-0-			23
02		354 N	354	-0-	-0-	-0-	20	1	334	2	N	-0-			23
03		775 N	324	-0-	-451	-0-	23	1	301	2	N	-0-			23
04		630 N	281	-0-	-349	-0-	22	1	259	2	N	-0-			23

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206378 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9198 - 10597															
11		487 N	487	-0-	-0-	-0-	26	1	461	2	Y	-0-			-0-
12		264 N	264	-0-	-0-	-0-	23	1	241	2	Y	-0-			-0-
01		124 N	3	-0-	-121	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
02		448 N	213	-0-	-235	-0-	12	1	201	2	Y	-0-			-0-
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
04		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	107	1	1254	2	Y	-0-			-0-

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206381 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9072 - 10562															
11		1050 N	784	-0-	-266	-0-	42	1	742	2	Y	-0-			39
12		629 N	629	-0-	-0-	-0-	54	1	575	2	Y	-0-			39
01		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	94	1	1510	2	Y	-0-			39
02		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	71	1	1165	2	Y	-0-			39
03		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	79	1	1044	2	Y	-0-			39
04		1560 N	1061	-0-	-499	-0-	83	1	978	2	Y	-0-			39

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207595 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 10539															
11		623 N	623	-0-	-0-	-0-	33	1	590	2	Y	-0-			-0-
12		594 N	594	-0-	-0-	-0-	51	1	543	2	Y	-0-			-0-
01		465 N	280	-0-	-185	-0-	16	1	264	2	Y	-0-			-0-
02		588 N	515	-0-	-73	-0-	29	1	486	2	Y	-0-			-0-
03		589 N	466	-0-	-123	-0-	33	1	433	2	Y	-0-			-0-
04		430 N	430	-0-	-0-	-0-	34	1	396	2	Y	-0-			-0-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207827 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9017 - 10505															
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			27
12		637 N	637	-0-	-0-	-0-	54	1	582	2	N	1	1	8	27
							1	9							
01		691 N	691	-0-	-0-	-0-	41	1	650	2	N	-0-			27
02		457 X	457	-0-	-0-	-0-	26	1	430	2	N	1	1	8	27
							1	9							
03		651 X	553	-0-	-98	-0-	39	1	513	2	N	1	1	8	27
							1	9							
04		660 X	399	-0-	-261	-0-	31	1	368	2	N	-0-			27

BLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207844 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8994 - 10385															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208977 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9040 - 10509													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208978 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9070 - 10518													
11	1650 X	916	-0-	-734	-0-	49	1	865	2	N	2	2 8	-0-
12	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	143	1	1529	2	N	10	10 8	-0-
01	1612 X	1287	-0-	-325	-0-	11	9	1211	2	N	-0-		-0-
02	1372 X	1019	-0-	-353	-0-	76	1	955	2	N	5	5 8	-0-
03	1674 X	1186	-0-	-488	-0-	58	1	1094	2	N	8	8 8	-0-
04	1620 X	1203	-0-	-417	-0-	83	1	1103	2	N	5	5 8	-0-
						94	1						
						6	9						

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211079 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9095 - 10549													
11	1320 N	1008	-0-	-312	-0-	54	1	954	2	Y	-0-		-0-
12	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	199	1	2124	2	Y	1	1 8	-0-
01	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	1	9	2040	2	Y	-0-		-0-
02	1932 X	1481	-0-	-451	-0-	127	1	1395	2	Y	1	1 8	-0-
03	2325 X	2080	-0-	-245	-0-	85	1	1932	2	Y	2	2 8	-0-
04	2250 X	1352	-0-	-898	-0-	146	1	1245	2	Y	1	1 8	-0-
						2	9						
						106	1						
						1	9						

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211965 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9111 - 10574													
11	960 N	587	-0-	-373	-0-	31	1	556	2	N	-0-		74
12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	77	1	825	2	N	1	1 8	74
01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1	9	995	2	N	-0-		74
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	62	1	716	2	N	1	1 8	74
03	899 N	797	-0-	-102	-0-	43	1	740	2	N	1	1 8	74
04	1020 N	936	-0-	-84	-0-	56	1	862	2	N	1	1 8	74
						1	9						
						73	1						
						1	9						

CULLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 211980 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 10072 - 10358													
11	1530 X	664	-0-	-866	-0-	36	1	628	2	N	-0-		18
12	1581 X	1047	-0-	-534	-0-	90	1	957	2	N	-0-		18
01	1581 X	828	-0-	-753	-0-	49	1	779	2	N	-0-		18
02	1232 X	570	-0-	-662	-0-	33	1	537	2	N	-0-		18
03	1054 X	919	-0-	-135	-0-	65	1	854	2	N	-0-		18
04	1020 X	792	-0-	-228	-0-	62	1	730	2	N	-0-		18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
CAIN, BRANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213058 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8975 - 10476														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 213152 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9160 - 10399														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 213458 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8970 - 10364														
11	1560 N	795	-0-	-765	-0-	42	1	751	2	N	2	2	8	25
						2	9							
12	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	133	1	1422	2	N	7	7	8	25
						8	9							
01	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	105	1	1684	2	N	-0-			25
02	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	79	1	1297	2	N	3	3	8	25
						3	9							
03	1550 X	1492	-0-	-58	-0-	105	1	1387	2	N	-0-			25
04	1740 X	1240	-0-	-500	-0-	97	1	1140	2	N	3	3	8	25
						3	9							

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 213918 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9032 - 10407														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 213940 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8955 - 10358														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 214355 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 10752														
11	0	29	-0-	29	29	29	2			Y	-0-			40
12	0	-0-	-0-	-0-	29	29				Y	-0-			40
01	0	37	-0-	37	66	37	2			Y	-0-			40
02	75 N	9	-0-	-66	-0-	9	2			Y	-0-			40
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	1	1	91	2	Y	-0-			40
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	Y	-0-			40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 WELCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214708 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9094 - 10552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	330 X	96	-0-	-234	-0-	5	1	91	2	N	-0-			18
12	459 X	459	-0-	-0-	-0-	39	1	420	2	N	-0-			18
01	358 X	358	-0-	-0-	-0-	21	1	337	2	N	-0-			18
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	17	1	275	2	N	-0-			18
*03	465 N	285	-0-	-180	-0-	20	1	265	2	N	-0-			18
04	360 N	19	-0-	-341	-0-	1	1	18	2	N	-0-	18	5	-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 1 RRCID -> 215309 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9100 - 9195

11	1140 X	614	-0-	-526	-0-	33	1	581	2	N	-0-			25
12	1178 X	1103	-0-	-75	-0-	94	1	1008	2	N	1	1	8	25
01	1178 X	733	-0-	-445	-0-	43	1	690	2	N	-0-			25
02	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	67	1	1112	2	N	1	1	8	25
03	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	80	1	1053	2	N	6	6	8	25
04	1080 X	1024	-0-	-56	-0-	80	1	940	2	N	4	4	8	25

SWEPSCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219824 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9100 - 10565

11	240 N	218	-0-	-22	-0-	12	1	206	2	N	-0-			54
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	21	1	224	2	N	-0-			54
01	248 N	230	-0-	-18	-0-	14	1	216	2	N	-0-			54
02	196 N	188	-0-	-8	-0-	11	1	177	2	N	-0-			54
03	248 N	211	-0-	-37	-0-	15	1	196	2	N	-0-			54
04	210 N	198	-0-	-12	-0-	16	1	182	2	N	-0-			54

LOWRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219825 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9019 - 10458

11	510 N	149	-0-	-361	-0-	8	1	141	2	N	-0-			125
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	24	1	251	2	N	1	1	8	125
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	22	1	351	2	N	-0-			125
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	17	1	283	2	N	-0-			125
03	279 N	252	-0-	-27	-0-	18	1	232	2	N	2	2	8	125
04	360 N	259	-0-	-101	-0-	20	1	238	2	N	1	1	8	125

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219828 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9057 - 10454

11	1680 X	883	-0-	-797	-0-	47	1	834	2	N	2	2	8	75
12	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	150	1	1598	2	N	3	3	8	75
01	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	98	1	1570	2	N	-0-			75
02	1372 X	1183	-0-	-189	-0-	68	1	1115	2	N	-0-			75
03	1736 X	1458	-0-	-278	-0-	102	1	1354	2	N	2	2	8	75
04	1680 X	1465	-0-	-215	-0-	115	1	1350	2	N	-0-			75

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
BONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220192 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9016 - 10454														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2160 X	1159	-0-	-1001	-0-	62	1	1096	2	N	1	1	8	120
12	2201 X	1802	-0-	-399	-0-	154	1	1641	2	N	6	6	8	120
01	2139 X	1651	-0-	-488	-0-	97	1	1554	2	N	-0-			120
02	1932 X	1493	-0-	-439	-0-	85	1	1405	2	N	3	3	8	120
03	1922 X	1732	-0-	-190	-0-	121	1	1607	2	N	4	4	8	120
04	1740 X	1652	-0-	-88	-0-	129	1	1520	2	N	3	3	8	120
						3	9							
CULLEN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 220313 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10360 - 10578														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220636 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9062 - 10533														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 2 RRCID -> 221048 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9176 - 10636														
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	36	1	631	2	N	-0-			49
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	37	1	395	2	N	-0-			49
01	434 N	330	-0-	-104	-0-	19	1	311	2	N	-0-			49
02	616 X	272	-0-	-344	-0-	16	1	256	2	N	-0-			49
03	682 X	290	-0-	-392	-0-	20	1	270	2	N	-0-			49
04	660 X	272	-0-	-388	-0-	21	1	251	2	N	-0-			49
STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221741 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8953 - 10390														
11	870 N	331	-0-	-539	-0-	18	1	313	2	N	-0-			55
12	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	94	1	1003	2	N	1	1	8	55
01	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	71	1	1128	2	N	-0-			55
02	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	62	1	1025	2	N	-0-			55
03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	88	1	1159	2	N	1	1	8	55
04	1170 N	559	-0-	-611	-0-	44	1	514	2	N	1	1	8	55
						1	9							
GARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221745 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 8972 - 10358														
11	1470 X	87	-0-	-1383	-0-	5	1	82	2	N	-0-			131
12	1519 X	710	-0-	-809	-0-	61	1	649	2	N	-0-			131
01	1302 X	411	-0-	-891	-0-	24	1	387	2	N	-0-			131
02	644 X	106	-0-	-538	-0-	6	1	100	2	N	-0-			131
03	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	83	1	1102	2	N	-0-			131
04	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	95	1	1117	2	N	-0-			131

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143											
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 3 RRCID -> 222373 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9170 - 10510											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	
11		664 N	664	-0-	-0-	-0-	36 1	628 2	N	-0-	95
12		996 N	996	-0-	-0-	-0-	85 1	911 2	N	-0-	95
01		611 N	611	-0-	-0-	-0-	36 1	575 2	N	-0-	95
02		629 N	629	-0-	-0-	-0-	36 1	593 2	N	-0-	95
03		992 N	615	-0-	-377	-0-	43 1	572 2	N	-0-	95
04		600 N	336	-0-	-264	-0-	26 1	310 2	N	-0-	95

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223741 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9008 - 10481											
11		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2		N	-0-	171
12		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2		N	-0-	171
01		1085 N	710	-0-	-375	-0-	710 2		N	-0-	171
02		952 N	639	-0-	-313	-0-	639 2		N	-0-	171
03		775 N	734	-0-	-41	-0-	734 2		N	-0-	171
04		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2		N	-0-	171

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224170 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9198 - 10672											
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 224209 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 8966 - 10409											
11		180 N	67	-0-	-113	-0-	4 1	63 2	N	-0-	50
12		187 N	187	-0-	-0-	-0-	16 1	171 2	N	-0-	50
01		237 N	237	-0-	-0-	-0-	14 1	223 2	N	-0-	50
02		172 N	172	-0-	-0-	-0-	10 1	162 2	N	-0-	50
03		203 N	203	-0-	-0-	-0-	14 1	189 2	N	-0-	50
04		240 N	195	-0-	-45	-0-	15 1	180 2	N	-0-	50

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224418 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 8926 - 10409											
11		1860 X	110	-0-	-1750	-0-	6 1	104 2	N	-0-	-0-
12		1085 X	853	-0-	-232	-0-	73 1	779 2	N	1	-0-
							1 9			1 8	
01		806 X	504	-0-	-302	-0-	30 1	474 2	N	-0-	-0-
02		588 X	267	-0-	-321	-0-	15 1	252 2	N	-0-	-0-
03		868 X	354	-0-	-514	-0-	25 1	329 2	N	-0-	-0-
04		840 X	341	-0-	-499	-0-	27 1	314 2	N	-0-	-0-

MARTIN GUL WELL #: 1 RRCID -> 226453 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 10518 - 10830											
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 230216 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9104 - 10412												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	AMT	AMT	CODE	M	
11		2130 X	1761	-0-	-369	-0-	1698	2	63	9	N	114
12		2077 X	1517	-0-	-560	-0-	1517	2			N	114
01		2077 X	1303	-0-	-774	-0-	1303	2			N	114
02		1652 N	1006	-0-	-646	-0-	1006	2			N	114
03		1519 N	820	-0-	-699	-0-	820	2			N	114
04		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	114

SWEPSCO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230224 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9060 - 10514												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MIMS GU WELL #: 1 RRCID -> 230575 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10164 - 10781												
11		810 X	31	-0-	-779	-0-	31	2			Y	21
12		837 X	126	-0-	-711	-0-	126	2			Y	21
01		217 X	91	-0-	-126	-0-	91	2			Y	21
02		5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	5134	2	10	9	Y	21
03		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	2890	2	215	9	Y	25
04		120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	25

GIBSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 230634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10454 - 10758												
11		1860 X	87	-0-	-1773	-0-	22	1	65	2	Y	-0-
12		1922 X	24	-0-	-1898	-0-	4	1	20	2	Y	-0-
01		216 X	216	-0-	-0-	-0-	83	1	133	2	Y	-0-
02		84 N	7	-0-	-77	-0-	4	1	3	2	Y	-0-
03		658 N	658	-0-	-0-	-0-	347	1	311	2	Y	-0-
04		210 N	38	-0-	-172	-0-	15	1	23	2	Y	-0-

CANNON, T. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 230646 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10584 - 10806												
11		300 N	262	-0-	-38	-0-	108	1	154	2	N	54
12		289 N	289	-0-	-0-	-0-	115	1	174	2	N	54
01		288 N	288	-0-	-0-	-0-	121	1	167	2	N	54
02		265 N	265	-0-	-0-	-0-	111	1	154	2	N	54
03		279 N	204	-0-	-75	-0-	40	1	164	2	N	54
04		270 N	270	-0-	-0-	-0-	84	1	186	2	N	54

BROWN, TOM WELL #: 1 RRCID -> 230981 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9248 - 10682												
11		90 N	63	-0-	-27	-0-	3	1	60	2	N	28
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	2	N	28
01		93 N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	2	N	28
02		56 N	51	-0-	-5	-0-	3	1	48	2	N	28
03		118 N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	N	28
04		116 N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	N	28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 1 RRCID -> 230982 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9250 - 10702												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	780 N	582	-0-	-198	-0-	31 1	550 2	N	1	1 8		45
12	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1 9	1041 2	N	5	5 8		45
01	899 N	516	-0-	-383	-0-	6 9	486 2	N	-0-			45
02	840 X	382	-0-	-458	-0-	2 9	358 2	N	2	2 8		45
03	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	4 9	1272 2	N	4	4 8		45
04	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	7 9	1192 2	N	6	6 8		45

CULLEN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 231104 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10292 - 10436												
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

PORTER, AVA WELL #: 1 RRCID -> 232017 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9026 - 10442												
11	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	93 1	1653 2	N	-0-			107
12	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	166 1	1778 2	N	-0-			107
01	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	83 1	1336 2	N	-0-			107
02	1624 X	1063	-0-	-561	-0-	61 1	1002 2	N	-0-			107
03	1953 X	1276	-0-	-677	-0-	90 1	1186 2	N	-0-			107
04	1890 X	914	-0-	-976	-0-	72 1	842 2	N	-0-			107

SALMON WELL #: 1 RRCID -> 232023 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9176 - 10514												
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	2 1	38 2	N	-0-			59
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	7 1	71 2	N	-0-			59
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5 1	88 2	N	-0-			59
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3 1	50 2	N	-0-			59
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	27 1	361 2	N	-0-			59
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	6 1	69 2	N	-0-			59

KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 232029 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9002 - 10405												
11	750 N	536	-0-	-214	-0-	30 1	502 2	N	4	4 8		27
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	4 9	457 2	N	-0-			27
01	589 N	240	-0-	-349	-0-	7 1	233 2	N	-0-			27
02	504 N	100	-0-	-404	-0-	3 1	97 2	N	-0-			27
03	496 N	317	-0-	-179	-0-	10 1	307 2	N	-0-			27
04	240 N	139	-0-	-101	-0-	4 1	135 2	N	-0-			27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
MAGRILL WELL #: 1 RRCID -> 232059 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9048 - 10458												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	130 1	2	2214 2	N	2	2 8	130
12	2356 X	1917	-0-	-439	-0-	2 9		1790 2	N	-0-		130
01	2852 X	2440	-0-	-412	-0-	127 1		2368 2	N	-0-		130
02	2576 X	1862	-0-	-714	-0-	72 1		1796 2	N	1	1 8	130
03	2852 X	2267	-0-	-585	-0-	65 1		2198 2	N	-0-		130
04	2370 X	2156	-0-	-214	-0-	1 9		2090 2	N	-0-		130
04	69 1					66 1						

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232096 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9094 - 10506												
11	1110 N	781	-0-	-329	-0-	42 1		739 2	N	-0-		120
12	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	135 1		1437 2	N	-0-		120
01	1643 N	1340	-0-	-303	-0-	79 1		1261 2	N	-0-		120
02	1484 X	948	-0-	-536	-0-	54 1		892 2	N	2	2 8	120
03	1643 X	1515	-0-	-128	-0-	2 9		1400 2	N	8	8 8	120
04	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	106 1		1447 2	N	6	6 8	120
						9 9						
						123 1						
						7 9						

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 232476 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9168 - 10476												
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2			N	-0-		120
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-		120
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	31 2			N	-0-		120
02	84 N	9	-0-	-75	-0-	9 2			N	-0-		120
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-		120
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2			N	-0-		120

CANNON, T. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 232838 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10768												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RESCH GAS UNIT WELL #: 301 RRCID -> 233736 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10498												
11	1770 N	1460	-0-	-310	-0-	1458 2		2 9	N	2	2 8	90
12	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 2			N	-0-		90
01	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819 2			N	-0-		90
02	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	1860 2			N	-0-		90
03	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	2157 2			N	-0-		90
04	1770 X	1511	-0-	-259	-0-	1511 2			N	-0-		90

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
WELCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234589 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9074 - 10502													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE
11	1260 N	928	-0-	-332	-0-		50 1	877 2		N	1	1 8	57
12	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-		125 1	1335 2		N	5	5 8	57
01	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-		82 1	1305 2		N	-0-		57
02	1288 X	1030	-0-	-258	-0-		59 1	968 2		N	3	3 8	57
03	1457 X	1245	-0-	-212	-0-		87 1	1154 2		N	4	4 8	57
04	1410 X	1161	-0-	-249	-0-		91 1	1066 2		N	4	4 8	57

YOUNG, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 234594 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9146 - 10590													
11	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-		67 1	1130 2		N	4	4 8	27
12	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-		100 1	1413 2		N	-0-		27
01	1209 X	937	-0-	-272	-0-		28 1	909 2		N	-0-		27
02	1120 N	590	-0-	-530	-0-		21 1	569 2		N	-0-		27
03	1519 N	1061	-0-	-458	-0-		32 1	1029 2		N	-0-		27
04	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-		32 1	1021 2		N	-0-		27

GRAY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 234762 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10782													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 234768 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10669 - 10900													
11	2430 X	1381	-0-	-1049	-0-		16 1	1365 2		Y	-0-		33
12	2511 X	1274	-0-	-1237	-0-		15 1	1259 2		Y	-0-		33
01	2511 X	1056	-0-	-1455	-0-		12 1	1044 2		Y	-0-		33
02	2212 X	876	-0-	-1336	-0-		10 1	866 2		Y	-0-		33
03	2449 X	827	-0-	-1622	-0-		10 1	817 2		Y	-0-		33
04	1380 X	249	-0-	-1131	-0-		3 1	246 2		Y	-0-		33

GARRETT GU WELL #: 2 RRCID -> 235228 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10784													
11	0	28	-0-	28	75		12 1	16 2		N	-0-		120
12	0	2	-0-	2	77		1 1	1 2		N	-0-		120
01	0	6	-0-	6	83		3 1	3 2		N	-0-		120
02	85 N	2	-0-	-83	-0-		1 1	1 2		N	-0-		120
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		120
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-		120

GIBSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 235234 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10520 - 10837													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
SWEPSCO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9086 - 10536														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1080 X	454	-0-	-626	-0-	24	1	430	2	N	-0-			102
12	1023 X	662	-0-	-361	-0-	57	1	604	2	N	1	1 8		102
						1	9							
01	1612 X	410	-0-	-1202	-0-	24	1	386	2	N	-0-			102
02	420 N	282	-0-	-138	-0-	16	1	265	2	N	1	1 8		102
						1	9							
03	651 N	434	-0-	-217	-0-	31	1	403	2	N	-0-			102
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	31	1	369	2	N	1	1 8		102
						1	9							

LOWRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236625 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8968 - 10402														
11	660 N	467	-0-	-193	-0-	25	1	439	2	N	3	3 8		95
						3	9							
12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	65	1	696	2	N	11	11 8		95
						12	9							
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	44	1	699	2	N	-0-			95
02	448 N	419	-0-	-29	-0-	24	1	388	2	N	6	6 8		95
						7	9							
03	775 N	654	-0-	-121	-0-	45	1	599	2	N	9	9 8		95
						10	9							
04	720 N	465	-0-	-255	-0-	36	1	421	2	N	7	7 8		95
						8	9							

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 236626 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8998 - 10286														
11	2040 X	850	-0-	-1190	-0-	46	1	804	2	N	-0-			74
12	2108 X	1257	-0-	-851	-0-	108	1	1149	2	N	-0-			74
01	1891 X	1656	-0-	-235	-0-	97	1	1559	2	N	-0-			74
02	1708 X	833	-0-	-875	-0-	48	1	785	2	N	-0-			74
03	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	133	1	1760	2	N	2	2 8		74
						2	9							
04	1590 X	1106	-0-	-484	-0-	87	1	1019	2	N	-0-			74

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237356 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9024 - 10478														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BONNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237374 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9065 - 10388														
11	180 N	74	-0-	-106	-0-	4	1	70	2	N	-0-			32
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	39	1	412	2	N	-0-			32
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	30	1	486	2	N	-0-			32
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	19	1	311	2	N	1	1 8		32
						1	9							
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	37	1	483	2	N	2	2 8		32
						2	9							
04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	43	1	511	2	N	1	1 8		32
						1	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239514 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8800 - 10190														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	900 X	342	-0-	-558	-0-	18	1	324	2	N	-0-			-0-
12	930 X	736	-0-	-194	-0-	62	1	665	2	N	8	8	8	-0-
						9	9							
01	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	55	1	904	2	N	-0-			-0-
03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	52	1	692	2	N	235	185	1	8 8 42
						259	9							
04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	66	1	778	2	N	2	2	8	42
						2	9							

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 7 RRCID -> 239521 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10355 - 10692														
11	510 X	437	-0-	-73	-0-	23	1	414	2	N	-0-			47
12	635 X	635	-0-	-0-	-0-	54	1	581	2	N	-0-			47
01	682 X	571	-0-	-111	-0-	34	1	537	2	N	-0-			47
02	616 X	354	-0-	-262	-0-	20	1	334	2	N	-0-			47
03	682 X	642	-0-	-40	-0-	45	1	597	2	N	-0-			47
04	600 X	390	-0-	-210	-0-	31	1	359	2	N	-0-			47

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 239683 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF.10688 - 10692														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240181 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9036 - 10368														
11	1770 X	1015	-0-	-755	-0-	54	1	961	2	N	-0-			84
12	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	149	1	1587	2	N	6	6	8	84
						7	9							
01	1767 X	1716	-0-	-51	-0-	101	1	1615	2	N	-0-			84
02	1596 X	1430	-0-	-166	-0-	82	1	1348	2	N	-0-			84
03	1736 X	1660	-0-	-76	-0-	116	1	1533	2	N	10	10	8	84
						11	9							
04	1680 X	1591	-0-	-89	-0-	125	1	1466	2	N	-0-			84

BONNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240198 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9112 - 10396														
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	273	2	N	-0-			67
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	28	1	298	2	N	1	1	8	67
						1	9							
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	244	2	N	-0-			67
02	280 N	233	-0-	-47	-0-	13	1	219	2	N	1	1	8	67
						1	9							
03	341 N	272	-0-	-69	-0-	19	1	253	2	N	-0-			67
04	240 N	210	-0-	-30	-0-	16	1	194	2	N	-0-			67

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 241230 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8850 - 10324														
11	2040 X	1395	-0-	-645	-0-	75	1	1320	2	N	-0-			25
12	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	267	1	2853	2	N	-0-			25
01	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	141	1	2264	2	N	-0-			25
02	2044 X	1967	-0-	-77	-0-	112	1	1855	2	N	-0-			25
03	3131 X	2045	-0-	-1086	-0-	144	1	1901	2	N	-0-			25
04	3030 X	1993	-0-	-1037	-0-	156	1	1837	2	N	-0-			25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242123 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8836 - 10228												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
								CODE	CODE			
11		1410 X	1228	-0-	-182	-0-		66 1	1162 2	N	-0-	27
12		949 X	949	-0-	-0-	-0-		81 1	868 2	N	-0-	27
01		1829 X	1589	-0-	-240	-0-		93 1	1496 2	N	-0-	27
02		1652 X	594	-0-	-1058	-0-		34 1	560 2	N	-0-	27
03		1995 X	1995	-0-	-0-	-0-		140 1	1855 2	N	-0-	27
04		1530 X	580	-0-	-950	-0-		46 1	534 2	N	-0-	27

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242124 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 8920 - 10248												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	66
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	66
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	66
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	66
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	66
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	66

RESCH GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 242135 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9166 - 10523												
11		384 N	384	-0-	-0-	-0-		384 2		N	-0-	100
12		212 N	212	-0-	-0-	-0-		212 2		N	-0-	100
01		281 N	281	-0-	-0-	-0-		281 2		N	-0-	100
02		375 N	375	-0-	-0-	-0-		375 2		N	-0-	100
03		404 N	404	-0-	-0-	-0-		404 2		N	-0-	100
04		417 N	417	-0-	-0-	-0-		417 2		N	-0-	100

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 242136 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10338												
11		2040 X	658	-0-	-1382	-0-		35 1	623 2	N	-0-	52
12		2689 X	2689	-0-	-0-	-0-		230 1	2459 2	N	-0-	52
01		2480 X	1400	-0-	-1080	-0-		82 1	1318 2	N	-0-	52
02		2240 X	1014	-0-	-1226	-0-		58 1	956 2	N	-0-	52
03		2697 X	1151	-0-	-1546	-0-		81 1	1070 2	N	-0-	52
04		2610 X	561	-0-	-2049	-0-		44 1	517 2	N	-0-	52

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 242137 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8994 - 10386												
11		0	44	-0-	44	77		2 1	42 2	N	-0-	49
12		0	13	-0-	13	90		1 1	12 2	N	-0-	49
01		0	61	-0-	61	151		4 1	57 2	N	-0-	49
02		225 N	74	-0-	-151	-0-		4 1	70 2	N	-0-	49
03		142 N	142	-0-	-0-	-0-		10 1	132 2	N	-0-	49
04		144 N	144	-0-	-0-	-0-		11 1	133 2	N	-0-	49

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 242138 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9114 - 10366												
11		210 N	117	-0-	-93	-0-		6 1	111 2	N	-0-	78
12		615 N	615	-0-	-0-	-0-		53 1	562 2	N	-0-	78
01		93 N	14	-0-	-79	-0-		1 1	13 2	N	-0-	78
02		252 X	-0-	-0-	-252	-0-				N	-0-	78
03		620 X	449	-0-	-171	-0-		32 1	417 2	N	-0-	78
04		600 X	120	-0-	-480	-0-		9 1	111 2	N	-0-	78

HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 4 RRCID -> 242139 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9058 - 10472												
11		4530 X	3179	-0-	-1351	-0-		177 1	3002 2	N	-0-	45
12		4681 X	2693	-0-	-1988	-0-		179 1	2514 2	N	-0-	45
01		4681 X	2109	-0-	-2572	-0-		63 1	2046 2	N	-0-	45
02		3752 X	1751	-0-	-2001	-0-		61 1	1690 2	N	-0-	45
03		3813 X	2174	-0-	-1639	-0-		66 1	2108 2	N	-0-	45
04		3180 X	1590	-0-	-1590	-0-		49 1	1541 2	N	-0-	45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 242749 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8960 - 10390												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
11		990 X	43	-0-	-947	-0-	2 1	41 2	N	-0-		56
12		1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	147 1	1565 2	N	-0-		56
01		1364 X	1050	-0-	-314	-0-	62 1	988 2	N	-0-		56
02		1232 X	169	-0-	-1063	-0-	10 1	159 2	N	-0-		56
03		1705 X	1639	-0-	-66	-0-	115 1	1524 2	N	-0-		56
04		1650 X	827	-0-	-823	-0-	65 1	762 2	N	-0-		56

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243861 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9006 - 10460												
11		1200 X	518	-0-	-682	-0-	28 1	490 2	N	-0-		134
12		961 X	933	-0-	-28	-0-	80 1	853 2	N	-0-		134
01		869 X	869	-0-	-0-	-0-	51 1	818 2	N	-0-		134
02		784 X	691	-0-	-93	-0-	40 1	651 2	N	-0-		134
03		930 X	762	-0-	-168	-0-	54 1	708 2	N	-0-		134
04		900 X	696	-0-	-204	-0-	55 1	641 2	N	-0-		134

MAGRILL WELL #: 5 RRCID -> 244778 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9086 - 10464												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GIBSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 246577 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11090 PERF. 10590 - 10874												
11		1530 X	421	-0-	-1109	-0-	108 1	313 2	Y	-0-		-0-
12		1581 X	1524	-0-	-57	-0-	248 1	1276 2	Y	-0-		-0-
01		1550 X	1469	-0-	-81	-0-	568 1	901 2	Y	-0-		-0-
02		1400 X	985	-0-	-415	-0-	584 1	401 2	Y	-0-		-0-
03		1550 X	513	-0-	-1037	-0-	271 1	242 2	Y	-0-		-0-
04		1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	615 1	933 2	Y	-0-		-0-

MAGRILL WELL #: 3 RRCID -> 246822 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9138 - 10448												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246847 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9000 - 11684												
11		2400 X	1427	-0-	-973	-0-	76 1	1348 2	Y	3	3 8	-0-
12		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	265 1	2832 2	Y	3	3 8	-0-
01		2511 X	2421	-0-	-90	-0-	142 1	2279 2	Y	-0-		-0-
02		2268 X	1866	-0-	-402	-0-	107 1	1757 2	Y	2	2 8	-0-
03		3100 X	1978	-0-	-1122	-0-	139 1	1836 2	Y	3	3 8	-0-
04		3000 X	1771	-0-	-1229	-0-	139 1	1630 2	Y	2	2 8	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247499 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10468 - 11761															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247665 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10592 - 12070															
11	1050	N	735	-0-	-315	-0-	735	2			Y	-0-			-0-
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-			-0-
01	837	N	753	-0-	-84	-0-	753	2			Y	-0-			-0-
02	700	N	551	-0-	-149	-0-	551	2			Y	-0-			-0-
03	806	N	608	-0-	-198	-0-	608	2			Y	-0-			-0-
04	720	N	599	-0-	-121	-0-	599	2			Y	-0-			-0-

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 248310 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11470 - 11920															
11	420	N	367	-0-	-53	-0-	367	2			Y	-0-			-0-
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-			-0-
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-			-0-
02	336	N	303	-0-	-33	-0-	303	2			Y	-0-			-0-
03	434	N	326	-0-	-108	-0-	326	2			Y	-0-			-0-
04	390	N	326	-0-	-64	-0-	326	2			Y	-0-			-0-

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249379 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10584 - 11980															
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 249659 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10467 - 11864															
11	896	X	896	-0-	-0-	-0-	895	2	1	9	N	1	1	8	55
12	818	X	818	-0-	-0-	-0-	817	2	1	9	N	1	1	8	55
01	731	X	731	-0-	-0-	-0-	730	2	1	9	N	1	1	8	55
02	840	N	531	-0-	-309	-0-	531	2			N	-0-			55
03	806	N	618	-0-	-188	-0-	618	2			N	-0-			55
04	720	N	424	-0-	-296	-0-	424	2			N	-0-			55

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250235 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9036 - 10484															
11	960	N	449	-0-	-511	-0-	24	1	423	2	N	2	2	8	137
							2	9							
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	41	1	443	2	N	13	13	8	137
							14	9							
01	992	N	342	-0-	-650	-0-	20	1	322	2	N	-0-			137
02	896	X	263	-0-	-633	-0-	15	1	242	2	N	5	5	8	137
							6	9							
03	992	X	297	-0-	-695	-0-	21	1	276	2	N	-0-			137
04	480	X	276	-0-	-204	-0-	22	1	254	2	N	-0-			137

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
MARTIN GU1 WELL #: 6H RRCID -> 250238 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11750 - 13405												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	7 X	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-	-0-

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252802 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10655 - 11870												
11	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	15	1	1278	2	Y	-0-	-0-
12	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	15	1	1232	2	Y	-0-	-0-
01	1550 N	1299	-0-	-251	-0-	15	1	1284	2	Y	-0-	-0-
02	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	14	1	1170	2	Y	-0-	-0-
03	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	17	1	1370	2	Y	-0-	-0-
04	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	23	1	1887	2	Y	-0-	-0-

CANNON, T. P. GU WELL #: 5H RRCID -> 256094 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10865 - 13680												
11	6330 X	3840	-0-	-2490	-0-	837	1	2972	2	N	28	1 8 239
12	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	651	1	4115	2	N	168	168 1 239
01	4991 X	4606	-0-	-385	-0-	837	1	3768	2	N	1	1 8 239
02	4508 X	3607	-0-	-901	-0-	868	1	2738	2	N	1	1 8 239
03	4991 X	4327	-0-	-664	-0-	961	1	3362	2	N	4	4 8 239
04	4800 X	4312	-0-	-488	-0-	930	1	3380	2	N	2	2 8 239

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 6H RRCID -> 256707 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10960 - 13380												
11	6450 X	6046	-0-	-404	-0-	579	1	5442	2	N	23	1 8 109
12	6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	594	1	6186	2	N	28	2 8 135
01	7161 X	6233	-0-	-928	-0-	593	1	5625	2	N	14	2 8 147
02	6468 X	6087	-0-	-381	-0-	505	1	5507	2	N	68	181 1 2 8 32
03	7161 X	6146	-0-	-1015	-0-	595	1	5549	2	N	2	2 8 32
04	6600 X	5875	-0-	-725	-0-	575	1	5297	2	N	3	3 8 32

ALLEN WELL #: 5H RRCID -> 260966 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10355 PERF.11885 - 13973												
11	15090 X	10125	-0-	-4965	-0-	542	1	9580	2	Y	3	3 8 34
12	15593 X	11022	-0-	-4571	-0-	943	1	10077	2	Y	2	2 8 34
01	19065 X	15703	-0-	-3362	-0-	924	1	14779	2	Y	-0-	34
02	20737 X	20737	-0-	-0-	-0-	1186	1	19545	2	Y	5	5 8 34
03	23210 X	23210	-0-	-0-	-0-	1631	1	21568	2	Y	10	10 8 34
04	22840 X	22840	-0-	-0-	-0-	1792	1	21041	2	Y	6	6 8 34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 265242 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11210 - 13772														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	7110 X	5392	-0-	-1718	-0-	62	1	5315	2	Y	14	53	1	28
12	7347 X	7080	-0-	-267	-0-	15	9	6964	2	Y	30	1	8	57
01	7626 X	6916	-0-	-710	-0-	83	1	6803	2	Y	30	39	1	46
02	6888 X	6190	-0-	-698	-0-	33	9	6087	2	Y	28	42	1	30
03	7409 X	5949	-0-	-1460	-0-	72	1	5855	2	Y	21	3	8	48
04	6840 X	5746	-0-	-1094	-0-	31	9	5670	2	Y	7	3	8	52
						71	1							
						23	9							
						80	1							
						33	9							
						72	1							
						31	9							
						23	9							
						68	1							
						8	9							
REDWINE WELL #: 4H RRCID -> 265880 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10983 - 16905														
11	22050 X	20659	-0-	-1391	-0-	239	1	20342	2	Y	71	122	1	105
12	22785 X	19886	-0-	-2899	-0-	78	9	19525	2	Y	116	5	8	216
01	22630 X	20835	-0-	-1795	-0-	233	1	20500	2	Y	85	146	1	148
02	20440 X	19260	-0-	-1180	-0-	128	9	18949	2	Y	78	135	1	84
03	22630 X	19136	-0-	-3494	-0-	241	1	18844	2	Y	58	9	8	133
04	20670 X	19921	-0-	-749	-0-	94	9	19651	2	Y	32	8	8	157
						225	1							
						86	9							
						228	1							
						64	9							
						235	1							
						35	9							
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272195 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10518 - 16802														
11	9810 X	5899	-0-	-3911	-0-	315	1	5570	2	N	13	13	8	60
12	11053 X	11053	-0-	-0-	-0-	14	9	9878	2	N	227	187	1	47
01	10307 X	10307	-0-	-0-	-0-	925	1	9701	2	N	-0-			47
02	9100 X	8583	-0-	-517	-0-	250	9	7887	2	N	198	178	1	25
03	11067 X	9239	-0-	-1828	-0-	606	1	8531	2	N	57	57	8	25
04	10710 X	8344	-0-	-2366	-0-	478	1	7648	2	N	41	41	8	25
						218	9							
						645	1							
						63	9							
						651	1							
						45	9							
SWEPKO GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 273057 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10754 - 15616														
11	7470 X	4340	-0-	-3130	-0-	232	1	4096	2	Y	11	11	8	26
12	7719 X	7671	-0-	-48	-0-	12	9	6962	2	Y	52	52	8	26
01	7564 X	6963	-0-	-601	-0-	652	1	6553	2	Y	-0-			26
02	6832 X	5863	-0-	-969	-0-	57	9	5501	2	Y	25	25	8	26
03	7657 X	6482	-0-	-1175	-0-	410	1	5988	2	Y	37	37	8	26
04	7410 X	6385	-0-	-1025	-0-	334	1	5855	2	Y	28	28	8	26
						28	9							
						453	1							
						41	9							
						499	1							
						31	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
SWEPSCO GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 273064 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10756 - 16146														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	AMT	CODE
11	7830 X	4305	-0-	-3525	-0-	230	1	4063	2	Y	11	11	8	23
12	8029 X	7337	-0-	-692	-0-	12	9	6667	2	Y	42	42	8	23
01	8029 X	7851	-0-	-178	-0-	46	9	7389	2	Y	-0-			23
02	6720 X	6365	-0-	-355	-0-	362	1	5972	2	Y	28	28	8	23
03	7347 X	7223	-0-	-124	-0-	31	9	6676	2	Y	38	38	8	23
04	7590 X	7136	-0-	-454	-0-	42	9	6547	2	Y	28	28	8	23
						558	1							
						31	9							

GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276300 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10872 - 16732														
11	21240 X	19826	-0-	-1414	-0-	229	1	19502	2	Y	86	64	1	2 8 56
12	21948 X	19071	-0-	-2877	-0-	95	9	18767	2	Y	73	58	1	3 8 68
01	21917 X	19789	-0-	-2128	-0-	80	9	19475	2	Y	77	123	1	4 8 18
02	19796 X	18317	-0-	-1479	-0-	229	1	17947	2	Y	143	89	1	7 8 65
03	21886 X	18338	-0-	-3548	-0-	85	9	18091	2	Y	25	11	8	79
04	19830 X	18851	-0-	-979	-0-	213	1	18593	2	Y	33	9	8	103
						157	9							
						219	1							
						28	9							
						222	1							
						36	9							

GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276306 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10939 - 15189														
11	8800 X	8800	-0-	-0-	-0-	102	1	8657	2	N	37	3	8	425
12	8649 X	8593	-0-	-56	-0-	41	9	8434	2	N	54	187	1	3 8 289
01	9083 X	8853	-0-	-230	-0-	100	1	8679	2	N	65	3	8	351
02	8204 X	8198	-0-	-6	-0-	59	9	8071	2	N	28	8	8	371
03	9083 X	7812	-0-	-1271	-0-	72	9	7680	2	N	35	6	8	400
04	8790 X	7752	-0-	-1038	-0-	96	1	7658	2	N	3	3	8	400
						31	9							
						93	1							
						39	9							
						91	1							
						3	9							

GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 282569 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 10754														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
STRONG-CRIM (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290676 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 10076 PERF.11070 - 19067																
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE					
11	133170 X	100111	-0-	-33059	-0-	131 1	99163 2	Y	743	671 1	13 8	186				
12	128929 X	105706	-0-	-23223	-0-	817 9	140 1	104753 2	Y	739	766 1	25 8	134			
01	121117 X	88328	-0-	-32789	-0-	813 9	132 1	87547 2	Y	590	606 1	14 8	104			
02	103516 X	75501	-0-	-28015	-0-	649 9	114 1	74763 2	Y	567	520 1	13 8	138			
03	114607 X	82946	-0-	-31661	-0-	624 9	129 1	82181 2	Y	578	584 1	35 8	97			
04	102300 X	76854	-0-	-25446	-0-	636 9	123 1	76137 2	Y	540	499 1	26 8	112			
						594 9										
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218																
DICKERSON, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 136385 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10716 - 10930																
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
SPEEGLE OIL AND GAS COMPANY 809290																
PIERCE, WALTER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080692 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10490 - 10708																
11	0	165	-0-	165	495	165 2		N	-0-				95			
12	0	157	-0-	157	652	157 2		N	-0-				95			
01	0	156	-0-	156	808	156 2		N	-0-				95			
02	950 N	142	-0-	-808	-0-	142 2		N	-0-				95			
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-				95			
04	150 N	138	-0-	-12	-0-	138 2		N	-0-				95			
BACON CREEK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157998 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10467 - 10754																
11	0	1208	-0-	1208	3631	1208 2		N	-0-				5			
12	0	1150	-0-	1150	4781	1150 2		N	-0-				5			
01	0	1141	-0-	1141	5922	1141 2		N	-0-				5			
02	2800 N	1039	-0-	-1761	4161	1039 2		N	-0-				5			
03	3100 N	1089	-0-	-2011	2150	1089 2		N	-0-				5			
04	3000 N	1016	-0-	-1984	166	1016 2		N	-0-				5			
SYDRI OPERATING, LLC 833597																
MILLER, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 085512 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9991 - 10167																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
ROSS, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 090851 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9152 - 10621																
11	90 N	31	-0-	-59	-0-	8 1	23 2	Y	-0-				24			
12	0	14	-0-	14	14	4 1	10 2	Y	-0-				24			
01	0	83	-0-	83	97	14 1	69 2	Y	-0-				24			
02	145 N	48	-0-	-97	-0-	7 1	41 2	Y	-0-				24			
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	5 1	27 2	Y	-0-				24			
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT				24			

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597													
BEALL, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095320 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10918 - 10501													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0	3320	-0-	3320	10539	77	1	3243	2	Y	-0-		-0-
12	0	2868	-0-	2868	13407	92	1	2776	2	Y	-0-		-0-
01	15522 X	2115	-0-	-13407	-0-	84	1	2031	2	Y	-0-		-0-
02	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	95	1	2815	2	Y	-0-		-0-
03	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	88	1	2206	2	Y	-0-		-0-
04	810 X NO RPT		-0-	-810	-0-					Y	NO RPT		-0-
BEALL WELL #: 2 RRCID -> 105465 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10133 - 10435													
11	682 N	667	-0-	-15	-0-	64	1	595	2	Y	7		47
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	119	1	512	2	Y	63	63 1	47
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	69	9	544	2	Y	5		52
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	116	1	416	2	Y	-0-		52
03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	111	1	508	2	Y	-0-		52
04	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		52
ROSS, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 147634 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10490 - 10604													
11	49 N	17	-0-	-32	-0-	4	1	13	2	Y	-0-		51
12	0	32	-0-	32	32	9	1	23	2	Y	-0-		51
01	0	39	-0-	39	71	7	1	32	2	Y	-0-		51
02	163 N	92	-0-	-71	-0-	14	1	78	2	Y	-0-		51
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	24	1	129	2	Y	-0-		51
04	30 N NO RPT		-0-	-30	-0-					Y	NO RPT		51
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157955 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9300 - 10460													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
04	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		80
MILLER, VIRGINIA WELL #: 2 RRCID -> 176779 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9944 - 10391													
11	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	104	1	975	2	N	-0-		87
12	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	227	1	974	2	N	-0-		87
01	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	269	1	1232	2	N	3		90
02	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	273	1	982	2	N	-0-		90
03	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	224	1	1026	2	N	-0-		90
04	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		90
MILLER, VIRGINIA WELL #: 3 RRCID -> 177747 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9942 - 10218													
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	58	1	543	2	N	-0-		-0-
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	96	1	413	2	N	-0-		-0-
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	66	1	305	2	N	-0-		-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	65	1	234	2	N	-0-		-0-
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	80	1	366	2	N	-0-		-0-
04	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597														
MILLER, VIRGINIA WELL #: 8 RRCID -> 181219 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9960 - 10259														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 10 RRCID -> 181370 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9968 - 10271														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROSSON-WARD LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181920 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10098 - 10402														
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	83	1	780	2	N	-0-			13
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	109	1	470	2	N	14			27
						15	9							
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	121	1	553	2	N	-0-			27
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	115	1	412	2	N	7			34
						8	9							
03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	124	1	570	2	N	-0-			34
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34

BEALL WELL #: 4 RRCID -> 182775 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10154 - 10404														
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	60	1	563	2	Y	-0-			1
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	89	1	381	2	Y	44	44	1	1
						48	9							
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	152	1	699	2	Y	-0-			1
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	116	1	417	2	Y	-0-			1
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	121	1	554	2	Y	-0-			1
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 183020 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9001 - 10429														
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEALL WELL #: 6 RRCID -> 183211 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10226 - 10476														
11	14B2 EXT	3222	-0-	3222	8655	75	1	3147	2	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	1883	-0-	1883	10538	60	1	1823	2	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	1727	-0-	1727	12265	68	1	1659	2	Y	-0-			-0-
02	14022 X	1757	-0-	-12265	-0-	57	1	1700	2	Y	-0-			-0-
03	2604 X	1689	-0-	-915	-0-	64	1	1625	2	Y	-0-			-0-
04	2520 X NO RPT	-0-	-0-	-2520	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597								
OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 183799		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9000 - 10421		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1950 X	271	-0-	-1679	-0-	26 1	245 2	N	-0-	77
12	589 X	426	-0-	-163	-0-	79 1	341 2	N	5	82
						6 9				
01	496 X	419	-0-	-77	-0-	75 1	344 2	N	-0-	82
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	75 1	270 2	N	2	84
						2 9				
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	85 1	390 2	N	-0-	84
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	84

GRISSOM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 186212		COMPL. DATE 05/19/2001		TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9232 - 10663		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	63

MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 188170		COMPL. DATE 02/25/2002		TOTAL DEPTH 10586 PERF.10175 - 10458		
11	330 N	253	-0-	-77	-0-	24 1	229 2	N	-0-	20
12	968 N	968	-0-	-0-	-0-	183 1	785 2	N	-0-	20
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	62 1	283 2	N	-0-	20
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	3 1	9 2	N	-0-	20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20

GANDY		WELL #: 2		RRCID -> 190451		COMPL. DATE 07/05/2002		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9996 - 10297		
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-	44
12	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	464 1	1992 2	N	3	47
						3 9				
01	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	231 1	1058 2	N	-0-	47
02	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	242 1	871 2	N	-0-	47
03	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	308 1	1408 2	N	2	48
						2 9			1 5	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	48

ROSSON-WARD LAND CO.		WELL #: 2		RRCID -> 195076		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 10533 PERF.10140 - 10390		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	26
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	26

BEALL		WELL #: 5		RRCID -> 195608		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10205 - 10446		
11	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	160 1	1494 2	N	12	119
						13 9				
12	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	349 1	1501 2	N	5	32
						6 9			92 1	
01	988 N	988	-0-	-0-	-0-	177 1	810 2	N	1	33
						1 9				
02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	174 1	623 2	N	4	37
						4 9				
03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	177 1	809 2	N	3	40
						3 9				
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597												
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195745 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9289 - 10664												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-					72
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					72
01		5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					72
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					72
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					72
04		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					72

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195769 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9228 - 10650												
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BEALL WELL #: 8 RRCID -> 196999 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10130 - 10425												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 1 RRCID -> 197184 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9310 - 10661												
11	660	N	448	-0-	-212	-0-	68	1	380	2	N	35
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	32	1	174	2	N	35
01	713	N	281	-0-	-432	-0-	36	1	245	2	N	35
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	60	1	308	2	N	35
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	46	1	238	2	N	35
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						35

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 2 RRCID -> 197186 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10374 - 10678												
11	810	N	19	-0-	-791	-0-	3	1	16	2	N	82
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	N	82
01	1023	N	33	-0-	-990	-0-	4	1	29	2	N	82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						82
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						82

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198035 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10321 - 10622												
11	1080	N	801	-0-	-279	-0-	122	1	679	2	N	43
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	132	1	719	2	N	43
01	1116	N	983	-0-	-133	-0-	125	1	858	2	N	43
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	58	1	300	2	N	43
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	150	1	778	2	N	43
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						43

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198757 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9157 - 10611												
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597														
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200138 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9220 - 10656														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 13 RRCID -> 200139 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9970 - 10171														
11	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	155	1	1456	2	N	-0-			92
12	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	225	1	968	2	N	3			95
						3	9							
01	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	255	1	1170	2	N	-0-			95
02	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	304	1	1092	2	N	-0-			95
03	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	294	1	1347	2	N	-0-			95
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 4 RRCID -> 200186 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10644														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200239 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9253 - 10650														
11	1080 N	774	-0-	-306	-0-	118	1	656	2	N	-0-			114
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	92	1	503	2	N	-0-	89	1	25
01	899 N	178	-0-	-721	-0-	22	1	154	2	N	2			27
						2	9							
02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	113	1	581	2	N	-0-			27
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	118	1	610	2	N	-0-			27
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200241 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9190 - 10589														
11	660 N	518	-0-	-142	-0-	79	1	439	2	N	-0-			68
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	42	1	230	2	N	-0-			68
01	806 N	795	-0-	-11	-0-	101	1	694	2	N	-0-			68
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	23	1	117	2	N	-0-			68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200367 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9572 - 10666														
11	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597												
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201004 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9200 - 10644												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
0			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201244 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9282 - 10638												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	48

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201479 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9280 - 10652												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	53

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202009 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9260 - 10621												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	8	-0-	8	-0-	8	1 1	7 2		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8				Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	8				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8				Y	NO RPT	-0-

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 202060 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10712												
11	270 N	39	-0-	-231	-0-	6 1	33 2			N	-0-	58
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	4 1	24 2			N	-0-	58
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	58

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 202398 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9278 - 10726												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5 5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 203264 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10687												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	48

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597													
WOOD "C"		WELL #: 6		RRCID -> 203267		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9265 - 10718							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROSS, RALPH		WELL #: 3		RRCID -> 203334		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9298 - 10718							
11	76 N	30	-0-	-46	-0-	8	1	22	2	Y	-0-				33
12	0	40	-0-	40	40	11	1	29	2	Y	-0-				33
01	0	10	-0-	10	50	2	1	8	2	Y	-0-				33
02	50 N	-0-	-0-	-50	-0-					Y	-0-				33
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				33
04	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT				33

ROSS, RALPH		WELL #: 4		RRCID -> 203467		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 10977 PERF.10584 - 10890							
11	1283 N	501	-0-	-782	-0-	130	1	371	2	Y	-0-				24
12	0	465	-0-	465	465	130	1	335	2	Y	-0-				24
01	0	775	-0-	775	1240	132	1	643	2	Y	-0-				24
02	2031 N	791	-0-	-1240	-0-	119	1	672	2	Y	-0-				24
03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	126	1	677	2	Y	-0-				24
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT				24

GRISSOM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 204235		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10635							
11	0	-0-	-0-	-0-	181					Y	-0-				29
12	0	-0-	-0-	-0-	181					Y	-0-				29
01	181 N	-0-	-0-	-181	-0-					Y	-0-				29
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				29
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				29
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				29

GRISSOM GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 204563		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9227 - 10736							
11	3000 N	1311	-0-	-1689	1101	198	1	1101	2	Y	11				45
12	2102 N	1001	-0-	-1101	-0-	151	1	819	2	Y	28	43	1		30
01	1333 N	914	-0-	-419	-0-	114	1	782	2	Y	16				46
02	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	292	1	1499	2	Y	35	61	1		20
03	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	230	1	1188	2	Y	61				78
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	67	9			Y	NO RPT				78

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 204929		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9407 - 10879							
11	540 N	401	-0-	-139	-0-	61	1	340	2	N	-0-				62
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	53	1	290	2	N	-0-				62
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	74	1	507	2	N	-0-				62
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	20	1	103	2	N	-0-				62
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	57	1	293	2	N	-0-				62
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597														
WOOD "E"		WELL #: 8		RRCID -> 204933		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10692								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD "F"		WELL #: 11		RRCID -> 204934		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9468 - 10941								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, RALPH		WELL #: 5		RRCID -> 205222		COMPL. DATE 09/16/2004		TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9106 - 10562								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					9
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

ROSS, RALPH		WELL #: 6		RRCID -> 205223		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9340 - 10784								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRISSOM GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 205293		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9260 - 10638								
11	0	2401	-0-	2401	8638	525	1	1876	2	Y	-0-					22
12	0	2327	-0-	2327	10965	514	1	1750	2	Y	57	46	1			33
01	3100 N	2116	-0-	-984	9981	411	1	1704	2	Y	1					34
02	2800 N	1772	-0-	-1028	8953	390	1	1382	2	Y	-0-					34
03	3100 N	1868	-0-	-1232	7721	390	1	1478	2	Y	-0-					34
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	7721					Y	NO RPT					34

GRISSOM GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 205923		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 10987 PERF. 9380 - 10838								
11	0	1206	-0-	1206	7215	263	1	943	2	Y	-0-					14
12	0	1281	-0-	1281	8496	283	1	964	2	Y	31	30	1			15
01	3100 N	2600	-0-	-500	7996	506	1	2094	2	Y	-0-					15
02	9918 X	1922	-0-	-7996	-0-	424	1	1498	2	Y	-0-		1	5		14
03	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	612	1	2318	2	Y	-0-					14
04	1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					14

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597									
WOOD "G"		WELL #: 5		RRCID -> 206009		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9294 - 10711			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRICE		WELL #: 1		RRCID -> 206587		COMPL. DATE 10/24/2004		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9273 - 10747				
11	450 N	184	-0-	-266	-0-	28	1	156	2	N	-0-	68
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-	68
01	186 N	127	-0-	-59	-0-	16	1	111	2	N	-0-	68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	68

PRICE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 206779		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9308 - 10777			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRISSOM GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 206899		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9268 - 10666				
11	0	2401	-0-	2401	9646	524	1	1877	2	Y	-0-	31
12	0	2326	-0-	2326	11972	514	1	1750	2	Y	56	21
						62	9					
01	3100 N	1897	-0-	-1203	10769	369	1	1528	2	Y	-0-	21
02	2800 N	2174	-0-	-626	10143	479	1	1695	2	Y	-0-	20
03	3100 N	2035	-0-	-1065	9078	425	1	1610	2	Y	-0-	20
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	9078					Y	NO RPT	20

GRISSOM GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 207142		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 10984 PERF. 9396 - 10849				
11	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	338	1	1875	2	Y	25	91
						28	9					
12	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	487	1	2651	2	Y	58	50
						64	9					
01	2976 X	2596	-0-	-380	-0-	322	1	2216	2	Y	53	103
						58	9					
02	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	395	1	2028	2	Y	49	58
						54	9					
03	2728 X	2048	-0-	-680	-0-	316	1	1637	2	Y	86	143
						95	9					
04	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT	143

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
 GRISSOM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 207144 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9124 - 10584

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0	743	-0-	743	2580	162 1	581 2		Y	-0-			9
12	0	717	-0-	717	3297	158 1	540 2		Y	17	19 1		7
01	3100 N	420	-0-	-2680	617	19 9							
02	955 N	338	-0-	-617	-0-	82 1	338 2		Y	-0-			7
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	75 1	263 2		Y	-0-			7
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54 1	206 2		Y	NO RPT			7

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207260 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9286 - 10651

11	1660 N	874	-0-	-786	-0-	136 1	738 2		Y	-0-			57
12	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	370 1	1997 2		Y	-0-			57
01	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	219 1	1527 2		Y	-0-			57
02	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	272 1	1395 2		Y	-0-			57
03	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	385 1	1994 2		Y	-0-			57
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			57

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207261 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9314 - 10752

11	390 N	350	-0-	-40	-0-	53 1	297 2		N	-0-			-0-
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	43 1	235 2		N	-0-			-0-
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	57 1	394 2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 902 RRCID -> 207262 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9184 - 10651

11	2656 N	1164	-0-	-1492	-0-	178 1	986 2		Y	-0-			5
12	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	173 1	943 2		Y	-0-			5
01	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	158 1	1086 2		Y	-0-			5
02	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	183 1	940 2		Y	-0-			5
03	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	197 1	1017 2		Y	-0-			5
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207326 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9475 - 10949

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33

THOMPSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 207802 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9684 - 10765

11	2310 X	1210	-0-	-1100	-0-	157 1	1053 2		N	-0-			75
12	2387 X	1419	-0-	-968	-0-	199 1	1220 2		N	-0-			75
01	1674 X	1377	-0-	-297	-0-	167 1	1210 2		N	-0-			75
02	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	150 1	1015 2		N	-0-			75
03	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	169 1	1065 2		N	-0-			75
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597															
SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 208388 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8944 - 10388															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOOD "M" WELL #: 14 RRCID -> 208427 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9436 - 10833															
11	1320	X	595	-0-	-725	-0-	91	1	504	2	N	-0-			45
12	1364	X	522	-0-	-842	-0-	81	1	441	2	N	-0-			45
01	1364	X	833	-0-	-531	-0-	106	1	727	2	N	-0-			45
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	85	1	436	2	N	-0-			45
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	94	1	487	2	N	-0-			45
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45

WOOD "B" WELL #: 12 RRCID -> 208428 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9172 - 10641															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52

THOMPSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 208925 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9304 - 10792															
11	1560	N	1322	-0-	-238	-0-	171	1	1151	2	N	-0-			74
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	153	1	940	2	N	-0-	1 5		73
01	1612	N	1027	-0-	-585	-0-	124	1	903	2	N	-0-			73
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	106	1	721	2	N	-0-			73
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	151	1	953	2	N	-0-			73
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208929 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9240 - 10599															
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	172	1	958	2	N	-0-			52
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	163	1	887	2	N	-0-			52
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	175	1	1205	2	N	-0-			52
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	165	1	845	2	N	-0-			52
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	185	1	959	2	N	-0-			52
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52

WOOD "L" WELL #: 13 RRCID -> 209495 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9504 - 10862															
11	1080	X	597	-0-	-483	-0-	91	1	506	2	N	-0-			22
12	930	X	614	-0-	-316	-0-	95	1	519	2	N	-0-			22
01	961	X	959	-0-	-2	-0-	122	1	837	2	N	-0-			22
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	90	1	459	2	N	-0-	2 5		20
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	100	1	517	2	N	-0-			20
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

WOOD "H" WELL #: 9 RRCID -> 209671 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9296 - 10770															
11	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	256	1	1423	2	N	-0-			53
12	1488	X	1150	-0-	-338	-0-	179	1	971	2	N	-0-			53
01	1519	X	1326	-0-	-193	-0-	168	1	1158	2	N	-0-			53
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	188	1	964	2	N	-0-			53
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	222	1	1149	2	N	-0-			53
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597												
THOMPSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 209880 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10729												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	136	1	912	2	N	-0-	22
12	954 N	954	-0-	-0-	-0-	134	1	820	2	N	-0-	22
01	1209 N	1178	-0-	-31	-0-	143	1	1035	2	N	-0-	22
02	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	146	1	991	2	N	3	25
						3	9					
03	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	142	1	898	2	N	-0-	25
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	25

THOMPSON "H" WELL #: 9 RRCID -> 209882 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9282 - 10777												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

THOMPSON "I" WELL #: 10 RRCID -> 209883 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9266 - 10740												
11	930 N	694	-0-	-236	-0-	90	1	604	2	N	-0-	57
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
01	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-	57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	57

SANDERS "F" WELL #: 7 RRCID -> 209886 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9320 - 10821												
11	540 N	454	-0-	-86	-0-	69	1	385	2	N	-0-	74
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	51	1	275	2	N	-0-	73
01	496 N	311	-0-	-185	-0-	39	1	272	2	N	-0-	73
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	76	1	388	2	N	-0-	73
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	47	1	242	2	N	21	94
						23	9					
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	94

THOMPSON "D" WELL #: 5 RRCID -> 209903 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 10713												
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	109	1	732	2	N	-0-	109
12	828 N	828	-0-	-0-	-0-	116	1	712	2	N	-0-	57
01	989 N	989	-0-	-0-	-0-	120	1	869	2	N	-0-	57
02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	89	1	605	2	N	-0-	57
03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	117	1	736	2	N	-0-	57
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	57

SANDERS "I" WELL #: 10 RRCID -> 211421 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9306 - 10810												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
 SANDERS "C" WELL #: 4 RRCID -> 211492 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9301 - 10783

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38

THOMPSON "G" WELL #: 8 RRCID -> 211651 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9352 - 10787

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDERS "H" WELL #: 9 RRCID -> 211654 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9330 - 10802

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROSS, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 212219 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9340 - 10796

11	0	605	-0-	605	1830	161	1	444	2	Y	-0-			5
12	0	842	-0-	842	2672	181	1	661	2	Y	-0-			5
01	0	712	-0-	712	3384	183	1	529	2	Y	-0-			5
02	2800 N	1085	-0-	-1715	1669	159	1	926	2	Y	-0-			5
03	2904 N	1235	-0-	-1669	-0-	177	1	1052	2	Y	5			10
04	480 N NO RPT	-0-	-0-	-480	-0-	6	9			Y	NO RPT			10

SANDERS "G" WELL #: 8 RRCID -> 212305 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9355 - 10839

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38

SANDERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 212306 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9304 - 10782

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
 SANDERS "D" WELL #: 5 RRCID -> 212307 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9430 - 10593

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	990 N	617	-0-	-373	-0-	94	1	523	2	N	-0-			45
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	74	1	404	2	N	-0-			45
01	899 N	694	-0-	-205	-0-	88	1	606	2	N	-0-			45
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	93	1	478	2	N	-0-			45
03	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	202	1	1044	2	N	-0-			45
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45

ROSS, RALPH WELL #: 8 RRCID -> 213656 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9386 - 10826

11	0	748	-0-	748	2153	199	1	549	2	Y	-0-			22
12	0	891	-0-	891	3044	191	1	700	2	Y	-0-			22
01	0	737	-0-	737	3781	189	1	548	2	Y	-0-			22
02	2800 N	1214	-0-	-1586	2195	177	1	1037	2	Y	-0-			22
03	3100 N	1377	-0-	-1723	472	195	1	1158	2	Y	22			44
						24	9							
04	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT			44

ROBBINS WELL #: 1 RRCID -> 213883 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9330 - 10791

11	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	173	1	1163	2	N	-0-			60
12	1023 X	828	-0-	-195	-0-	116	1	712	2	N	-0-			60
01	1023 N	595	-0-	-428	-0-	72	1	523	2	N	-0-			60
02	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	158	1	1068	2	N	-0-			60
03	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	143	1	902	2	N	-0-			60
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60

SANDERS "J" WELL #: 11 RRCID -> 213885 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9374 - 10844

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON "K" WELL #: 12 RRCID -> 213917 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9288 - 10776

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5	2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON "F" WELL #: 7 RRCID -> 214777 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9196 - 10642

11	1380 N	1364	-0-	-16	-0-	177	1	1187	2	N	-0-			40
12	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	205	1	1244	2	N	-0-			40
01	1519 N	1392	-0-	-127	-0-	167	1	1225	2	N	-0-			40
02	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	160	1	1078	2	N	-0-			40
03	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	197	1	1229	2	N	-0-			40
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
 THOMPSON "J" WELL #: 11 RRCID -> 214780 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9248 - 10744

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

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 214782 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9386 - 10845

11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03		14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

FREEMAN, COOT WELL #: 1 RRCID -> 214788 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9394 - 10803

11		0	2200	-0-	-0-	2200	16758	610	1	1590	2	N	-0-			1	5					40
12		0	2228	-0-	-0-	2228	18986	610	1	1618	2	N	-0-									40
01		20671 X	1685	-0-	-0-	-18986	-0-	578	1	1107	2	N	-0-									40
02		5264 X	2205	-0-	-0-	-3059	-0-	578	1	1627	2	N	-0-									40
03		3844 X	1938	-0-	-0-	-1906	-0-	604	1	1334	2	N	-0-									40
04		2190 X	NO RPT	-0-	-0-	-2190	-0-							N	NO RPT							40

ROBBINS "B" WELL #: 3 RRCID -> 215521 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10927 PERF. 9382 - 10816

11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03		14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

ROBBINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 215662 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9432 - 10815

11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

ROBBINS "F" WELL #: 7 RRCID -> 217111 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9554 - 10735

11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03		14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 218465 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9916 - 10915

11		0	17	-0-	-0-	17	33	2	1	15	2	N	-0-									84
12		0	17	-0-	-0-	17	50	2	1	15	2	N	-0-									84
01		66 N	16	-0-	-0-	-50	-0-	2	1	14	2	N	-0-									84
02		17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-									84
03		17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-									84
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							84

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
 ROBBINS "E" WELL #: 6 RRCID -> 218663 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9376 - 10817

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87

ROBBINS "G" WELL #: 8 RRCID -> 218664 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9372 - 10838

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 219397 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10040 - 10867

11		0	-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-			6
12		0	100	-0-	100	185	100	2			Y	-0-			6
01		0	135	-0-	135	320	135	2			Y	-0-			6
02		340 N	20	-0-	-320	-0-	20	2			Y	-0-			6
03		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-			6
04		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			6

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219400 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9270 - 10728

11		0	24	-0-	24	107	24	2			Y	-0-			2
12		0	152	-0-	152	259	152	2			Y	-0-			2
01		0	50	-0-	50	309	50	2			Y	-0-			2
02		375 N	66	-0-	-309	-0-	66	2			Y	-0-			2
03		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-			2
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			2

ROBBINS "I" WELL #: 10 RRCID -> 219696 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10868

11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

GARRISON "A" WELL #: 2 RRCID -> 221094 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9407 - 10898

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBBINS "H" WELL #: 9 RRCID -> 222146 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9420 - 10844

11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597								
GARRISON "E"		WELL #: 6		RRCID -> 222712		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9936 - 10950		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GARRISON "B"		WELL #: 3		RRCID -> 222714		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9546 - 10986		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GARRISON "D"		WELL #: 5		RRCID -> 222717		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 11144 PERF. 9540 - 10970		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GARRISON "C"		WELL #: 4		RRCID -> 222720		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9512 - 10669		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ROBBINS "J"		WELL #: 11		RRCID -> 223545		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9356 - 10846		
11	870 N	593	-0-	-277	-0-	77 1	516 2	N	-0-	1 5 63
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	91 1	557 2	N	-0-	63
01	868 N	720	-0-	-148	-0-	87 1	633 2	N	-0-	63
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	95 1	646 2	N	-0-	63
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	100 1	633 2	N	-0-	63
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	63

ROBBINS "L"		WELL #: 13		RRCID -> 224442		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9612 - 10875		
11	0	193	-0-	193	585	25 1	168 2	N	-0-	47
12	0	152	-0-	152	737	21 1	131 2	N	-0-	47
01	875 N	138	-0-	-737	-0-	17 1	121 2	N	-0-	47
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	27 1	186 2	N	-0-	47
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	23 1	145 2	N	-0-	47
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	47

ROBBINS "K"		WELL #: 12		RRCID -> 224487		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8402 - 10848		
11	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	175 1	1174 2	N	-0-	62
12	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	179 1	1099 2	N	-0-	62
01	1333 N	1311	-0-	-22	-0-	159 1	1152 2	N	-0-	62
02	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	140 1	952 2	N	-0-	62
03	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	166 1	1050 2	N	-0-	62
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	62

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597																	
GARRISON "F" WELL #: 7 RRCID -> 227092 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9506 - 10906																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACKEY WELL #: 1 RRCID -> 229395 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9506 - 10953																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BATON, HOSEA WELL #: 2 RRCID -> 235204 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10618 - 10718																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238070 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10416																	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238071 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10148 - 10440																	
11		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	217	1	2014	2	N	-0-					77
12		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	381	1	1636	2	N	3					80
							3	9									
01		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	375	1	1729	2	N	5					85
							6	9									
02		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	437	1	1574	2	N	4					89
							4	9									
03		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	391	1	1787	2	N	5					94
							6	9									
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 238077 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10132 - 10433																	
11		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	132	1	1237	2	N	-0-					39
12		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	231	1	991	2	N	1					40
							1	9									
01		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	234	1	1071	2	N	5					45
							6	9									
02		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	229	1	822	2	N	3					48
							3	9									
03		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	226	1	1035	2	N	2					50
							2	9									
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK									
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597															
OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 239529		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 10640 PERF.10122 - 10422									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	158	1	1481	2	N	-0-					37	
12	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	304	1	1305	2	N	13					50	
						14	9										
01	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	313	1	1433	2	N	12					62	
						13	9										
02	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	322	1	1158	2	N	3					65	
						3	9										
03	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	327	1	1496	2	N	7					72	
						8	9										
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72	
OAK HILL GAS UNIT 1										WELL #: 7		RRCID -> 243123		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 10520 PERF.10124 - 10414	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
ROBBINS "N"										WELL #: 15		RRCID -> 243570		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 11121 PERF.10697 - 10993	
11	1620 N	1518	-0-	-102	-0-	197	1	1321	2	N	-0-	1	5			80	
12	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	228	1	1400	2	N	-0-					80	
01	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	200	1	1451	2	N	2					82	
						2	9										
02	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	193	1	1312	2	N	-0-					82	
03	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	220	1	1387	2	N	-0-					82	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82	
TGNR EAST TEXAS LLC										WELL #: 1		RRCID -> 073441		COMPL. DATE 08/30/1977		TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9028 - 10476	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
MCWILLIAMS, J.										WELL #: 1		RRCID -> 080228		COMPL. DATE 12/06/1978		TOTAL DEPTH 11113 PERF.10891 - 10989	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150	
LETOURNEAU GU 2										WELL #: 1		RRCID -> 081774		COMPL. DATE 01/23/1979		TOTAL DEPTH 10512 PERF.10110 - 10425	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990															
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 082332 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10327															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-			-0-
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 082349 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10127 - 10460															
11	0	820	-0-	820	1675	820	3				N	-0-			-0-
12	0	851	-0-	851	2526	851	3				N	-0-			-0-
01	3100 N	848	-0-	-2252	274	848	3				N	-0-			-0-
02	1025 N	751	-0-	-274	-0-	751	3				N	-0-			-0-
03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3				N	-0-			-0-
04	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3				N	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 083940 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9890 - 10421															
11	0	3675	-0-	3675	8689	3675	3				N	-0-			-0-
12	0	3132	-0-	3132	11821	3132	3				N	-0-			-0-
01	14358 X	2537	-0-	-11821	-0-	2537	3				N	-0-			-0-
02	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3				N	-0-			-0-
03	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3				N	-0-			-0-
04	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3				N	-0-			-0-

SHEPPARD, B. GU2 WELL #: 1 RRCID -> 085153 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10068 - 10360															
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 4 RRCID -> 085291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8890 - 10256															
11	0	104	-0-	104	169	104	3				N	-0-			-0-
12	0	25	-0-	25	194	25	3				N	-0-			-0-
01	231 N	37	-0-	-194	-0-	37	3				N	-0-			-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3				N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 501 RRCID -> 085958 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8730 - 10401															
11	0	332	-0-	332	668	332	3				N	-0-			-0-
12	0	333	-0-	333	1001	333	3				N	-0-			-0-
01	1341 N	340	-0-	-1001	-0-	340	3				N	-0-			-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3				N	-0-			-0-
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3				N	-0-			-0-
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3				N	-0-			-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087379 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8998 - 10422															
11	0	475	-0-	475	928	475	3				N	-0-			-0-
12	0	484	-0-	484	1412	484	3				N	-0-			-0-
01	1895 N	483	-0-	-1412	-0-	483	3				N	-0-			-0-
02	448 N	422	-0-	-26	-0-	422	3				N	-0-			-0-
03	496 N	459	-0-	-37	-0-	459	3				N	-0-			-0-
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3				N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
 MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 087880 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10546 PERF. 8927 - 9156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088049 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10025 - 10035

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	8				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 088239 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8936 - 10357

11	0	89	-0-	89	178	89	3			N	-0-					-0-
12	0	54	-0-	54	232	54	3			N	-0-					-0-
01	344 N	112	-0-	-232	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	84 N	62	-0-	-22	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 090288 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8932 - 10432

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

POOL, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091206 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10544 - 10820

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091550 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10351 - 10623

11	0	693	-0-	693	1340	693	3			Y	-0-					5
12	0	331	-0-	331	1671	331	3			Y	-0-					5
01	1671 N	-0-	-0-	-1671	-0-	-0-				Y	-0-					5
02	644 N	-0-	-0-	-644	-0-	-0-				Y	-0-					5
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-				Y	-0-					5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091568 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10515 - 10720

11	0	3120	-0-	3120	3507	3087	3	33	9	Y	30	30	1			17
12	0	2614	-0-	2614	6121	2593	3	21	9	Y	19					36
01	3100 N	2784	-0-	-316	5805	2769	3	15	9	Y	14					50
02	8231 X	2426	-0-	-5805	-0-	2402	3	24	9	Y	22	44	1			28
03	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	2002	3	19	9	Y	17					45
04	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2398	3	20	9	Y	18	44	1			19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
 SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 1 RRCID -> 091570 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8890 - 10341

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	0	642	-0-	642	1891	642	3		N	-0-			-0-
12	0	457	-0-	457	2348	457	3		N	-0-			-0-
01	2740 N	392	-0-	-2348	-0-	392	3		N	-0-			-0-
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092392 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10194 - 10395

11	0	-0-	-0-	-0-	34				Y	-0-			10
12	0	-0-	-0-	-0-	34				Y	-0-			10
01	1357 N	1323	-0-	-34	-0-	1240	3	83	9	Y	75		85
02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-		85
03	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			Y	-0-		85
04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			Y	-0-		85

LLOYD, C.E. ET ALL GAS UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 092751 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10640 - 10807

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		161
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		161
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		161
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		161
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		161
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		161

CRIM, LEON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092860 COMPL. DATE 03/13/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10562 - 10751

11	0	1004	-0-	1004	2671	987	3	17	9	Y	15	17	1	3
12	0	445	-0-	445	3116	438	3	7	9	Y	6	8	1	1
01	3100 N	357	-0-	-2743	373	351	3	6	9	Y	5	5	1	1
02	943 N	570	-0-	-373	-0-	561	3	9	9	Y	8	8	1	1
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	594	3	10	9	Y	9	8	1	2
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	460	3	7	9	Y	6	7	1	1

SHAW ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092891 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10558 - 10749

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2022

PRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092895 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10443 - 10642

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990																	
GARRETT, A.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 093291 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9098 - 10538																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094566 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10507 - 10713																	
11		0	1000	-0-	1000	1739	1000	3			Y	-0-					58
12		0	851	-0-	851	2590	851	3			Y	-0-					58
01		3100 N	1101	-0-	-1999	591	1101	3			Y	-0-					58
02		1391 N	800	-0-	-591	-0-	800	3			Y	-0-					58
03		744 N	385	-0-	-359	-0-	385	3			Y	-0-					58
04		946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			Y	-0-					58

ROMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095489 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10482 - 10721																	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

KENNEDY, MAJOR WELL #: 4 RRCID -> 097206 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10126 - 10424																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 098294 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10681 - 10910																	
11		0	1272	-0-	1272	2610	1272	3			Y	-0-					12
12		0	1061	-0-	1061	3671	1061	3			Y	-0-					12
01		3100 N	722	-0-	-2378	1293	722	3			Y	-0-					12
02		2800 N	2055	-0-	-745	548	2055	3			Y	-0-					12
03		2027 N	1479	-0-	-548	-0-	1479	3			Y	-0-					12
04		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			Y	-0-					12

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098842 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10785 - 11040																	
11		0	409	-0-	409	826	402	3	7	9	Y	6	6	1			1
12		0	358	-0-	358	1184	351	3	7	9	Y	6	6	1			1
01		1500 N	316	-0-	-1184	-0-	312	3	4	9	Y	4	4	1			1
02		392 N	282	-0-	-110	-0-	271	3	11	9	Y	10	9	1			2
03		372 N	305	-0-	-67	-0-	301	3	4	9	Y	4	5	1			1
04		286 N	286	-0-	-0-	-0-	282	3	4	9	Y	4	4	1			1

BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 098845 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9000 - 10425																	
11		0	2391	-0-	2391	4843	2391	3			N	-0-					-0-
12		0	2280	-0-	2280	7123	2280	3			N	-0-					-0-
01		3100 N	1968	-0-	-1132	5991	1968	3			N	-0-					-0-
02		2800 N	1551	-0-	-1249	4742	1551	3			N	-0-					-0-
03		3100 N	2748	-0-	-352	4390	2748	3			N	-0-					-0-
04		3000 N	2504	-0-	-496	3894	2504	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990													
CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100011 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10649 - 10860													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		0	387	-0-	387	785	387	3	Y	-0-		-0-	
12		0	396	-0-	396	1181	396	3	Y	-0-		-0-	
01		1574 N	393	-0-	-1181	-0-	393	3	Y	-0-		-0-	
02		364 N	357	-0-	-7	-0-	357	3	Y	-0-		-0-	
03		403 N	390	-0-	-13	-0-	390	3	Y	-0-		-0-	
04		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	Y	-0-		-0-	

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 100151 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10465 - 10664													
11		0	771	-0-	771	969	771	3	Y	-0-		-0-	
12		0	2645	-0-	2645	3614	2645	3	Y	-0-		-0-	
01		3100 N	2891	-0-	-209	3405	2891	3	Y	-0-		-0-	
02		2800 N	2637	-0-	-163	3242	2637	3	Y	-0-		-0-	
03		3100 N	2010	-0-	-1090	2152	2010	3	Y	-0-		-0-	
04		3000 N	1759	-0-	-1241	911	1759	3	Y	-0-		-0-	

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101216 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10481 - 10678													
11		0	990	-0-	990	2016	990	3	Y	-0-		-0-	
12		0	639	-0-	639	2655	639	3	Y	-0-		-0-	
01		3100 N	1403	-0-	-1697	-958	1403	3	Y	-0-		-0-	
02		2018 N	1060	-0-	-958	-0-	1060	3	Y	-0-		-0-	
03		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3	Y	-0-		-0-	
04		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3	Y	-0-		-0-	

ALFORD -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101590 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10758 - 10952													
11		0	511	-0-	511	1022	503	3	8 9 Y	7	7 1	1	
12		0	512	-0-	512	1534	504	3	8 9 Y	7	7 1	1	
01		2030 N	496	-0-	-1534	-0-	489	3	7 9 Y	6	6 1	1	
02		442 N	442	-0-	-0-	-0-	434	3	8 9 Y	7	7 1	1	
03		492 N	492	-0-	-0-	-0-	485	3	7 9 Y	6	6 1	1	
04		469 N	469	-0-	-0-	-0-	461	3	8 9 Y	7	7 1	1	

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101591 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10503 - 10706													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101592 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10627 - 10905													
11		0	618	-0-	618	1258	618	3	Y	-0-		-0-	
12		0	636	-0-	636	1894	636	3	Y	-0-		-0-	
01		2520 N	626	-0-	-1894	-0-	626	3	Y	-0-		-0-	
02		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3	Y	-0-		-0-	
03		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3	Y	-0-		-0-	
04		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3	Y	-0-		-0-	

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102485 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10435 - 10691													
11		0	1256	-0-	1256	2559	1256	3	Y	-0-		-0-	
12		0	1295	-0-	1295	3854	1295	3	Y	-0-		-0-	
01		3100 N	1292	-0-	-1808	2046	1292	3	Y	-0-		-0-	
02		2800 N	1165	-0-	-1635	411	1165	3	Y	-0-		-0-	
03		1696 N	1285	-0-	-411	-0-	1285	3	Y	-0-		-0-	
04		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3	Y	-0-		-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990												
ROGERS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 103244		COMPL. DATE 10/04/1982		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10805 - 11070						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	147	-0-	147	207	147	3			Y	-0-			-0-
12	0	11	-0-	11	218	11	3			Y	-0-			-0-
01	426 N	208	-0-	-218	-0-	208	3			Y	-0-			-0-
02	140 N	89	-0-	-51	-0-	89	3			Y	-0-			-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	84	3	32	9	Y	29			29
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-			29

CHRISTIAN, ALICE ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 103674		COMPL. DATE 01/03/1983		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10647 - 10873						
11	0	865	-0-	865	1807	865	3			Y	-0-			-0-
12	0	936	-0-	936	2743	936	3			Y	-0-			-0-
01	3100 N	902	-0-	-2198	545	902	3			Y	-0-			-0-
02	1372 N	827	-0-	-545	-0-	827	3			Y	-0-			-0-
03	930 N	923	-0-	-7	-0-	923	3			Y	-0-			-0-
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-			-0-

OAK HILL GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 104058		COMPL. DATE 02/01/1983		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10058 - 10366						
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALFORD -A- GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 104534		COMPL. DATE 02/07/1983		TOTAL DEPTH 10830 PERF.10537 - 10773						
11	0	544	-0-	544	1136	544	3			N	-0-			78
12	0	197	-0-	197	1333	197	3			N	-0-			78
01	2005 N	672	-0-	-1333	-0-	672	3			N	-0-			78
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-			78
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-			78
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-			78

HOLT, J. W. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 104809		COMPL. DATE 03/08/1963		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10647 - 10961						
11	0	525	-0-	525	1089	506	3	19	9	Y	17	63	1	12
12	0	442	-0-	442	1531	440	3	2	9	Y	2			14
01	1739 N	208	-0-	-1531	-0-	200	3	8	9	Y	7			21
02	476 N	244	-0-	-232	-0-	235	3	9	9	Y	8			29
03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	900	3	36	9	Y	33	47	1	15
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	591	3	9	9	Y	8			23

OAK HILL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 105726		COMPL. DATE 05/18/1983		TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10382						
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 106033		COMPL. DATE 06/15/1983		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10054 - 10370						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
TODD, BESSIE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 106735		COMPL. DATE 08/17/1983		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10787 - 10993		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0	283	-0-	283	552	283 3	Y	-0-		-0-
12	0	281	-0-	281	833	281 3	Y	-0-		-0-
01	1089 N	256	-0-	-833	-0-	256 3	Y	-0-		-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3	Y	-0-		-0-
03	248 N	244	-0-	-4	-0-	244 3	Y	-0-		-0-
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3	Y	-0-		-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 106978		COMPL. DATE 07/20/1983		TOTAL DEPTH 10925 PERF.10571 - 10845		
11	0	339	-0-	339	777	339 3	Y	-0-		-0-
12	0	314	-0-	314	1091	314 3	Y	-0-		-0-
01	1470 N	379	-0-	-1091	-0-	379 3	Y	-0-		-0-
02	308 N	306	-0-	-2	-0-	306 3	Y	-0-		-0-
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3	Y	-0-		-0-
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3	Y	-0-		-0-

OAK HILL GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 107509		COMPL. DATE 09/20/1983		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10252 - 10396		
11	0	233	-0-	233	454	233 3	N	-0-		-0-
12	0	206	-0-	206	660	206 3	N	-0-		-0-
01	748 N	88	-0-	-660	-0-	88 3	N	-0-		-0-
02	168 N	91	-0-	-77	-0-	91 3	N	-0-		-0-
03	186 N	55	-0-	-131	-0-	55 3	N	-0-		-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-		-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 107665		COMPL. DATE 09/20/1983		TOTAL DEPTH 10965 PERF.10619 - 10899		
11	0	367	-0-	367	755	367 3	Y	-0-		-0-
12	0	384	-0-	384	1139	384 3	Y	-0-		-0-
01	1508 N	369	-0-	-1139	-0-	369 3	Y	-0-		-0-
02	336 N	333	-0-	-3	-0-	333 3	Y	-0-		-0-
03	372 N	367	-0-	-5	-0-	367 3	Y	-0-		-0-
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3	Y	-0-		-0-

HOLT, J. W. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 107667		COMPL. DATE 09/15/1983		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10599 - 10940		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 108065		COMPL. DATE 11/02/1983		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10241 - 10363		
11	0	541	-0-	541	541	541 3	N	-0-		-0-
12	0	27	-0-	27	568	27 3	N	-0-		-0-
01	762 N	194	-0-	-568	-0-	194 3	N	-0-		-0-
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-		N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 108773		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8950 - 10382		
11	0	1355	-0-	1355	2430	1355 3	N	-0-		-0-
12	0	1113	-0-	1113	3543	1113 3	N	-0-		-0-
01	3100 N	1134	-0-	-1966	1577	1134 3	N	-0-		-0-
02	2800 N	1482	-0-	-1318	259	1482 3	N	-0-		-0-
03	1720 N	1461	-0-	-259	-0-	1461 3	N	-0-		-0-
04	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 3	N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
 OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 108774 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10094 - 10400

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0	1670	-0-	1670	3609	1670	3		N	-0-			-0-
12	0	1128	-0-	1128	4737	1128	3		N	-0-			-0-
01	3100 N	607	-0-	-2493	2244	607	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	772	-0-	-2028	216	772	3		N	-0-			-0-
03	1116 N	60	-0-	-1056	-0-	60	3		N	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108775 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8928 - 10311

11	0	253	-0-	253	550	253	3		N	-0-			-0-
12	0	286	-0-	286	836				N	-0-			-0-
01	1120 N	284	-0-	-836	-0-	284	3		N	-0-			-0-
02	224 N	205	-0-	-19	-0-	205	3		N	-0-			-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 108776 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 8970 - 9448

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109187 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10712 - 10979

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109189 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10562 - 10826

11	450 N	438	-0-	-12	-0-	438	3		Y	-0-			48
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	457	3	17	9	Y	15	48 1	13
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	465	3	39	9	Y	35	42 1	6
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	427	3	21	9	Y	19	13 1	12
*03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	471	3	18	9	Y	16	15 1	13
*04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	466	3	10	9	Y	9		22

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 2A RRCID -> 109261 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10602 - 10888

11	0	357	-0-	357	725	357	3		Y	-0-			-0-
12	0	362	-0-	362	1087				Y	-0-			-0-
01	1445 N	358	-0-	-1087	-0-	358	3		Y	-0-			-0-
02	336 N	328	-0-	-8	-0-	328	3		Y	-0-			-0-
03	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	3		Y	-0-			-0-
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		Y	-0-			-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109274 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10405 - 10671

11	0	359	-0-	359	751	359	3		Y	-0-			-0-
12	0	71	-0-	71	822				Y	-0-			-0-
01	1387 N	565	-0-	-822	-0-	565	3		Y	-0-			-0-
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3		Y	-0-			-0-
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		Y	-0-			-0-
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
KENNEDY G.U. 2		WELL #: 2		RRCID -> 109621		COMPL. DATE 02/23/1984		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10381								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2		WELL #: 3		RRCID -> 109757		COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL DEPTH 10414 PERF.10048 - 10352								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 110172		COMPL. DATE 03/19/1984		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10475 - 10669								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U.		WELL #: 3A		RRCID -> 110792		COMPL. DATE 04/25/1984		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10607 - 10925								
11	0	514	-0-	514	1052	514	3			Y	-0-					-0-
12	0	519	-0-	519	1571	519	3			Y	-0-					-0-
01	2068 N	497	-0-	-1571	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
02	476 N	454	-0-	-22	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
03	527 N	447	-0-	-80	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE -A- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 111879		COMPL. DATE 06/14/1984		TOTAL DEPTH 11075 PERF.10675 - 10980								
11	0	180	-0-	180	335	177	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	0	142	-0-	142	477	140	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	609 N	132	-0-	-477	-0-	130	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	209	3	4	9	Y	4	3	1			1
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	184	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	218	3	2	9	Y	2	3	1			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2		WELL #: 1		RRCID -> 112706		COMPL. DATE 08/20/1984		TOTAL DEPTH 10598 PERF.10167 - 10464								
11	0	706	-0-	706	1438	706	3			N	-0-					-0-
12	0	709	-0-	709	2147	709	3			N	-0-					-0-
01	2842 N	695	-0-	-2147	-0-	695	3			N	-0-					-0-
02	560 N	497	-0-	-63	-0-	497	3			N	-0-					-0-
03	620 N	594	-0-	-26	-0-	594	3			N	-0-					-0-
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3		WELL #: 1		RRCID -> 113286		COMPL. DATE 09/23/1996		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8896 - 9796								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
KENNEDY G.U. 3		WELL #: 2		RRCID -> 113288		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8886 - 10332			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
											BALANCE
11	0	1310	-0-	1310	2599	1310	3	N	-0-		-0-
12	0	879	-0-	879	3478	879	3	N	-0-		-0-
01	3100 N	814	-0-	-2286	1192	814	3	N	-0-		-0-
02	1971 N	779	-0-	-1192	-0-	779	3	N	-0-		-0-
03	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3	N	-0-		-0-
04	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3	N	-0-		-0-

MCALISTER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 113430		COMPL. DATE 03/14/1984		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10222 - 10416			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	215	3	14 9 Y	13		15
02	T. A.	56	-0-	56	56	56	3	Y	-0-		15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	56	56		Y	-0-		15
04	T. A.	17	-0-	17	73	17	3	Y	-0-		15

KENNEDY G.U. 4		WELL #: 1		RRCID -> 113439		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8876 - 10301			
11	0	2085	-0-	2085	3911	2085	3	N	-0-		-0-
12	0	1782	-0-	1782	5693	1782	3	N	-0-		-0-
01	3100 N	1775	-0-	-1325	4368	1775	3	N	-0-		-0-
02	2800 N	1939	-0-	-861	3507	1939	3	N	-0-		-0-
03	3100 N	2064	-0-	-1036	2471	2064	3	N	-0-		-0-
04	3000 N	1699	-0-	-1301	1170	1699	3	N	-0-		-0-

KENNEDY G.U. 4		WELL #: 2		RRCID -> 113762		COMPL. DATE 10/17/1984		TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9970 - 10283			
11	0	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-		-0-
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BECK, FRED GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 113880		COMPL. DATE 07/11/1984		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10621 - 10875			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/14/2022											

BUFORD & BLOW G.U.3		WELL #: 2		RRCID -> 119582		COMPL. DATE 10/20/1984		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9088 - 9278			
11	0	307	-0-	307	601	307	3	N	-0-		-0-
12	0	17	-0-	17	618	17	3	N	-0-		-0-
01	618 N	-0-	-0-	-618	-0-			N	-0-		-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-			N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #: 3		RRCID -> 119583		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9070 - 9478			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990															
BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 119584 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8988 - 10462															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 119585 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9094 - 10496															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 120273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8940 - 9290															
11		0	950	-0-	950	1849	950	3			N	-0-			-0-
12		0	869	-0-	869	2718	869	3			N	-0-			-0-
01		3100 N	798	-0-	-2302	416	798	3			N	-0-			-0-
02		1300 N	884	-0-	-416	-0-	884	3			N	-0-			-0-
03		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-			-0-
04		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-			-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121355 COMPL. DATE 05/20/1986 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10751 - 10908															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121359 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10786 - 11060															
11		0	1174	-0-	1174	2389	1160	3	14	9	Y	13	14	1	2
12		0	1260	-0-	1260	3649	1240	3	20	9	Y	18	18	1	2
01		3100 N	1287	-0-	-1813	1836	1268	3	19	9	Y	17	16	1	3
02		2800 N	1160	-0-	-1640	196	1159	3	1	9	Y	1	4	1	-0-
03		1502 N	1306	-0-	-196	-0-	1285	3	21	9	Y	19	15	1	4
04		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1253	3	19	9	Y	17	19	1	2

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 6 RRCID -> 121905 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8826 - 10288															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122133 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10433 - 10687															
11		0	326	-0-	326	499	326	3			Y	-0-			3
12		0	4	-0-	4	503	4	3			Y	-0-			3
01		503 N	-0-	-0-	-503	-0-					Y	-0-			3
02		308 N	14	-0-	-294	-0-	14	3			Y	-0-			3
03		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			3
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990																	
HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122279 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10730 - 10907																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122668 COMPL. DATE 09/23/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439																	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122755 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10832 - 11015																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 123067 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10463 - 10695																	
11		0	603	-0-	603	2014	603	3			Y	-0-					8
12		0	21	-0-	21	2035	21	3			Y	-0-					8
01		2035 N	-0-	-0-	-2035	-0-					Y	-0-					8
02		560 N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-					8
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					8
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123385 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10830 - 11082																	
11		0	410	-0-	410	410	403	3	7	9	Y	6	5	1			1
12		0	592	-0-	592	1002	583	3	9	9	Y	8	8	1			1
01		1237 N	235	-0-	-1002	-0-	231	3	4	9	Y	4	4	1			1
02		392 N	387	-0-	-5	-0-	381	3	6	9	Y	5	5	1			1
03		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04		340 N	340	-0-	-0-	-0-	334	3	6	9	Y	5	4	1			1

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123386 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10290 - 10344																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123488 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10540 - 10756																	
11		0	19	-0-	19	50	19	3			Y	-0-					1
12		0	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					1
01		50 N	-0-	-0-	-50	-0-					Y	-0-					1
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990							
BECK, FRED GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 124443		COMPL. DATE 06/01/1987		TOTAL DEPTH 10980 PERF.10588 - 10805	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0	576	-0-	576	1156	576 3		Y	61
12	0	691	-0-	691	1847	558 3	133 9	Y	110
01	2509 N	662	-0-	-1847	-0-	610 3	52 9	Y	7
02	532 N	513	-0-	-19	-0-	489 3	24 9	Y	13
03	620 N	534	-0-	-86	-0-	515 3	19 9	Y	13
04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	495 3	10 9	Y	22

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A-		WELL #: 3		RRCID -> 124444		COMPL. DATE 05/25/1987		TOTAL DEPTH 11010 PERF.10513 - 10733	
11	0	199	-0-	199	414	199 3		Y	-0-
12	0	206	-0-	206	620	206 3		Y	-0-
01	824 N	204	-0-	-620	-0-	204 3		Y	-0-
02	196 N	181	-0-	-15	-0-	181 3		Y	-0-
03	217 N	188	-0-	-29	-0-	188 3		Y	-0-
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		Y	-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 124653		COMPL. DATE 07/31/2000		TOTAL DEPTH 11090 PERF. 9350 - 10885	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 124654		COMPL. DATE 08/23/1994		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10445 - 10710	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 124786		COMPL. DATE 06/29/1987		TOTAL DEPTH 11125 PERF.10665 - 10869	
11	0	202	-0-	202	306	202 3		Y	-0-
12	0	557	-0-	557	863	557 3		Y	-0-
01	992 N	129	-0-	-863	-0-	129 3		Y	-0-
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		Y	-0-
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		Y	-0-
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		Y	-0-

TODD, J.O. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 124973		COMPL. DATE 08/03/1987		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10373 - 10619	
11	0	488	-0-	488	636	488 3		Y	3
12	0	360	-0-	360	996	360 3		Y	3
01	1212 N	216	-0-	-996	-0-	216 3		Y	3
02	448 N	146	-0-	-302	-0-	146 3		Y	3
03	372 N	11	-0-	-361	-0-	11 3		Y	3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 125149		COMPL. DATE 08/18/1987		TOTAL DEPTH 11004 PERF.10568 - 10816	
11	0	266	-0-	266	490	266 3		Y	-0-
12	0	268	-0-	268	758	268 3		Y	-0-
01	982 N	224	-0-	-758	-0-	224 3		Y	-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		Y	-0-
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		Y	-0-
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		Y	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990															
BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125214 COMPL. DATE 08/31/1987 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10531 - 10736															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
11		0	2497	-0-	2497	9941	2497	3		Y	-0-	-0-			
12		0	2390	-0-	2390	12331	2390	3		Y	-0-	-0-			
01		3100 N	2390	-0-	-710	11621	2390	3		Y	-0-	-0-			
02		2800 N	2061	-0-	-739	10882	2061	3		Y	-0-	-0-			
03		3100 N	1316	-0-	-1784	9098	1316	3		Y	-0-	-0-			
04		3000 N	1216	-0-	-1784	7314	1216	3		Y	-0-	-0-			

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 125425 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10497 - 10724															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125478 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10446 - 10725															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 4A RRCID -> 125781 COMPL. DATE 10/29/1987 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10607 - 10929															
11		0	471	-0-	471	949	471	3		Y	-0-	-0-			
12		0	496	-0-	496	1445	496	3		Y	-0-	-0-			
01		1930 N	485	-0-	-1445	-0-	485	3		Y	-0-	-0-			
02		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		Y	-0-	-0-			
03		341 N	230	-0-	-111	-0-	230	3		Y	-0-	-0-			
04		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		Y	-0-	-0-			

CHRISTIAN, ALICE EST. "B" G.U. WELL #: 5A RRCID -> 126028 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10630 - 10912															
11		0	408	-0-	408	836	408	3		Y	-0-	-0-			
12		0	414	-0-	414	1250	414	3		Y	-0-	-0-			
01		1648 N	398	-0-	-1250	-0-	398	3		Y	-0-	-0-			
02		364 N	352	-0-	-12	-0-	352	3		Y	-0-	-0-			
03		403 N	383	-0-	-20	-0-	383	3		Y	-0-	-0-			
04		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		Y	-0-	-0-			

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126414 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10421 - 10680															
11		0	588	-0-	588	1198	588	3		Y	-0-	-0-			
12		0	601	-0-	601	1799	601	3		Y	-0-	-0-			
01		2394 N	595	-0-	-1799	-0-	595	3		Y	-0-	-0-			
02		560 N	530	-0-	-30	-0-	530	3		Y	-0-	-0-			
03		589 N	576	-0-	-13	-0-	576	3		Y	-0-	-0-			
04		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		Y	-0-	-0-			

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126578 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10533 - 10757															
11		0	5130	-0-	5130	6638	5073	3	57	9	Y	52	73	1	29
12		0	4347	-0-	4347	10985	4314	3	33	9	Y	30			59
01		14380 X	3395	-0-	-10985	-0-	3376	3	19	9	Y	17			76
02		4788 X	2821	-0-	-1967	-0-	2792	3	29	9	Y	26	67	1	35
03		5301 X	1769	-0-	-3532	-0-	1752	3	17	9	Y	15			50
04		5130 X	2018	-0-	-3112	-0-	2001	3	17	9	Y	15	48	1	17

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
PRICE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 126778		COMPL. DATE 03/03/1988		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10362 - 10649				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	3315	-0-	3315	6895	3315	3	Y	-0-			30
12	0	3170	-0-	3170	10065	3170	3	Y	-0-			30
01	12755 X	2690	-0-	-10065	-0-	2690	3	Y	-0-			30
02	3416 X	2079	-0-	-1337	-0-	2079	3	Y	-0-			30
03	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3	Y	-0-			30
04	3330 X	2344	-0-	-986	-0-	2344	3	Y	-0-			30

BECK, FRED GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 126809		COMPL. DATE 03/03/1988		TOTAL DEPTH 10960 PERF.10476 - 10749				
11	0	252	-0-	252	504	252	3	Y	-0-			28
12	0	273	-0-	273	777	256	3	Y	15	29	1	14
01	1056 N	279	-0-	-777	-0-	257	3	Y	20	31	1	3
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	222	3	Y	10	7	1	6
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	248	3	Y	8	8	1	6
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	249	3	Y	5	6	9	11

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 127052		COMPL. DATE 03/22/1988		TOTAL DEPTH 11230 PERF.10723 - 11029				
11	0	129	-0-	129	231	125	3	Y	4	7	1	3
12	0	151	-0-	151	382	149	3	Y	2			5
01	475 N	93	-0-	-382	-0-	90	3	Y	3			8
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	115	3	Y	4			12
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	129	3	Y	4	14	1	2
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	108	3	Y	2	2	9	4

KANGERGA "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 127083		COMPL. DATE 04/07/1988		TOTAL DEPTH 10986 PERF.10561 - 10817				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 127419		COMPL. DATE 05/06/1988		TOTAL DEPTH 11180 PERF.10639 - 10959				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROMAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 127449		COMPL. DATE 05/13/1988		TOTAL DEPTH 10954 PERF.10543 - 10764				
11	0	665	-0-	665	2833	665	3	Y	-0-			-0-
12	0	681	-0-	681	3514	681	3	Y	-0-			-0-
01	3100 N	682	-0-	-2418	1096	682	3	Y	-0-			-0-
02	1707 N	611	-0-	-1096	-0-	611	3	Y	-0-			-0-
03	682 N	671	-0-	-11	-0-	671	3	Y	-0-			-0-
04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3	Y	-0-			-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 127539		COMPL. DATE 04/18/1988		TOTAL DEPTH 11125 PERF.10638 - 10985				
11	0	163	-0-	163	377	163	3	Y	-0-			-0-
12	0	141	-0-	141	518	141	3	Y	-0-			-0-
01	670 N	152	-0-	-518	-0-	152	3	Y	-0-			-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	Y	-0-			-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	Y	-0-			-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990																	
TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127811 COMPL. DATE 06/13/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10530 - 10773																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0	1398	-0-	1398	2953	1398	3			Y	-0-					-0-
12		0	1392	-0-	1392	4345	1392	3			Y	-0-					-0-
01		3100 N	297	-0-	-2803	1542	297	3			Y	-0-					-0-
02		1655 N	113	-0-	-1542	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
03		1395 N	118	-0-	-1277	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
04		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127832 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10704 - 10995																	
11		0	431	-0-	431	774	424	3	7	9	Y	6	6	1			1
12		0	99	-0-	99	873	97	3	2	9	Y	2	2	1	1	8	-0-
01		880 N	7	-0-	-873	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
02		392 N	5	-0-	-387	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1594	3	25	9	Y	23	18	1			5
04		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1063	3	17	9	Y	15	18	1			2

PRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127937 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10454 - 10742																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128014 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10454 - 10762																	
11		0	1710	-0-	1710	4234	1699	3	11	9	Y	10	30	1			6
12		0	1454	-0-	1454	5688	1443	3	11	9	Y	10					16
01		3100 N	1377	-0-	-1723	3965	1369	3	8	9	Y	7					23
02		2800 N	1621	-0-	-1179	2786	1606	3	15	9	Y	14	20	1			17
03		3100 N	1466	-0-	-1634	1152	1452	3	14	9	Y	13					30
04		3000 N	1860	-0-	-1140	12	1845	3	15	9	Y	14	29	1			15

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128063 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10798																	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128576 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10485 - 10730																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128809 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10830 - 11048																	
11		0	13	-0-	13	25	13	3			Y	-0-					-0-
12		0	16	-0-	16	41	16	3			Y	-0-					-0-
01		54 N	13	-0-	-41	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
02		25 N	25	-0-	-0-	-0-	18	3	7	9	Y	6	5	1			1
03		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-	1	1			-0-
04		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
HIGH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 129125		COMPL. DATE 09/19/1988		TOTAL DEPTH 11165 PERF.10682 - 10884								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129

ROGERS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 129260		COMPL. DATE 11/18/1988		TOTAL DEPTH 11191 PERF.10714 - 10955								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	144	-0-	144	144	144	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.	7	-0-	7	151	5	3	2	9	Y	2					2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	151					Y	-0-					2

ALVORD 'B' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 129284		COMPL. DATE 11/25/1988		TOTAL DEPTH 11060 PERF.10599 - 10797								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 129285		COMPL. DATE 11/29/1988		TOTAL DEPTH 11287 PERF.10760 - 10984								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 129289		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8993 - 10421								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGERGA 'A' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 129299		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 10983 PERF.10456 - 10712								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4		WELL #: 3		RRCID -> 129550		COMPL. DATE 12/15/1988		TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9987 - 10302								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990							
POOL, W.B. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 129555		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 11015 PERF.10555 - 10774	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0	341	-0-	341	694	335 3	6 9	Y	1
12	0	105	-0-	105	799	104 3	1 9	Y	-0-
01	912 N	113	-0-	-799	-0-	112 3	1 9	Y	-0-
02	308 N	109	-0-	-199	-0-	107 3	2 9	Y	-0-
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	115 3	2 9	Y	-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	109 3	2 9	Y	-0-

KENNEDY G.U. 2		WELL #: 5		RRCID -> 129661		COMPL. DATE 12/28/1988		TOTAL DEPTH 10420 PERF.10016 - 10327	
11	0	1699	-0-	1699	2725	1699 3		N	-0-
12	0	1538	-0-	1538	4263	1538 3		N	-0-
01	3100 N	1531	-0-	-1569	2694	1531 3		N	-0-
02	2800 N	1584	-0-	-1216	1478	1584 3		N	-0-
03	3100 N	1776	-0-	-1324	154	1776 3		N	-0-
04	1728 N	1574	-0-	-154	-0-	1574 3		N	-0-

KENNEDY G.U. 1		WELL #: 4		RRCID -> 130600		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8904 - 10341	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

KENNEDY G.U. 3		WELL #: 4		RRCID -> 130601		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8908 - 10003	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 5		RRCID -> 131085		COMPL. DATE 04/22/1989		TOTAL DEPTH 10470 PERF.10054 - 10357	
11	0	1303	-0-	1303	3028	1303 3		N	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	3028			N	-0-
01	3028 N	-0-	-0-	-3028	-0-			N	-0-
02	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871 3		N	-0-
03	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2724 3		N	-0-
04	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 3		N	-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 6		RRCID -> 131095		COMPL. DATE 05/24/1989		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8994 - 10414	
11	0	296	-0-	296	639	296 3		N	-0-
12	0	275	-0-	275	914	275 3		N	-0-
01	1201 N	287	-0-	-914	-0-	287 3		N	-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		N	-0-

KENNEDY G.U. 2		WELL #: 7		RRCID -> 132207		COMPL. DATE 07/05/1989		TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9991 - 10250	
11	0	2754	-0-	2754	5219	2754 3		N	-0-
12	0	2429	-0-	2429	7648	2429 3		N	-0-
01	9869 X	2221	-0-	-7648	-0-	2221 3		N	-0-
02	2576 N	2034	-0-	-542	-0-	2034 3		N	-0-
03	2418 N	158	-0-	-2260	-0-	158 3		N	-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
 KENNEDY G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 132208 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 10445 PERF.10001 - 10270

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	104				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	104				N	-0-			-0-
01	104 N	-0-	-0-	-104	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-		113	3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 132572 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10468

11	0	567	-0-	567	567	567	3			N	-0-			-0-
12	0	205	-0-	205	772	205	3			N	-0-			-0-
01	776 N	4	-0-	-772	-0-	4	3			N	-0-			-0-
02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-			-0-
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-			-0-
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-			-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 7 RRCID -> 132779 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9940 - 10274

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 132780 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8872 - 9790

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133076 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8960 - 10446

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-		26	3		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 133323 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8796 - 10443

11	0	1676	-0-	1676	3138	1676	3			N	-0-			-0-
12	0	1473	-0-	1473	4611	1473	3			N	-0-			-0-
01	3100 N	1369	-0-	-1731	2880	1369	3			N	-0-			-0-
02	2800 N	1473	-0-	-1327	1553	1473	3			N	-0-			-0-
03	3100 N	1836	-0-	-1264	289	1836	3			N	-0-			-0-
04	1979 N	1690	-0-	-289	-0-	1690	3			N	-0-			-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133531 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8919 - 10389

11	0	81	-0-	81	122	81	3			N	-0-			-0-
12	0	65	-0-	65	187	65	3			N	-0-			-0-
01	258 N	71	-0-	-187	-0-	71	3			N	-0-			-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	81	3			N	-0-			-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
LETOURNEAU GU 3		WELL #:		2	RRCID ->	133672	COMPL. DATE	01/20/1990	TOTAL DEPTH	10605	PERF. 8966 - 10432		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	0	88	-0-	88	367		88 3		N	-0-			-0-
12	0	73	-0-	73	440		73 3		N	-0-			-0-
01	491 N	51	-0-	-440	-0-		51 3		N	-0-			-0-
02	84 N	36	-0-	-48	-0-		36 3		N	-0-			-0-
03	62 N	21	-0-	-41	-0-		21 3		N	-0-			-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 3		N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #:		8	RRCID ->	133712	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	10490	PERF. 8938 - 10375		
11	0	-0-	-0-	-0-	46				N	-0-			-0-
12	0	6960	-0-	6960	7006	6960 3			N	-0-			-0-
01	7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-				N	-0-			-0-
02	476 X	-0-	-0-	-476	-0-				N	-0-			-0-
03	527 X	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
04	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	1569 3			N	-0-			-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	133781	COMPL. DATE	02/09/1990	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10208 - 10338		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4		WELL #:		7	RRCID ->	133853	COMPL. DATE	07/18/2000	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 8940 - 10413		
11	0	1133	-0-	1133	2234	1133 3			N	-0-			-0-
12	0	1109	-0-	1109	3343	1109 3			N	-0-			-0-
01	3100 N	1103	-0-	-1997	1346	1103 3			N	-0-			-0-
02	2361 N	1015	-0-	-1346	-0-	1015 3			N	-0-			-0-
03	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 3			N	-0-			-0-
04	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 3			N	-0-			-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5		WELL #:		2	RRCID ->	133855	COMPL. DATE	02/09/1990	TOTAL DEPTH	10488	PERF. 8926 - 10292		
11	0	1108	-0-	1108	1893	1108 3			N	-0-			-0-
12	0	800	-0-	800	2693	800 3			N	-0-			-0-
01	3100 N	672	-0-	-2428	265	672 3			N	-0-			-0-
02	1036 N	105	-0-	-931	-0-	105 3			N	-0-			-0-
03	806 N	287	-0-	-519	-0-	287 3			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LETOURNEAU ET AL		WELL #:		502	RRCID ->	133910	COMPL. DATE	02/24/1990	TOTAL DEPTH	10590	PERF. 8926 - 10426		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 2		WELL #:		3	RRCID ->	134317	COMPL. DATE	03/27/1990	TOTAL DEPTH	10625	PERF. 9036 - 10421		
11	0	502	-0-	502	1034	502 3			N	-0-			-0-
12	0	494	-0-	494	1528	494 3			N	-0-			-0-
01	2029 N	501	-0-	-1528	-0-	501 3			N	-0-			-0-
02	476 N	468	-0-	-8	-0-	468 3			N	-0-			-0-
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3			N	-0-			-0-
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3			N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
SHEPPARD, B. GU 2		WELL #: 3		RRCID -> 134442		COMPL. DATE 03/17/1990		TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9017 - 10386		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0	572	-0-	572	1104	572 3	N	-0-		-0-
12	0	588	-0-	588	1692	588 3	N	-0-		-0-
01	2264 N	572	-0-	-1692	-0-	572 3	N	-0-		-0-
02	532 N	227	-0-	-305	-0-	227 3	N	-0-		-0-
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #: 3		RRCID -> 135118		COMPL. DATE 04/16/1990		TOTAL DEPTH 10645 PERF.10353 - 10474		
11	0	444	-0-	444	1154	444 3	N	-0-		-0-
12	0	346	-0-	346	1500	346 3	N	-0-		-0-
01	1801 N	301	-0-	-1500	-0-	301 3	N	-0-		-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3	N	-0-		-0-
03	217 N	169	-0-	-48	-0-	169 3	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 135515		COMPL. DATE 07/01/1990		TOTAL DEPTH 10510 PERF.10183 - 10298		
11	0	307	-0-	307	701	307 3	N	-0-		-0-
12	0	225	-0-	225	926	225 3	N	-0-		-0-
01	1196 N	270	-0-	-926	-0-	270 3	N	-0-		-0-
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3	N	-0-		-0-
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3	N	-0-		-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #: 2		RRCID -> 135525		COMPL. DATE 07/08/1990		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10308 - 10542		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 135579		COMPL. DATE 05/08/1990		TOTAL DEPTH 10570 PERF.10272 - 10310		
11	0	709	-0-	709	1403	709 3	N	-0-		-0-
12	0	775	-0-	775	2178	775 3	N	-0-		-0-
01	2913 N	735	-0-	-2178	-0-	735 3	N	-0-		-0-
02	672 N	668	-0-	-4	-0-	668 3	N	-0-		-0-
03	775 N	724	-0-	-51	-0-	724 3	N	-0-		-0-
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 2		WELL #: 4		RRCID -> 135651		COMPL. DATE 07/15/1990		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10444		
11	0	877	-0-	877	1747	877 3	N	-0-		-0-
12	0	916	-0-	916	2663	916 3	N	-0-		-0-
01	3100 N	912	-0-	-2188	475	912 3	N	-0-		-0-
02	1302 N	827	-0-	-475	-0-	827 3	N	-0-		-0-
03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3	N	-0-		-0-
04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 3	N	-0-		-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #: 2		RRCID -> 135764		COMPL. DATE 08/04/1990		TOTAL DEPTH 10740 PERF.10286 - 10540		
11	0	360	-0-	360	733	360 3	N	-0-		-0-
12	0	379	-0-	379	1112	379 3	N	-0-		-0-
01	1483 N	371	-0-	-1112	-0-	371 3	N	-0-		-0-
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3	N	-0-		-0-
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3	N	-0-		-0-
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3	N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
 LETOURNEAU GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 135879 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10160 - 10300

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 135880 COMPL. DATE 08/19/1990 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8994 - 10388

11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 136121 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9046 - 10526

11		0	353	-0-	353	772	353	3			N	-0-					-0-
12		0	444	-0-	444	1216	444	3			N	-0-					-0-
01		1719 N	503	-0-	-1216	-0-	503	3			N	-0-					-0-
02		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03		434 N	348	-0-	-86	-0-	348	3			N	-0-					-0-
04		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 504 RRCID -> 136144 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10278 - 10450

11		0	54	-0-	54	165	54	3			N	-0-					-0-
12		0	3020	-0-	3020	3185	3020	3			N	-0-					-0-
01		3100 N	-0-	-0-	-3100	85					N	-0-					-0-
02		85 N	-0-	-0-	-85	-0-					N	-0-					-0-
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 136347 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9094 - 10470

11		0	312	-0-	312	571	312	3			N	-0-					-0-
12		0	275	-0-	275	846	275	3			N	-0-					-0-
01		1074 N	228	-0-	-846	-0-	228	3			N	-0-					-0-
02		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
03		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 136384 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10138 - 10280

11		0	131	-0-	131	242	131	3			N	-0-					-0-
12		0	107	-0-	107	349	107	3			N	-0-					-0-
01		441 N	92	-0-	-349	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 503 RRCID -> 136726 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10436

11		0	918	-0-	918	1754	918	3			N	-0-					-0-
12		0	877	-0-	877	2631	877	3			N	-0-					-0-
01		3100 N	892	-0-	-2208	423	892	3			N	-0-					-0-
02		1535 N	1112	-0-	-423	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
03		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
04		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 11 RRCID -> 136729 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9964 - 10120												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0	731	-0-	731	1479	731	3	N	-0-		-0-
12		0	742	-0-	742	2221	742	3	N	-0-		-0-
01		2934 N	713	-0-	-2221	-0-	713	3	N	-0-		-0-
02		672 N	669	-0-	-3	-0-	669	3	N	-0-		-0-
03		744 N	734	-0-	-10	-0-	734	3	N	-0-		-0-
04		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3	N	-0-		-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 4 RRCID -> 137529 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10432												
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 4 RRCID -> 137546 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10402 - 10495												
11		0	28324	-0-	28324	41171	28324	3	N	-0-		-0-
12		0	3663	-0-	3663	44834	3663	3	N	-0-		-0-
01		44834 X	-0-	-0-	-44834	-0-			N	-0-		-0-
02		92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-		-0-
03		144 X	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-		-0-
04		131 X	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-		-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 3 RRCID -> 138496 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10444 - 10532												
11		0	3	-0-	3	78	3	3	N	-0-		-0-
12		0	5	-0-	5	83	5	3	N	-0-		-0-
01		83 N	-0-	-0-	-83	-0-			N	-0-		-0-
02		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
03		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3	N	-0-		-0-
04		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3	N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 139690 COMPL. DATE 09/30/1991 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9370 - 10428												
11		0	218	-0-	218	358	218	3	N	-0-		-0-
12		0	96	-0-	96	454	96	3	N	-0-		-0-
01		608 N	154	-0-	-454	-0-	154	3	N	-0-		-0-
02		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3	N	-0-		-0-
03		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3	N	-0-		-0-
04		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3	N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 139691 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9284 - 10455												
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 139882 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8960 - 10430												
11		0	163	-0-	163	317	163	3	N	-0-		-0-
12		0	140	-0-	140	457	140	3	N	-0-		-0-
01		577 N	120	-0-	-457	-0-	120	3	N	-0-		-0-
02		140 N	15	-0-	-125	-0-	15	3	N	-0-		-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
 BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 6 RRCID -> 139909 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8952 - 10422

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0	789	-0-	789	1589	789	3			N	-0-			-0-
12		0	1932	-0-	1932	3521	1932	3			N	-0-			-0-
01		3100 N	2032	-0-	-1068	2453	2032	3			N	-0-			-0-
02		2800 N	1773	-0-	-1027	1426	1773	3			N	-0-			-0-
03		3100 N	1865	-0-	-1235	191	1865	3			N	-0-			-0-
04		1877 N	1686	-0-	-191	-0-	1686	3			N	-0-			-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 140295 COMPL. DATE 12/03/1991 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9180 - 10376

11		0	1372	-0-	1372	2703	1372	3			N	-0-			-0-
12		0	1378	-0-	1378	4081	1378	3			N	-0-			-0-
01		3100 N	1287	-0-	-1813	2268	1287	3			N	-0-			-0-
02		2800 N	1279	-0-	-1521	747	1279	3			N	-0-			-0-
03		2111 N	1364	-0-	-747	-0-	1364	3			N	-0-			-0-
04		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-			-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 12 RRCID -> 143483 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9740 - 10170

11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POOL, VERNON WELL #: 2 RRCID -> 143604 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10644 - 10866

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143797 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10208

11		0	64	-0-	64	64	64	3			N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	64					N	-0-			-0-
01		64 N	-0-	-0-	-64	-0-					N	-0-			-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 102 RRCID -> 143812 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10531 - 10811

11		0	2542	-0-	2542	5159	2542	3			Y	-0-			-0-
12		0	2581	-0-	2581	7740	2581	3	1	9	Y	1	1	8	-0-
01		10222 X	2482	-0-	-7740	-0-	2482	3			Y	-0-			-0-
02		2296 N	2161	-0-	-135	-0-	2161	3			Y	-0-			-0-
03		2542 N	2342	-0-	-200	-0-	2333	3	9	9	Y	8			8
04		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2182	3	14	9	Y	13			21

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 13-T RRCID -> 143903 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8822 - 10170

11		0	304	-0-	304	640	304	3			N	-0-			-0-
12		0	275	-0-	275	915	275	3			N	-0-			-0-
01		1205 N	290	-0-	-915	-0-	290	3			N	-0-			-0-
02		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-			-0-
03		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-			-0-
04		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990											
LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		2	RRCID ->	144132	COMPL. DATE	01/08/1993	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	9016 - 10490			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	179	-0-	179	363	179	3				N	-0-			-0-
12	0	156	-0-	156	519	156	3				N	-0-			-0-
01	610 N	91	-0-	-519	-0-	91	3				N	-0-			-0-
02	56 N	3	-0-	-53	-0-	3	3				N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		3	RRCID ->	144375	COMPL. DATE	08/22/2000	TOTAL DEPTH	10675	PERF.	9040 - 10498			
11	0	2193	-0-	2193	4233	2193	3				N	-0-			-0-
12	0	1966	-0-	1966	6199	1966	3				N	-0-			-0-
01	3100 N	2007	-0-	-1093	5106	2007	3				N	-0-			-0-
02	2800 N	1994	-0-	-806	4300	1994	3				N	-0-			-0-
03	3100 N	2361	-0-	-739	3561	2361	3				N	-0-			-0-
04	3000 N	2220	-0-	-780	2781	2220	3				N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		4	RRCID ->	145267	COMPL. DATE	04/05/1993	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10158 - 10494			
11	0	967	-0-	967	1992	967	3				N	-0-			-0-
12	0	1587	-0-	1587	3579	1587	3				N	-0-			-0-
01	3100 N	1497	-0-	-1603	1976	1497	3				N	-0-			-0-
02	2459 N	483	-0-	-1976	-0-	483	3				N	-0-			-0-
03	1581 N	875	-0-	-706	-0-	875	3				N	-0-			-0-
04	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3				N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:		3	RRCID ->	147011	COMPL. DATE	09/03/1993	TOTAL DEPTH	11094	PERF.	10574 - 10653			
11	0	38	-0-	38	70	38	3				N	-0-			-0-
12	0	27	-0-	27	97	27	3				N	-0-			-0-
01	110 N	13	-0-	-97	-0-	13	3				N	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	3				N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3				N	-0-			-0-
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3				N	-0-			-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	148254	COMPL. DATE	12/21/1993	TOTAL DEPTH	10574	PERF.	10102 - 10412			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

OAK HILL GAS UNIT 2		WELL #:		2	RRCID ->	148398	COMPL. DATE	01/05/1994	TOTAL DEPTH	10586	PERF.	10104 - 10414			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #:		5	RRCID ->	150115	COMPL. DATE	03/04/1999	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	9204 - 10504			
11	0	139	-0-	139	554	139	3				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	554						N	-0-			-0-
01	554 N	-0-	-0-	-554	-0-						N	-0-			-0-
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3				N	-0-			-0-
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3				N	-0-			-0-
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3				N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
JONES, ALFORD GU		WELL #: 5		RRCID -> 150207		COMPL. DATE 04/29/1994		TOTAL DEPTH 10690 PERF.10390 - 10524		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	3024 N	3024	-0-	-0-	-0-	3024 3	N	-0-		-0-
02	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222 3	N	-0-		-0-
03	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347 3	N	-0-		-0-
04	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270 3	N	-0-		-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 14		RRCID -> 150261		COMPL. DATE 05/31/1994		TOTAL DEPTH 10461 PERF.10160 - 10238		
11	0	212	-0-	212	409	212 3	N	-0-		-0-
12	0	220	-0-	220	629	220 3	N	-0-		-0-
01	652 N	23	-0-	-629	-0-	23 3	N	-0-		-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-		N	-0-		-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #: 5		RRCID -> 151094		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9068 - 10512		
11	0	54	-0-	54	90	54 3	N	-0-		-0-
12	0	25	-0-	25	115	25 3	N	-0-		-0-
01	150 N	35	-0-	-115	-0-	35 3	N	-0-		-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50 3	N	-0-		-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-		-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #: 5		RRCID -> 151612		COMPL. DATE 08/26/1994		TOTAL DEPTH 10633 PERF.10256 - 10486		
11	0	149	-0-	149	323	149 3	N	-0-		-0-
12	0	153	-0-	153	476	153 3	N	-0-		-0-
01	584 N	108	-0-	-476	-0-	108 3	N	-0-		-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-		-0-
03	155 N	82	-0-	-73	-0-	82 3	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ROGERS, FRED UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 153457		COMPL. DATE 11/23/1994		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10616 - 10855		
11	0	-0-	-0-	-0-	20		Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	20		Y	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

KENNEDY, MAJOR		WELL #: 6		RRCID -> 153484		COMPL. DATE 10/17/1994		TOTAL DEPTH 10561 PERF. 8948 - 10406		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 7-F		RRCID -> 153579		COMPL. DATE 02/06/1995		TOTAL DEPTH 10584 PERF.10092 - 10274		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990							
SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #:		15	RRCID ->	153636	COMPL. DATE	02/18/1995	TOTAL DEPTH	10424	PERF.10008 - 10306
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0	125	-0-	125	265		125	3			-0-
12	0	84	-0-	84	349		84	3			-0-
01	399 N	50	-0-	-349	-0-		50	3			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-						-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						-0-
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-		57	3			-0-

LETOURNEAU GU 2		WELL #:		5	RRCID ->	153808	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10605	PERF. 8990 - 10428
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:		4	RRCID ->	154047	COMPL. DATE	01/20/1995	TOTAL DEPTH	10686	PERF.10178 - 10503
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-		310	3			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

KENNEDY, MAJOR		WELL #:		9	RRCID ->	154064	COMPL. DATE	05/11/2000	TOTAL DEPTH	10573	PERF. 8874 - 10330
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5		WELL #:		3	RRCID ->	154207	COMPL. DATE	02/28/1995	TOTAL DEPTH	10456	PERF. 9690 - 9710
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #:		8	RRCID ->	155482	COMPL. DATE	04/27/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 8982 - 10576
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2		WELL #:		5	RRCID ->	155585	COMPL. DATE	03/05/1995	TOTAL DEPTH	10542	PERF. 8924 - 10264
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
LETOURNEAU ET AL		WELL #: 506		RRCID -> 156007		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10104 - 10276								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, VERNON				WELL #: 3		RRCID -> 156028		COMPL. DATE 08/07/1995		TOTAL DEPTH 11147		PERF.10714		- 10974		
11	0	153	-0-	153	321	153	3			Y	-0-					8
12	0	137	-0-	137	458	137	3			Y	-0-					8
01	607 N	149	-0-	-458	-0-	149	3			Y	-0-					8
02	140 N	136	-0-	-4	-0-	136	3			Y	-0-					8
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					8
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					8

GARRETT, A.C. GU				WELL #: 7		RRCID -> 156059		COMPL. DATE 01/09/1998		TOTAL DEPTH 10679		PERF. 9060		- 10422		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU				WELL #: 6		RRCID -> 156062		COMPL. DATE 06/24/1995		TOTAL DEPTH 10585		PERF.10154		- 10475		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU				WELL #: 8		RRCID -> 158882		COMPL. DATE 03/09/1996		TOTAL DEPTH 10670		PERF. 9084		- 10533		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2				WELL #: 6		RRCID -> 159039		COMPL. DATE 04/25/1996		TOTAL DEPTH 10525		PERF.10248		- 10399		
11	0	287	-0-	287	579	287	3			N	-0-					-0-
12	0	279	-0-	279	858	279	3			N	-0-					-0-
01	1124 N	266	-0-	-858	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	280 N	271	-0-	-9	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7				WELL #: 4		RRCID -> 161566		COMPL. DATE 11/18/1996		TOTAL DEPTH 10657		PERF.10276		- 10496		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990															
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 161795 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9056 - 10500															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162171 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10560 - 10820															
11		0	1471	-0-	1471	6386	1448	3	23	9	Y	21	22	1	4
12		0	1121	-0-	1121	7507	1103	3	18	9	Y	16	18	1	2
01		3100 N	964	-0-	-2136	5371	949	3	15	9	Y	14	13	1	3
02		2800 N	807	-0-	-1993	3378	793	3	14	9	Y	13	14	1	2
03		3100 N	789	-0-	-2311	1067	775	3	14	9	Y	13	12	1	3
04		1826 N	759	-0-	-1067	-0-	747	3	12	9	Y	11	12	1	2

LLOYD, C. E. WELL #: 104 RRCID -> 163745 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10556 - 10726															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163959 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10554 - 10772															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POOL, VERNON WELL #: 4 RRCID -> 164022 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10640 - 10866															
11		0	1012	-0-	1012	10830	1012	3			Y	-0-			23
12		0	50	-0-	50	10880	50	3			Y	-0-			23
01		3100 N	1956	-0-	-1144	9736	1956	3			Y	-0-			23
02		2800 N	2094	-0-	-706	9030	2094	3			Y	-0-			23
03		3100 N	1547	-0-	-1553	7477	1547	3			Y	-0-			23
04		3000 N	1518	-0-	-1482	5995	1518	3			Y	-0-			23

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165002 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10832															
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165551 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10554 - 10718															
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
LEATH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 165567		COMPL. DATE 08/28/1997		TOTAL DEPTH 10880 PERF.10516 - 10650				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0	1078	-0-	1078	2540	1068 3	10 9	Y	9	21 1		5
12	0	1207	-0-	1207	3747	1198 3	9 9	Y	8			13
01	3100 N	1493	-0-	-1607	2140	1485 3	8 9	Y	7			20
02	2800 N	1279	-0-	-1521	619	1267 3	12 9	Y	11	18 1		13
03	1408 N	789	-0-	-619	-0-	782 3	7 9	Y	6			19
04	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1224 3	9 9	Y	8	18 1		9

LETOURNEAU ET AL		WELL #: 505		RRCID -> 165648		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 10611 PERF. 8990 - 10458				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALFORD "B" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 166239		COMPL. DATE 08/18/1997		TOTAL DEPTH 10993 PERF.10320 - 10834				
11	0	46	-0-	46	142	45 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
12	0	82	-0-	82	224	81 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
01	337 N	113	-0-	-224	-0-	112 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	105 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	86 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	81 3	1 9	Y	1	1 1		-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 166418		COMPL. DATE 08/08/1997		TOTAL DEPTH 10831 PERF.10440 - 10650				
11	0	1224	-0-	1224	2508	1224 3		Y	-0-			-0-
12	0	1266	-0-	1266	3774	1266 3		Y	-0-			-0-
01	3100 N	1265	-0-	-1835	1939	1265 3		Y	-0-			-0-
02	2800 N	1138	-0-	-1662	277	1138 3		Y	-0-			-0-
03	1543 N	1266	-0-	-277	-0-	1266 3		Y	-0-			-0-
04	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 3		Y	-0-			-0-

ALFORD -A- GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 167125		COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL DEPTH 10901 PERF.10536 - 10752				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ALFORD -A- GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 167127		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 10881 PERF.10546 - 10700				
11	0	382	-0-	382	715	376 3	6 9	Y	5	5 1		1
12	0	273	-0-	273	988	221 3	52 9	Y	47	42 1		6
01	1008 N	20	-0-	-988	-0-	20 3		Y	-0-	6 1		-0-
02	364 N	243	-0-	-121	-0-	239 3	4 9	Y	4	3 1		1
03	3100 N	3654	-0-	554	554	3600 3	54 9	Y	49	40 1		10
04	2740 N	2186	-0-	-554	-0-	2153 3	33 9	Y	30	36 1		4

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U.		WELL #: 6A		RRCID -> 167148		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH 11060 PERF.10614 - 10844				
11	0	1414	-0-	1414	1905	1414 3		Y	-0-			-0-
12	0	218	-0-	218	2123	218 3		Y	-0-			-0-
01	2821 N	698	-0-	-2123	-0-	698 3		Y	-0-			-0-
02	1316 N	374	-0-	-942	-0-	374 3		Y	-0-			-0-
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3		Y	-0-			-0-
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990							
LEATH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 167157		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 10826 PERF.10460 - 10670	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0	597	-0-	597	1338	591 3	6 9	Y	3
12	0	624	-0-	624	1962	620 3	4 9	Y	7
01	2731 N	769	-0-	-1962	-0-	765 3	4 9	Y	11
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	712 3	6 9	Y	6
03	620 N	217	-0-	-403	-0-	215 3	2 9	Y	8
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	377 3	2 9	Y	3

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 167164		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 10996 PERF.10570 - 10740	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 167165		COMPL. DATE 01/25/1998		TOTAL DEPTH 11044 PERF.10588 - 10742	
11	0	270	-0-	270	541	270 3		Y	-0-
12	0	270	-0-	270	811	270 3		Y	-0-
01	1057 N	246	-0-	-811	-0-	246 3		Y	-0-
02	252 N	240	-0-	-12	-0-	240 3		Y	-0-
03	279 N	241	-0-	-38	-0-	241 3		Y	-0-
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		Y	-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 167180		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH 10863 PERF.10504 - 10666	
11	0	298	-0-	298	608	298 3		Y	-0-
12	0	301	-0-	301	909	301 3		Y	-0-
01	1210 N	301	-0-	-909	-0-	301 3		Y	-0-
02	280 N	271	-0-	-9	-0-	271 3		Y	-0-
03	310 N	300	-0-	-10	-0-	300 3		Y	-0-
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		Y	-0-

ALFORD -A- GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 167254		COMPL. DATE 12/21/1997		TOTAL DEPTH 10944 PERF.10568 - 10772	
11	0	535	-0-	535	2397	523 3	12 9	Y	2
12	0	614	-0-	614	3011	602 3	12 9	Y	1
01	3100 N	592	-0-	-2508	503	580 3	12 9	Y	2
02	1057 N	554	-0-	-503	-0-	541 3	13 9	Y	2
03	620 N	543	-0-	-77	-0-	532 3	11 9	Y	2
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	747 3	11 9	Y	1

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A-		WELL #: 6		RRCID -> 167259		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 10904 PERF.10522 - 10722	
11	0	398	-0-	398	797	398 3		Y	-0-
12	0	396	-0-	396	1193	396 3		Y	-0-
01	1581 N	388	-0-	-1193	-0-	388 3		Y	-0-
02	364 N	344	-0-	-20	-0-	344 3		Y	-0-
03	403 N	387	-0-	-16	-0-	387 3		Y	-0-
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		Y	-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 167260		COMPL. DATE 11/18/1997		TOTAL DEPTH 10922 PERF.10542 - 10748	
11	0	1254	-0-	1254	4948	1241 3	13 9	Y	7
12	0	1322	-0-	1322	6270	1311 3	11 9	Y	17
01	3100 N	1383	-0-	-1717	4553	1376 3	7 9	Y	23
02	2800 N	1296	-0-	-1504	3049	1283 3	13 9	Y	14
03	3100 N	1302	-0-	-1798	1251	1290 3	12 9	Y	25
04	2580 N	1329	-0-	-1251	-0-	1319 3	10 9	Y	10

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
BECK, FRED GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 167272		COMPL. DATE 12/23/2000		TOTAL DEPTH 10963		PERF. 9480 - 10230		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	T. A.	22	-0-	22	22		22	3	Y	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22				Y	-0-	1 1	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22				Y	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ROMAN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 167359		COMPL. DATE 11/06/1997		TOTAL DEPTH 10858		PERF.10534 - 10730		
11	0	96	-0-	96	320		96	3	Y	-0-		-0-
12	0	81	-0-	81	401		81	3	Y	-0-		-0-
01	502 N	101	-0-	-401	-0-		101	3	Y	-0-		-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-		147	3	Y	-0-		-0-
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-		175	3	Y	-0-		-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-		180	3	Y	-0-		-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 167463		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 11097		PERF.10684 - 10904		
11	0	115	-0-	115	248		115	3	Y	-0-		-0-
12	0	155	-0-	155	403		155	3	Y	-0-		-0-
01	575 N	172	-0-	-403	-0-		172	3	Y	-0-		-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-		124	3	Y	-0-		-0-
03	124 N	105	-0-	-19	-0-		105	3	Y	-0-		-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-		72	3	Y	-0-		-0-

ALFORD -A- GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 167466		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 10859		PERF.10736 - 10746		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 167477		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 11166		PERF.10740 - 10970		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U.		WELL #: 7A		RRCID -> 168166		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 11081		PERF.10604 - 10886		
11	0	189	-0-	189	9429		189	3	Y	-0-		-0-
12	0	166	-0-	166	9595		166	3	Y	-0-		-0-
01	9717 X	122	-0-	-9595	-0-		122	3	Y	-0-		-0-
02	3752 X	196	-0-	-3556	-0-		196	3	Y	-0-		-0-
03	4154 X	259	-0-	-3895	-0-		259	3	Y	-0-		-0-
04	483 X	483	-0-	-0-	-0-		483	3	Y	-0-		-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 168306		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 11103		PERF.10760 - 10986		
11	0	444	-0-	444	908		437	3	7 9	Y	6 1	1
12	0	461	-0-	461	1369		453	3	8 9	Y	7 1	1
01	1815 N	446	-0-	-1369	-0-		439	3	7 9	Y	6 1	1
02	420 N	406	-0-	-14	-0-		398	3	8 9	Y	7 1	1
03	465 N	454	-0-	-11	-0-		447	3	7 9	Y	6 1	1
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-		437	3	8 9	Y	7 1	1

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK							
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990											
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A-		WELL #:		5	RRCID ->	168801	COMPL. DATE	01/03/1998	TOTAL DEPTH	11044	PERF.10630 - 10745				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0	50	-0-	50	118	50	3			Y	-0-				-0-
12	0	71	-0-	71	189	71	3			Y	-0-				-0-
01	265 N	76	-0-	-189	-0-	76	3			Y	-0-				-0-
02	56 N	34	-0-	-22	-0-	34	3			Y	-0-				-0-
03	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	3			Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A-		WELL #:		7	RRCID ->	168803	COMPL. DATE	02/05/1998	TOTAL DEPTH	10872	PERF.10490 - 10661				
11	0	95	-0-	95	196	95	3			Y	-0-				-0-
12	0	97	-0-	97	293	97	3			Y	-0-				-0-
01	385 N	92	-0-	-293	-0-	92	3			Y	-0-				-0-
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	77	3			Y	-0-				-0-
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-				-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-				-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	168826	COMPL. DATE	08/29/2018	TOTAL DEPTH	11119	PERF.10756 - 10984				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	168836	COMPL. DATE	03/19/1998	TOTAL DEPTH	11075	PERF.10820 - 10970				
11	0	730	-0-	730	1412	719	3	11	9	Y	10	10	1		2
12	0	745	-0-	745	2157	734	3	11	9	Y	10	11	1		1
01	2857 N	700	-0-	-2157	-0-	689	3	11	9	Y	10	9	1		2
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	575	3	20	9	Y	18	17	1		3
03	620 N	608	-0-	-12	-0-	598	3	10	9	Y	9	10	1		2
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	535	3	8	9	Y	7	8	1		1

ALFORD -A- GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	168857	COMPL. DATE	02/04/1998	TOTAL DEPTH	10978	PERF.10584 - 10850				
11	0	496	-0-	496	832	488	3	8	9	Y	7	7	1		1
12	0	398	-0-	398	1230	391	3	7	9	Y	6	6	1		1
01	1584 N	354	-0-	-1230	-0-	348	3	6	9	Y	5	5	1		1
02	476 N	291	-0-	-185	-0-	285	3	6	9	Y	5	5	1		1
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	668	3	11	9	Y	10	9	1		2
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	431	3	7	9	Y	6	7	1		1

TAYLOR, GAY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	169030	COMPL. DATE	02/26/1998	TOTAL DEPTH	11145	PERF.10810 - 11018				
11	0	1111	-0-	1111	3122	1093	3	18	9	Y	16	15	1		3
12	0	52	-0-	52	3174	52	3			Y	-0-	3	1		-0-
01	3100 N	909	-0-	-2191	983	895	3	14	9	Y	13	10	1		3
02	2024 N	1041	-0-	-983	-0-	1020	3	21	9	Y	19	19	1		3
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	688	3	11	9	Y	10	11	1		2
04	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1200	3	19	9	Y	17	17	1		2

POOL, W.B. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	169155	COMPL. DATE	01/21/1998	TOTAL DEPTH	10910	PERF.10570 - 10828				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990													
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169198 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 11116 PERF.10720 - 10940													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		0	1377	-0-	1377	2839	1356	3	21	9	Y	19	20 1 3
12		0	1116	-0-	1116	3955	1099	3	17	9	Y	15	16 1 2
01		3100 N	1761	-0-	-1339	2616	1736	3	25	9	Y	23	20 1 5
02		2800 N	1263	-0-	-1537	1079	1242	3	21	9	Y	19	21 1 3
03		2877 N	1798	-0-	-1079	-0-	1770	3	28	9	Y	25	23 1 5
04		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1406	3	24	9	Y	22	24 1 3

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169248 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10580 - 10740													
11		0	74	-0-	74	400	73	3	1	9	Y	1	2 1 -0-
12		0	20	-0-	20	420	20	3			Y	-0-	-0-
01		1002 N	582	-0-	-420	-0-	572	3	10	9	Y	9	7 1 2
02		358 N	358	-0-	-0-	-0-	351	3	7	9	Y	6	7 1 1
03		364 N	364	-0-	-0-	-0-	358	3	6	9	Y	5	5 1 1
04		321 N	321	-0-	-0-	-0-	315	3	6	9	Y	5	5 1 1

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169287 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10680 - 10940													
11		0	274	-0-	274	510	265	3	9	9	Y	8	27 1 6
12		0	206	-0-	206	716	205	3	1	9	Y	1	7
01		974 N	258	-0-	-716	-0-	248	3	10	9	Y	9	16
02		256 N	256	-0-	-0-	-0-	247	3	9	9	Y	8	24
03		307 N	307	-0-	-0-	-0-	295	3	12	9	Y	11	5
04		238 N	238	-0-	-0-	-0-	235	3	3	9	Y	3	8

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169318 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10506 - 10766													
11		0	404	-0-	404	862	397	3	7	9	Y	6	6 1 1
12		0	436	-0-	436	1298	429	3	7	9	Y	6	6 1 1
01		1721 N	423	-0-	-1298	-0-	417	3	6	9	Y	5	5 1 1
02		381 N	381	-0-	-0-	-0-	374	3	7	9	Y	6	6 1 1
03		434 N	424	-0-	-10	-0-	417	3	7	9	Y	6	6 1 1
04		395 N	395	-0-	-0-	-0-	388	3	7	9	Y	6	6 1 1

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169319 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10484 - 10700													
11		0	272	-0-	272	559	268	3	4	9	Y	4	4 1 1
12		0	289	-0-	289	848	285	3	4	9	Y	4	4 1 1
01		1133 N	285	-0-	-848	-0-	281	3	4	9	Y	4	4 1 1
02		262 N	262	-0-	-0-	-0-	258	3	4	9	Y	4	4 1 1
03		279 N	274	-0-	-5	-0-	270	3	4	9	Y	4	4 1 1
04		281 N	281	-0-	-0-	-0-	277	3	4	9	Y	4	4 1 1

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169320 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10622 - 10730													
11		0	240	-0-	240	478	240	3			Y	-0-	19
12		0	250	-0-	250	728	243	3	7	9	Y	6	19 1 6
01		989 N	261	-0-	-728	-0-	240	3	21	9	Y	19	22 1 3
02		224 N	208	-0-	-16	-0-	198	3	10	9	Y	9	7 1 5
03		248 N	180	-0-	-68	-0-	173	3	7	9	Y	6	7 1 4
04		168 N	168	-0-	-0-	-0-	165	3	3	9	Y	3	7

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169390 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10740 - 10976													
11		0	759	-0-	759	1532	747	3	12	9	Y	11	11 1 2
12		0	786	-0-	786	2318	775	3	11	9	Y	10	11 1 1
01		3100 N	790	-0-	-2310	8	778	3	12	9	Y	11	10 1 2
02		726 N	718	-0-	-8	-0-	705	3	13	9	Y	12	12 1 2
03		776 N	776	-0-	-0-	-0-	765	3	11	9	Y	10	10 1 2
04		752 N	752	-0-	-0-	-0-	741	3	11	9	Y	10	11 1 1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990																	
ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169597 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10682 - 10826																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169618 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10540 - 10695																	
11		0	866	-0-	866	1732	866	3			Y	-0-					-0-
12		0	904	-0-	904	2636	904	3			Y	-0-					-0-
01		3100 N	881	-0-	-2219	417	881	3			Y	-0-					-0-
02		1207 N	790	-0-	-417	-0-	790	3			Y	-0-					-0-
03		899 N	883	-0-	-16	-0-	883	3			Y	-0-					-0-
04		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169619 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10570 - 10724																	
11		0	212	-0-	212	995	209	3	3	9	Y	3	3	1			1
12		0	291	-0-	291	1286	287	3	4	9	Y	4	4	1			1
01		1609 N	323	-0-	-1286	-0-	319	3	4	9	Y	4	4	1			1
02		196 N	121	-0-	-75	-0-	119	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
03		281 N	281	-0-	-0-	-0-	277	3	4	9	Y	4	3	1			1
04		172 N	172	-0-	-0-	-0-	170	3	2	9	Y	2	3	1			-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169911 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10656 - 10900																	
11		0	252	-0-	252	502	249	3	3	9	Y	3	3	1			1
12		0	237	-0-	237	739	235	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
01		982 N	243	-0-	-739	-0-	239	3	4	9	Y	4	3	1			1
02		394 N	394	-0-	-0-	-0-	221	3	173	9	Y	157	133	1			25
03		248 N	248	-0-	-0-	-0-	245	3	3	9	Y	3	27	1			1
04		194 N	194	-0-	-0-	-0-	192	3	2	9	Y	2	3	1			-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169917 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10618 - 10820																	
11		0	353	-0-	353	785	353	3			Y	-0-					-0-
12		0	317	-0-	317	1102	317	3			Y	-0-					-0-
01		1393 N	291	-0-	-1102	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
02		336 N	256	-0-	-80	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
03		310 N	279	-0-	-31	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
04		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169918 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9140 - 9442																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169919 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10755 - 10815																	
11		0	316	-0-	316	560	312	3	4	9	Y	4	4	1			1
12		0	250	-0-	250	810	247	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
01		925 N	115	-0-	-810	-0-	113	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02		308 N	24	-0-	-284	-0-	23	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03		248 N	117	-0-	-131	-0-	115	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04		45 N	45	-0-	-0-	-0-	44	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990															
CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170029 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10560 - 10780															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0	1144	-0-	1144	2391	1125	3	19	9	Y	17	17	1	3
12		0	1260	-0-	1260	3651	1241	3	19	9	Y	17	18	1	2
01		3100 N	1259	-0-	-1841	1810	1239	3	20	9	Y	18	16	1	4
02		2800 N	1123	-0-	-1677	133	1103	3	20	9	Y	18	19	1	3
03		1345 N	1212	-0-	-133	-0-	1192	3	20	9	Y	18	17	1	4
04		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1190	3	18	9	Y	16	18	1	2

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179121 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10566 - 10586															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180342 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10628															
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180343 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 10590															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180344 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10528 - 10548															
11		0	1354	-0-	1354	2720	1354	3			Y	-0-			11
12		0	15	-0-	15	2735	15	3			Y	-0-			11
01		2735 N	-0-	-0-	-2735	-0-					Y	-0-			11
02		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			Y	-0-			11
03		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			Y	-0-			11
04		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			Y	-0-			11

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 182214 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9074 - 10484															
11		0	599	-0-	599	1208	599	3			N	-0-			-0-
12		0	635	-0-	635	1843	635	3			N	-0-			-0-
01		2449 N	606	-0-	-1843	-0-	606	3			N	-0-			-0-
02		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-			-0-
03		620 N	559	-0-	-61	-0-	559	3			N	-0-			-0-
04		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-			-0-

BUFORD WELL #: 4 RRCID -> 182432 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9114 - 10376															
11		0	1172	-0-	1172	2406	1172	3			N	-0-			-0-
12		0	1173	-0-	1173	3579	1173	3			N	-0-			-0-
01		3100 N	1192	-0-	-1908	1671	1192	3			N	-0-			-0-
02		2729 N	1058	-0-	-1671	-0-	1058	3			N	-0-			-0-
03		1178 N	1159	-0-	-19	-0-	1159	3			N	-0-			-0-
04		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #: 7		RRCID -> 182604		COMPL. DATE 01/05/2001		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9072 - 10508			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	0	242	-0-	242	465	242	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	211	-0-	211	676	211	3	N	-0-	-0-	-0-
01	693 N	17	-0-	-676	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 182983		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9152 - 10370			
11	0	1102	-0-	1102	2185	1102	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	1048	-0-	1048	3233	1048	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3100 N	1061	-0-	-2039	1194	1061	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2352 N	1158	-0-	-1194	-0-	1158	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3	N	-0-	-0-	-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 182984		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10362			
11	0	269	-0-	269	840	269	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	993	-0-	993	1833	993	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2990 N	1157	-0-	-1833	-0-	1157	3	N	-0-	-0-	-0-
02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3	N	-0-	-0-	-0-
03	992 N	465	-0-	-527	-0-	465	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3	N	-0-	-0-	-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 182985		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8987 - 10410			
11	0	1771	-0-	1771	3412	1771	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	1742	-0-	1742	5154	1742	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3100 N	1653	-0-	-1447	3707	1653	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	1605	-0-	-1195	2512	1605	3	N	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	1706	-0-	-1394	1118	1706	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2837 N	1719	-0-	-1118	-0-	1719	3	N	-0-	-0-	-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 182986		COMPL. DATE 02/19/2001		TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8953 - 10372			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

OAK HILL GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 184760		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9002 - 10362			
11	0	1227	-0-	1227	2092	1227	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	805	-0-	805	2897	805	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2904 N	7	-0-	-2897	-0-	7	3	N	-0-	-0-	-0-
02	196 N	9	-0-	-187	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-
03	217 N	4	-0-	-213	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																			
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990																			
HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185025 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10478 - 10956																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 6 RRCID -> 186983 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9088 - 10518																			
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	7	-0-					N	-0-					-0-
12		0	8	-0-	8	15	15	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01		23 N	8	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 9 RRCID -> 187045 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9080 - 10656																			
11		0	36	-0-	36	36	36	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	36	36	-0-					N	-0-					-0-
01		36 N	-0-	-0-	-36	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		3000 N	4517	-0-	1517	1517	1517	-0-	4517	3			N	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187124 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10540 - 10732																			
11		0	336	-0-	336	666	666	-0-	336	3			N	-0-					210
12		0	420	-0-	420	1086	1086	-0-	420	3			N	-0-					210
01		1460 N	374	-0-	-1086	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					210
02		352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					210
03		434 N	345	-0-	-89	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					210
04		329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					210

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 187219 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8919 - 10352																			
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 16 RRCID -> 188393 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10220																			
11		0	6	-0-	6	6	6	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12		0	402	-0-	402	408	408	-0-	402	3			N	-0-					-0-
01		659 N	251	-0-	-408	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02		238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03		217 N	107	-0-	-110	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188946 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10598 - 10916																			
11		0	-0-	-0-	-0-	51	51	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12		0	17	-0-	17	68	68	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
01		83 N	15	-0-	-68	-0-	-0-	-0-	14	3		1	9	Y	1				1
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	3		1	9	Y	1				2
03		41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	3		2	9	Y	2	3	1		1
04		27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
LETOURNEAU GU 2		WELL #: 8		RRCID -> 189178		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9016 - 10406		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0	563	-0-	563	1167	563 3	N	-0-		-0-
12	0	555	-0-	555	1722	555 3	N	-0-		-0-
01	2264 N	542	-0-	-1722	-0-	542 3	N	-0-		-0-
02	532 N	461	-0-	-71	-0-	461 3	N	-0-		-0-
03	558 N	497	-0-	-61	-0-	497 3	N	-0-		-0-
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 2		WELL #: 10		RRCID -> 189484		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10428		
11	0	989	-0-	989	2049	989 3	N	-0-		-0-
12	0	1301	-0-	1301	3350	1301 3	N	-0-		-0-
01	3100 N	988	-0-	-2112	1238	988 3	N	-0-		-0-
02	2097 N	859	-0-	-1238	-0-	859 3	N	-0-		-0-
03	1302 N	901	-0-	-401	-0-	901 3	N	-0-		-0-
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3	N	-0-		-0-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 189695		COMPL. DATE 07/05/2002		TOTAL DEPTH 11153 PERF.10692 - 10986		
11	0	356	-0-	356	729	352 3	4 9 Y	4	4 1	1
12	0	313	-0-	313	1042	310 3	3 9 Y	3	4 1	-0-
01	1375 N	333	-0-	-1042	-0-	329 3	4 9 Y	4	3 1	1
02	336 N	311	-0-	-25	-0-	307 3	4 9 Y	4	4 1	1
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	334 3	4 9 Y	4	4 1	1
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	318 3	4 9 Y	4	4 1	1

GARRETT, A.C. GU		WELL #: 10		RRCID -> 190472		COMPL. DATE 02/09/2002		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10584		
11	0	2798	-0-	2798	5549	2798 3	N	-0-		-0-
12	0	2802	-0-	2802	8351	2802 3	N	-0-		-0-
01	3100 N	2698	-0-	-402	7949	2698 3	N	-0-		-0-
02	2800 N	2527	-0-	-273	7676	2527 3	N	-0-		-0-
03	3100 N	2802	-0-	-298	7378	2802 3	N	-0-		-0-
04	3000 N	2617	-0-	-383	6995	2617 3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 2		WELL #: 9		RRCID -> 191654		COMPL. DATE 09/01/2002		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8958 - 9908		
11	0	3212	-0-	3212	6528	3212 3	N	-0-		-0-
12	0	3159	-0-	3159	9687	3159 3	N	-0-		-0-
01	12789 X	3102	-0-	-9687	-0-	3102 3	N	-0-		-0-
02	3080 X	2974	-0-	-106	-0-	2974 3	N	-0-		-0-
03	3317 X	3218	-0-	-99	-0-	3218 3	N	-0-		-0-
04	3210 X	2770	-0-	-440	-0-	2770 3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #: 9		RRCID -> 191957		COMPL. DATE 09/25/2002		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9272 - 10144		
11	0	49	-0-	49	305	49 3	N	-0-		-0-
12	0	184	-0-	184	489	184 3	N	-0-		-0-
01	652 N	163	-0-	-489	-0-	163 3	N	-0-		-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-		-0-
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #: 8		RRCID -> 192667		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9216 - 10647		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	1984	-0-	1984	1984	1984 3	N	-0-		-0-
01	3100 N	3615	-0-	515	2499	3615 3	N	-0-		-0-
02	2800 N	3602	-0-	802	3301	3602 3	N	-0-		-0-
03	3100 N	3761	-0-	661	3962	3761 3	N	-0-		-0-
04	3000 N	2043	-0-	-957	3005	2043 3	N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: RUSK					
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.//		850990											
LETOURNEAU GAS UNIT 6			WELL #:		9	RRCID ->	192680	COMPL. DATE	10/23/2002	TOTAL DEPTH	10680	PERF. 8936 - 10492				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4			WELL #:		8	RRCID ->	194445	COMPL. DATE	12/21/2002	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9508 - 10446				
11		0	140	-0-	140	531	140	3			N	-0-				-0-
12		0	192	-0-	192	723	192	3			N	-0-				-0-
01		732 N	9	-0-	-723	-0-	9	3			N	-0-				-0-
02		140 N	19	-0-	-121	-0-	19	3			N	-0-				-0-
03		186 N	57	-0-	-129	-0-	57	3			N	-0-				-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4			WELL #:		7	RRCID ->	194455	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9346 - 10152				
11		0	827	-0-	827	1227	827	3			N	-0-				-0-
12		0	543	-0-	543	1770	543	3			N	-0-				-0-
01		2473 N	703	-0-	-1770	-0-	703	3			N	-0-				-0-
02		784 N	616	-0-	-168	-0-	616	3			N	-0-				-0-
03		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-				-0-
04		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-				-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7			WELL #:		8	RRCID ->	194473	COMPL. DATE	01/08/2003	TOTAL DEPTH	10640	PERF. 9006 - 10481				
11		0	331	-0-	331	679	331	3			N	-0-				-0-
12		0	338	-0-	338	1017	338	3			N	-0-				-0-
01		1355 N	338	-0-	-1017	-0-	338	3			N	-0-				-0-
02		308 N	224	-0-	-84	-0-	224	3			N	-0-				-0-
03		341 N	2	-0-	-339	-0-	2	3			N	-0-				-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-				-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7			WELL #:		9	RRCID ->	194481	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	10660	PERF. 9012 - 10475				
11		0	7	-0-	7	11	7	3			N	-0-				-0-
12		0	11	-0-	11	22	11	3			N	-0-				-0-
01		27 N	5	-0-	-22	-0-	5	3			N	-0-				-0-
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-				-0-
03		11 N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-				-0-
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-

JONES, ALFORD GU			WELL #:		10	RRCID ->	195981	COMPL. DATE	03/30/2003	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9400 - 10210				
11		0	686	-0-	686	1396	686	3			N	-0-				-0-
12		0	687	-0-	687	2083	687	3			N	-0-				-0-
01		2501 N	418	-0-	-2083	-0-	418	3			N	-0-				-0-
02		644 N	118	-0-	-526	-0-	118	3			N	-0-				-0-
03		682 N	-0-	-0-	-682	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

JONES, ALFORD GU			WELL #:		9	RRCID ->	196888	COMPL. DATE	04/19/2003	TOTAL DEPTH	10665	PERF. 9276 - 10183				
11		0	447	-0-	447	928	447	3			N	-0-				-0-
12		0	403	-0-	403	1331	403	3			N	-0-				-0-
01		1723 N	392	-0-	-1331	-0-	392	3			N	-0-				-0-
02		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-				-0-
03		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-				-0-
04		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990																	
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 201351 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9010 - 10437																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0	249	-0-	249	500	249	3			N	-0-					-0-
12		0	263	-0-	263	763	263	3			N	-0-					-0-
01		1025 N	262	-0-	-763	-0-	262	3			N	-0-					-0-
02		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 201642 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8888 - 10350																	
11		0	665	-0-	665	1314	665	3			N	-0-					-0-
12		0	850	-0-	850	2164	850	3			N	-0-					-0-
01		2859 N	695	-0-	-2164	-0-	695	3			N	-0-					-0-
02		616 N	575	-0-	-41	-0-	575	3			N	-0-					-0-
03		744 N	617	-0-	-127	-0-	617	3			N	-0-					-0-
04		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 507 RRCID -> 201681 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8937 - 10302																	
11		0	1237	-0-	1237	2513	1237	3			N	-0-					-0-
12		0	1256	-0-	1256	3769	1256	3			N	-0-					-0-
01		3100 N	1233	-0-	-1867	1902	1233	3			N	-0-					-0-
02		2800 N	1168	-0-	-1632	270	1168	3			N	-0-					-0-
03		2082 N	1812	-0-	-270	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
04		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 201792 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9006 - 10458																	
11		0	2390	-0-	2390	4795	2390	3			N	-0-					-0-
12		0	2358	-0-	2358	7153	2358	3			N	-0-					-0-
01		3100 N	2386	-0-	-714	6439	2386	3			N	-0-					-0-
02		2800 N	2229	-0-	-571	5868	2229	3			N	-0-					-0-
03		3100 N	2525	-0-	-575	5293	2525	3			N	-0-					-0-
04		3000 N	2320	-0-	-680	4613	2320	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 508 RRCID -> 202510 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8932 - 10429																	
11		0	654	-0-	654	1323	654	3			N	-0-					-0-
12		0	660	-0-	660	1983	660	3			N	-0-					-0-
01		2655 N	672	-0-	-1983	-0-	672	3			N	-0-					-0-
02		616 N	593	-0-	-23	-0-	593	3			N	-0-					-0-
03		651 N	645	-0-	-6	-0-	645	3			N	-0-					-0-
04		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 202755 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9006 - 10416																	
11		0	19	-0-	19	32	19	3			N	-0-					-0-
12		0	5	-0-	5	37	5	3			N	-0-					-0-
01		42 N	5	-0-	-37	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02		28 N	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 202778 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8922 - 10419																	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	3419	-0-	3419	3419	3419	3			N	-0-					-0-
01		3100 N	1700	-0-	-1400	2019	1700	3			N	-0-					-0-
02		2800 N	1427	-0-	-1373	646	1427	3			N	-0-					-0-
03		3484 X	2838	-0-	-646	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
04		4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
 SHEPPARD, BAILY ET AL WELL #: 20 RRCID -> 203646 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8888 - 9822

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11		0	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-				-0-
12		0	2740	-0-	2740	2790	2740	3			N	-0-				-0-
01		3100 N	2229	-0-	-871	1919	2229	3			N	-0-				-0-
02		2800 N	1913	-0-	-887	1032	1913	3			N	-0-				-0-
03		2494 N	1462	-0-	-1032	-0-	1462	3			N	-0-				-0-
04		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-				-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 11 RRCID -> 205225 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9260 - 10726

11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 11 RRCID -> 206429 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9088 - 10532

11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0	8	-0-	8	8	8	3			N	-0-				-0-
01		25 N	17	-0-	-8	-0-	17	3			N	-0-				-0-
02		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-				-0-
03		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-				-0-
04		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-				-0-

BUFORD WELL #: 5 RRCID -> 206467 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9004 - 10438

11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 206909 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8940 - 10384

11		0	1053	-0-	1053	1807	1053	3			N	-0-				-0-
12		0	989	-0-	989	2796	989	3			N	-0-				-0-
01		3100 N	949	-0-	-2151	645	949	3			N	-0-				-0-
02		1645 N	1000	-0-	-645	-0-	1000	3			N	-0-				-0-
03		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-				-0-
04		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-				-0-

BAILEY-SHEPPARD GU5 WELL #: 5 RRCID -> 207705 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8912 - 10331

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207811 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10644 - 10838

11		0	312	-0-	312	397	305	3	7	9	Y	6	5	1		1
12		0	168	-0-	168	565	165	3	3	9	Y	3	4	1		-0-
01		721 N	156	-0-	-565	-0-	152	3	4	9	Y	4	3	1		1
02		280 N	141	-0-	-139	-0-	139	3	2	9	Y	2	3	1		-0-
03		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1274	3	29	9	Y	26	21	1		5
04		384 N	384	-0-	-0-	-0-	373	3	11	9	Y	10	14	1		1

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
KENNEDY, MAJOR		WELL #: 12		RRCID -> 207816		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8964 - 10416		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0	1857	-0-	1857	3520	1857 3	N	-0-		-0-
12	0	1923	-0-	1923	5443	1923 3	N	-0-		-0-
01	3100 N	1778	-0-	-1322	4121	1778 3	N	-0-		-0-
02	2800 N	1540	-0-	-1260	2861	1540 3	N	-0-		-0-
03	3100 N	1417	-0-	-1683	1178	1417 3	N	-0-		-0-
04	1457 N	279	-0-	-1178	-0-	279 3	N	-0-		-0-

OAK HILL GAS UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 210455		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8956 - 10374		
11	0	1318	-0-	1318	2736	1318 3	N	-0-		-0-
12	0	946	-0-	946	3682	946 3	N	-0-		-0-
01	3100 N	127	-0-	-2973	709	127 3	N	-0-		-0-
02	709 N	-0-	-0-	-709	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 14		RRCID -> 213805		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8949 - 10406		
11	0	1026	-0-	1026	4749	1026 3	N	-0-		-0-
12	0	1587	-0-	1587	6336	1587 3	N	-0-		-0-
01	8610 X	2274	-0-	-6336	-0-	2274 3	N	-0-		-0-
02	2324 X	1869	-0-	-455	-0-	1869 3	N	-0-		-0-
03	2573 X	1531	-0-	-1042	-0-	1531 3	N	-0-		-0-
04	1530 X	1188	-0-	-342	-0-	1188 3	N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 11		RRCID -> 213806		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9010 - 10437		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-		-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	N	-0-		-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 216321		COMPL. DATE 09/27/2005		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8880 - 10292		
11	0	420	-0-	420	851	420 3	N	-0-		-0-
12	0	434	-0-	434	1285	434 3	N	-0-		-0-
01	1729 N	444	-0-	-1285	-0-	444 3	N	-0-		-0-
02	392 N	383	-0-	-9	-0-	383 3	N	-0-		-0-
03	434 N	408	-0-	-26	-0-	408 3	N	-0-		-0-
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #: 15		RRCID -> 216651		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9062 - 10770		
11	0	1241	-0-	1241	3150	1241 3	N	-0-		-0-
12	0	592	-0-	592	3742	592 3	N	-0-		-0-
01	3100 N	455	-0-	-2645	1097	455 3	N	-0-		-0-
02	2163 N	1066	-0-	-1097	-0-	1066 3	N	-0-		-0-
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3	N	-0-		-0-
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #: 12		RRCID -> 217200		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9066 - 10500		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990															
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 12 RRCID -> 218513 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9036 - 10478															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0	510	-0-	510	1051	510	3			N	-0-			-0-
12		0	520	-0-	520	1571	520	3			N	-0-			-0-
01		2088 N	517	-0-	-1571	-0-	517	3			N	-0-			-0-
02		476 N	465	-0-	-11	-0-	465	3			N	-0-			-0-
03		527 N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-			-0-
04		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 10 RRCID -> 219204 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8846 - 10434															
11		0	1355	-0-	1355	1430	1355	3			N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	1430	-0-				N	-0-			-0-
01		1430 N	-0-	-0-	-1430	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		1008 N	-0-	-0-	-1008	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 219812 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8980 - 10424															
11		0	255	-0-	255	481	255	3			N	-0-			-0-
12		0	289	-0-	289	770	289	3			N	-0-			-0-
01		1035 N	265	-0-	-770	-0-	265	3			N	-0-			-0-
02		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-			-0-
03		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-			-0-
04		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 10 RRCID -> 219814 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10533															
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0	3126	-0-	3126	3126	3126	3			N	-0-			-0-
01		3100 N	6190	-0-	3090	6216	6190	3			N	-0-			-0-
02		2800 N	4529	-0-	1729	7945	4529	3			N	-0-			-0-
03		11698 X	3753	-0-	-7945	-0-	3753	3			N	-0-			-0-
04		2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			N	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 221002 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8916 - 10437															
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-			-0-
03		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 14 RRCID -> 221702 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8866 - 10532															
11		0	325	-0-	325	667	325	3			N	-0-			-0-
12		0	324	-0-	324	991	324	3			N	-0-			-0-
01		1315 N	324	-0-	-991	-0-	324	3			N	-0-			-0-
02		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-			-0-
03		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-			-0-
04		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 222427 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9080 - 10516															
11		0	2397	-0-	2397	4169	2397	3			N	-0-			-0-
12		0	1757	-0-	1757	5926	1757	3			N	-0-			-0-
01		3100 N	1776	-0-	-1324	4602	1776	3			N	-0-			-0-
02		2800 N	1762	-0-	-1038	3564	1762	3			N	-0-			-0-
03		3100 N	1948	-0-	-1152	2412	1948	3			N	-0-			-0-
04		3000 N	1945	-0-	-1055	1357	1945	3			N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990																	
HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222435 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10152 - 10738																	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 224105 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 8910 - 10236																	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	3100 N	3595	-0-	495	495	3595	3				N	-0-					-0-
02	2265 N	1770	-0-	-495	-0-	1770	3				N	-0-					-0-
03	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3				N	-0-					-0-
04	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3				N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224106 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10662 - 10830																	
11	0	83	-0-	83	183	82	3	1	9	Y	1	2	1				-0-
12	0	88	-0-	88	271	87	3	1	9	Y	1	1	1				-0-
01	352 N	81	-0-	-271	-0-	80	3	1	9	Y	1	1	1				-0-
02	84 N	71	-0-	-13	-0-	70	3	1	9	Y	1	1	1				-0-
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	75	3	1	9	Y	1	1	1				-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	71	3	1	9	Y	1	1	1				-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 17 RRCID -> 224907 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 3450 - 10380																	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225455 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10420 - 10763																	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225620 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10650 - 10789																	
11	0	-0-	-0-	-0-	34						Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	34						Y	-0-					-0-
01	34 N	-0-	-0-	-34	-0-						Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3				Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 13 RRCID -> 226445 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9524 - 10428																	
11	0	183	-0-	183	375	183	3				N	-0-					-0-
12	0	114	-0-	114	489	114	3				N	-0-					-0-
01	489 N	-0-	-0-	-489	-0-						N	-0-					-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-						N	-0-					-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
 SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 226496 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 8924 - 10194

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228094 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10734 - 10744

11	0	941	-0-	941	1699	941	3			Y	-0-				10
12	0	1241	-0-	1241	2940	1241	3			Y	-0-				10
01	3947 X	1007	-0-	-2940	-0-	1007	3			Y	-0-				10
02	868 N	829	-0-	-39	-0-	829	3			Y	-0-				10
03	1178 N	953	-0-	-225	-0-	953	3			Y	-0-				10
04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			Y	-0-				10

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228466 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10820 - 10990

11	0	520	-0-	520	613	512	3	8	9	Y	7	6	1		1
12	0	52	-0-	52	665	51	3	1	9	Y	1	2	1		-0-
01	974 N	309	-0-	-665	-0-	303	3	6	9	Y	5	4	1		1
02	476 N	266	-0-	-210	-0-	266	3			Y	-0-	1	1		-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	174	3	2	9	Y	2	2	1		-0-
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	286	3	6	9	Y	5	4	1		1

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228864 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10708

11	0	433	-0-	433	1018	433	3			Y	-0-				14
12	0	968	-0-	968	1986	968	3			Y	-0-				14
01	3100 N	1244	-0-	-1856	130	1244	3			Y	-0-				14
02	954 X	824	-0-	-130	-0-	824	3			Y	-0-				14
03	987 X	987	-0-	-0-	-0-	987	3			Y	-0-				14
04	937 X	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-				14

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228950 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10804 - 11814

11	0	669	-0-	669	1357	658	3	11	9	Y	10	10	1		2
12	0	668	-0-	668	2025	658	3	10	9	Y	9	10	1		1
01	2675 N	650	-0-	-2025	-0-	639	3	11	9	Y	10	9	1		2
02	616 N	565	-0-	-51	-0-	561	3	4	9	Y	4	5	1		1
03	682 N	660	-0-	-22	-0-	650	3	10	9	Y	9	8	1		2
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	591	3	9	9	Y	8	9	1		1

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229029 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8928 - 10250

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229140 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 11254 PERF.11025 - 11035

11	0	389	-0-	389	661	383	3	6	9	Y	5	5	1		1
12	0	-0-	-0-	-0-	661					Y	-0-	1	1		-0-
01	1262 N	601	-0-	-661	-0-	591	3	10	9	Y	9	7	1		2
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	394	3	7	9	Y	6	7	1		1
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	411	3	7	9	Y	6	6	1		1
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	371	3	7	9	Y	6	6	1		1

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.//		850990									
GARRETT, A.C. GU			WELL #:		17	RRCID ->	229141	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	10790	PERF. 9186 - 10642		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		0	1825	-0-	1825	3819	1825 3			N	-0-			-0-
12		0	1913	-0-	1913	5732	1913 3			N	-0-			-0-
01		3100 N	1995	-0-	-1105	4627	1995 3			N	-0-			-0-
02		2800 N	1699	-0-	-1101	3526	1699 3			N	-0-			-0-
03		3100 N	1875	-0-	-1225	2301	1875 3			N	-0-			-0-
04		3000 N	1859	-0-	-1141	1160	1859 3			N	-0-			-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID ->	229247	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	10981	PERF.10688 - 10698		
11		0	222	-0-	222	1167	222 3			Y	-0-			-0-
12		0	227	-0-	227	1394	227 3			Y	-0-			-0-
01		1612 N	218	-0-	-1394	-0-	218 3			Y	-0-			-0-
02		196 N	189	-0-	-7	-0-	189 3			Y	-0-			-0-
03		217 N	179	-0-	-38	-0-	179 3			Y	-0-			-0-
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3			Y	-0-			-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID ->	229455	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	11040	PERF.10730 - 10740		
11		0	233	-0-	233	1111	233 3			Y	-0-			-0-
12		0	234	-0-	234	1345	234 3			Y	-0-			-0-
01		1570 N	225	-0-	-1345	-0-	225 3			Y	-0-			-0-
02		224 N	192	-0-	-32	-0-	192 3			Y	-0-			-0-
03		248 N	202	-0-	-46	-0-	202 3			Y	-0-			-0-
04		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3			Y	-0-			-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID ->	229490	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	11108	PERF.10696 - 10990		
11		0	765	-0-	765	1520	739 3	26 9	Y	24	73 1			17
12		0	723	-0-	723	2243	720 3	3 9	Y	3				20
01		2986 N	743	-0-	-2243	-0-	715 3	28 9	Y	25				45
02		728 N	641	-0-	-87	-0-	618 3	23 9	Y	21				66
03		713 N	679	-0-	-34	-0-	653 3	26 9	Y	24	79 1			11
04		616 N	616	-0-	-0-	-0-	607 3	9 9	Y	8				19

BUSBY ESTATE GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID ->	229609	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	11010	PERF.10598 - 10790		
11		0	1420	-0-	1420	2954	1420 3			Y	-0-			-0-
12		0	1454	-0-	1454	4408	1454 3			Y	-0-			-0-
01		3100 N	1434	-0-	-1666	2742	1434 3			Y	-0-			-0-
02		2800 N	1303	-0-	-1497	1245	1303 3			Y	-0-			-0-
03		2697 N	1452	-0-	-1245	-0-	1452 3			Y	-0-			-0-
04		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 3			Y	-0-			-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE			WELL #:		15	RRCID ->	229688	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	10603	PERF. 9260 - 10432		
11		0	694	-0-	694	1335	694 3			N	-0-			-0-
12		0	663	-0-	663	1998	663 3			N	-0-			-0-
01		2086 N	88	-0-	-1998	-0-	88 3			N	-0-			-0-
02		644 N	129	-0-	-515	-0-	129 3			N	-0-			-0-
03		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550 3			N	-0-			-0-
04		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3			N	-0-			-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	230056	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10720 - 10918		
11		0	462	-0-	462	1164	462 3			Y	-0-			-0-
12		0	822	-0-	822	1986	822 3			Y	-0-			-0-
01		2696 N	710	-0-	-1986	-0-	710 3			Y	-0-			-0-
02		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3			Y	-0-			-0-
03		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3			Y	-0-			-0-
04		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3			Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
BUFORD		WELL #: 6		RRCID -> 230434		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 10779 PERF. 9176 - 10588			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	0	1672	-0-	1672	3283	1672	3	N	-0-		-0-
12	0	1653	-0-	1653	4936	1653	3	N	-0-		-0-
01	3100 N	1679	-0-	-1421	3515	1679	3	N	-0-		-0-
02	2800 N	1473	-0-	-1327	2188	1473	3	N	-0-		-0-
03	3100 N	1490	-0-	-1610	578	1490	3	N	-0-		-0-
04	1945 N	1367	-0-	-578	-0-	1367	3	N	-0-		-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230599		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 11225 PERF.10892 - 10902			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	52	3	1 9	Y	1 1	-0-
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	332	3	6 9	Y	4 1	1

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 230703		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 11160 PERF.10810 - 10820			
11	0	3827	-0-	3827	6612	3827	3	Y	-0-		-0-
12	0	1095	-0-	1095	7707	1095	3	Y	-0-		-0-
01	3100 N	918	-0-	-2182	5525	918	3	Y	-0-		-0-
02	6323 X	798	-0-	-5525	-0-	798	3	Y	-0-		-0-
03	1829 X	696	-0-	-1133	-0-	696	3	Y	-0-		-0-
04	1770 X	746	-0-	-1024	-0-	746	3	Y	-0-		-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 231055		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 11170 PERF.10716 - 10928			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0	415	-0-	415	-0-	415	3	7 9	Y	5 1	1
01	485 N	70	-0-	-415	-0-	69	3	1 9	Y	2 1	-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	17	3	1 9	Y	1 1	-0-
03	403 N	18	-0-	-385	-0-	18	3		Y		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #: 12		RRCID -> 231159		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9195 - 10450			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #: 13		RRCID -> 231312		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9310 - 10620			
11	0	121	-0-	121	175	121	3	N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	175			N	-0-		-0-
01	175 N	-0-	-0-	-175	-0-			N	-0-		-0-
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BUFORD		WELL #: 7		RRCID -> 231741		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9172 - 10572			
11	0	3111	-0-	3111	6282	3111	3	N	-0-		-0-
12	0	3001	-0-	3001	9283	3001	3	N	-0-		-0-
01	11782 X	2499	-0-	-9283	-0-	2499	3	N	-0-		-0-
02	2912 X	2391	-0-	-521	-0-	2391	3	N	-0-		-0-
03	3224 X	2650	-0-	-574	-0-	2650	3	N	-0-		-0-
04	3120 X	2106	-0-	-1014	-0-	2106	3	N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
HIGH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 231802		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 11180 PERF.10864 - 10874								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 231999		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 11070 PERF.10614 - 10835								
11	T. A.	146	-0-	146	146	144	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	111	-0-	111	257	110	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	366 X	109	-0-	-257	-0-	107	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	155 X	91	-0-	-64	-0-	90	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	150 X	123	-0-	-27	-0-	121	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 233538		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9062 - 10368								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #: 14		RRCID -> 233715		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 10707 PERF. 9076 - 10532								
11	0	1510	-0-	1510	3213	1510	3			N	-0-					-0-
12	0	1367	-0-	1367	4580	1367	3			N	-0-					-0-
01	3100 N	1106	-0-	-1994	2586	1106	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	1318	-0-	-1482	1104	1318	3			N	-0-					-0-
03	2629 N	1525	-0-	-1104	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
04	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #: 15		RRCID -> 233717		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9038 - 10510								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #: 12		RRCID -> 234431		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9143 - 10590								
11	0	1498	-0-	1498	2451	1498	3			N	-0-					-0-
12	0	1299	-0-	1299	3750	1299	3			N	-0-					-0-
01	3100 N	164	-0-	-2936	814	164	3			N	-0-					-0-
02	1400 N	546	-0-	-854	-0-	546	3			N	-0-					-0-
03	1302 N	6	-0-	-1296	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #: 12		RRCID -> 234443		COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9066 - 10482								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3100 N	4086	-0-	986	986	4086	3			N	-0-					-0-
02	2640 N	1654	-0-	-986	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
03	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
04	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234681 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10654 - 10832												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0	577	-0-	577	1430		568	3	9	9	1
12		0	169	-0-	169	1599		166	3	3	9	1
01		2196 N	597	-0-	-1599	-0-		588	3	9	9	2
02		658 N	658	-0-	-0-	-0-		646	3	12	9	2
03		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-		1318	3	21	9	4
04		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-		1459	3	22	9	3

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 234829 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9090 - 10374												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 234834 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9074 - 10388												
11		0	944	-0-	944	1956		944	3		N	-0-
12		0	916	-0-	916	2872		916	3		N	-0-
01		3100 N	952	-0-	-2148	724		952	3		N	-0-
02		1610 N	886	-0-	-724	-0-		886	3		N	-0-
03		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-		1243	3		N	-0-
04		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-		1078	3		N	-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 234920 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10473 - 10703												
11		0	2011	-0-	2011	3721		2011	3		Y	18
12		0	53	-0-	53	3774		53	3		Y	18
01		3100 N	-0-	-0-	-3100	674					Y	18
02		1876 N	12	-0-	-1864	-0-		12	3		Y	18
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	18
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235744 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9154 - 10432												
11		0	148	-0-	148	237		148	3		N	-0-
12		0	107	-0-	107	344		107	3		N	-0-
01		415 X	71	-0-	-344	-0-		71	3		N	-0-
02		5931 X	5931	-0-	-0-	-0-		5931	3		N	-0-
03		5963 X	5963	-0-	-0-	-0-		5963	3		N	-0-
04		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-		3760	3		N	-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 15 RRCID -> 235765 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8544 - 10354												
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 18 RRCID -> 236070 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9234 - 10549												
11		0	3013	-0-	3013	6107		3013	3		N	-0-
12		0	2747	-0-	2747	8854		2747	3		N	-0-
01		11677 X	2823	-0-	-8854	-0-		2823	3		N	-0-
02		4219 X	4219	-0-	-0-	-0-		4219	3		N	-0-
03		3705 X	3705	-0-	-0-	-0-		3705	3		N	-0-
04		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-		3184	3		N	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 16		RRCID -> 236553		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9189 - 10367			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	0	55	-0-	55	176	55	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	52	-0-	52	228	52	3	N	-0-	-0-	-0-
01	228 N	-0-	-0-	-228	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-	-0-	-0-
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3	N	-0-	-0-	-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-	-0-	-0-

KENNEDY, MAJOR		WELL #: 13		RRCID -> 236624		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8948 - 10374			
11	0	683	-0-	683	683	683	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	1991	-0-	1991	2674	1991	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3100 N	1153	-0-	-1947	727	1153	3	N	-0-	-0-	-0-
02	727 N	-0-	-0-	-727	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	217 N	46	-0-	-171	-0-	46	3	N	-0-	-0-	-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-	-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #: 15		RRCID -> 236742		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9504 - 9684			
11	0	882	-0-	882	1937	882	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	910	-0-	910	2847	910	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3100 N	1284	-0-	-1816	1031	1284	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1337 N	306	-0-	-1031	-0-	306	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3	N	-0-	-0-	-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #: 19		RRCID -> 236743		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9376 - 10438			
11	0	2363	-0-	2363	4482	2363	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	2401	-0-	2401	6883	2401	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3100 N	2416	-0-	-684	6199	2416	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	2260	-0-	-540	5659	2260	3	N	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	2432	-0-	-668	4991	2432	3	N	-0-	-0-	-0-
04	3000 N	2327	-0-	-673	4318	2327	3	N	-0-	-0-	-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 236840		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9206 - 10356			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 238152		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 11166 PERF. 10750 - 10963			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	15	-0-	15	15	15	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	15	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	20	-0-	20	35	20	3	Y	-0-	-0-	-0-

BUFORD		WELL #: 12		RRCID -> 238181		COMPL. DATE 03/23/2008		TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9328 - 10436			
11	0	2087	-0-	2087	4488	2087	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	16	-0-	16	4504	16	3	N	-0-	-0-	-0-
01	4504 X	-0-	-0-	-4504	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	1960 N	-0-	-0-	-1960	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3	N	-0-	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
KENNEDY G.U. 2		WELL #: 13		RRCID -> 238198		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9223 - 10304		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0	82	-0-	82	172	82 3	N	-0-		-0-
12	0	82	-0-	82	254	82 3	N	-0-		-0-
01	355 N	101	-0-	-254	-0-	101 3	N	-0-		-0-
02	84 N	55	-0-	-29	-0-	55 3	N	-0-		-0-
03	93 N	17	-0-	-76	-0-	17 3	N	-0-		-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-		-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #: 16		RRCID -> 238199		COMPL. DATE 02/17/2008		TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9436 - 10618		
11	0	515	-0-	515	963	515 3	N	-0-		-0-
12	0	401	-0-	401	1364	401 3	N	-0-		-0-
01	1622 N	258	-0-	-1364	-0-	258 3	N	-0-		-0-
02	476 N	264	-0-	-212	-0-	264 3	N	-0-		-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LLOYD, C. E.		WELL #: 107		RRCID -> 238521		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 10980 PERF.10622 - 10799		
11	0	1454	-0-	1454	2957	1426 3	28 9 Y	25	26 1	4
12	0	1021	-0-	1021	3978	988 3	33 9 Y	30	30 1	5
01	3100 N	1806	-0-	-1294	2684	1777 3	29 9 Y	26	25 1	4
02	2800 N	1831	-0-	-969	1715	1797 3	34 9 Y	31	31 1	5
03	3100 N	2068	-0-	-1032	683	2035 3	33 9 Y	30	29 1	6
04	2494 N	1811	-0-	-683	-0-	1782 3	29 9 Y	26	28 1	4

JONES, ALFORD GU		WELL #: 17		RRCID -> 238589		COMPL. DATE 03/09/2008		TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9218 - 10499		
11	0	675	-0-	675	1372	675 3	N	-0-		-0-
12	0	629	-0-	629	2001	629 3	N	-0-		-0-
01	2633 N	632	-0-	-2001	-0-	632 3	N	-0-		-0-
02	644 N	495	-0-	-149	-0-	495 3	N	-0-		-0-
03	620 N	490	-0-	-130	-0-	490 3	N	-0-		-0-
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3	N	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 27		RRCID -> 238678		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 10625 PERF. N/A		
11	0	2561	-0-	2561	5100	2561 3	N	-0-		-0-
12	0	2344	-0-	2344	7444	2344 3	N	-0-		-0-
01	9802 X	2358	-0-	-7444	-0-	2358 3	N	-0-		-0-
02	2380 N	1912	-0-	-468	-0-	1912 3	N	-0-		-0-
03	2356 N	1957	-0-	-399	-0-	1957 3	N	-0-		-0-
04	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002 3	N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #: 11		RRCID -> 238764		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9265 - 10401		
11	0	3621	-0-	3621	8990	3621 3	N	-0-		-0-
12	0	2934	-0-	2934	11924	2934 3	N	-0-		-0-
01	13635 X	1711	-0-	-11924	-0-	1711 3	N	-0-		-0-
02	812 X	808	-0-	-4	-0-	808 3	N	-0-		-0-
03	899 X	-0-	-0-	-899	-0-		N	-0-		-0-
04	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2420 3	N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #: 18		RRCID -> 238766		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9135 - 10438		
11	0	2867	-0-	2867	5586	2867 3	N	-0-		-0-
12	0	2597	-0-	2597	8183	2597 3	N	-0-		-0-
01	3100 N	2615	-0-	-485	7698	2615 3	N	-0-		-0-
02	2800 N	2539	-0-	-261	7437	2539 3	N	-0-		-0-
03	3100 N	2733	-0-	-367	7070	2733 3	N	-0-		-0-
04	3000 N	2502	-0-	-498	6572	2502 3	N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
BUFORD & BLOW G.U. 2		WELL #: 7		RRCID -> 238788		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9034 - 10344			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0	889	-0-	889	1718	889 3		N	-0-		-0-
12	0	566	-0-	566	2284	566 3		N	-0-		-0-
01	2801 N	517	-0-	-2284	-0-	517 3		N	-0-		-0-
02	840 N	621	-0-	-219	-0-	621 3		N	-0-		-0-
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3		N	-0-		-0-
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3		N	-0-		-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 239080		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 11010 PERF.10633 - 10784			
11	0	691	-0-	691	1144	680 3	11 9	Y	10	9 1	2
12	0	1346	-0-	1346	2490	1324 3	22 9	Y	20	19 1	3
01	3100 N	2763	-0-	-337	2153	2721 3	42 9	Y	38	33 1	8
02	2800 N	2293	-0-	-507	1646	2251 3	42 9	Y	38	40 1	6
03	3100 N	2560	-0-	-540	1106	2519 3	41 9	Y	37	35 1	8
04	3000 N	2431	-0-	-569	537	2394 3	37 9	Y	34	37 1	5

LEATH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 239106		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 11070 PERF.10619 - 10718			
11	0	502	-0-	502	1282	502 3		N	-0-		-0-
12	0	382	-0-	382	1664	382 3		N	-0-		-0-
01	2022 N	358	-0-	-1664	-0-	358 3		N	-0-		-0-
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3		N	-0-		-0-
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3		N	-0-		-0-
04	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 3		WELL #: 9		RRCID -> 239107		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9090 - 10505			
11	0	158	-0-	158	330	158 3		N	-0-		-0-
12	0	180	-0-	180	510	180 3		N	-0-		-0-
01	701 N	191	-0-	-510	-0-	191 3		N	-0-		-0-
02	140 N	11	-0-	-129	-0-	11 3		N	-0-		-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 239642		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 10940 PERF.10604 - 10776			
11	14B2 EXT	47	-0-	47	375	46 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	375			Y	-0-		-0-
01	439 N	64	-0-	-375	-0-	63 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	56 N	34	-0-	-22	-0-	33 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	60 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	101 3	2 9	Y	2	2 1	-0-

KENNEDY, MAJOR		WELL #: 16		RRCID -> 242560		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9296 - 10294			
11	0	2266	-0-	2266	4364	2266 3		N	-0-		-0-
12	0	5989	-0-	5989	10353	5989 3		N	-0-		-0-
01	3100 N	4256	-0-	1156	11509	4256 3		N	-0-		-0-
02	2800 N	5905	-0-	3105	14614	5905 3		N	-0-		-0-
03	17469 X	2855	-0-	-14614	-0-	2855 3		N	-0-		-0-
04	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2325 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #: 18		RRCID -> 242620		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9066 - 10442			
11	0	2022	-0-	2022	4312	2022 3		N	-0-		-0-
12	0	1878	-0-	1878	6190	1878 3		N	-0-		-0-
01	3100 N	1918	-0-	-1182	5008	1918 3		N	-0-		-0-
02	2800 N	1586	-0-	-1214	3794	1586 3		N	-0-		-0-
03	3100 N	2477	-0-	-623	3171	2477 3		N	-0-		-0-
04	3000 N	1863	-0-	-1137	2034	1863 3		N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990																	
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 19 RRCID -> 242621 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9120 - 10553																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0	6090	-0-	6090	17153	6090	3			N	-0-					-0-
12		0	5402	-0-	5402	22555	5402	3			N	-0-					-0-
01		27416 X	4861	-0-	-22555	-0-	4861	3			N	-0-					-0-
02		4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	3			N	-0-					-0-
03		5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	3			N	-0-					-0-
04		4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 242748 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8992 - 10351																	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 243569 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8933 - 10284																	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 16 RRCID -> 244444 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9174 - 10514																	
11		0	4263	-0-	4263	12429	4263	3			N	-0-					-0-
12		0	3865	-0-	3865	16294	3865	3			N	-0-					-0-
01		19667 X	3373	-0-	-16294	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
02		2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
03		2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
04		2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 17 RRCID -> 244458 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9156 - 10611																	
11		0	300	-0-	300	655	300	3			N	-0-					-0-
12		0	25	-0-	25	680	25	3			N	-0-					-0-
01		680 N	-0-	-0-	-680	-0-					N	-0-					-0-
02		280 N	73	-0-	-207	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
04		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 22 RRCID -> 244777 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9038 - 10354																	
11		0	3102	-0-	3102	6148	3102	3			N	-0-					-0-
12		0	2925	-0-	2925	9073	2925	3			N	-0-					-0-
01		11857 X	2784	-0-	-9073	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
02		2884 X	2676	-0-	-208	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
03		3193 X	3061	-0-	-132	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
04		3090 X	2882	-0-	-208	-0-	2882	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 244780 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9052 - 10344																	
11		0	1411	-0-	1411	2783	1411	3			N	-0-					-0-
12		0	1539	-0-	1539	4322	1539	3			N	-0-					-0-
01		5669 X	1347	-0-	-4322	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
02		1316 N	920	-0-	-396	-0-	920	3			N	-0-					-0-
03		1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
LETOURNEAU GU 3		WELL #: 11		RRCID -> 245107		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 10808 PERF. 8922 - 10581		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0	118	-0-	118	227	118 3	N	-0-		-0-
12	0	67	-0-	67	294	67 3	N	-0-		-0-
01	373 N	79	-0-	-294	-0-	79 3	N	-0-		-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3	N	-0-		-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-		-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #: 13		RRCID -> 245109		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9202 - 10407		
11	0	1279	-0-	1279	2420	1279 3	N	-0-		-0-
12	0	1591	-0-	1591	4011	1591 3	N	-0-		-0-
01	3100 N	1679	-0-	-1421	2590	1679 3	N	-0-		-0-
02	2800 N	1191	-0-	-1609	981	1191 3	N	-0-		-0-
03	2164 N	1183	-0-	-981	-0-	1183 3	N	-0-		-0-
04	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 3	N	-0-		-0-

KENNEDY G.U. 1		WELL #: 11		RRCID -> 245300		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9191 - 10315		
11	0	2201	-0-	2201	2433	2201 3	N	-0-		-0-
12	0	1216	-0-	1216	3649	1216 3	N	-0-		-0-
01	3100 N	567	-0-	-2533	1116	567 3	N	-0-		-0-
02	1490 N	374	-0-	-1116	-0-	374 3	N	-0-		-0-
03	1209 N	403	-0-	-806	-0-	403 3	N	-0-		-0-
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3	N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #: 15		RRCID -> 245380		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9003 - 10282		
11	0	661	-0-	661	1342	661 3	N	-0-		-0-
12	0	677	-0-	677	2019	677 3	N	-0-		-0-
01	2687 N	668	-0-	-2019	-0-	668 3	N	-0-		-0-
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3	N	-0-		-0-
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3	N	-0-		-0-
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3	N	-0-		-0-

KENNEDY G.U. 2		WELL #: 9		RRCID -> 245381		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8926 - 10252		
11	0	891	-0-	891	1671	891 3	N	-0-		-0-
12	0	885	-0-	885	2556	885 3	N	-0-		-0-
01	3100 N	575	-0-	-2525	31	575 3	N	-0-		-0-
02	840 N	680	-0-	-160	-0-	680 3	N	-0-		-0-
03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 245852		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9153 - 10412		
11	0	235	-0-	235	489	235 3	N	-0-		-0-
12	0	244	-0-	244	733	244 3	N	-0-		-0-
01	947 N	214	-0-	-733	-0-	214 3	N	-0-		-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-		-0-
03	248 N	236	-0-	-12	-0-	236 3	N	-0-		-0-
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 3		WELL #: 18H		RRCID -> 245989		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9738 - 12693		
11	0	4438	-0-	4438	8111	4438 3	N	-0-		-0-
12	0	2139	-0-	2139	10250	2139 3	N	-0-		-0-
01	14441 X	4191	-0-	-10250	-0-	4191 3	N	-0-		-0-
02	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030 3	N	-0-		-0-
03	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386 3	N	-0-		-0-
04	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270 3	N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 15 RRCID -> 246323 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9030 - 10600												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 14 RRCID -> 246818 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9092 - 10386												
11	0	1792	-0-	1792	3630	1792	3			N	-0-	-0-
12	0	827	-0-	827	4457	827	3			N	-0-	-0-
01	3100 N	-0-	-0-	-3100	1357					N	-0-	-0-
02	1540 N	5	-0-	-1535	-0-	5	3			N	-0-	-0-
03	837 N	276	-0-	-561	-0-	276	3			N	-0-	-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-	-0-

BUFORD WELL #: 8 RRCID -> 246901 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9039 - 10292												
11	0	2647	-0-	2647	5293	2647	3			N	-0-	-0-
12	0	2556	-0-	2556	7849	2556	3			N	-0-	-0-
01	10476 X	2627	-0-	-7849	-0-	2627	3			N	-0-	-0-
02	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-	-0-
03	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-	-0-
04	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			N	-0-	-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 10 RRCID -> 246955 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9238 - 10538												
11	0	955	-0-	955	1874	955	3			N	-0-	-0-
12	0	749	-0-	749	2623	749	3			N	-0-	-0-
01	3100 N	691	-0-	-2409	214	691	3			N	-0-	-0-
02	896 N	514	-0-	-382	-0-	514	3			N	-0-	-0-
03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-	-0-
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-	-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 246994 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8973 - 10288												
11	0	1722	-0-	1722	3157	1722	3			N	-0-	-0-
12	0	1424	-0-	1424	4581	1424	3			N	-0-	-0-
01	3100 N	1129	-0-	-1971	2610	1129	3			N	-0-	-0-
02	2800 N	1615	-0-	-1185	1425	1615	3			N	-0-	-0-
03	3057 N	1632	-0-	-1425	-0-	1632	3			N	-0-	-0-
04	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-	-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 247005 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 9208 - 10393												
11	0	1124	-0-	1124	2259	1124	3			N	-0-	-0-
12	0	1155	-0-	1155	3414	1155	3			N	-0-	-0-
01	3100 N	1120	-0-	-1980	1434	1120	3			N	-0-	-0-
02	2518 N	1084	-0-	-1434	-0-	1084	3			N	-0-	-0-
03	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-	-0-
04	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-	-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 247085 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9231 - 10330												
11	0	1310	-0-	1310	2684	1310	3			N	-0-	-0-
12	0	1301	-0-	1301	3985	1301	3			N	-0-	-0-
01	3100 N	1419	-0-	-1681	2304	1419	3			N	-0-	-0-
02	2800 N	1270	-0-	-1530	774	1270	3			N	-0-	-0-
03	2304 N	1530	-0-	-774	-0-	1530	3			N	-0-	-0-
04	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 247195 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9092 - 10392														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	0	1601	-0-	1601	3189	1601	3			N	-0-			-0-
12	0	1829	-0-	1829	5018	1829	3			N	-0-			-0-
01	3100 N	1384	-0-	-1716	3302	1384	3			N	-0-			-0-
02	2800 N	451	-0-	-2349	953	451	3			N	-0-			-0-
03	953 N	-0-	-0-	-953	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 17 RRCID -> 247211 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9114 - 10461														
11	0	-0-	-0-	-0-	312					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	312					N	-0-			-0-
01	312 N	-0-	-0-	-312	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 11 RRCID -> 247223 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9038 - 10328														
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 247995 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 8837 - 10280														
11	0	421	-0-	421	782	421	3			N	-0-			-0-
12	0	322	-0-	322	1104	322	3			N	-0-			-0-
01	1503 N	399	-0-	-1104	-0-	399	3			N	-0-			-0-
02	392 N	353	-0-	-39	-0-	353	3			N	-0-			-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251106 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10694 - 10901														
11	0	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-			-0-
12	0	18	-0-	18	47	18	3			Y	-0-			-0-
01	135 N	88	-0-	-47	-0-	87	3	1	9	Y	1	1		-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	58	3	11	9	Y	10	8	1	2
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-	2	1	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 251213 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9070 - 10392														
11	0	2859	-0-	2859	5471	2859	3			N	-0-			-0-
12	0	2635	-0-	2635	8106	2635	3			N	-0-			-0-
01	10769 X	2663	-0-	-8106	-0-	2663	3			N	-0-			-0-
02	2660 N	2043	-0-	-617	-0-	2043	3			N	-0-			-0-
03	2635 N	2579	-0-	-56	-0-	2579	3			N	-0-			-0-
04	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-			-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 30 RRCID -> 252288 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9230 - 10232														
11	0	2166	-0-	2166	4378	2166	3			N	-0-			-0-
12	0	2051	-0-	2051	6429	2051	3			N	-0-			-0-
01	3100 N	2087	-0-	-1013	5416	2087	3			N	-0-			-0-
02	2800 N	2018	-0-	-782	4634	2018	3			N	-0-			-0-
03	3100 N	2223	-0-	-877	3757	2223	3			N	-0-			-0-
04	3000 N	108	-0-	-2892	865	108	3			N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #:		29	RRCID ->	253342	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	10381	PERF.	9406 - 10416
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	0	407	-0-	407	827	407	3		N	-0-		-0-
12	0	388	-0-	388	1215	388	3		N	-0-		-0-
01	1600 N	385	-0-	-1215	-0-	385	3		N	-0-		-0-
02	392 N	361	-0-	-31	-0-	361	3		N	-0-		-0-
03	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	3		N	-0-		-0-
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-		-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #:		33	RRCID ->	253374	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	10561	PERF.	9362 - 10358
11	0	1974	-0-	1974	3945	1974	3		N	-0-		-0-
12	0	1729	-0-	1729	5674	1729	3		N	-0-		-0-
01	3100 N	1733	-0-	-1367	4307	1733	3		N	-0-		-0-
02	2800 N	1370	-0-	-1430	2877	1370	3		N	-0-		-0-
03	3100 N	994	-0-	-2106	771	994	3		N	-0-		-0-
04	1809 N	1038	-0-	-771	-0-	1038	3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 1		WELL #:		9	RRCID ->	254686	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	9168 - 10412
11	0	270	-0-	270	992	270	3		N	-0-		-0-
12	0	91	-0-	91	1083	91	3		N	-0-		-0-
01	1305 N	222	-0-	-1083	-0-	222	3		N	-0-		-0-
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-		-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-		-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 1		WELL #:		10	RRCID ->	254839	COMPL. DATE	12/27/2009	TOTAL DEPTH	10518	PERF.	9188 - 10426
11	0	1359	-0-	1359	2864	1359	3		N	-0-		-0-
12	0	680	-0-	680	3544	680	3		N	-0-		-0-
01	3100 N	1160	-0-	-1940	1604	1160	3		N	-0-		-0-
02	2800 N	1734	-0-	-1066	538	1734	3		N	-0-		-0-
03	2743 N	2205	-0-	-538	-0-	2205	3		N	-0-		-0-
04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3		N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #:		16	RRCID ->	255132	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	10634	PERF.	9012 - 10343
11	0	637	-0-	637	1283	637	3		N	-0-		-0-
12	0	612	-0-	612	1895	612	3		N	-0-		-0-
01	2304 N	409	-0-	-1895	-0-	409	3		N	-0-		-0-
02	588 N	549	-0-	-39	-0-	549	3		N	-0-		-0-
03	620 N	565	-0-	-55	-0-	565	3		N	-0-		-0-
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-		-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	264679	COMPL. DATE	01/08/2012	TOTAL DEPTH	10747	PERF.	11081 - 14818
11	0	16715	-0-	16715	67243	16448	3	267 9	Y	243	248 1	42
12	0	16919	-0-	16919	84162	16645	3	274 9	Y	249	259 1	32
01	100800 X	16638	-0-	-84162	-0-	16379	3	259 9	Y	235	220 1	47
02	15512 X	14803	-0-	-709	-0-	14788	3	15 9	Y	14	59 1	2
03	17174 X	16481	-0-	-693	-0-	16210	3	271 9	Y	246	197 1	51
04	16620 X	15818	-0-	-802	-0-	15569	3	249 9	Y	226	245 1	32

ROGERS, FRED UNIT		WELL #:		31H	RRCID ->	265631	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	10787	PERF.	10068 - 14521
11	0	5496	-0-	5496	44291	5406	3	90 9	Y	82	102 1	14
12	0	13466	-0-	13466	57757	13242	3	224 9	Y	204	192 1	26
01	69959 X	12202	-0-	-57757	-0-	12006	3	196 9	Y	178	168 1	36
02	11844 X	11163	-0-	-681	-0-	10950	3	213 9	Y	194	199 1	31
03	13113 X	11779	-0-	-1334	-0-	11592	3	187 9	Y	170	166 1	35
04	12690 X	11652	-0-	-1038	-0-	11472	3	180 9	Y	164	176 1	23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990															
MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266017 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10975 - 15156															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11		0	10637	-0-	10637	21031	10465	3	172	9	Y	156	154	1	27
12		0	8842	-0-	8842	29873	8698	3	144	9	Y	131	140	1	17
01		41450 X	11577	-0-	-29873	-0-	11402	3	175	9	Y	159	144	1	32
02		12516 X	12516	-0-	-0-	-0-	12287	3	229	9	Y	208	207	1	33
03		13289 X	13289	-0-	-0-	-0-	13077	3	212	9	Y	193	186	1	40
04		13042 X	13042	-0-	-0-	-0-	12851	3	191	9	Y	174	189	1	25

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 6H RRCID -> 267372 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10942 - 15726															
11		0	13152	-0-	13152	28549	12965	3	187	9	Y	170	177	1	30
12		0	12115	-0-	12115	40664	11961	3	154	9	Y	140	152	1	18
01		54874 X	14210	-0-	-40664	-0-	14013	3	197	9	Y	179	161	1	36
02		13916 X	10644	-0-	-3272	-0-	10466	3	178	9	Y	162	172	1	26
03		15407 X	11699	-0-	-3708	-0-	11530	3	169	9	Y	154	148	1	32
04		13311 X	13311	-0-	-0-	-0-	13127	3	184	9	Y	167	175	1	24

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- GU WELL #: 31H RRCID -> 267420 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10896 - 15906															
11		0	11459	-0-	11459	24105	11459	3			Y	-0-			-0-
12		0	10795	-0-	10795	34900	10795	3			Y	-0-			-0-
01		46743 X	11843	-0-	-34900	-0-	11843	3			Y	-0-			-0-
02		11424 X	10218	-0-	-1206	-0-	10218	3			Y	-0-			-0-
03		12648 X	11268	-0-	-1380	-0-	11268	3			Y	-0-			-0-
04		11460 X	10693	-0-	-767	-0-	10693	3			Y	-0-			-0-

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 267424 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10801 PERF.10999 - 13404															
11		0	8047	-0-	8047	16671	7922	3	125	9	Y	114	115	1	20
12		0	7717	-0-	7717	24388	7595	3	122	9	Y	111	117	1	14
01		32386 X	7998	-0-	-24388	-0-	7877	3	121	9	Y	110	102	1	22
02		7616 X	7048	-0-	-568	-0-	6918	3	130	9	Y	118	121	1	19
03		8432 X	7953	-0-	-479	-0-	7826	3	127	9	Y	115	110	1	24
04		8040 X	7726	-0-	-314	-0-	7607	3	119	9	Y	108	117	1	15

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267425 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11325 - 14342															
11		0	7835	-0-	7835	16039	7723	3	112	9	Y	102	105	1	18
12		0	7627	-0-	7627	23666	7516	3	111	9	Y	101	106	1	13
01		31557 X	7891	-0-	-23666	-0-	7771	3	120	9	Y	109	100	1	22
02		6909 X	6909	-0-	-0-	-0-	6784	3	125	9	Y	114	118	1	18
03		7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	7365	3	119	9	Y	108	104	1	22
04		7192 X	7192	-0-	-0-	-0-	7081	3	111	9	Y	101	109	1	14

LLOYD, C.E. ETAL GAS UNIT 5 WELL #: 7H RRCID -> 267426 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10946 - 13681															
11		6120 X	5773	-0-	-347	-0-	5686	3	87	9	Y	79	80	1	14
12		6324 X	5921	-0-	-403	-0-	5833	3	88	9	Y	80	84	1	10
01		6324 X	5785	-0-	-539	-0-	5701	3	84	9	Y	76	71	1	15
02		13468 X	5460	-0-	-8008	-0-	5364	3	96	9	Y	87	88	1	14
03		14911 X	6014	-0-	-8897	-0-	5923	3	91	9	Y	83	80	1	17
04		14130 X	6537	-0-	-7593	-0-	6443	3	94	9	Y	85	90	1	12

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 267495 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10986 - 16517															
11		19976 X	8726	-0-	-11250	-0-	8672	3	54	9	Y	49	54	1	35
12		0	8186	-0-	8186	8186	8128	3	58	9	Y	53	46	1	26
01		16669 X	8483	-0-	-8186	-0-	8425	3	58	9	Y	53	49	1	30
02		11704 X	7676	-0-	-4028	-0-	7632	3	44	9	Y	40	51	1	19
03		11253 X	4286	-0-	-6967	-0-	4265	3	21	9	Y	19			38
04		9242 X	9242	-0-	-0-	-0-	9183	3	59	9	Y	54	47	1	45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990													
TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267696 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10752 - 14094													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		0	12543	-0-	12543	25379	12477 3	66 9	Y	60	51 1		69
12		0	12490	-0-	12490	37869	12415 3	75 9	Y	68	88 1		49
01		51285 X	13416	-0-	-37869	-0-	13349 3	67 9	Y	61			110
02		13104 X	12027	-0-	-1077	-0-	11958 3	69 9	Y	63	94 1		79
03		13372 X	13372	-0-	-0-	-0-	13308 3	64 9	Y	58	96 1		41
04		12540 X	12532	-0-	-8	-0-	12481 3	51 9	Y	46			87

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267769 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 10813 PERF. N/A													
11		0	8500	-0-	8500	19884	8500 3		Y	-0-			85
12		0	9316	-0-	9316	29200	9316 3		Y	-0-			85
01		38627 X	9427	-0-	-29200	-0-	9427 3		Y	-0-			85
02		10276 X	8339	-0-	-1937	-0-	8339 3		Y	-0-			85
03		11377 X	9202	-0-	-2175	-0-	9202 3		Y	-0-			85
04		9030 X	8051	-0-	-979	-0-	8051 3		Y	-0-			85

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268102 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11239 - 15014													
11		0	13135	-0-	13135	26990	12936 3	199 9	Y	181	186 1		31
12		0	12796	-0-	12796	39786	12599 3	197 9	Y	179	187 1		23
01		53326 X	13540	-0-	-39786	-0-	13341 3	199 9	Y	181	168 1		36
02		11906 X	11906	-0-	-0-	-0-	11693 3	213 9	Y	194	199 1		31
03		13047 X	13047	-0-	-0-	-0-	12845 3	202 9	Y	184	177 1		38
04		12404 X	12404	-0-	-0-	-0-	12217 3	187 9	Y	170	184 1		24

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 268105 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11413 - 16407													
11		0	10629	-0-	10629	24292	10464 3	165 9	Y	150	154 1		26
12		0	9239	-0-	9239	33531	9092 3	147 9	Y	134	143 1		17
01		44589 X	11058	-0-	-33531	-0-	10890 3	168 9	Y	153	139 1		31
02		12264 X	9263	-0-	-3001	-0-	9263 3		Y	-0-	31 1		-0-
03		13578 X	10210	-0-	-3368	-0-	10047 3	163 9	Y	148	117 1		31
04		10620 X	9811	-0-	-809	-0-	9659 3	152 9	Y	138	149 1		20

MCWILLIAMS, J GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268276 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11251 - 16048													
11		0	10451	-0-	10451	22650	10284 3	167 9	Y	152	157 1		26
12		0	10540	-0-	10540	33190	10374 3	166 9	Y	151	158 1		19
01		43682 X	10492	-0-	-33190	-0-	10332 3	160 9	Y	145	135 1		29
02		10668 X	9436	-0-	-1232	-0-	9263 3	173 9	Y	157	161 1		25
03		11811 X	10301	-0-	-1510	-0-	10137 3	164 9	Y	149	143 1		31
04		10440 X	10149	-0-	-291	-0-	9997 3	152 9	Y	138	149 1		20

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 270463 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10703 PERF.11004 - 15065													
11		0	9978	-0-	9978	20710	9917 3	61 9	Y	55	53 1		39
12		0	10348	-0-	10348	31058	10294 3	54 9	Y	49	54 1		34
01		40426 X	9368	-0-	-31058	-0-	9305 3	63 9	Y	57	59 1		32
02		10612 X	9237	-0-	-1375	-0-	9183 3	54 9	Y	49	58 1		23
03		10726 X	5143	-0-	-5583	-0-	5119 3	24 9	Y	22			45
04		10020 X	7641	-0-	-2379	-0-	7591 3	50 9	Y	45	53 1		37

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271119 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11206 - 15855													
11		0	12439	-0-	12439	26480	12235 3	204 9	Y	185	190 1		32
12		0	12773	-0-	12773	39253	12562 3	211 9	Y	192	200 1		24
01		52003 X	12750	-0-	-39253	-0-	12546 3	204 9	Y	185	172 1		37
02		12488 X	11508	-0-	-980	-0-	11286 3	222 9	Y	202	207 1		32
03		13826 X	12612	-0-	-1214	-0-	12400 3	212 9	Y	193	185 1		40
04		12537 X	12537	-0-	-0-	-0-	12341 3	196 9	Y	178	193 1		25

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
GARNER GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	271936	COMPL. DATE	10/26/2013	TOTAL DEPTH	10948	PERF.11313	- 16712
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0	8748	-0-	8748	18025	8700	3	48	9	Y	44	62
12	0	8371	-0-	8371	26396	8331	3	40	9	Y	36	36
01	35253 X	8857	-0-	-26396	-0-	8813	3	44	9	Y	40	76
02	8400 X	8050	-0-	-350	-0-	7976	3	74	9	Y	67	20
03	9269 X	8883	-0-	-386	-0-	8840	3	43	9	Y	39	59
04	8760 X	8521	-0-	-239	-0-	8468	3	53	9	Y	48	44

TEXAS UTILITIES GAS UNIT		WELL #:		31H	RRCID ->	271989	COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL DEPTH	10746	PERF.11016	- 16848
11	0	14435	-0-	14435	29693	14347	3	88	9	Y	80	57
12	0	13933	-0-	13933	43626	13860	3	73	9	Y	66	46
01	55960 X	12334	-0-	-43626	-0-	12250	3	84	9	Y	76	43
02	13776 X	12119	-0-	-1657	-0-	12049	3	70	9	Y	64	30
03	15252 X	6865	-0-	-8387	-0-	6832	3	33	9	Y	30	60
04	14430 X	10662	-0-	-3768	-0-	10593	3	69	9	Y	63	52

PRICE GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	272647	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	10741	PERF.11099	- 14927
11	0	11526	-0-	11526	23681	11465	3	61	9	Y	55	77
12	0	11301	-0-	11301	34982	11233	3	68	9	Y	62	45
01	46627 X	11645	-0-	-34982	-0-	11587	3	58	9	Y	53	98
02	11816 X	10526	-0-	-1290	-0-	10464	3	62	9	Y	56	70
03	12152 X	11572	-0-	-580	-0-	11516	3	56	9	Y	51	37
04	11520 X	11402	-0-	-118	-0-	11358	3	44	9	Y	40	77

GARNER GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273032	COMPL. DATE	06/06/2014	TOTAL DEPTH	10914	PERF.11245	- 16950
11	0	11257	-0-	11257	23716	11195	3	62	9	Y	56	82
12	0	11777	-0-	11777	35493	11721	3	56	9	Y	51	51
01	47594 X	12101	-0-	-35493	-0-	12042	3	59	9	Y	54	105
02	12040 X	10875	-0-	-1165	-0-	10774	3	101	9	Y	92	28
03	12462 X	11877	-0-	-585	-0-	11822	3	55	9	Y	50	78
04	11400 X	10814	-0-	-586	-0-	10788	3	26	9	Y	24	22

ROMAN GAS UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	274162	COMPL. DATE	09/02/2014	TOTAL DEPTH	10762	PERF.10915	- 16833
11	0	15600	-0-	15600	33072	15600	3			Y	-0-	-0-
12	0	15446	-0-	15446	48518	15446	3			Y	-0-	-0-
01	63863 X	15345	-0-	-48518	-0-	15345	3			Y	-0-	-0-
02	14212 X	14212	-0-	-0-	-0-	14212	3			Y	-0-	-0-
03	15709 X	15709	-0-	-0-	-0-	15709	3			Y	-0-	-0-
04	15017 X	15017	-0-	-0-	-0-	15017	3			Y	-0-	-0-

BIRDSONG GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278989	COMPL. DATE	06/26/2015	TOTAL DEPTH	11042	PERF.11404	- 16971
11	0	6209	-0-	6209	12660	6175	3	34	9	N	31	43
12	0	5161	-0-	5161	17821	5136	3	25	9	N	23	22
01	23110 X	5289	-0-	-17821	-0-	5263	3	26	9	N	24	46
02	5824 X	4717	-0-	-1107	-0-	4674	3	43	9	N	39	12
03	6448 X	5051	-0-	-1397	-0-	5028	3	23	9	N	21	33
04	6210 X	5337	-0-	-873	-0-	5293	3	44	9	N	40	36

POOL, W.B. GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	285269	COMPL. DATE	07/17/2018	TOTAL DEPTH	10750	PERF.11289	- 16330
11	0	19027	-0-	19027	78943	19027	3			Y	-0-	-0-
12	0	18924	-0-	18924	97867	18924	3			Y	-0-	-0-
01	117182 X	19315	-0-	-97867	-0-	19315	3			Y	-0-	-0-
02	18200 X	17309	-0-	-891	-0-	17309	3			Y	-0-	-0-
03	20150 X	18946	-0-	-1204	-0-	18946	3			Y	-0-	-0-
04	19474 X	19474	-0-	-0-	-0-	19474	3			Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
 HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285625 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10925 - 15432

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		0	16666	-0-	16666	35673	16666	3		N	-0-			-0-
12		0	16920	-0-	16920	52593	16920	3		N	-0-			-0-
01		69223 X	16630	-0-	-52593	-0-	16630	3		N	-0-			-0-
02		17528 X	14804	-0-	-2724	-0-	14804	3		N	-0-			-0-
03		19003 X	16147	-0-	-2856	-0-	16147	3		N	-0-			-0-
04		16680 X	15211	-0-	-1469	-0-	15211	3		N	-0-			-0-

TGNR GULF COAST LLC 850992
 ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090287 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10208 - 10688

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093531 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10512 - 10634

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BASSETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100013 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10519 - 10689

11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0	531	-0-	531	531	531	2		N	-0-			-0-
01		0	166	-0-	166	697	166	2		N	-0-			-0-
02		DLQ G-10	37	-0-	37	734	37	2		N	-0-			-0-
03		DLQ G-10	27	-0-	27	761	27	2		N	-0-			-0-
04		DLQ G-10	625	-0-	625	1386	625	2		N	-0-			-0-

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 1 RRCID -> 103638 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10682 - 10758

11		0	442	-0-	442	1363	442	2		Y	-0-			3
12		0	469	-0-	469	1832	469	2		Y	-0-			3
01		0	460	-0-	460	2292	460	2		Y	-0-			3
02		2713 N	421	-0-	-2292	-0-	421	2		Y	-0-			3
03		520 N	520	-0-	-0-	-0-	516	2	4	9	Y	4	5 1	2
04		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		Y	-0-			2

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 1 RRCID -> 122307 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10646

11		0	682	-0-	682	1349	682	2		Y	-0-			13
12		0	739	-0-	739	2088	739	2		Y	-0-			13
01		0	1322	-0-	1322	3410	1322	2		Y	-0-			13
02		DLQ G-10	896	-0-	896	4306	896	2		Y	-0-			13
03		DLQ G-10	1119	-0-	1119	5425	1119	2		Y	-0-			13
04		DLQ G-10	909	-0-	909	6334	908	2	1	9	Y	1		14

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK					
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.//		850992										
LAMBERT		WELL #:		1	RRCID ->	122680	COMPL. DATE	09/05/1986	TOTAL DEPTH	11111	PERF.10781 - 11010			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-			7
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-			7
01	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	2			Y	-0-			7
02	T. A.	285	-0-	285	285	285	2			Y	-0-			7
03	T. A.	322	-0-	322	607	322	3			Y	-0-			7
04	T. A.	310	-0-	310	917	310	2			Y	-0-			7

JACKSON, FRED B.		WELL #:		1	RRCID ->	128062	COMPL. DATE	03/14/1988	TOTAL DEPTH	10920	PERF.10587 - 10836			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	144430	COMPL. DATE	01/14/1993	TOTAL DEPTH	10871	PERF.10530 - 10745			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOLT, DORIS-BOYD, C.D.		WELL #:		2	RRCID ->	144588	COMPL. DATE	12/12/1992	TOTAL DEPTH	10810	PERF.10480 - 10720			
11	0	613	-0-	613	1275	613	2			Y	-0-			28
12	0	681	-0-	681	1956	681	2			Y	-0-			28
01	0	666	-0-	666	2622	666	2			Y	-0-			28
02	DLQ G-10	635	-0-	635	3257	635	2			Y	-0-			28
03	DLQ G-10	814	-0-	814	4071	814	2			Y	-0-			28
04	DLQ G-10	764	-0-	764	4835	764	2			Y	-0-			28

GARNETT GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	144707	COMPL. DATE	02/11/1993	TOTAL DEPTH	10870	PERF.10484 - 10708			
11	0	1395	-0-	1395	2903	91	1	1302	2	Y	2			29
						2	9							
12	0	1370	-0-	1370	4273	92	1	1278	2	Y	-0-			29
01	0	1260	-0-	1260	5533	91	1	1169	2	Y	-0-			29
02	T. A.	899	-0-	899	6432	64	1	835	2	Y	-0-			29
03	T. A.	942	-0-	942	7374	72	1	870	2	Y	-0-			29
04	T. A.	704	-0-	704	8078	59	1	645	2	Y	-0-			29

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U.		WELL #:		2	RRCID ->	145081	COMPL. DATE	03/16/1993	TOTAL DEPTH	10815	PERF.10432 - 10694			
11	0	1011	-0-	1011	2076	1011	2			Y	-0-			15
12	0	1169	-0-	1169	3245	1169	2			Y	-0-			15
01	0	1133	-0-	1133	4378	1133	2			Y	-0-			15
02	2800 N	1040	-0-	-1760	2618	1040	2			Y	-0-			15
03	3100 N	1165	-0-	-1935	683	1156	2	9	9	Y	8	19	1	4
04	1792 N	1109	-0-	-683	-0-	1109	2			Y	-0-			4

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.//		850992								
BASSETT, R.D. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	145472	COMPL. DATE	04/03/1993	TOTAL DEPTH	10887	PERF.10538	- 10735
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	0	238	-0-	238	1409	238	2		N	-0-		-0-
12	0	690	-0-	690	2099	690	2		N	-0-		-0-
01	0	722	-0-	722	2821	722	2		N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	693	-0-	693	3514	693	2		N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	378	-0-	378	3892	378	2		N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	561	-0-	561	4453	561	2		N	-0-		-0-

GARNETT GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	152349	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL DEPTH	10882	PERF. 9245	- 10767
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	155249	COMPL. DATE	06/20/1995	TOTAL DEPTH	10860	PERF.10494	- 10723
11	0	2008	-0-	2008	4122	2008	2		Y	-0-		15
12	0	1986	-0-	1986	6108	1986	2		Y	-0-		15
01	0	2233	-0-	2233	8341	2233	2		Y	-0-		15
02	DLQ G-10	3120	-0-	3120	11461	3120	2		Y	-0-		15
03	DLQ G-10	2302	-0-	2302	13763	2282	2	20 9	Y	18	25 1	8
04	DLQ G-10	1110	-0-	1110	14873	1110	2		Y	-0-		8

KARGERGA		WELL #:		1	RRCID ->	157690	COMPL. DATE	07/15/2011	TOTAL DEPTH	10856	PERF.10503	- 10711
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U.		WELL #:		3	RRCID ->	160666	COMPL. DATE	10/09/1996	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10508	- 10743
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	161045	COMPL. DATE	11/30/1996	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10483	- 10744
11	0	635	-0-	635	1374	635	2		Y	-0-		12
12	0	684	-0-	684	2058	684	2		Y	-0-		12
01	0	688	-0-	688	2746	688	2		Y	-0-		12
02	T. A.	692	-0-	692	3438	692	2		Y	-0-		12
03	T. A.	879	-0-	879	4317	872	2	7 9	Y	6	15 1	3
04	T. A.	817	-0-	817	5134	817	2		Y	-0-		3

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	167065	COMPL. DATE	12/30/1997	TOTAL DEPTH	10836	PERF.10418	- 10685
11	0	1267	-0-	1267	2832	1267	2		Y	-0-		17
12	0	911	-0-	911	3743	911	2		Y	-0-		17
01	0	707	-0-	707	4450	707	2		Y	-0-		17
02	T. A.	1118	-0-	1118	5568	1118	2		Y	-0-		17
03	T. A.	1582	-0-	1582	7150	1569	2	13 9	Y	12	24 1	5
04	T. A.	1471	-0-	1471	8621	1471	2		Y	-0-		5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992												
BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 167344 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10444 - 10668												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		
11	0	813	-0-	813	1729	813	2			Y	-0-	6
12	0	927	-0-	927	2656	927	2			Y	-0-	6
01	0	853	-0-	853	3509	853	2			Y	-0-	6
02	DLQ G-10	805	-0-	805	4314	805	2			Y	-0-	6
03	DLQ G-10	1007	-0-	1007	5321	1007	2			Y	-0-	6
04	DLQ G-10	1133	-0-	1133	6454	1132	2	1	9	Y	1	7
GARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168515 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10481 - 10709												
11	0	1288	-0-	1288	2742	84	1	1203	2	Y	1	22
						1	9					
12	0	1214	-0-	1214	3956	81	1	1133	2	Y	-0-	22
01	0	1818	-0-	1818	5774	132	1	1686	2	Y	-0-	22
02	T. A.	1780	-0-	1780	7554	127	1	1653	2	Y	-0-	22
03	T. A.	1592	-0-	1592	9146	121	1	1471	2	Y	-0-	22
04	T. A.	1352	-0-	1352	10498	114	1	1238	2	Y	-0-	22
JONES, A.G. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180932 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10607 - 10854												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
JACKSON, FRED B. WELL #: 2 RRCID -> 181903 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10681 - 10928												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
JACKSON, FRED B. WELL #: 4 RRCID -> 183983 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10583 - 10961												
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
JACKSON, FRED B. WELL #: 3 RRCID -> 184969 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10644 - 10894												
11	0	1464	-0-	1464	3372	116	1	1337	2	Y	10	4 1 6
						11	9					
12	0	1504	-0-	1504	4876	118	1	1378	2	Y	7	10 1 3
						8	9					
01	0	1754	-0-	1754	6630	153	1	1590	2	Y	10	7 1 6
						11	9					
02	2800 N	1055	-0-	-1745	4885	95	1	950	2	Y	9	10 1 5
						10	9					
03	3100 N	1656	-0-	-1444	3441	129	1	1517	2	Y	9	8 1 6
						10	9					
04	3000 N	604	-0-	-2396	1045	52	1	552	2	Y	-0-	6 1 -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
 GARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186233 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10526 - 10798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	1225	-0-	1225	2237	80	1	1143	2	Y	2			29
12	0	1175	-0-	1175	3412	79	1	1096	2	Y	-0-			29
01	0	1159	-0-	1159	4571	84	1	1075	2	Y	-0-			29
02	T. A.	973	-0-	973	5544	69	1	904	2	Y	-0-			29
03	T. A.	1187	-0-	1187	6731	90	1	1097	2	Y	-0-			29
04	T. A.	1180	-0-	1180	7911	99	1	1081	2	Y	-0-			29

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 187017 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10498 - 10740

11	0	1222	-0-	1222	5941	1222	2			Y	-0-			15
12	0	1402	-0-	1402	7343	1402	2			Y	-0-			15
01	0	1434	-0-	1434	8777	1434	2			Y	-0-			15
02	T. A.	1267	-0-	1267	10044	1267	2			Y	-0-			15
03	T. A.	1419	-0-	1419	11463	1408	2	11	9	Y	10	20	1	5
04	T. A.	1505	-0-	1505	12968	1505	2			Y	-0-			5

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 5 RRCID -> 197897 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10453 - 10705

11	0	-0-	-0-	-0-	254					Y	-0-			20
12	0	-0-	-0-	-0-	254					Y	-0-			20
01	0	-0-	-0-	-0-	254					Y	-0-			20
02	254 N	-0-	-0-	-254	-0-					Y	-0-			20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199911 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10539 - 10778

11	0	417	-0-	417	925	417	2			N	-0-			-0-
12	0	493	-0-	493	1418	493	2			N	-0-			-0-
01	0	715	-0-	715	2133	715	2			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	698	-0-	698	2831	698	2			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	674	-0-	674	3505	674	2			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1110	-0-	1110	4615	1110	2			N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207854 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10488 - 10696

11	0	634	-0-	634	1340	634	2			Y	-0-			10
12	0	707	-0-	707	2047	707	2			Y	-0-			10
01	0	707	-0-	707	2754	707	2			Y	-0-			10
02	T. A.	656	-0-	656	3410	656	2			Y	-0-			10
03	T. A.	845	-0-	845	4255	838	2	7	9	Y	6	13	1	3
04	T. A.	811	-0-	811	5066	811	2			Y	-0-			3

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207855 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10474 - 10726

11	0	501	-0-	501	1105	501	2			Y	-0-			6
12	0	449	-0-	449	1554	449	2			Y	-0-			6
01	0	267	-0-	267	1821	267	2			Y	-0-			6
02	T. A.	327	-0-	327	2148	327	2			Y	-0-			6
03	T. A.	577	-0-	577	2725	573	2	4	9	Y	4	8	1	2
04	T. A.	579	-0-	579	3304	579	2			Y	-0-			2

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.// 850992								
GARNETT GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 211087		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10707		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0	1898	-0-	1898	3740	124 1	1771 2	Y	3	39
12	0	1784	-0-	1784	5524	120 1	1664 2	Y	-0-	39
01	0	477	-0-	477	6001	35 1	442 2	Y	-0-	39
02	T. A.	1050	-0-	1050	7051	75 1	975 2	Y	-0-	39
03	T. A.	1435	-0-	1435	8486	109 1	1326 2	Y	-0-	39
04	T. A.	1443	-0-	1443	9929	121 1	1322 2	Y	-0-	39

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U.		WELL #: 6		RRCID -> 211088		COMPL. DATE 02/07/2005		TOTAL DEPTH 10875 PERF.10502 - 10763		
11	0	593	-0-	593	1231	593 2		Y	-0-	8
12	0	682	-0-	682	1913	682 2		Y	-0-	8
01	0	666	-0-	666	2579	666 2		Y	-0-	8
02	2800 N	649	-0-	-2151	428	649 2		Y	-0-	8
03	1293 N	865	-0-	-428	-0-	857 2	8 9	Y	7	3
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2		Y	-0-	3

GARNETT GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 212311		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10750		
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	17 1	249 2	Y	-0-	-0-
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	255 3				
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	16 1	229 2	Y	-0-	-0-
02	14B DENY	577	-0-	577	577	25 1	321 2	Y	-0-	-0-
						20 1	257 2	Y	-0-	-0-
						300 3				
03	14B2 EXT	312	-0-	312	889	24 1	288 2	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	312	-0-	312	1201	26 1	286 2	Y	-0-	-0-

BOLT, DORIS-BOYD, C.D.		WELL #: 4		RRCID -> 212335		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10396 - 10659		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8

LAMBERT		WELL #: 2		RRCID -> 212336		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10862 - 11067		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GARNETT GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 212345		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10582 - 10804		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
 GARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212346 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	481	-0-	481	956	31	1	449	2	Y	1			18
12	0	486	-0-	486	1442	33	1	453	2	Y	-0-			18
01	0	462	-0-	462	1904	34	1	428	2	Y	-0-			18
02	T. A.	385	-0-	385	2289	27	1	358	2	Y	-0-			18
03	T. A.	442	-0-	442	2731	34	1	408	2	Y	-0-			18
04	T. A.	436	-0-	436	3167	37	1	399	2	Y	-0-			18

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 8 RRCID -> 213464 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10594 - 10796

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 7 RRCID -> 216068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10581 - 10851

11	0	566	-0-	566	1192	44	1	511	2	Y	10	4	1	6
12	0	538	-0-	538	1730	42	1	488	2	Y	7	10	1	3
01	0	188	-0-	188	1918	8	9	161	2	Y	10	7	1	6
02	2557 N	639	-0-	-1918	-0-	11	9	572	2	Y	9	10	1	5
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	10	9	46	1	Y	9	8	1	6
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	40	1	423	2	Y	-0-	6	1	-0-

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216069 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10573 - 10799

11	0	992	-0-	992	1865	992	2			N	-0-			-0-
12	0	1290	-0-	1290	3155	1290	2			N	-0-			-0-
01	0	1620	-0-	1620	4775	1620	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	85	-0-	-2715	2060	85	2			N	-0-			-0-
03	2628 N	568	-0-	-2060	-0-	568	2			N	-0-			-0-
04	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-			-0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 6 RRCID -> 216070 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10619 - 10806

11	0	1616	-0-	1616	3157	128	1	1477	2	Y	10	4	1	6
12	0	1554	-0-	1554	4711	122	1	1424	2	Y	7	10	1	3
01	0	1277	-0-	1277	5988	111	1	1155	2	Y	10	7	1	6
02	2800 N	939	-0-	-1861	4127	85	1	844	2	Y	9	10	1	5
03	3100 N	1227	-0-	-1873	2254	96	1	1121	2	Y	9	8	1	6
04	3000 N	1190	-0-	-1810	444	102	1	1088	2	Y	-0-	6	1	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.//		850992							
JONES, A.G. ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	217067	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	10970	PERF.10617 - 10814
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MAXWELL, J.P. EST.		WELL #:		1	RRCID ->	217295	COMPL. DATE	12/09/2005	TOTAL DEPTH	11180	PERF.10873 - 11087
11	0	794	-0-	794	1620	794	2		Y	-0-	8
12	0	841	-0-	841	2461	841	2		Y	-0-	8
01	0	736	-0-	736	3197	736	2		Y	-0-	8
02	T. A.	524	-0-	524	3721	524	2		Y	-0-	8
03	T. A.	683	-0-	683	4404	663	3	20	9	Y	26
04	T. A.	520	-0-	520	4924	520	2		Y	-0-	26

MAXWELL, J.P. EST.		WELL #:		2	RRCID ->	221819	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	11180	PERF.10913 - 11102
11	0	1313	-0-	1313	2341	1313	2		Y	-0-	11
12	0	1317	-0-	1317	3658	1317	2		Y	-0-	11
01	0	1338	-0-	1338	4996	1338	2		Y	-0-	11
02	T. A.	1208	-0-	1208	6204	1208	2		Y	-0-	11
03	T. A.	1471	-0-	1471	7675	1428	3	43	9	Y	50
04	T. A.	1267	-0-	1267	8942	1267	2		Y	-0-	50

TURNER, J.W.		WELL #:		1	RRCID ->	240094	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10686 - 11010
11	0	1582	-0-	1582	3461	1576	2	6	9	Y	68
12	0	1993	-0-	1993	5454	1993	2		Y	-0-	68
01	0	1878	-0-	1878	7332	1878	2		Y	-0-	68
02	T. A.	1798	-0-	1798	9130	1798	2		Y	-0-	68
03	T. A.	1820	-0-	1820	10950	1820	2		Y	-0-	68
04	T. A.	1850	-0-	1850	12800	1850	2		Y	-0-	68

NEAL, M.A.		WELL #:		1	RRCID ->	241837	COMPL. DATE	07/25/2011	TOTAL DEPTH	11205	PERF. 9638 - 11032
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TURNER, J.W.		WELL #:		2	RRCID ->	243124	COMPL. DATE	09/28/2008	TOTAL DEPTH	11255	PERF.10814 - 11126
11	0	1511	-0-	1511	2977	1505	2	6	9	Y	50
12	0	1613	-0-	1613	4590	1613	2		Y	-0-	50
01	0	1356	-0-	1356	5946	1356	2		Y	-0-	50
02	T. A.	917	-0-	917	6863	917	2		Y	-0-	50
03	T. A.	478	-0-	478	7341	478	2		Y	-0-	50
04	T. A.	581	-0-	581	7922	581	2		Y	-0-	50

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK							
VALENCE OPERATING COMPANY				881167											
THORNTON, EMMA GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	090846	COMPL. DATE	08/10/1980	TOTAL DEPTH	11104	PERF.10420 - 10890				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	092755	COMPL. DATE	10/06/1980	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10530 - 10800				
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	8	1	324	2	Y	-0-				-0-
12	186 N	119	-0-	-67	-0-	119	2			Y	-0-				-0-
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-				-0-
02	308 N	218	-0-	-90	-0-	5	1	213	2	Y	-0-				-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-				-0-

WHITE, WI GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	092756	COMPL. DATE	10/14/1980	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10610 - 10906				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BIVINS GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	106734	COMPL. DATE	07/05/1992	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 8930 - 9894				
11	0	265	-0-	265	647	8	1	257	2	Y	-0-				-0-
12	0	319	-0-	319	966	8	1	310	2	Y	-0-				1
						1	9								
01	0	46	-0-	46	1012	1	1	45	2	Y	-0-	1	1		-0-
02	1511 N	499	-0-	-1012	-0-	16	1	482	2	Y	-0-				1
						1	9								
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-				1
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				1

CULLEN, J.B. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	115887	COMPL. DATE	12/31/1984	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10157 - 10344				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0	280	-0-	280	280	7	1	273	2	Y	-0-				-0-
01	0	15	-0-	15	295	15	2			Y	-0-				-0-
02	378 N	83	-0-	-295	-0-	3	1	80	2	Y	-0-				-0-
03	279 N	75	-0-	-204	-0-	2	1	73	2	Y	-0-				-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	2	Y	-0-				-0-

SENEASAC, NOLAN		WELL #:		1-T	RRCID ->	144720	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10615	PERF.10234 - 10386				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
BIVINS GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 145980		COMPL. DATE 05/15/1993			TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8896 - 10310					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	1170 N	790	-0-	-380	-0-	22	1	764	2	Y	4			5
12	1209 N	531	-0-	-678	-0-	14	1	515	2	Y	2	6	1	1
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	12	1	586	2	Y	4	4	1	1
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	31	1	908	2	Y	4			5
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	17	1	608	2	Y	3	5	1	3
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	18	1	652	2	Y	3	4	1	2

BIVINS GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 150701		COMPL. DATE 11/30/2007			TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8942 - 10298					
11	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	35	1	1186	2	Y	35	27	8	10
12	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	34	1	1240	2	Y	16	12	1	9 8 5
01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	18	1	938	2	Y	10	11	1	4
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	26	1	767	2	Y	5			9
03	942 N	942	-0-	-0-	-0-	26	1	907	2	Y	8	10	1	7
04	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	28	1	1050	2	Y	8	9	1	6

HUDMAN, B.J. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 152350		COMPL. DATE 11/02/1994			TOTAL DEPTH 10910 PERF.10430 - 10726					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CULLEN, J.B. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 153757		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10615 PERF.10084 - 10372					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOLCOMB "C"		WELL #: 2		RRCID -> 155886		COMPL. DATE 08/16/1995			TOTAL DEPTH 10906 PERF.10560 - 10610					
11	1350 X	903	-0-	-447	-0-	26	1	876	2	Y	1			4
12	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	38	1	1197	2	Y	1			5
01	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	35	1	1197	2	Y	2			7
02	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	40	1	1265	2	Y	2			9
03	1240 X	1218	-0-	-22	-0-	40	1	1177	2	Y	1	8	1	2
04	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	40	1	1195	2	Y	-0-			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167												
HOLCOMB "C" WELL #: 3 RRCID -> 156210 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10610 - 10660												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	
11		930 N	648	-0-	-282	-0-	19 1	629 2	Y	-0-		-0-
12		899 N	894	-0-	-5	-0-	27 1	867 2	Y	-0-		-0-
01		775 N	720	-0-	-55	-0-	20 1	700 2	Y	-0-		-0-
02		616 N	414	-0-	-202	-0-	13 1	401 2	Y	-0-		-0-
03		899 N	535	-0-	-364	-0-	17 1	518 2	Y	-0-		-0-
04		690 N	499	-0-	-191	-0-	16 1	483 2	Y	-0-		-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 5 RRCID -> 156326 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10546 - 10596												
11		510 N	440	-0-	-70	-0-	13 1	427 2	Y	-0-		-0-
12		589 N	508	-0-	-81	-0-	15 1	493 2	Y	-0-		-0-
01		518 N	518	-0-	-0-	-0-	15 1	503 2	Y	-0-		-0-
02		437 N	437	-0-	-0-	-0-	13 1	424 2	Y	-0-		-0-
03		505 N	505	-0-	-0-	-0-	16 1	489 2	Y	-0-		-0-
04		524 N	524	-0-	-0-	-0-	17 1	507 2	Y	-0-		-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 4 RRCID -> 159705 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10560 - 10610												
11		540 N	416	-0-	-124	-0-	12 1	404 2	Y	-0-		-0-
12		496 N	389	-0-	-107	-0-	12 1	377 2	Y	-0-		-0-
01		496 N	340	-0-	-156	-0-	10 1	329 2	Y	1		1
							1 9					
02		392 N	254	-0-	-138	-0-	8 1	245 2	Y	1		2
							1 9					
03		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-	2 1	-0-
04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-		-0-

HEDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 171174 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10859 PERF. 9309 - 10606												
11		1680 N	1367	-0-	-313	-0-	50 1	1313 2	Y	4	1 8	145
							4 9					
12		1581 N	1132	-0-	-449	-0-	32 1	1094 2	Y	5		150
							6 9					
01		1736 N	1676	-0-	-60	-0-	59 1	1606 2	Y	10	2 8	158
							11 9					
02		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	28 1	1305 2	Y	10		168
							11 9					
03		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	27 1	1392 2	Y	7	150 1	25
							8 9					
04		1440 N	1290	-0-	-150	-0-	23 1	1267 2	Y	-0-		25

HOLCOMB "C" WELL #: 7 RRCID -> 171810 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10486 - 10710												
11		960 N	896	-0-	-64	-0-	26 1	870 2	Y	-0-		-0-
12		992 N	851	-0-	-141	-0-	26 1	825 2	Y	-0-		-0-
01		932 N	932	-0-	-0-	-0-	26 1	906 2	Y	-0-		-0-
02		905 N	905	-0-	-0-	-0-	28 1	877 2	Y	-0-		-0-
03		852 N	852	-0-	-0-	-0-	28 1	824 2	Y	-0-		-0-
04		870 N	810	-0-	-60	-0-	27 1	783 2	Y	-0-		-0-

STOKER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 173488 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10452 - 10746												
11		720 N	593	-0-	-127	-0-	591 2	2 9	Y	2		14
12		1054 N	597	-0-	-457	-0-	596 2	1 9	Y	1	1 8	14
01		713 N	684	-0-	-29	-0-	680 2	4 9	Y	4	4 8	14
02		560 N	505	-0-	-55	-0-	485 2	20 9	Y	18		32
03		589 N	536	-0-	-53	-0-	533 2	3 9	Y	3	27 1	8
04		660 N	513	-0-	-147	-0-	513 2		Y	-0-		8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167													
HOLCOMB "C" WELL #: 8 RRCID -> 177832 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10660													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	2100 N	1741	-0-	-359	-0-	51 1	1688 2	Y	2				31
12	2170 N	1712	-0-	-458	-0-	52 1	1652 2	Y	7	5	8		33
01	1767 N	1599	-0-	-168	-0-	45 1	1550 2	Y	4	2	8		35
02	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	51 1	1614 2	Y	3				38
03	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	59 1	1744 2	Y	1	35	1		4
04	1560 N	1302	-0-	-258	-0-	43 1	1258 2	Y	1				5

HOLCOMB "C" WELL #: 9 RRCID -> 180151 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10636 - 10656													
11	2820 X	2774	-0-	-46	-0-	80 1	2687 2	Y	6				15
12	2945 X	2843	-0-	-102	-0-	86 1	2751 2	Y	5				20
01	3193 X	3043	-0-	-150	-0-	86 1	2948 2	Y	8				28
02	2884 X	2477	-0-	-407	-0-	75 1	2393 2	Y	8				36
03	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	108 1	3214 2	Y	2	33	1		5
04	2940 X	2881	-0-	-59	-0-	94 1	2785 2	Y	2				7

HEDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 181420 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9304 - 10600													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4	1		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 182876 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11016 - 11026													
11	1740 X	1141	-0-	-599	-0-	27 1	1101 2	Y	12	2	8		21
12	1922 X	1531	-0-	-391	-0-	1519 2	12 9	Y	11	2	8		30
01	1922 X	1357	-0-	-565	-0-	1346 2	11 9	Y	10	2	8		38
02	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	39 1	1605 2	Y	10	40	1		8
03	1519 N	1058	-0-	-461	-0-	1050 2	8 9	Y	7				15
04	1320 N	1068	-0-	-252	-0-	1064 2	4 9	Y	4				19

SENESAC, NOLAN WELL #: 2 L RRCID -> 183018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10420													
11	2130 N	1503	-0-	-627	-0-	60 1	1432 2	Y	10				45
12	1860 N	1591	-0-	-269	-0-	50 1	1541 2	Y	-0-				45
01	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	29 1	1412 2	Y	3	2	8		46
02	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	57 1	1390 2	Y	-0-				46
03	1581 N	1579	-0-	-2	-0-	63 1	1507 2	Y	8				54
04	1410 N	1252	-0-	-158	-0-	51 1	1201 2	Y	-0-				54

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167						
SENESAC, NOLAN		WELL #:		3 L	RRCID -> 186664	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	10630	PERF.10340 - 10350
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HOLCOMB "C"		WELL #:		10	RRCID -> 191003	COMPL. DATE	07/11/2002	TOTAL DEPTH	10815	PERF.10632 - 10642	
11	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2070	2	9 9	Y	8	30
12	2232 N	2160	-0-	-72	-0-	2149	2	11 9	Y	10	34
01	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2286	2	9 9	Y	8	40
02	1876 N	1583	-0-	-293	-0-	1577	2	6 9	Y	5	45
03	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2105	2	2 9	Y	2	6
04	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2008	2	2 9	Y	2	8

SENESAC, NOLAN		WELL #:		4	RRCID -> 197199	COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL DEPTH	10643	PERF.10370 - 10390		
11	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	53	1	1247	2	Y	10	25
12	1023 N	540	-0-	-483	-0-	17	1	523	2	Y	-0-	25
01	1302 N	409	-0-	-893	-0-	8	1	399	2	Y	2	26
02	1232 N	589	-0-	-643	-0-	23	1	566	2	Y	-0-	26
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	35	1	846	2	Y	5	31
04	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	43	1	1010	2	Y	-0-	31

CULLEN, J.B. UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 197740	COMPL. DATE	09/28/2003	TOTAL DEPTH	10503	PERF. 9720 - 10230			
11	1590 N	1345	-0-	-245	-0-	38	1	1293	2	Y	13	36 1	5
12	1674 N	1516	-0-	-158	-0-	40	1	1470	2	Y	5		10
01	1643 N	1296	-0-	-347	-0-	26	1	1257	2	Y	12		22
02	1260 N	1119	-0-	-141	-0-	36	1	1073	2	Y	9	20 1	11
03	1519 N	1315	-0-	-204	-0-	36	1	1270	2	Y	8	13 1	6
04	1260 N	1249	-0-	-11	-0-	33	1	1214	2	Y	2		8

CULLEN, J.B. UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 198718	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	10522	PERF.10220 - 10240			
11	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	65	1	2202	2	Y	10	10 8	-0-
12	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	63	1	2323	2	Y	3		3
01	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	42	1	2053	2	Y	7		10
02	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	71	1	2100	2	Y	7	9 1	8
03	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	70	1	2464	2	Y	6	9 1	5
04	2310 X	2179	-0-	-131	-0-	57	1	2121	2	Y	1		6

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
CULLEN, J.B. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 200104		COMPL. DATE 10/12/2003		TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8930 - 10230			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	44	1 1497 2	Y	9	22 1	4
12	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	10 67	1 2462 2	Y	6		10
01	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	7 36	1 1753 2	Y	12		22
02	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	13 52	1 1529 2	Y	9	20 1	11
03	2542 N	2231	-0-	-311	-0-	10 61	1 2159 2	Y	10	13 1	8
04	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	11 64	1 2360 2	Y	2		10
						2	9				

HOLLAND, CHARLES		WELL #: 2		RRCID -> 202168		COMPL. DATE 01/19/2004		TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9352 - 10694			
11	1230 N	734	-0-	-496	-0-	18	1 709 2	Y	6	3 8	9
12	961 N	711	-0-	-250	-0-	7 708	2 3 9	Y	3	1 8	11
01	620 N	596	-0-	-24	-0-	593	2 3 9	Y	3		14
02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	19	1 802 2	Y	1		15
						1	9				
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-		15
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-		15

STOKER HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 203284		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9220 - 10674			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 8	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	3 8	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HOLLAND, CHARLES		WELL #: 3		RRCID -> 206039		COMPL. DATE 08/02/2004		TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9342 - 10664			
11	870 N	679	-0-	-191	-0-	16	1 649 2	Y	13	4 8	22
12	682 N	632	-0-	-50	-0-	14 629	2 3 9	Y	3	1 8	24
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	412	2 2 9	Y	2		26
02	644 N	284	-0-	-360	-0-	7	1 276 2	Y	1		27
						1	9				
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-		27
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-		27

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 206236		COMPL. DATE 11/14/2004		TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9450 - 10810			
11	1080 X	1070	-0-	-10	-0-	26	1 1035 2	Y	8		12
12	1116 X	444	-0-	-672	-0-	9 442	2 2 9	Y	2		14
01	1116 X	37	-0-	-1079	-0-	37	2 3 9	Y	-0-		14
02	1008 N	805	-0-	-203	-0-	19	1 783 2	Y	3	15 1	2
						3	9				
03	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1386	2 7 9	Y	6		8
04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	760	2 2 9	Y	2		10

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167									
TUTT, W. R.			WELL #:		3	RRCID -> 222243			COMPL. DATE 07/03/2006			TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8884 - 10302		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

11	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	72	1	2207	2	Y	19	15	1	9
12	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	21	9	1781	2	Y	9	14	1	4
01	1581 N	1476	-0-	-105	-0-	10	9	1438	2	Y	8	7	1	5
02	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	29	1	1985	2	Y	14	15	1	4
03	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	9	9	2139	2	Y	8	7	1	5
04	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	37	1	1837	2	Y	8	7	1	6
						15	9							
						57	1							
						9	9							
						44	1							
						9	9							

CULLEN, J.B. UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 222441			COMPL. DATE 08/30/2006			TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8990 - 10408		
11	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	48	1	1644	2	Y	10	23	1	4
12	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	11	9	1586	2	Y	6			10
01	928 N	928	-0-	-0-	-0-	43	1	897	2	Y	12	2	8	20
02	1428 N	971	-0-	-457	-0-	7	9	930	2	Y	9	18	1	11
03	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	18	1	1886	2	Y	15	14	1	12
04	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	13	9	1578	2	Y	3			15
						31	1							
						10	9							
						53	1							
						17	9							
						43	1							
						3	9							

HOLCOMB "C"			WELL #:		11	RRCID -> 226237			COMPL. DATE 01/26/2007			TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10718		
11	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	55	1	1823	2	Y	4			18
12	1736 N	1647	-0-	-89	-0-	4	9	1588	2	Y	8	5	8	21
01	1891 N	1867	-0-	-24	-0-	50	1	1806	2	Y	7	2	8	26
02	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	9	9	1868	2	Y	6			32
03	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	53	1	1781	2	Y	2	29	1	5
04	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	8	9	1760	2	Y	1			6
						59	1							
						7	9							
						60	1							
						2	9							
						60	1							
						1	9							

HOLCOMB "C"			WELL #:		12	RRCID -> 226238			COMPL. DATE 02/09/2007			TOTAL DEPTH 10917 PERF.10666 - 10686		
11	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	58	1	1924	2	Y	4			12
12	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	4	9	2231	2	Y	9	6	8	15
01	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	70	1	1987	2	Y	6	2	8	19
02	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	10	9	1958	2	Y	5			24
03	2325 N	2100	-0-	-225	-0-	58	1	2031	2	Y	1	22	1	3
04	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	7	9	2039	2	Y	1			4
						62	1							
						6	9							
						68	1							
						1	9							
						69	1							
						1	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167										
TUTT, W. R.			WELL #: 4		RRCID -> 232833			COMPL. DATE 06/22/2007			TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9005 - 10356		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	1950 N	1615	-0-	-335	-0-	50	1	1553	2	Y	11	10 1	5
12	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	12	9	2040	2	Y	10	11 1	4
01	1984 N	1423	-0-	-561	-0-	11	9	1387	2	Y	7	7 1	4
02	1512 N	1213	-0-	-299	-0-	28	1	1182	2	Y	8	10 1	2
03	2108 N	1938	-0-	-170	-0-	8	9	1880	2	Y	7	5 1	4
04	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	41	1	1721	2	Y	7	5 1	6
						8	9						

BARKER-BOTTER			WELL #: 1		RRCID -> 238083			COMPL. DATE 03/17/2008			TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12249		
11	4110 X	3128	-0-	-982	-0-	98	1	3017	2	N	12	5 8	114
12	4247 X	2815	-0-	-1432	-0-	13	9	2716	2	N	12	4 8	122
01	3162 X	2349	-0-	-813	-0-	86	1	2268	2	N	31	1 8	152
02	2912 X	2328	-0-	-584	-0-	13	9	2261	2	N	23		175
03	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	47	1	3354	2	N	25	187 1	13
04	3120 X	3081	-0-	-39	-0-	34	9	2996	2	N	12		25
						90	1						
						28	9						
						72	1						
						13	9						

LOFTIS			WELL #: 3		RRCID -> 238182			COMPL. DATE 03/27/2008			TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9185 - 12579		
11	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1670	2	2	9	N	2	2 1	-0-
12	1984 N	1563	-0-	-421	-0-	1562	2	1	9	N	1	1 1	-0-
01	1953 N	1638	-0-	-315	-0-	1635	2	3	9	N	3	3 1	-0-
02	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1903	2	12	9	N	11	11 1	-0-
03	1550 N	1526	-0-	-24	-0-	1522	2	4	9	N	4	4 1	-0-
04	1590 N	1223	-0-	-367	-0-	1216	2	7	9	N	6	6 1	-0-

BIVINS GAS UNIT 1			WELL #: 5		RRCID -> 238976			COMPL. DATE 04/20/2008			TOTAL DEPTH 12268 PERF. 8940 - 12150		
11	3120 X	2016	-0-	-1104	-0-	57	1	1942	2	Y	15		19
12	3224 X	2080	-0-	-1144	-0-	17	9	2012	2	Y	12	22 1	9
01	3193 X	1773	-0-	-1420	-0-	55	1	1717	2	Y	19	22 1	6
02	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	35	1	3028	2	Y	22		28
03	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	21	9	2489	2	Y	23	31 1	20
04	2010 X	1999	-0-	-11	-0-	102	1	1929	2	Y	16	24 1	12
						24	9						
						71	1						
						25	9						
						52	1						
						18	9						

LOFTIS			WELL #: 5		RRCID -> 239163			COMPL. DATE 05/13/2008			TOTAL DEPTH 12706 PERF. 9278 - 12570		
11	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	2789	2	6	9	N	5	5 1	-0-
12	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2231	2	1	9	N	1	1 1	-0-
01	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	2852	2	8	9	N	7	7 1	-0-
02	2268 N	2258	-0-	-10	-0-	2239	2	19	9	N	17	17 1	-0-
03	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2358	2	10	9	N	9	9 1	-0-
04	2430 N	2379	-0-	-51	-0-	2360	2	19	9	N	17	17 1	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167																
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243191 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. N/A																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3120 X	1785	-0-	-1335	-0-	43	1	1721	2	Y	19	4	8			28
12	2821 X	712	-0-	-2109	-0-	701	2	11	9	Y	10	6	8			32
01	2697 X	2344	-0-	-353	-0-	2325	2	19	9	Y	17	5	8			44
02	2212 X	1163	-0-	-1049	-0-	27	1	1129	2	Y	6	45	1			5
03	2170 X	1331	-0-	-839	-0-	1323	2	8	9	Y	7					12
04	2280 X	2150	-0-	-130	-0-	2142	2	8	9	Y	7					19
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244934 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 8990 - 12160																
11	2940 X	2355	-0-	-585	-0-	66	1	2253	2	Y	33	80	1			15
12	3038 X	2353	-0-	-685	-0-	36	9	2266	2	Y	23					38
01	2821 X	1913	-0-	-908	-0-	25	9	1817	2	Y	54	2	8			90
02	2380 X	2309	-0-	-71	-0-	37	1	2178	2	Y	53	81	1			62
03	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	59	9	2371	2	Y	46	72	1			36
04	2370 X	2312	-0-	-58	-0-	67	1	2242	2	Y	8					44
LOFTIS WELL #: 4 RRCID -> 245985 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12679 PERF. 9215 - 10570																
11	1140 N	976	-0-	-164	-0-	969	2	7	9	N	6	6	1			-0-
12	1178 N	874	-0-	-304	-0-	872	2	2	9	N	2	2	1			-0-
01	1023 N	856	-0-	-167	-0-	849	2	7	9	N	6	6	1			-0-
02	924 N	725	-0-	-199	-0-	706	2	19	9	N	17	17	1			-0-
03	868 N	765	-0-	-103	-0-	755	2	10	9	N	9	9	1			-0-
04	840 N	766	-0-	-74	-0-	747	2	19	9	N	17	17	1			-0-
W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260818 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 10255																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261114 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 10256																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
STOKER HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	265414	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	12690	PERF.	7234 - 12490
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RAINWATER		WELL #:		3H	RRCID ->	271212	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	10432	PERF.	11126 - 15960					
11	21630	X	17325	-0-	-4305	-0-	17271	2	54	9	N	49	7	8	131		
12	28396	X	28396	-0-	-0-	-0-	28294	2	102	9	N	93	35	8	189		
01	28098	X	28098	-0-	-0-	-0-	27977	2	121	9	N	110	174	1	33	8	92
02	24857	X	24857	-0-	-0-	-0-	24793	2	64	9	N	58				150	
03	27453	X	27453	-0-	-0-	-0-	27399	2	54	9	N	49	171	1		28	
04	26349	X	26349	-0-	-0-	-0-	26294	2	55	9	N	50				78	

WHITE-THORNTON (ALLOCATION)		WELL #:		1H	RRCID ->	280942	COMPL. DATE	06/16/2017	TOTAL DEPTH	10732	PERF.	11204 - 18818					
11	22573	X	22573	-0-	-0-	-0-	547	1	21890	2	Y	124	72	1	36	8	62
12	23188	X	19979	-0-	-3209	-0-	19818	2	161	9	Y	146	69	1	52	8	87
01	23188	X	20645	-0-	-2543	-0-	20478	2	167	9	Y	152	144	1	74	8	21
02	20944	X	17517	-0-	-3427	-0-	411	1	17017	2	Y	81					102
03	23188	X	18277	-0-	-4911	-0-	18197	2	80	9	Y	73	135	1			40
04	22440	X	17728	-0-	-4712	-0-	17647	2	81	9	Y	74	70	1			44

TUTT-GREER (ALLOC)		WELL #:		1H	RRCID ->	283048	COMPL. DATE	10/10/2018	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	10721 - 17333						
11	44250	X	35168	-0-	-9082	-0-	1094	1	33757	2	Y	288	241	1	1	8	137	
12	40889	X	34879	-0-	-6010	-0-	1068	1	33637	2	Y	158	232	1			63	
01	40889	X	26995	-0-	-13894	-0-	174	9	539	1	Y	182	109	1	52	8	84	
02	36848	X	27683	-0-	-9165	-0-	200	9	502	1	Y	182	208	1			58	
03	38068	X	33933	-0-	-4135	-0-	882	1	32918	2	Y	121	104	1			75	
04	35160	X	33306	-0-	-1854	-0-	133	9	780	1	Y	134	103	1			106	
							147	9										

THORNTON-HOLLAND (ALLOCATION)		WELL #:		1H	RRCID ->	283781	COMPL. DATE	06/30/2018	TOTAL DEPTH	10797	PERF.	11240 - 18363					
11	23310	X	22511	-0-	-799	-0-	544	1	21770	2	Y	179	121	1	39	8	98
12	24087	X	19882	-0-	-4205	-0-	197	9	19655	2	Y	206	110	1	56	8	138
01	24087	X	20152	-0-	-3935	-0-	19926	2	226	9	Y	205	228	1	82	8	33
02	21560	X	17775	-0-	-3785	-0-	416	1	17214	2	Y	132					165
03	23870	X	19001	-0-	-4869	-0-	145	9	18868	2	Y	121	219	1			67
04	22500	X	18358	-0-	-4142	-0-	18224	2	134	9	Y	122	117	1			72

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167							
STW (ALLOC)		WELL #: 1H		RRCID -> 292632		COMPL. DATE 03/29/2022		TOTAL DEPTH 10283 PERF.10500 - 15358	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	52050 X	37102	-0-	-14948	-0-	1163 1	43	36 1	21
						47 9			
12	52700 X	35477	-0-	-17223	-0-	1091 1	36	42 1	15
						40 9			
01	50189 X	28285	-0-	-21904	-0-	568 1	31	26 1	20
						34 9			
02	34720 X	26425	-0-	-8295	-0-	482 1	39	47 1	12
						43 9			
03	38440 X	34036	-0-	-4404	-0-	887 1	27	22 1	17
						30 9			
04	37110 X	31982	-0-	-5128	-0-	751 1	27	23 1	21
						30 9			
VENTANA MIDSTREAM LLC		884518							
SMITH, B.G. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 083500		COMPL. DATE 01/19/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3220 - 3260	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
SMITH, B. G. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 186391		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 4049 PERF. 3220 - 3260	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
VERADO ENERGY, INC.		884563							
BIRD, G. W. EST.		WELL #: 1		RRCID -> 069114		COMPL. DATE 11/06/1976		TOTAL DEPTH 10535 PERF.10212 - 10433	
11	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2	Y	-0-	-0-
12	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2	Y	-0-	-0-
01	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2	Y	-0-	-0-
02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	940 2	Y	1	1 8
03	1085 N	1081	-0-	-4	-0-	1081 2	Y	-0-	-0-
04	1140 N	885	-0-	-255	-0-	883 2	Y	2	2 8
THORNTON, EMMA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 071349		COMPL. DATE 04/30/1977		TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9219 - 10452	
11	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	2165 2	Y	-0-	22
12	1209 X	26	-0-	-1183	-0-	26 2	Y	-0-	22
01	1209 X	1047	-0-	-162	-0-	1047 2	Y	-0-	22
02	2016 X	1350	-0-	-666	-0-	1350 2	Y	-0-	22
03	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2171 2	Y	2	2 8
04	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1627 2	Y	2	2 8
DELTA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 076763		COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9170 - 10040	
11	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 2	Y	-0-	1
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2	Y	-0-	1
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2	Y	-0-	1
02	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2	Y	-0-	1
03	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2	Y	-0-	1
04	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1141 2	Y	1	1 8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 2 RRCID -> 078805 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9099 - 10368												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
11	0	1267	-0-	1267	2826	1267	2			Y	-0-	2
12	0	1267	-0-	1267	4093	1267	2			Y	-0-	2
01	0	1111	-0-	1111	5204	1111	2			Y	-0-	2
02	2800 N	894	-0-	-1906	3298	894	2			Y	-0-	2
03	3100 N	741	-0-	-2359	939	723	2	18	9	Y	16	2
04	1827 N	888	-0-	-939	-0-	888	2			Y	-0-	2

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 078845 COMPL. DATE 09/04/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9080 - 10456												
11	0	1584	-0-	1584	3532	1584	2			Y	-0-	12
12	0	1609	-0-	1609	5141	1609	2			Y	-0-	12
01	0	1205	-0-	1205	6346	1205	2			Y	-0-	12
02	2800 N	1613	-0-	-1187	5159	1613	2			Y	-0-	12
03	3100 N	1367	-0-	-1733	3426	1365	2	2	9	Y	2	12
04	3000 N	1261	-0-	-1739	1687	1259	2	2	9	Y	2	12

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079577 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9182 - 10615												
11	0	1260	-0-	1260	2870	1260	2			Y	-0-	14
12	0	1689	-0-	1689	4559	1689	2			Y	-0-	14
01	0	1368	-0-	1368	5927	1368	2			Y	-0-	14
02	2800 N	1168	-0-	-1632	4295	1168	2			Y	-0-	14
03	3100 N	1141	-0-	-1959	2336	1140	2	1	9	Y	1	14
04	3000 N	1278	-0-	-1722	614	1276	2	2	9	Y	2	14

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 3 RRCID -> 087553 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9076 - 10412												
11	960 N	814	-0-	-146	-0-	814	2			Y	-0-	-0-
12	992 N	694	-0-	-298	-0-	694	2			Y	-0-	-0-
01	899 N	849	-0-	-50	-0-	849	2			Y	-0-	-0-
02	756 N	595	-0-	-161	-0-	595	2			Y	-0-	-0-
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	776	2	20	9	Y	18	-0-
04	810 N	794	-0-	-16	-0-	794	2			Y	-0-	-0-

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 088289 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9178 - 10034												
11	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-	16
12	3100 N	3251	-0-	151	151	3250	2	1	9	Y	1	16
01	1720 N	1569	-0-	-151	-0-	1569	2			Y	-0-	16
02	1596 N	1424	-0-	-172	-0-	1424	2			Y	-0-	16
03	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2588	2	6	9	Y	5	18
04	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			Y	-0-	18

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088504 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10066 - 9154												
11	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-	18
12	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-	18
01	1457 N	1167	-0-	-290	-0-	1167	2			Y	-0-	18
02	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-	18
03	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1332	2	1	9	Y	1	18
04	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1640	2	2	9	Y	2	18

DELTA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090853 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9200 - 10536												
11	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-	3
12	837 N	780	-0-	-57	-0-	780	2			Y	-0-	3
01	1054 N	760	-0-	-294	-0-	760	2			Y	-0-	3
02	1036 N	620	-0-	-416	-0-	620	2			Y	-0-	3
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-	3
04	899 N	899	-0-	-0-	-0-	898	2	1	9	Y	1	3

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
SOONER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090868 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9384 - 10106												
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
	ALLOW	PROD	(I)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
	CODE	GAS	LIFT(L)	(CODE)			CODE	CODE	CODE			
11	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-		1147 2			Y	-0-	25
12	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-		1163 2			Y	-0-	25
01	967 N	967	-0-	-0-	-0-		967 2			Y	-0-	25
02	1064 N	1030	-0-	-34	-0-		1030 2			Y	-0-	25
03	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-		1202 2			Y	-0-	25
04	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-		1428 2	2 9	2	Y	2 8	25

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092404 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10092												
11	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-		2045 2			Y	-0-	-0-
12	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-		2411 2	2 9	2	Y	2 8	-0-
01	1240 N	1161	-0-	-79	-0-		1161 2			Y	-0-	-0-
02	1204 N	1021	-0-	-183	-0-		1021 2			Y	-0-	-0-
03	1333 N	813	-0-	-520	-0-		812 2	1 9	1	Y	1 8	-0-
04	1110 N	898	-0-	-212	-0-		897 2	1 9	1	Y	1 8	-0-

DELTA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093289 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9500 - 10537												
11	0	2103	-0-	2103	4756		2103 2			Y	-0-	15
12	0	1888	-0-	1888	6644		1888 2			Y	-0-	15
01	0	1891	-0-	1891	8535		1891 2			Y	-0-	15
02	2800 N	1737	-0-	-1063	7472		1737 2			Y	-0-	15
03	3100 N	1972	-0-	-1128	6344		1970 2	2 9	2	Y	2 8	15
04	3000 N	2102	-0-	-898	5446		2100 2	2 9	2	Y	2 8	15

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094432 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10159 - 10444												
11	817 N	817	-0-	-0-	-0-		817 2			Y	-0-	8
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-		833 2			Y	-0-	8
01	831 N	831	-0-	-0-	-0-		831 2			Y	-0-	8
02	756 N	663	-0-	-93	-0-		663 2			Y	-0-	8
03	879 N	879	-0-	-0-	-0-		879 2			Y	-0-	8
04	886 N	886	-0-	-0-	-0-		886 2			Y	-0-	8

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 4A RRCID -> 094570 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10461												
11	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-		2714 2	2 9	2	Y	2 8	4
12	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-		2848 2	1 9	1	Y	1 8	4
01	2542 N	2230	-0-	-312	-0-		2230 2			Y	-0-	4
02	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-		2780 2	1 9	1	Y	1 8	4
03	2852 X	1837	-0-	-1015	-0-		1792 2	45 9	41	Y	41 1 1 8	3
04	2760 X	1949	-0-	-811	-0-		1949 2			Y	-0-	3

SOONER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095329 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10000 - 9138												
11	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-		1319 2			Y	-0-	13
12	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-		1462 2			Y	-0-	13
01	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-		1446 2			Y	-0-	13
02	1232 N	1176	-0-	-56	-0-		1176 2			Y	-0-	13
03	1457 N	1339	-0-	-118	-0-		1339 2			Y	-0-	13
04	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-		1595 2	2 9	2	Y	2 8	13

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096684 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10181 - 10467												
11	649 N	649	-0-	-0-	-0-		649 2			Y	-0-	46
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-		642 2			Y	-0-	46
01	682 N	559	-0-	-123	-0-		559 2			Y	-0-	46
02	616 N	481	-0-	-135	-0-		481 2			Y	-0-	46
03	651 N	635	-0-	-16	-0-		634 2	1 9	1	Y	1 8	46
04	540 N	466	-0-	-74	-0-		465 2	1 9	1	Y	1 8	46

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
 THOMPSON, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 096863 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 9160 - 10047

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	355					Y	-0-				55
12	0	-0-	-0-	-0-	355					Y	-0-				55
01	0	-0-	-0-	-0-	355					Y	-0-				55
02	355 N	-0-	-0-	-355	-0-					Y	-0-				55
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	55	1		-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/15/2023

PAUL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097485 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10439

11	0	3278	-0-	3278	7300	3277	2	1	9	Y	1	1	8		104
12	0	1420	-0-	1420	8720	1420	2			Y	-0-				104
01	0	1339	-0-	1339	10059	1339	2			Y	-0-				104
02	12663 X	2604	-0-	-10059	-0-	2604	2			Y	-0-				104
03	4030 X	2889	-0-	-1141	-0-	2889	2			Y	-0-				104
04	3270 X	2981	-0-	-289	-0-	2981	2			Y	-0-				104

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098680 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9260 - 10410

11	0	2897	-0-	2897	6201	2897	2			Y	-0-				30
12	0	2113	-0-	2113	8314	2113	2	1	9	Y	1	1	8		30
01	0	2527	-0-	2527	10841	2527	2			Y	-0-				30
02	12864 X	2023	-0-	-10841	-0-	2023	2			Y	-0-				30
03	2914 X	2046	-0-	-868	-0-	2046	2			Y	-0-				30
04	2820 X	1776	-0-	-1044	-0-	1774	2	2	9	Y	2	1	8		31

PAUL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100105 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9377 - 10455

11	2820 X	2266	-0-	-554	-0-	2265	2	1	9	Y	1	1	8		140
12	2914 X	2626	-0-	-288	-0-	2626	2			Y	-0-				140
01	2852 X	2508	-0-	-344	-0-	2508	2			Y	-0-				140
02	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			Y	-0-				140
03	2666 X	2633	-0-	-33	-0-	2625	2	8	9	Y	7	7	8		140
04	2550 X	1946	-0-	-604	-0-	1946	2			Y	-0-				140

WALTERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100106 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9600 - 9108

11	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-				15
12	930 N	903	-0-	-27	-0-	903	2			Y	-0-				15
01	1116 N	907	-0-	-209	-0-	907	2			Y	-0-				15
02	1176 N	922	-0-	-254	-0-	922	2			Y	-0-				15
03	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-				15
04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	905	2	1	9	Y	1	1	8		15

THORNTON, HENRY G. U. WELL #: 3 RRCID -> 104056 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 10163 - 10449

11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-				27
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-				27
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-				27
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-				27
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	528	2	2	9	Y	2	2	8		27
04	480 N	288	-0-	-192	-0-	288	2			Y	-0-				27

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563									
PEPPER, J. R. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 104249		COMPL. DATE 02/04/1983		TOTAL DEPTH 10537		PERF.10166 - 10473	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	840 N	834	-0-	-6	-0-	834	2	Y	-0-		82
12	961 N	882	-0-	-79	-0-	882	2	Y	-0-		82
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2	Y	-0-		82
02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2	Y	-0-		82
03	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2	Y	-0-		82
04	930 N	922	-0-	-8	-0-	922	2	Y	-0-		82

HINKLE, C.A.		WELL #: 2		RRCID -> 104808		COMPL. DATE 11/13/2006		TOTAL DEPTH 10482		PERF. 9220 - 10392	
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-		250
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2	N	-0-		250
01	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	2	N	-0-		250
02	336 N	310	-0-	-26	-0-	310	2	N	-0-		250
03	403 N	338	-0-	-65	-0-	335	2	3 9 N	3	3 8	250
04	360 N	325	-0-	-35	-0-	324	2	1 9 N	1	1 8	250

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU		WELL #: 2A		RRCID -> 109592		COMPL. DATE 02/14/2010		TOTAL DEPTH 10560		PERF. 9886 - 10461	
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	Y	-0-		9
12	279 N	61	-0-	-218	-0-	61	2	Y	-0-		9
01	93 N	25	-0-	-68	-0-	25	2	Y	-0-		9
02	224 N	169	-0-	-55	-0-	169	2	Y	-0-		9
03	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2	Y	-0-		9
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	Y	-0-		9

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU		WELL #: 4		RRCID -> 149080		COMPL. DATE 02/09/1994		TOTAL DEPTH 10620		PERF. 9086 - 10449	
11	1710 N	1484	-0-	-226	-0-	1483	2	1 9 Y	1	1 8	51
12	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2001	2	2 9 Y	2	2 8	51
01	1736 N	1178	-0-	-558	-0-	1178	2	Y	-0-		51
02	1372 N	1077	-0-	-295	-0-	1077	2	Y	-0-		51
03	2015 N	1033	-0-	-982	-0-	1033	2	Y	-0-		51
04	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2	Y	-0-		51

THORNTON, EMMA GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 149489		COMPL. DATE 03/11/1994		TOTAL DEPTH 10710		PERF.10247 - 10525	
11	0	876	-0-	876	2124	876	2	Y	-0-		9
12	0	939	-0-	939	3063	939	2	Y	-0-		9
01	0	955	-0-	955	4018	955	2	Y	-0-		9
02	2800 N	731	-0-	-2069	1949	731	2	Y	-0-		9
03	2678 N	729	-0-	-1949	-0-	729	2	Y	-0-		9
04	930 N	905	-0-	-25	-0-	904	2	1 9 Y	1	1 8	9

BIRD, G. W. ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 149742		COMPL. DATE 04/15/1994		TOTAL DEPTH 10620		PERF.10127 - 10404	
11	0	930	-0-	930	2308	930	2	Y	-0-		22
12	0	828	-0-	828	3136	828	2	Y	-0-		22
01	0	1476	-0-	1476	4612	1476	2	Y	-0-		22
02	2800 N	1049	-0-	-1751	2861	1049	2	Y	-0-		22
03	3100 N	1499	-0-	-1601	1260	1497	2	2 9 Y	2	2 8	22
04	2523 N	1263	-0-	-1260	-0-	1260	2	3 9 Y	3	3 8	22

HINKLE, C.A.		WELL #: 4		RRCID -> 150229		COMPL. DATE 04/27/1994		TOTAL DEPTH 10664		PERF.10374 - 10446	
11	0	684	-0-	684	1297	684	2	Y	-0-		6
12	0	641	-0-	641	1938	641	2	Y	-0-		6
01	0	756	-0-	756	2694	755	2	1 9 Y	1		7
02	2800 N	646	-0-	-2154	540	645	2	1 9 Y	1		8
03	1580 N	1040	-0-	-540	-0-	1039	2	1 9 Y	1		9
04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	798	2	3 9 Y	3	2 8	10

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563									
HINKLE, C.A.		WELL #: 3		RRCID -> 151037		COMPL. DATE 07/15/1994		TOTAL DEPTH 10610		PERF.10154 - 10436	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	570 N	286	-0-	-284	-0-	286 2	Y	-0-			12
12	527 N	74	-0-	-453	-0-	74 2	Y	-0-			12
01	372 N	91	-0-	-281	-0-	91 2	Y	-0-			12
02	280 N	94	-0-	-186	-0-	94 2	Y	-0-			12
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	Y	-0-			12
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		Y	-0-			12

FREEMAN, J.B. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 160009		COMPL. DATE 06/10/1996		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10279 - 10510	
11	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2430 2	1 9 Y	1	1 8		24
12	3061 N	3061	-0-	-0-	-0-	3060 2	1 9 Y	1	1 8		24
01	2108 N	1390	-0-	-718	-0-	1390 2	Y	-0-			24
02	2268 N	2187	-0-	-81	-0-	2187 2	Y	-0-			24
03	2511 N	2365	-0-	-146	-0-	2361 2	4 9 Y	4	3 8		25
04	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535 2	Y	-0-			25

THOMPSON, PERRY GU		WELL #: 6		RRCID -> 160384		COMPL. DATE 08/24/1996		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9724 - 10452	
11	720 N	680	-0-	-40	-0-	680 2	Y	-0-			-0-
12	651 N	604	-0-	-47	-0-	604 2	Y	-0-			-0-
01	744 N	702	-0-	-42	-0-	702 2	Y	-0-			-0-
02	644 N	570	-0-	-74	-0-	570 2	Y	-0-			-0-
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	635 2	15 9 Y	14	14 1		-0-
04	690 N	599	-0-	-91	-0-	599 2	Y	-0-			-0-

THORNTON, EMMA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 161205		COMPL. DATE 09/29/1996		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9095 - 10449	
11	0	2611	-0-	2611	6385	2611 2	Y	-0-			25
12	0	2754	-0-	2754	9139	2752 2	2 9 Y	2	2 8		25
01	0	2341	-0-	2341	11480	2341 2	Y	-0-			25
02	13351 X	1871	-0-	-11480	-0-	1870 2	1 9 Y	1	1 8		25
03	2976 X	1706	-0-	-1270	-0-	1705 2	1 9 Y	1	1 8		25
04	2670 X	1854	-0-	-816	-0-	1852 2	2 9 Y	2	2 8		25

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 161579		COMPL. DATE 09/05/1998		TOTAL DEPTH 10715		PERF. 9374 - 9914	
11	0	2256	-0-	2256	4290	2256 2	Y	-0-			15
12	0	2420	-0-	2420	6710	2420 2	Y	-0-			15
01	0	2520	-0-	2520	9230	2520 2	Y	-0-			15
02	2800 N	2144	-0-	-656	8574	2143 2	1 9 Y	1	1 8		15
03	3100 N	1126	-0-	-1974	6600	1125 2	1 9 Y	1	1 8		15
04	3000 N	2256	-0-	-744	5856	2256 2	Y	-0-			15

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 161684		COMPL. DATE 09/09/1998		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9340 - 9978	
11	0	1831	-0-	1831	3486	1831 2	Y	-0-			28
12	0	2642	-0-	2642	6128	2642 2	Y	-0-			28
01	0	2900	-0-	2900	9028	2900 2	Y	-0-			28
02	2800 N	3948	-0-	1148	10176	3948 2	Y	-0-			28
03	3100 N	3767	-0-	667	10843	3764 2	3 9 Y	3	3 8		28
04	3000 N	3738	-0-	738	11581	3737 2	1 9 Y	1	1 8		28

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 163405		COMPL. DATE 09/06/1998		TOTAL DEPTH 10660		PERF. 9500 - 10030	
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2	Y	-0-			-0-
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	177 2	Y	-0-			-0-
01	248 N	111	-0-	-137	-0-	111 2	Y	-0-			-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2	Y	-0-			-0-
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	481 2	1 9 Y	1	1 8		-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)													
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563													
PAUL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166590 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10151 - 10457													
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0	1489	-0-	1489	3096	1489	2	Y	-0-				78
12	0	1296	-0-	1296	4392	1296	2	Y	-0-				78
01	0	1356	-0-	1356	5748	1356	2	Y	-0-				78
02	2800 N	988	-0-	-1812	3936	988	2	Y	-0-				78
03	3100 N	1004	-0-	-2096	1840	1001	2	Y	3	9	3	8	78
04	2715 N	875	-0-	-1840	-0-	875	2	Y	-0-				78

DELTA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168406 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A													
11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2	Y	-0-				15
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2	Y	-0-				15
01	651 N	578	-0-	-73	-0-	578	2	Y	-0-				15
02	728 N	432	-0-	-296	-0-	432	2	Y	-0-				15
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2	Y	-0-				15
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2	Y	-0-				15

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 168609 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A													
11	0	874	-0-	874	2189	874	2	Y	-0-				17
12	0	807	-0-	807	2996	807	2	Y	-0-				17
01	0	1011	-0-	1011	4007	1011	2	Y	-0-				17
02	2800 N	754	-0-	-2046	1961	754	2	Y	-0-				17
03	3023 N	1062	-0-	-1961	-0-	1060	2	Y	2	9	2		19
04	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2	Y	-0-				19

HINKLE, C.A. WELL #: 5 RRCID -> 169168 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9405 - 10296													
11	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2308	2	Y	2	8	2	8	13
12	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2763	2	Y	1	9	1	8	13
01	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1621	2	Y	3	9	3		16
02	2156 X	1263	-0-	-893	-0-	1261	2	Y	2	9	2	8	17
03	2759 X	1083	-0-	-1676	-0-	1080	2	Y	3	9	3	8	18
04	2670 X	928	-0-	-1742	-0-	925	2	Y	3	9	3	8	19

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 170420 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10424													
11	0	586	-0-	586	2098	586	2	Y	-0-				31
12	0	386	-0-	386	2484	386	2	Y	-0-				31
01	0	822	-0-	822	3306	822	2	Y	-0-				31
02	2800 N	561	-0-	-2239	1067	561	2	Y	-0-				31
03	1938 N	871	-0-	-1067	-0-	871	2	Y	-0-				31
04	810 N	600	-0-	-210	-0-	600	2	Y	-0-				31

SOONER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170442 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9157 - 10524													
11	3330 X	2463	-0-	-867	-0-	2463	2	Y	-0-				30
12	2697 X	2627	-0-	-70	-0-	2627	2	Y	-0-				30
01	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2	Y	-0-				30
02	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2830	2	Y	1	9	1	8	30
03	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2453	2	Y	2	9	2	8	30
04	3000 N	3039	-0-	39	39	3036	2	Y	3	9	3	8	30

HINKLE, C.A. WELL #: 6 RRCID -> 172637 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9077 - 10456													
11	1170 N	742	-0-	-428	-0-	742	2	Y	-0-				19
12	868 N	723	-0-	-145	-0-	723	2	Y	-0-				19
01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	801	2	Y	1	9	1		20
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	707	2	Y	1	9	1	8	20
03	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2	Y	-0-				20
04	832 N	832	-0-	-0-	-0-	829	2	Y	3	9	3	8	21

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563									
DELTA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 172819		COMPL. DATE 02/27/1999		TOTAL DEPTH 10775		PERF. 9333 - 10510	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2	Y	-0-		13
12	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2	Y	-0-		13
01	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2	Y	-0-		13
02	1008 N	994	-0-	-14	-0-	994	2	Y	-0-		13
03	1240 N	1079	-0-	-161	-0-	1079	2	Y	-0-		13
04	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1226	2	Y	1	1 8	13

PEPPER, J. R. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 172823		COMPL. DATE 02/16/1999		TOTAL DEPTH 10665		PERF. 9216 - 10464	
11	450 N	381	-0-	-69	-0-	381	2	Y	-0-		-0-
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2	Y	-0-		-0-
01	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	2	Y	-0-		-0-
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	Y	-0-		-0-
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	534	2	Y	1	1 8	-0-
04	765 N	765	-0-	-0-	-0-	764	2	Y	1	1 8	-0-

FREEMAN, J.B. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 175420		COMPL. DATE 08/06/1999		TOTAL DEPTH 10587		PERF. 9220 - 10685	
11	1920 X	1768	-0-	-152	-0-	1768	2	Y	-0-		79
12	1984 X	1925	-0-	-59	-0-	1925	2	Y	-0-		79
01	1984 X	1297	-0-	-687	-0-	1297	2	Y	-0-		79
02	1764 X	1757	-0-	-7	-0-	1756	2	Y	1	1 8	79
03	1953 X	1809	-0-	-144	-0-	1809	2	Y	-0-		79
04	1860 X	1738	-0-	-122	-0-	1736	2	Y	2	2 8	79

PEPPER, J. R. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 175671		COMPL. DATE 10/23/1999		TOTAL DEPTH 10635		PERF. 9075 - 10463	
11	0	507	-0-	507	1110	507	2	Y	-0-		105
12	0	552	-0-	552	1662	552	2	Y	-0-		105
01	0	530	-0-	530	2192	530	2	Y	-0-		105
02	2657 N	465	-0-	-2192	-0-	465	2	Y	-0-		105
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2	Y	-0-		105
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2	Y	-0-		105

FREEMAN, J. B. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 178168		COMPL. DATE 04/29/2000		TOTAL DEPTH 10840		PERF. 9280 - 10724	
11	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2	Y	-0-		62
12	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2	Y	-0-		62
01	1147 N	831	-0-	-316	-0-	831	2	Y	-0-		62
02	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2	Y	-0-		62
03	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2	Y	-0-		62
04	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1246	2	Y	1	1 8	62

THOMPSON, PERRY GU		WELL #: 8		RRCID -> 180635		COMPL. DATE 10/07/2000		TOTAL DEPTH 10552		PERF. N/A	
11	0	2202	-0-	2202	4450	2201	2	Y	1	1 8	4
12	0	1585	-0-	1585	6035	1584	2	Y	1	1 8	4
01	0	1412	-0-	1412	7447	1412	2	Y	-0-		4
02	2800 N	1267	-0-	-1533	5914	1266	2	Y	1	1 8	4
03	3100 N	1534	-0-	-1566	4348	1497	2	Y	34	34 1	3
04	3000 N	1586	-0-	-1414	2934	1586	2	Y	-0-		3

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU		WELL #: 6		RRCID -> 181226		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 10580		PERF. N/A	
11	720 N	644	-0-	-76	-0-	644	2	Y	-0-		56
12	1147 N	645	-0-	-502	-0-	645	2	Y	-0-		56
01	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2	Y	-0-		56
02	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1862	2	Y	2	2 8	56
03	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1255	2	Y	5	5 8	56
04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1089	2	Y	2	2 8	56

OAK HILL (COTTON VALLEY)													
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563													
DELTA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181433 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10642 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2		Y	-0-		10
12	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	1093	2		Y	-0-		10
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2		Y	-0-		10
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2		Y	-0-		10
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2		Y	-0-		10
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1270	2	1 9	Y	1	1 8	10

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181650 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10651 PERF. N/A													
11	1410	N	1054	-0-	-356	-0-	1054	2		Y	-0-		17
12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2		Y	-0-		17
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2		Y	-0-		17
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2		Y	-0-		17
03	1705	N	1373	-0-	-332	-0-	1372	2	1 9	Y	1	1 8	17
04	1500	N	1117	-0-	-383	-0-	1116	2	1 9	Y	1	1 8	17

SOONER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182252 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9230 - 10488													
11	2820	X	1713	-0-	-1107	-0-	1713	2		Y	-0-		8
12	4650	X	1678	-0-	-2972	-0-	1678	2		Y	-0-		8
01	4650	X	1683	-0-	-2967	-0-	1683	2		Y	-0-		8
02	2240	X	1487	-0-	-753	-0-	1487	2		Y	-0-		8
03	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2120	2	1 9	Y	1	1 8	8
04	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1790	2	2 9	Y	2	2 8	8

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 182867 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9346 - 10820													
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1063	2	2 9	Y	2	2 8	18
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1450	2	3 9	Y	3	3 8	18
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1129	2	2 9	Y	2	2 8	18
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1072	2	1 9	Y	1	1 8	18
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2		Y	-0-		18
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2		Y	-0-		18

THOMPSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 183321 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10510 - 9140													
11	1620	N	1069	-0-	-551	-0-	1069	2		Y	-0-		106
12	2046	N	1655	-0-	-391	-0-	1655	2		Y	-0-		106
01	1984	N	1657	-0-	-327	-0-	1657	2		Y	-0-		106
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2		Y	-0-		106
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1661	2	13 9	Y	12	79 1	39
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2		Y	-0-		39

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 183789 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9480 - 10934													
11	720	N	642	-0-	-78	-0-	642	2		Y	-0-		-0-
12	620	N	508	-0-	-112	-0-	508	2		Y	-0-		-0-
01	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	2		Y	-0-		-0-
02	588	N	543	-0-	-45	-0-	543	2		Y	-0-		-0-
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	679	2	1 9	Y	1		1
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		Y	-0-		1

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 183792 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9216 - 10680													
11	810	N	519	-0-	-291	-0-	519	2		Y	-0-		18
12	806	N	525	-0-	-281	-0-	525	2		Y	-0-		18
01	806	N	647	-0-	-159	-0-	646	2	1 9	Y	1	1 8	18
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		Y	-0-		18
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		Y	-0-		18
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2		Y	-0-		18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185556 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 9196												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1830 N	1688	-0-	-142	-0-	1688	2	Y	-0-			21
12	2201 N	1906	-0-	-295	-0-	1906	2	Y	-0-			21
01	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2	Y	-0-			21
02	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2	Y	-0-			21
03	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2147	2	Y	2	2	8	21
04	2040 N	1574	-0-	-466	-0-	1572	2	Y	2	2	8	21

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185681 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10438 - 9095												
11	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2	Y	-0-			20
12	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2	Y	-0-			20
01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2	Y	-0-			20
02	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1087	2	Y	1	1	8	20
03	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2517	2	Y	3	3	8	20
04	3000 N	3363	-0-	363	-0-	3355	2	Y	7	7	8	20

HINKLE, C.A. WELL #: 7 RRCID -> 186529 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9030 - 10224												
11	630 N	471	-0-	-159	-0-	471	2	Y	-0-			13
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2	Y	-0-			13
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	490	2	Y	1	1	14	14
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	474	2	Y	1	1	15	15
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2	Y	-0-			15
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	655	2	Y	2	1	8	16

SOONER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187298 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10472 - 9206												
11	1620 N	1303	-0-	-317	-0-	1303	2	Y	-0-			7
12	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2	Y	-0-			7
01	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2	Y	-0-			7
02	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2	Y	-0-			7
03	1302 N	978	-0-	-324	-0-	978	2	Y	-0-			7
04	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1644	2	Y	2	2	8	7

DELTA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 189489 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9214 - 10541												
11	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2	Y	-0-			21
12	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2	Y	-0-			21
01	1705 N	1608	-0-	-97	-0-	1608	2	Y	-0-			21
02	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2	Y	-0-			21
03	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1573	2	Y	1	1	8	21
04	1290 N	970	-0-	-320	-0-	969	2	Y	1	1	8	21

WALTERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189925 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10460 - 9094												
11	3930 X	3520	-0-	-410	-0-	3519	2	Y	1	1	8	38
12	3968 X	2571	-0-	-1397	-0-	2570	2	Y	1	1	8	38
01	3968 X	3306	-0-	-662	-0-	3306	2	Y	-0-			38
02	3584 X	2729	-0-	-855	-0-	2728	2	Y	1	1	8	38
03	3968 X	2794	-0-	-1174	-0-	2793	2	Y	1	1	8	38
04	3510 X	2857	-0-	-653	-0-	2854	2	Y	3	3	8	38

PAUL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191103 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9159 - 10546												
11	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2	Y	-0-			79
12	3100 N	5168	-0-	2068	-0-	5168	2	Y	-0-			79
01	3100 N	4950	-0-	1850	-0-	3918	2	Y	-0-			79
02	7527 X	3609	-0-	-3918	-0-	3608	2	Y	1	1	8	79
03	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2	Y	-0-			79
04	3990 X	3786	-0-	-204	-0-	3786	2	Y	-0-			79

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563														
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 191617 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10844 - 9482														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	0	1083	-0-	1083	2180	1083	2			Y	-0-			72
12	0	1009	-0-	1009	3189	1009	2			Y	-0-			72
01	0	1010	-0-	1010	4199	1008	2	2	9	Y	-0-	2	8	72
02	2800 N	802	-0-	-1998	2201	802	2			Y	-0-			72
03	3100 N	1557	-0-	-1543	658	1557	2			Y	-0-			72
04	1794 N	1136	-0-	-658	-0-	1136	2			Y	-0-			72

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193118 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9087 - 10460														
11	0	1460	-0-	1460	2992	1460	2			N	-0-			260
12	0	1884	-0-	1884	4876	1884	2			N	-0-			260
01	0	1967	-0-	1967	6843	1967	2			N	-0-			260
02	2800 N	1673	-0-	-1127	5716	1673	2			N	-0-			260
03	3100 N	1151	-0-	-1949	3767	1151	2			N	-0-			260
04	3000 N	1405	-0-	-1595	2172	1405	2			N	-0-			260

SOONER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198194 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9190 - 10530														
11	0	3435	-0-	3435	6823	3434	2	1	9	Y	1	1	8	21
12	10457 X	3634	-0-	-6823	-0-	3632	2	2	9	Y	2	2	8	21
01	3379 X	2986	-0-	-393	-0-	2986	2			Y	-0-			21
02	3220 X	3142	-0-	-78	-0-	3141	2	1	9	Y	1	1	8	21
03	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3827	2	7	9	Y	6	6	8	21
04	3510 X	3421	-0-	-89	-0-	3417	2	4	9	Y	4	4	8	21

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 199776 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10440 - 9100														
11	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2845	2	1	9	Y	1	1	8	35
12	2914 X	2633	-0-	-281	-0-	2631	2	2	9	Y	2	2	8	35
01	2914 X	2806	-0-	-108	-0-	2804	2	2	9	Y	2	2	8	35
02	2016 X	1919	-0-	-97	-0-	1918	2	1	9	Y	1	1	8	35
03	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2271	2	3	9	Y	3	3	8	35
04	2160 X	2019	-0-	-141	-0-	2015	2	4	9	Y	4	4	8	35

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199952 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10810 - 9370														
11	2550 N	2303	-0-	-247	-0-	2303	2			N	-0-			160
12	2759 N	2567	-0-	-192	-0-	2567	2			N	-0-			160
01	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-			160
02	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-			160
03	3094 N	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-			160
04	2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-			160

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 200242 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10678 - 9274														
11	5460 X	1379	-0-	-4081	-0-	1379	2			Y	-0-			49
12	5642 X	1441	-0-	-4201	-0-	1441	2			Y	-0-			49
01	5642 X	1424	-0-	-4218	-0-	1424	2			Y	-0-			49
02	3416 X	46	-0-	-3370	-0-	46	2			Y	-0-			49
03	2635 X	260	-0-	-2375	-0-	260	2			Y	-0-			49
04	1380 X	90	-0-	-1290	-0-	90	2			Y	-0-			49

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 9 RRCID -> 201637 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9100 - 10372														
11	2820 X	1443	-0-	-1377	-0-	1443	2			Y	-0-			4
12	2914 X	1557	-0-	-1357	-0-	1556	2	1	9	Y	1	1	8	4
01	1891 X	1148	-0-	-743	-0-	1148	2			Y	-0-			4
02	1708 X	1304	-0-	-404	-0-	1303	2	1	9	Y	1			5
03	1798 X	1399	-0-	-399	-0-	1365	2	34	9	Y	31	31	1	5
04	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-			5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
SOONER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202499 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9190 - 10512												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4184	2	1 9	Y	1	10
12		3472 X	1435	-0-	-2037	-0-	1433	2	2 9	Y	2	10
01		3472 X	2301	-0-	-1171	-0-	2301	2		Y	-0-	10
02		3920 X	1620	-0-	-2300	-0-	1619	2	1 9	Y	1	10
03		4340 X	2275	-0-	-2065	-0-	2271	2	4 9	Y	4	10
04		4200 X	1537	-0-	-2663	-0-	1535	2	2 9	Y	2	10

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 203461 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9080 - 10452												
11		2760 X	2474	-0-	-286	-0-	2473	2	1 9	Y	1	39
12		2852 X	2316	-0-	-536	-0-	2314	2	2 9	Y	2	39
01		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2968	2	2 9	Y	2	39
02		2380 X	2309	-0-	-71	-0-	2308	2	1 9	Y	1	39
03		2635 X	2484	-0-	-151	-0-	2481	2	3 9	Y	3	39
04		2880 X	1702	-0-	-1178	-0-	1699	2	3 9	Y	3	39

HINKLE, C.A. WELL #: 8 RRCID -> 203901 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9042 - 10440												
11		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2135	2	1 9	Y	1	16
12		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1798	2	1 9	Y	1	16
01		2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2810	2	6 9	Y	5	21
02		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2306	2	4 9	Y	4	21
03		2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2692	2	7 9	Y	6	23
04		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2432	2	9 9	Y	8	26

DELTA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206336 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9345 - 10536												
11		0	3149	-0-	3149	5679	3148	2	1 9	Y	1	20
12		0	3346	-0-	3346	9025	3344	2	2 9	Y	2	20
01		0	3363	-0-	3363	12388	3363	2		Y	-0-	20
02		14628 X	2240	-0-	-12388	-0-	2240	2		Y	-0-	20
03		3348 X	1873	-0-	-1475	-0-	1871	2	2 9	Y	2	20
04		3240 X	2725	-0-	-515	-0-	2723	2	2 9	Y	2	20

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207558 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9396 - 10746												
11		0	1524	-0-	1524	3072	1524	2		Y	-0-	40
12		0	1576	-0-	1576	4648	1576	2		Y	-0-	40
01		0	1512	-0-	1512	6160	1512	2		Y	-0-	40
02		2800 N	1373	-0-	-1427	4733	1373	2		Y	-0-	40
03		3100 N	1823	-0-	-1277	3456	1821	2	2 9	Y	2	40
04		3000 N	1726	-0-	-1274	2182	1726	2		Y	-0-	40

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 209173 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9214 - 10576												
11		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2		Y	-0-	34
12		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		Y	-0-	34
01		930 N	511	-0-	-419	-0-	511	2		Y	-0-	34
02		1064 N	796	-0-	-268	-0-	796	2		Y	-0-	34
03		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1281	2	1 9	Y	1	34
04		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		Y	-0-	34

SOONER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210462 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 10574 - 9286												
11		0	1806	-0-	1806	2956	1806	2		Y	-0-	8
12		0	1433	-0-	1433	4389	1433	2		Y	-0-	8
01		0	1179	-0-	1179	5568	1179	2		Y	-0-	8
02		2800 N	998	-0-	-1802	3766	998	2		Y	-0-	8
03		3100 N	1153	-0-	-1947	1819	1153	2		Y	-0-	8
04		3000 N	1323	-0-	-1677	142	1322	2	1 9	Y	1	8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563													
DELTA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212151 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9174 - 10536													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		2760 X	2421	-0-	-339	-0-	2420	2	1 9	Y	1	1 8	25
12		2728 X	2180	-0-	-548	-0-	2180	2		Y	-0-		25
01		3038 N	2185	-0-	-853	-0-	2185	2		Y	-0-		25
02		2268 N	1627	-0-	-641	-0-	1627	2		Y	-0-		25
03		2170 N	1385	-0-	-785	-0-	1384	2	1 9	Y	1	1 8	25
04		2100 N	1336	-0-	-764	-0-	1335	2	1 9	Y	1	1 8	25

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 10 RRCID -> 212703 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9402 - 10308													
11		660 N	580	-0-	-80	-0-	580	2		Y	-0-		4
12		744 N	517	-0-	-227	-0-	517	2		Y	-0-		4
01		713 N	491	-0-	-222	-0-	491	2		Y	-0-		4
02		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2		Y	-0-		4
03		956 N	956	-0-	-0-	-0-	933	2	23 9	Y	21	21 1	4
04		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		Y	-0-		4

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 7 RRCID -> 213517 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9118 - 10186													
11		0	1765	-0-	1765	4051	1764	2	1 9	Y	1	1 8	30
12		0	1684	-0-	1684	5735	1682	2	2 9	Y	2	2 8	30
01		0	1020	-0-	1020	6755	1020	2		Y	-0-		30
02		2800 N	1400	-0-	-1400	5355	1400	2		Y	-0-		30
03		3100 N	1321	-0-	-1779	3576	1321	2		Y	-0-		30
04		3000 N	1283	-0-	-1717	1859	1283	2		Y	-0-		30

WALTERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213962 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9226 - 10451													
11		3000 X	2207	-0-	-793	-0-	2207	2		Y	-0-		30
12		3100 X	2324	-0-	-776	-0-	2323	2	1 9	Y	1	1 8	30
01		2914 X	2722	-0-	-192	-0-	2722	2		Y	-0-		30
02		2072 N	1581	-0-	-491	-0-	1581	2		Y	-0-		30
03		2325 N	2255	-0-	-70	-0-	2254	2	1 9	Y	1	1 8	30
04		2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2834	2	3 9	Y	3	3 8	30

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 215146 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9132 - 10444													
11		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3152	2	2 9	Y	2	2 8	35
12		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3211	2	2 9	Y	2	2 8	35
01		3007 X	2520	-0-	-487	-0-	2518	2	2 9	Y	2	2 8	35
02		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3246	2	2 9	Y	2	2 8	35
03		3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3584	2	4 9	Y	4	4 8	35
04		3150 X	2724	-0-	-426	-0-	2718	2	6 9	Y	5	5 8	35

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219214 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9112 - 10539													
11		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2		Y	-0-		44
12		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2		Y	-0-		44
01		1736 N	1533	-0-	-203	-0-	1533	2		Y	-0-		44
02		2268 N	1239	-0-	-1029	-0-	1239	2		Y	-0-		44
03		2449 N	1612	-0-	-837	-0-	1611	2	1 9	Y	1	1 8	44
04		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2		Y	-0-		44

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221903 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9126 - 10520													
11		2370 X	2252	-0-	-118	-0-	2252	2		Y	-0-		22
12		2449 X	1961	-0-	-488	-0-	1961	2		Y	-0-		22
01		2604 X	1870	-0-	-734	-0-	1870	2		Y	-0-		22
02		2352 X	1118	-0-	-1234	-0-	1118	2		Y	-0-		22
03		2604 X	1840	-0-	-764	-0-	1839	2	1 9	Y	1	1 8	22
04		2250 X	1299	-0-	-951	-0-	1297	2	2 9	Y	2	2 8	22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 9 RRCID -> 222214 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 9060 - 10409												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
11		2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2707	2	3	9	Y	63
12		2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	2959	2	1	9	Y	63
01		2728 N	1775	-0-	-953	-0-	1775	2			Y	63
02		2352 N	2115	-0-	-237	-0-	2112	2	3	9	Y	63
03		2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2640	2	12	9	Y	63
04		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2381	2	6	9	Y	63

HINKLE, C.A. WELL #: 9 RRCID -> 225734 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9066 - 10394												
11		1830 N	1551	-0-	-279	-0-	1550	2	1	9	Y	17
12		1891 N	1439	-0-	-452	-0-	1438	2	1	9	Y	17
01		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1495	2	3	9	Y	20
02		1456 N	1202	-0-	-254	-0-	1200	2	2	9	Y	21
03		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1453	2	4	9	Y	22
04		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1519	2	6	9	Y	24

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 227269 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9140 - 10490												
11		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-
12		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-
01		961 N	403	-0-	-558	-0-	403	2			Y	-0-
02		968 N	220	-0-	-748	-0-	220	2			Y	-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2023 - WELL PLUGGED 2/23/2023												

WALTERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227277 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9100 - 10426												
11		2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			Y	46
12		2635 X	2320	-0-	-315	-0-	2319	2	1	9	Y	46
01		2883 X	2402	-0-	-481	-0-	2402	2			Y	46
02		2604 X	2174	-0-	-430	-0-	2173	2	1	9	Y	46
03		2883 X	2267	-0-	-616	-0-	2266	2	1	9	Y	46
04		2490 X	2195	-0-	-295	-0-	2193	2	2	9	Y	46

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227349 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9120 - 10476												
11		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	33
12		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1315	2	2	9	Y	33
01		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1088	2	2	9	Y	33
02		1260 N	913	-0-	-347	-0-	913	2			Y	33
03		1302 N	1210	-0-	-92	-0-	1207	2	3	9	Y	33
04		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1801	2	2	9	Y	33

DELTA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228317 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9178 - 10454												
11		0	2380	-0-	2380	4015	2379	2	1	9	Y	21
12		0	2890	-0-	2890	6905	2888	2	2	9	Y	21
01		0	1705	-0-	1705	8610	1705	2			Y	21
02		2800 N	1069	-0-	-1731	6879	1069	2			Y	21
03		3100 N	1472	-0-	-1628	5251	1471	2	1	9	Y	21
04		3000 N	1412	-0-	-1588	3663	1411	2	1	9	Y	21

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.//		884563								
PEPPER, J. R. GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	230368	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	10635	PERF.	9238 - 10300
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
11	480 N	345	-0-	-135	-0-	345 2	Y	-0-				42
12	465 N	414	-0-	-51	-0-	414 2	Y	-0-				42
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	467 2	Y	1 8	1 8			42
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2	Y	-0-				42
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	521 2	Y	1 8	1 8			42
04	450 N	444	-0-	-6	-0-	444 2	Y	-0-				42

SOONER GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	230373	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	10643	PERF.	9204 - 10444
11	1350 N	1022	-0-	-328	-0-	1022 2	Y	-0-				25
12	1457 N	834	-0-	-623	-0-	834 2	Y	-0-				25
01	1240 N	560	-0-	-680	-0-	560 2	Y	-0-				25
02	952 N	605	-0-	-347	-0-	605 2	Y	-0-				25
03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2	Y	-0-				25
04	756 N	756	-0-	-0-	-0-	755 2	Y	1 8	1 8			25

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	230888	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	11218	PERF.	995 - 11092
11	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2	Y	-0-				46
12	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2	Y	-0-				46
01	992 N	587	-0-	-405	-0-	586 2	Y	1 8	1 8			46
02	868 N	855	-0-	-13	-0-	855 2	Y	-0-				46
03	1240 N	936	-0-	-304	-0-	936 2	Y	-0-				46
04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2	Y	-0-				46

THORNTON, EMMA GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	231164	COMPL. DATE	08/25/2007	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	9152 - 10524
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2	Y	-0-				-0-
12	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 2	Y	-0-				-0-
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2	Y	-0-				-0-
02	728 N	666	-0-	-62	-0-	666 2	Y	-0-				-0-
03	899 N	639	-0-	-260	-0-	639 2	Y	-0-				-0-
04	780 N	676	-0-	-104	-0-	675 2	Y	1 8	1 8			-0-

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	232086	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	10812	PERF.	9230 - 10690
11	810 N	527	-0-	-283	-0-	527 2	Y	-0-				31
12	1147 N	479	-0-	-668	-0-	479 2	Y	-0-				31
01	620 N	304	-0-	-316	-0-	304 2	Y	-0-				31
02	504 N	266	-0-	-238	-0-	266 2	Y	-0-				31
03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	869 2	Y	1 8	1 8			31
04	300 N	148	-0-	-152	-0-	148 2	Y	-0-				31

THORNTON, EMMA GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	233366	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	10698	PERF.	9190 - 10560
11	4560 X	3232	-0-	-1328	-0-	3230 2	Y	2 8	2 8			34
12	4712 X	3475	-0-	-1237	-0-	3473 2	Y	2 8	2 8			34
01	3596 X	2852	-0-	-744	-0-	2852 2	Y	-0-				34
02	3024 X	2443	-0-	-581	-0-	2442 2	Y	1 8	1 8			34
03	3379 X	2562	-0-	-817	-0-	2560 2	Y	2 8	2 8			34
04	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3333 2	Y	4 8	4 8			34

BIRD, G. W. ESTATE		WELL #:		13	RRCID ->	234115	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	10637	PERF.	9386 - 10466
11	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2568 2	Y	1 8	1 8			26
12	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2793 2	Y	2 8	2 8			26
01	2139 X	1640	-0-	-499	-0-	1639 2	Y	1 8	1 8			26
02	2520 X	176	-0-	-2344	-0-	176 2	Y	-0-				26
03	2790 X	170	-0-	-2620	-0-	170 2	Y	-0-				26
04	2700 X	919	-0-	-1781	-0-	917 2	Y	2 8	2 8			26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563													
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 10 RRCID -> 238592 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9180 - 10506													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		0	3355	-0-	3355	6392	3353 2	2 9	Y	2	2 8		72
12		0	1965	-0-	1965	8357	1963 2	2 9	Y	2	2 8		72
01		0	1523	-0-	1523	9880	1522 2	1 9	Y	1	1 8		72
02		11693 X	1813	-0-	-9880	-0-	1813 2		Y	-0-			72
03		2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	2016 2		Y	-0-			72
04		1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	1623 2		Y	-0-			72

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 12 RRCID -> 241883 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9100 - 10430													
11		720 N	489	-0-	-231	-0-	489 2		N	-0-			45
12		651 N	444	-0-	-207	-0-	444 2		N	-0-			45
01		496 N	341	-0-	-155	-0-	341 2		N	-0-			45
02		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2		N	-0-			45
03		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 2		N	-0-			45
04		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 2		N	-0-			45

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 11 RRCID -> 244114 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9090 - 10424													
11		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1609 2	2 9	Y	2	2 8		111
12		1891 N	1455	-0-	-436	-0-	1455 2		Y	-0-			111
01		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696 2		Y	-0-			111
02		1512 N	1327	-0-	-185	-0-	1325 2	2 9	Y	2	2 8		111
03		2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2532 2	11 9	Y	10	10 8		111
04		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2666 2	6 9	Y	5	5 8		111

SOONER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245191 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9720 - 10618													
11		1830 X	1301	-0-	-529	-0-	1301 2		Y	-0-			26
12		1891 X	1634	-0-	-257	-0-	1634 2		Y	-0-			26
01		1891 X	1224	-0-	-667	-0-	1224 2		Y	-0-			26
02		1680 X	878	-0-	-802	-0-	878 2		Y	-0-			26
03		1643 X	1553	-0-	-90	-0-	1553 2		Y	-0-			26
04		1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1808 2	2 9	Y	2	2 8		26

DELTA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246496 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9160 - 10492													
11		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2464 2	1 9	Y	1	1 8		20
12		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2		Y	-0-			20
01		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2		Y	-0-			20
02		1176 N	993	-0-	-183	-0-	993 2		Y	-0-			20
03		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1311 2	1 9	Y	1	1 8		20
04		870 N	472	-0-	-398	-0-	472 2		Y	-0-			20

HINKLE, C.A. WELL #: 11 RRCID -> 246661 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9194 - 10544													
11		660 N	209	-0-	-451	-0-	209 2		Y	-0-			1
12		1023 N	670	-0-	-353	-0-	670 2		Y	-0-			1
01		757 N	757	-0-	-0-	-0-	756 2	1 9	Y	1			2
02		630 N	630	-0-	-0-	-0-	629 2	1 9	Y	1			3
03		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2		Y	-0-			3
04		720 N	660	-0-	-60	-0-	658 2	2 9	Y	2	1 8		4

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 249378 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9530 - 11006													
11		1260 N	864	-0-	-396	-0-	863 2	1 9	Y	1	1 8		39
12		1426 N	1087	-0-	-339	-0-	1084 2	3 9	Y	3	3 8		39
01		1426 N	1207	-0-	-219	-0-	1205 2	2 9	Y	2	2 8		39
02		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1064 2	1 9	Y	1	1 8		39
03		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2		Y	-0-			39
04		1170 N	1057	-0-	-113	-0-	1057 2		Y	-0-			39

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
DELTA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257046 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9200 - 10546												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
11		0	2103	-0-	2103	5102	2103	2			Y	39
12		0	2442	-0-	2442	7544	2442	2			Y	39
01		0	2302	-0-	2302	9846	2302	2			Y	39
02		11782 X	1936	-0-	-9846	-0-	1936	2			Y	39
03		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2881	2	3	9	Y	39
04		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2848	2	2	9	Y	39

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 257049 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9080 - 10430												
11		0	2738	-0-	2738	5305	2736	2	2	9	Y	75
12		0	2544	-0-	2544	7849	2541	2	3	9	Y	75
01		0	1840	-0-	1840	9689	1837	2	3	9	Y	75
02		11688 X	1999	-0-	-9689	-0-	1999	2			Y	75
03		2821 X	2595	-0-	-226	-0-	2586	2	9	9	Y	75
04		2730 X	2046	-0-	-684	-0-	2046	2			Y	75

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257445 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10454												
11		0	1349	-0-	1349	2821	1349	2			Y	122
12		0	1244	-0-	1244	4065	1243	2	1	9	Y	122
01		0	1828	-0-	1828	5893	1828	2			Y	122
02		2800 N	1255	-0-	-1545	4348	1255	2			Y	122
03		3100 N	1699	-0-	-1401	2947	1696	2	3	9	Y	122
04		3000 N	1570	-0-	-1430	1517	1568	2	2	9	Y	122

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 257720 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9110 - 10458												
11		0	334	-0-	334	3345	332	2	2	9	Y	32
12		0	3456	-0-	3456	6801	3454	2	2	9	Y	32
01		0	3085	-0-	3085	9886	3085	2			Y	32
02		13445 X	3559	-0-	-9886	-0-	3556	2	3	9	Y	32
03		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3328	2	3	9	Y	32
04		3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3830	2	6	9	Y	32

THORNTON JAMESON WELL #: 1H RRCID -> 282354 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 10897 - 16500												
11		21600 X	20130	-0-	-1470	-0-	20021	2	109	9	N	48
12		21886 X	20118	-0-	-1768	-0-	20110	2	8	9	N	48
01		21638 X	20605	-0-	-1033	-0-	20425	2	180	9	N	208
02		19348 X	18315	-0-	-1033	-0-	18249	2	66	9	N	260
03		21111 X	19741	-0-	-1370	-0-	19686	2	55	9	N	105
04		20130 X	18695	-0-	-1435	-0-	18688	2	7	9	N	105

THORNTON JAMESON WELL #: 2H RRCID -> 283514 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 10902 - 17250												
11		28530 X	26782	-0-	-1748	-0-	26539	2	243	9	N	100
12		28303 X	26955	-0-	-1348	-0-	26766	2	189	9	N	272
01		28303 X	27403	-0-	-900	-0-	27297	2	106	9	N	183
02		25424 X	23815	-0-	-1609	-0-	23703	2	112	9	N	280
03		27869 X	26228	-0-	-1641	-0-	26202	2	26	9	N	100
04		26790 X	25608	-0-	-1182	-0-	25597	2	11	9	N	100

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
WILSON RESOURCES, INC.				930315										
WOLFE, A. S. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 102486	COMPL. DATE	10/01/1982	TOTAL DEPTH	10837	PERF.10443	- 10684			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		0	1032	-0-	1032	2260	10 1	1022 2	N	-0-				120
12		0	347	-0-	347	2607	3 1	344 2	N	-0-				120
01		0	355	-0-	355	2962	4 1	351 2	N	-0-				120
02		2800 N	1133	-0-	-1667	1295	11 1	1122 2	N	-0-				120
03		2324 N	1029	-0-	-1295	-0-	10 1	1019 2	N	-0-				120
04		977 N	977	-0-	-0-	-0-	10 1	967 2	N	-0-				120

LAIRD, S. S. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 112598	COMPL. DATE	09/01/1984	TOTAL DEPTH	10815	PERF.10414	- 10661			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		0	1959	-0-	1959	4487	19 1	1934 2	N	5				177
12		0	1270	-0-	1270	5757	13 1	1256 2	N	1				178
01		0	1790	-0-	1790	7547	18 1	1772 2	N	-0-				178
02		9982 X	2435	-0-	-7547	-0-	24 1	2383 2	N	25				203
03		2387 X	1341	-0-	-1046	-0-	13 1	1320 2	N	7				210
04		1740 N	1490	-0-	-250	-0-	15 1	1472 2	N	3				213

JACOBS ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 124983	COMPL. DATE	07/28/1987	TOTAL DEPTH	10820	PERF.10463	- 10693			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		0	1420	-0-	1420	3743	14 1	1399 2	Y	6				78
12		0	1171	-0-	1171	4914	12 1	1157 2	Y	2				80
01		0	1292	-0-	1292	6206	13 1	1279 2	Y	-0-				80
02		2800 N	2172	-0-	-628	5578	21 1	2149 2	Y	2				82
03		3100 N	1442	-0-	-1658	3920	14 1	1428 2	Y	-0-				82
04		3000 N	1378	-0-	-1622	2298	14 1	1363 2	Y	1				83

JACOBS ESTATE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 126299	COMPL. DATE	01/07/1988	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10399	- 10639			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		0	2188	-0-	2188	4821	22 1	2153 2	N	12				84
12		0	2202	-0-	2202	7023	22 1	2163 2	N	15				99
01		0	2175	-0-	2175	9198	22 1	2150 2	N	3				102
02		2800 N	2044	-0-	-756	8442	20 1	2000 2	N	22				124
03		3100 N	1354	-0-	-1746	6696	13 1	1332 2	N	8				132
04		3000 N	2340	-0-	-660	6036	23 1	2306 2	N	10				142

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
WILSON RESOURCES, INC.		//CONT.//		930315									
WOLFE, A.S. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	129889	COMPL. DATE	01/04/1989	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	10446 - 10666	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	2063	-0-	2063	3955	20	1	2021	2	Y	20		131
12	0	3497	-0-	3497	7452	22	9	3452	2	Y	9		140
01	0	2011	-0-	2011	9463	10	9	1980	2	Y	10		150
02	2800 N	1613	-0-	-1187	8276	16	1	1597	2	Y	-0-		150
03	10299 X	2023	-0-	-8276	-0-	20	1	2000	2	Y	3	111 1	42
04	2400 X	1959	-0-	-441	-0-	3	9	1931	2	Y	8		50
						19	1						
						9	9						

LAIRD, S.S. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	133279	COMPL. DATE	01/06/1990	TOTAL DEPTH	10819	PERF.	10476 - 10666	
11	0	1169	-0-	1169	2863	11	1	1128	2	N	27		137
12	0	1315	-0-	1315	4178	30	9	1255	2	N	43		180
01	0	950	-0-	950	5128	47	9	894	2	N	43		223
02	2800 N	779	-0-	-2021	3107	9	1	758	2	N	12		235
03	3100 N	1720	-0-	-1380	1727	47	9	1694	2	N	8		243
04	2847 N	1120	-0-	-1727	-0-	13	9	1008	2	N	93	184 1	152
						17	1						
						9	9						
						10	1						
						102	9						

JACOBS ESTATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	133280	COMPL. DATE	01/12/1990	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	10412 - 10621	
11	0	1380	-0-	1380	2470	14	1	1360	2	Y	5		25
12	0	1115	-0-	1115	3585	6	9	1102	2	Y	2		27
01	0	1298	-0-	1298	4883	11	1	1285	2	Y	-0-		27
02	2800 N	1400	-0-	-1400	3483	2	9	1385	2	Y	1		28
03	3100 N	1290	-0-	-1810	1673	13	1	1277	2	Y	-0-		28
04	3000 N	1811	-0-	-1189	484	14	1	1791	2	Y	2		30
						1	9						
						13	1						
						18	1						
						2	9						

WOLFE, A.S. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	137552	COMPL. DATE	02/02/1991	TOTAL DEPTH	10815	PERF.	10334 - 10599	
11	0	2384	-0-	2384	4620	24	1	2357	2	N	3		73
12	0	2561	-0-	2561	7181	3	9	2532	2	N	4		77
01	0	1982	-0-	1982	9163	25	1	1959	2	N	3		80
02	2800 N	2713	-0-	-87	9076	20	1	2686	2	N	-0-		80
03	3100 N	2631	-0-	-469	8607	4	9	2605	2	N	-0-		80
04	3000 N	1544	-0-	-1456	7151	20	1	1529	2	N	-0-		80
						3	9						
						27	1						
						26	1						
						15	1						

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
WILSON RESOURCES, INC.		//CONT.//		930315									
LAIRD, S.S. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	139360	COMPL. DATE	08/12/1991	TOTAL DEPTH	10802	PERF.10160	- 10622	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	1021	-0-	1021	2661	10 1	1011 2	Y	-0-				13
12	0	1346	-0-	1346	4007	13 1	1333 2	Y	-0-				13
01	0	1093	-0-	1093	5100	11 1	1082 2	Y	-0-				13
02	2800 N	1022	-0-	-1778	3322	10 1	1009 2	Y	3				16
						3 9							
03	3100 N	869	-0-	-2231	1091	8 1	850 2	Y	10				26
						11 9							
04	2382 N	1291	-0-	-1091	-0-	13 1	1278 2	Y	-0-				26
JACOBS ESTATE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	139601	COMPL. DATE	09/27/1991	TOTAL DEPTH	10860	PERF.10204	- 10658	
11	0	348	-0-	348	1243	3 1	345 2	Y	-0-				70
12	0	648	-0-	648	1891	6 1	641 2	Y	1				71
						1 9							
01	0	465	-0-	465	2356	5 1	460 2	Y	-0-				71
02	2800 N	475	-0-	-2325	31	5 1	470 2	Y	-0-				71
03	651 N	276	-0-	-375	-0-	3 1	270 2	Y	3				74
						3 9							
04	450 N	296	-0-	-154	-0-	3 1	292 2	Y	1				75
						1 9							
JACOBS ESTATE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	163007	COMPL. DATE	03/19/1997	TOTAL DEPTH	10821	PERF.10443	- 10655	
11	0	1527	-0-	1527	2410	15 1	1510 2	Y	2				110
						2 9							
12	0	1241	-0-	1241	3651	12 1	1226 2	Y	3				113
						3 9							
01	0	1098	-0-	1098	4749	11 1	1086 2	Y	1				114
						1 9							
02	2800 N	825	-0-	-1975	2774	8 1	817 2	Y	-0-				114
03	3100 N	736	-0-	-2364	410	7 1	720 2	Y	8				122
						9 9							
04	1214 N	804	-0-	-410	-0-	8 1	793 2	Y	3				125
						3 9							
WOLFE, A.S. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	167156	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10387	- 10622	
11	0	1500	-0-	1500	2353	15 1	1470 2	Y	14				70
						15 9							
12	0	635	-0-	635	2988	6 1	628 2	Y	1				71
						1 9							
01	0	876	-0-	876	3864	9 1	863 2	Y	4				75
						4 9							
02	2800 N	1297	-0-	-1503	2361	13 1	1284 2	Y	-0-				75
03	3100 N	996	-0-	-2104	257	10 1	985 2	Y	1	76	1		-0-
						1 9							
04	840 N	478	-0-	-362	-0-	5 1	471 2	Y	2				2
						2 9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
 LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167318 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10411 - 10649

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	988	-0-	988	2769	10	1	978	2	Y	-0-		82
12	0	1103	-0-	1103	3872	11	1	1092	2	Y	-0-		82
01	0	1055	-0-	1055	4927	11	1	1044	2	Y	-0-		82
02	2800 N	877	-0-	-1923	3004	9	1	866	2	Y	2		84
						2	9						
03	3100 N	685	-0-	-2415	589	7	1	669	2	Y	8		92
						9	9						
04	1420 N	831	-0-	-589	-0-	8	1	823	2	Y	-0-		92

OAK HILL (PETTIT) 66461 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CRATON OPERATING LLC 186717
 MINOR, L. V. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 238361 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 7292 - 7298

*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 3 RRCID -> 286739 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7293 - 7593

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 6 RRCID -> 286887 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7135 - 7333

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 4 RRCID -> 287224 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 7144 - 7399

11	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					N	68		165
12	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	40	150 1	55
01	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	55		110
02	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	98	1	1203	2	N	191	171 1	130
						210	9						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63	168 1	25
04	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	74	1	894	2	N	97		122
						107	9						

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (PETTIT) //CONT.// 66461 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 289287 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7143 - 7332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1680 N	358	-0-	-1322	-0-	7 1 268 9	83 2	Y	244	190 1		65
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	7 1 395 9	80 2	Y	359	367 1		57
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	6 1 218 9	78 2	Y	198	210 1		45
02	336 N	77	-0-	-259	-0-	6 1 4 9	67 2	Y	4	48 1		1
03	496 N	84	-0-	-412	-0-	6 1 6 9	72 2	Y	5	4 1		2
04	300 N	85	-0-	-215	-0-	6 1 1 9	78 2	Y	1	2 1		1

SYDRI OPERATING, LLC 833597
 PORTLEY "A" WELL #: 7 RRCID -> 290396 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7166 - 7244

11	420 N	155	-0-	-265	-0-	17 1 42 9	96 2	N	38			38
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	31 1	169 2	N	-0-			38
01	434 N	7	-0-	-427	-0-	1 1	6 2	N	-0-			38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265367 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAK HILL (PETTIT, UPPER) 66461 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 HENDERSON 'E' WELL #: 9 RRCID -> 282406 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7256 - 7258

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK)		66461 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK									
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467															
CLOWER		WELL #: 12		RRCID -> 289290		COMPL. DATE 08/03/2019		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7212 - 7396									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	9	Y	21					146	
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	16	1	20	2	Y	16					162	
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	18	9	6	1	Y	3	42	1			123	
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	3	9	2	1	Y	2	68	1			57	
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	9	1	1	Y	2					59	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	2	9			Y	-0-					59	

BELOW GROUND LEVEL, LLC		101019															
BURTON #1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 049429		COMPL. DATE 11/03/1969		TOTAL DEPTH 11412 PERF. 7132 - 7312									
11	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					26	
12	0	707	-0-	707	-0-	707	2			N	-0-					26	
01	0	10	-0-	10	-0-	717	10			N	-0-					26	
02	1167 N	450	-0-	-717	-0-	450	2			N	-0-					26	
03	713 N	584	-0-	-129	-0-	584	2			N	-0-					26	
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					26	

COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038															
JAMESON, ANGUS		WELL #: 5		RRCID -> 238028		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 10719 PERF. 7304 - 7314									
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

CRATON OPERATING LLC		186717															
BURTON, BERTHA G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 209679		COMPL. DATE 10/17/2004		TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7492 - 7502									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

GLADNEY		WELL #: 9		RRCID -> 293408		COMPL. DATE 08/05/2022		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 7164 - 7180									
11	0	15208	-0-	15208	73817	15114	2	94	9	Y	85	94	1			120	
12	0	13924	-0-	13924	87741	13839	2	85	9	Y	77	90	1			107	
01	0	11226	-0-	11226	98967	11157	2	69	9	Y	63	94	1			76	
02	109099 X	10132	-0-	-98967	-0-	10073	2	59	9	Y	54					130	
03	18445 X	9543	-0-	-8902	-0-	9488	2	55	9	Y	50	89	1			91	
04	15210 X	5184	-0-	-10026	-0-	5158	2	26	9	Y	24					115	

SHELTON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 293613		COMPL. DATE 09/10/2022		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7163 - 7175									
11	SHUT IN	1635	-0-	1635	9456	1341	2	294	9	N	267					366	
12	SHUT IN	103	-0-	103	9559	8	2	95	9	N	86	281	1			171	
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	9559					N	91					262	
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	9559					N	29					291	
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	9559					N	8					299	
04	0 W	5	-0-	5	9564	5	2			N	-0-					299	

OAK HILL (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		66461 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
CRATON OPERATING LLC		//CONT.//		186717									
GLADNEY GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	293663	COMPL. DATE	10/12/2022	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7161 - 7176	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHELTON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	293738	COMPL. DATE	11/22/2022	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7183 - 7194	
11	0	8562	-0-	8562	8562	2			N	-0-			-0-
12	DELQ PR	13513	-0-	13513	22075	2	63	9	N	57			57
*01	28151 X	6076	-0-	-22075	-0-	2	6025	51	9	46			103
*02	12964 X	2801	-0-	-10163	-0-	1	144	2626	2	28			131
							31	9					
*03	14353 X	349	-0-	-14004	-0-	1	22	327	2	N	-0-		131
*04	13890 X	16	-0-	-13874	-0-	2	16			N	-0-		131

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		WELL #:		220903	RRCID ->	282058	COMPL. DATE	09/24/2016	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	7446 - 7474	
GOODWIN													
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	2	N	-0-		1
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		1
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	6	1	96	2	N	-0-		1
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-		1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
*04	90 N	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-		1

MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		561136	RRCID ->	282086	COMPL. DATE	05/23/2016	TOTAL DEPTH	10561	PERF.	7167 - 7177	
COLLIE GARRETT GAS UNIT													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2023 - WELL PLUGGED 1/12/2023													

MUD CREEK OPERATING, LLC		WELL #:		592487	RRCID ->	283468	COMPL. DATE	10/11/2017	TOTAL DEPTH	10916	PERF.	7386 - 7408	
JARRELL													
11	0	102	-0-	102	282	2	102			N	-0-		117
12	307 N	25	-0-	-282	-0-	2	25			N	-0-		117
01	0	29	-0-	29	29	2	29			N	-0-		117
02	1369 N	1340	-0-	-29	-0-	2	1142	198	9	N	180	172 1	125
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	2	12			N	-0-		125
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	2	230	66	9	N	60	1 8	184

SABINE OIL & GAS CORPORATION		WELL #:		742143	RRCID ->	246152	COMPL. DATE	10/07/2009	TOTAL DEPTH	10990	PERF.	7550 - 7560	
GRAY GU 1													
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 261268 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 7602																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 262579 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 7456																	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 263708 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 7620																	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 265890 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7495 - 7504																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 285667 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 7348 - 7430																	
11		210 N	147	-0-	-63	-0-	9	1	110	2	N	25					177
							28	9									
12		146 N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	N	36	175	1			38
							40	9									
01		198 N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	157	2	N	26					64
							29	9									
02		157 N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	122	2	N	23					87
							25	9									
03		183 N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	137	2	N	32					119
							35	9									
04		180 N	110	-0-	-70	-0-	8	1	95	2	N	6					125
							7	9									

GRAY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 285829 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 10973 PERF. 7246 - 10764																	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 3 RRCID -> 287222 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7264 - 7445													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		8032 X	8032	-0-	-0-	-0-	833 1	7048 2	N	137	175 1		126
12		6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	151 9	5876 2	N	-0-			126
01		6882 X	6060	-0-	-822	-0-	755 1	5372 2	N	-0-			126
02		7504 X	4391	-0-	-3113	-0-	688 1	3826 2	N	-0-			126
03		8344 X	8344	-0-	-0-	-0-	565 1	7503 2	N	-0-			126
04		8040 X	3567	-0-	-4473	-0-	841 1	3061 2	N	-0-			126

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 2 RRCID -> 289853 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7238 - 7244													
11		0	6	-0-	6	67	6 2		Y	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	67			Y	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	67			Y	-0-			-0-
02		123 N	56	-0-	-67	-0-	4 1	52 2	Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CRIM WELL #: 1 RRCID -> 292425 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7144 - 7164													
11		0	12	-0-	12	12	1 1	11 2	N	-0-			-0-
12		0	19	-0-	19	31	1 1	18 2	N	-0-			-0-
01		0	22	-0-	22	53	2 1	20 2	N	-0-			-0-
02		77 N	24	-0-	-53	-0-	2 1	22 2	N	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990 ROMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195588 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF. N/A													
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT 1 TP WELL #: 1 RRCID -> 284739 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7460 - 7534													
11		0	137	-0-	137	636	130 3	7 9	N	6			129
12		0	105	-0-	105	741	105 3		N	-0-			129
01		814 N	73	-0-	-741	-0-	73 3		N	-0-			129
02		140 N	45	-0-	-95	-0-	45 3		N	-0-			129
03		93 N	63	-0-	-30	-0-	63 3		N	-0-			129
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			129

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 15TP RRCID -> 293156 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7017 - 7022													
11		0	4348	-0-	4348	4348	4348 3		N	-0-			-0-
12		0	3224	-0-	3224	7572	3224 3		N	-0-			-0-
01		10027 X	2455	-0-	-7572	-0-	2455 3		N	-0-			-0-
02		5264 X	3225	-0-	-2039	-0-	3225 3		N	-0-			-0-
03		4495 X	2598	-0-	-1897	-0-	2598 3		N	-0-			-0-
04		4350 X	2711	-0-	-1639	-0-	2711 3		N	-0-			-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		66461 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
WALLACE				WELL #:	4	RRCID ->	257122	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	12132	PERF.	7015 - 7124
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

OAK HILL, S. (PETTIT)				66470 400	ASSOCIATED	49B		CNTY: RUSK					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890									
HYLYN BROOKE SWD				WELL #:	1	RRCID ->	198619	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH	7235	PERF.	7004 - 7019
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GRIFFIN MERRIT SWD				WELL #:	1	RRCID ->	211306	COMPL. DATE	08/09/2005	TOTAL DEPTH	7375	PERF.	6870 - 7052
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

TGNR EAST TEXAS LLC				850990					CNTY: RUSK				
KENNEDY GAS UNIT 2				WELL #:	4	RRCID ->	286844	COMPL. DATE	03/29/2019	TOTAL DEPTH	10365	PERF.	6580 - 6783
11	0	1269	-0-	1269	2549	1269	3	N	-0-			-0-	
12	0	943	-0-	943	3492	943	3	N	-0-			-0-	
01	5081 R	1589	-0-	-3492	-0-	1589	3	N	-0-			-0-	
02	1775 R	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3	N	-0-			-0-	
03	1803 R	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3	N	-0-			-0-	
04	1260 #	837	-0-	-423	-0-	837	3	N	-0-			-0-	

PRICE GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	287080	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	7272 - 7310
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

OAK HILL, WEST (PETTIT-GAS)				66473 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: RUSK					
FAULCONER ENERGY, LLC				263648									
VIDA GROOM GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	286026	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	7522 - 7535
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

OAKRIDGE (EDWARDS)		66495 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES						
SONERRA RESOURCES CORPORATION		801643												
TEN BEARS		WELL #: 1		RRCID -> 224484		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 5136 - 5146				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK)		66500 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SONERRA RESOURCES CORPORATION		801643												
DREAM CATCHER		WELL #: 1		RRCID -> 227329		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9403 - 11010				
11	0	183	-0-	183	426	8	1	175	2	N	-0-			66
12	0	212	-0-	212	638	11	1	201	2	N	-0-			66
01	0	226	-0-	226	864	13	1	213	2	N	-0-			66
02	987 N	123	-0-	-864	-0-	7	1	116	2	N	-0-			66
03	217 N	188	-0-	-29	-0-	9	1	179	2	N	-0-			66
04	210 N	184	-0-	-26	-0-	10	1	174	2	N	-0-			66

RISING SUN		WELL #: 1		RRCID -> 230102		COMPL. DATE 03/12/2006		TOTAL DEPTH 11604		PERF. 9400 - 11488				
11	0	200	-0-	200	464	9	1	191	2	N	-0-			165
12	0	-0-	-0-	-0-	464					N	-0-			165
01	0	-0-	-0-	-0-	464					N	-0-			165
02	464 N	-0-	-0-	-464	-0-					N	-0-			165
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165

SOARING WIND		WELL #: 1		RRCID -> 242684		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9420 - 10680				
11	0	4595	-0-	4595	9413	208	1	4387	2	N	-0-			126
12	0	4907	-0-	4907	14320	245	1	4662	2	N	-0-			126
01	0	4897	-0-	4897	19217	279	1	4612	2	N	5			131
02	23511 X	4294	-0-	-19217	-0-	230	1	4060	2	N	4			135
03	4898 X	4844	-0-	-54	-0-	226	1	4595	2	N	21			156
04	4740 X	4608	-0-	-132	-0-	258	1	4333	2	N	15			171

BLACK HAWK		WELL #: 1		RRCID -> 243187		COMPL. DATE 02/23/2010		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 9458 - 10321				
11	0	234	-0-	234	572	11	1	223	2	N	-0-			109
12	0	-0-	-0-	-0-	572					N	-0-			109
01	0	-0-	-0-	-0-	572					N	-0-			109
02	572 N	-0-	-0-	-572	-0-					N	-0-			109
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK)		67172 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY						
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555												
SHERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 170700		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6410 - 6478				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67172 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555							
SKIPPER ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 178354	COMPL. DATE 06/18/2000	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9872	- 9938		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2700 X	962	-0-	-1738	-0-	167 1	794 2	N	1		52
12	2759 X	808	-0-	-1951	-0-	1 9		N	-0-		52
01	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	808 2	3829 2	N	13		65
02	1540 X	1160	-0-	-380	-0-	300 1	1143 2	N	12		77
03	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	14 9		N	9		86
04	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-	4 1		N	NO RPT		86
						13 9					
						398 1					
						10 9					

SHERMAN		WELL #:		2	RRCID -> 202312	COMPL. DATE 04/14/2004	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8640	- 9926		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20

SKIPPER ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 203259	COMPL. DATE 05/13/2004	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 7854	- 10050		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, J.		WELL #:		1	RRCID -> 220680	COMPL. DATE 03/29/2006	TOTAL DEPTH 10301	PERF. 7680	- 10116		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	5 2	25 2	N	-0-		113
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-		113
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-		46 2	N	-0-		113
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	7 1		N	NO RPT		113

SKIPPER ESTATE		WELL #:		3	RRCID -> 234222	COMPL. DATE 10/26/2007	TOTAL DEPTH 10338	PERF. 8080	- 10217		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17

SHERMAN		WELL #:		4	RRCID -> 237474	COMPL. DATE 04/09/2008	TOTAL DEPTH 10193	PERF. 7861	- 10074		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67172 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY						
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555										
SHERMAN		WELL #:		3	RRCID ->	238625	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9370 - 10100		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851		WELL #:		1	RRCID ->	177789	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	8086 - 8592
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	930 N	830	-0-	-100	-0-	17	1	798	2	Y	14	13	1	15
						15	9							
12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	18	1	865	2	Y	18	13	1	20
						20	9							
01	806 N	730	-0-	-76	-0-	16	1	705	2	Y	8	13	1	15
						9	9							
02	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	22	1	984	2	Y	19	23	1	11
						21	9							
03	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	62	1	1037	2	Y	19	11	1	19
						21	9							
04	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	49	1	940	2	Y	12	12	1	19
						13	9							

PALMER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	275827	COMPL. DATE	11/22/2014	TOTAL DEPTH	12345	PERF.	7634 - 7902		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	2460 N	2382	-0-	-78	-0-	49	1	2321	2	Y	11	10	1	11
						12	9							
12	2542 N	1790	-0-	-752	-0-	37	1	1741	2	Y	11	9	1	13
						12	9							
01	2449 N	412	-0-	-2037	-0-	9	1	397	2	Y	5	7	1	11
						6	9							
02	2212 N	1171	-0-	-1041	-0-	25	1	1131	2	Y	14	17	1	8
						15	9							
03	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	118	1	1988	2	Y	14	8	1	14
						15	9							
04	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	108	1	2062	2	Y	9	9	1	14
						10	9							

MCSWAIN		WELL #:		6	RRCID ->	281949	COMPL. DATE	11/30/2016	TOTAL DEPTH	12460	PERF.	9614 - 9982		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	150 N	69	-0-	-81	-0-	12	1	57	2	Y	-0-		-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-	
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	105	1	520	2	Y	-0-		-0-	
02	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	277	1	1270	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	59	1	813	2	Y	1			1
						1	9							
04	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	74	1	1205	2	Y	1	1	1	1
						1	9							

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67172 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY		
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851								
ANTHONY		WELL #:		4	RRCID ->	289099	COMPL. DATE	12/22/2019	TOTAL DEPTH	13172	PERF.	9996 - 10120
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	16 1	744 2	Y	10	9 1		10
						11 9						
12	961 N	625	-0-	-336	-0-	13 1	592 2	Y	18	10 1		18
						20 9						
01	713 N	517	-0-	-196	-0-	12 1	503 2	Y	2	9 1		11
						2 9						
02	728 N	381	-0-	-347	-0-	8 1	362 2	Y	10	13 1		8
						11 9						
03	620 N	539	-0-	-81	-0-	30 1	498 2	Y	10	8 1		10
						11 9						
04	510 N	472	-0-	-38	-0-	23 1	439 2	Y	9	6 1		13
						10 9						

ORE CITY (TRAVIS PEAK)				67579 380	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
GUARDIAN ENERGY OPERATING CO LLC				337082								
OBERLIN		WELL #:		2	RRCID ->	198262	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	10155	PERF.	9567 - 9662
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)				67849 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467								
KANGERGA, EMILY		WELL #:		1	RRCID ->	232100	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10707 - 10805
11	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 3		N	-0-			25
12	310 N	297	-0-	-13 B	-0-	289 3	8 9	N	7			32
01	341 N	276	-0-	-65 B	-0-	273 3	3 9	N	3			35
02	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	272 3	2 9	N	2			37
03	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 3		N	-0-			37
04	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	297 3	3 9	N	3			40

WOOLLEY				WELL #:	1	RRCID ->	243109	COMPL. DATE	11/11/2007	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	10972 - 11241
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	

BARROW-SHAVER RESOURCES CO.				053321			CAPACITY			CNTY: SMITH		
SILER, W. H.		WELL #:		3	RRCID ->	245854	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	12224	PERF.	10922 - 11224
11	7001 X	3366	-0-	-3635 B	-0-	3366 2		N	-0-			99
12	558 N	298	-0-	-260 B	-0-	290 2	8 9	N	7			106
01	0	350	-0-	350 B	350	336 2	14 9	N	13			119
02	562 X	212	-0-	-350 B	-0-	198 2	14 9	N	13			132
03	558 X	377	-0-	-181 B	-0-	355 2	22 9	N	20			152
04	540 X	344	-0-	-196 B	-0-	333 2	11 9	N	10			162

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
 BEGGS, G. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245855 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11040 - 11106

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			105
12		0	1498	-0-	1498 B	1498	1498	2			N	-0-			105
01		0	2824	-0-	2824 B	4322	2811	2	13	9	N	12			117
02		6425 X	2103	-0-	-4322 B	-0-	2100	2	3	9	N	3			120
03		2167 N	2167	-0-	-0- B	-0-	2158	2	9	9	N	8			128
04		2002 N	2002	-0-	-0- B	-0-	1994	2	8	9	N	7			135

SILER, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 245988 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11070 - 11246

11		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			20
12		0	75	-0-	75 B	75	75	2			N	-0-			20
01		0	241	-0-	241 B	316	241	2			N	-0-			20
02		316 N	-0-	-0-	-316 B	-0-					N	-0-			20
03		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			20
04		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-			20

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
 ECHARD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189146 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11682 - 11809

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			8

WILSON, DAVID G. WELL #: 1 RRCID -> 191050 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11450 - 11632

11		0	3	-0-	3 B	65	3	2			N	-0-			31
12		0	-0-	-0-	-0- B	65					N	-0-			31
01		0	94	-0-	94 B	159	6	1	88	2	N	-0-			31
02		247 N	88	-0-	-159 B	-0-	6	1	81	2	N	1			32
							1	9							
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	1	1	31
04		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	12	1	146	2	N	1			32
							1	9							

CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 191686 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11346 - 11568

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			27
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			27
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			27
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			27
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			27
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			27

PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2022

GREEN BAY WELL #: 1 RRCID -> 194363 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11821

11		0	93	-0-	93 B	483	93	2			Y	-0-			51
12		0	250	-0-	250 B	733	4	1	246	2	Y	-0-			51
01		0	716	-0-	716 B	1449	6	1	710	2	Y	-0-			51
02		2342 N	893	-0-	-1449 B	-0-	28	1	865	2	Y	-0-			51
03		1618 N	1618	-0-	-0- B	-0-	171	1	1443	2	Y	4			55
							4	9							
04		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	28	1	233	2	Y	-0-			55

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
 SWANN, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 196752 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11595 - 11792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
11	951 N	951	-0-	-0- B	-0-	66	1	874	2	N	10		126
12	1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	74	1	1016	2	N	19	12 1	133
01	1146 N	1146	-0-	-0- B	-0-	76	1	1048	2	N	20	12 1	141
02	1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	78	1	988	2	N	13	8 1	146
03	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	83	1	801	2	N	37	18 1	165
04	1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	85	1	1057	2	N	7	1 1	171

 GREEN BAY WELL #: 2 RRCID -> 197198 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11690 - 11783

11	1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	2			Y	-0-		25
12	1194 N	1194	-0-	-0- B	-0-	19	1	1173	2	Y	2		27
01	1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	9	1	1195	2	Y	2		29
02	1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	36	1	1107	2	Y	2		31
03	1256 N	1256	-0-	-0- B	-0-	133	1	1120	2	Y	3	13 1	21
04	1351 N	1351	-0-	-0- B	-0-	146	1	1203	2	Y	2		23

 GREEN BAY WELL #: 3 RRCID -> 198565 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11854

11	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2			Y	-0-		36
12	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	12	1	734	2	Y	-0-		36
01	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	6	1	759	2	Y	-0-		36
02	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	21	1	650	2	Y	1		37
03	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	85	1	714	2	Y	2	3 1	36
04	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	90	1	737	2	Y	6		42

 SWANN, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 199363 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11555 - 11744

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		125
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		125
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		125
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		125
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		125
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		125

 WILSON, DAVID G. WELL #: 4 RRCID -> 199378 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11442 - 11677

11	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	30	1	395	2	N	-0-		58
12	496 N	470	-0-	-26 B	-0-	32	1	434	2	N	4	6 1	56
01	496 N	427	-0-	-69 B	-0-	28	1	391	2	N	7	5 1	58
02	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	29	1	369	2	N	4	3 1	59
03	465 N	373	-0-	-92 B	-0-	35	1	334	2	N	4	7 1	56
04	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	35	1	434	2	N	6	1 1	61

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH																	
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																	
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 201167 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11653 - 11852																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	1170 N	1100	-0-	-70 B	-0-	-0-	76	1	1004	2	N	18	190	1			34
							20	9									
12	1178 N	1150	-0-	-28 B	-0-	-0-	77	1	1061	2	N	11	14	1			31
							12	9									
01	1240 N	1194	-0-	-46 B	-0-	-0-	72	1	999	2	N	112	13	1			130
							123	9									
02	1036 N	976	-0-	-60 B	-0-	-0-	70	1	886	2	N	18	8	1			140
							20	9									
03	1147 N	843	-0-	-304 B	-0-	-0-	78	1	755	2	N	9	17	1			132
							10	9									
04	1170 N	966	-0-	-204 B	-0-	-0-	72	1	890	2	N	4	1	1			135
							4	9									

GREEN BAY WELL #: 7 RRCID -> 201450 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11810 - 11942																	
11	0	-0-	-0-	-0- B		93					Y	-0-					4
12	T. A.	118	-0-	118 B		211	2	1	115	2	Y	1					5
							1	9									
01	T. A.	12	-0-	12 B		223	12	2			Y	-0-					5
02	T. A.	39	-0-	39 B		262	1	1	38	2	Y	-0-					5
03	T. A.	11	-0-	11 B		273	1	1	10	2	Y	-0-					5
04	T. A.	11	-0-	11 B		284	1	1	10	2	Y	-0-					5

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 202491 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11580 - 11766																	
11	14B2 EXT	12	-0-	12 B		12	1	1	11	2	N	-0-					97
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B		12					N	-0-					97
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B		12					N	-0-					97
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B		12					N	-0-					97
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B		12					N	-0-					97
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B		12					N	-0-					97

MCELROY "A" WELL #: A 1 RRCID -> 204105 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11662 - 11756																	
11	0	140	-0-	140 B		391	140	2			N	-0-					1
12	0	143	-0-	143 B		534	143	2			N	-0-					1
01	0	135	-0-	135 B		669	135	2			N	-0-					1
02	756 N	87	-0-	-669 B		-0-	87	2			N	-0-					1
03	155 N	44	-0-	-111 B		-0-	44	2			N	-0-					1
04	120 N	28	-0-	-92 B		-0-	28	2			N	-0-					1

SWANN, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 204442 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11543 - 11780																	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B		-768					N	-0-					65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B		-768					N	-0-					65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B		-768					N	-0-					65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B		-768					N	-0-					65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B		-768					N	-0-					65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B		-768					N	-0-					65

REAGAN WELL #: 1 RRCID -> 205736 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11546 - 11818																	
11	0	48	-0-	48 B		59	48	2			N	-0-					27
12	0	-0-	-0-	-0- B		59					N	-0-					27
01	0	46	-0-	46 B		105	46	2			N	-0-					27
02	183 N	78	-0-	-105 B		-0-	78	2			N	-0-					27
03	0 N	-0-	-0-	-0- B		-0-					N	-0-					27
04	30 N	-0-	-0-	-30 B		-0-					N	-0-					27

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732														
MCELROY		WELL #: 2		RRCID -> 206004		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11564 - 11820								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	1	-0-	1 B	1		1 2			N	-0-					100
12	0	-0-	-0-	-0- B	1					N	-0-					100
01	0	-0-	-0-	-0- B	1					N	-0-					100
02	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					100
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100

MCELROY "A"		WELL #: A 2		RRCID -> 206535		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11581 - 11765								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30

WILKINSON		WELL #: 1		RRCID -> 206643		COMPL. DATE 12/03/2004		TOTAL DEPTH 11992 PERF.11562 - 11748								
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-225					N	-0-					24
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-225					N	-0-					24
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-225					N	-0-					24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-225					N	-0-					24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-225					N	-0-					24
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-225					N	NO RPT					24
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/26/2021																

WILSON, DAVID G.		WELL #: 5		RRCID -> 207737		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 11723 PERF.11409 - 11574								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	3					N	-0-					151
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	3					N	-0-					151
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	3					N	-0-					151
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	3					N	-0-					151
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	3					N	-0-					151
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	3					N	-0-					151

MCELROY		WELL #: 4		RRCID -> 207845		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 12024 PERF.11655 - 11834								
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196

MCELROY		WELL #: 5		RRCID -> 208085		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 11924 PERF.11852 - 11620								
11	0	20	-0-	20 B	-219	1 1	19 2			N	-0-					30
12	0	-0-	-0-	-0- B	-219					N	-0-					30
01	0	35	-0-	35 B	-184	2 1	33 2			N	-0-					30
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-184					N	-0-					30
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-184					N	-0-					30
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-184					N	-0-					30

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
GREEN BAY		WELL #: 12		RRCID -> 209482		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 12069 PERF.10935 - 11908			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	240 N	111	-0-	-129 B	-0-	111	2	Y	-0-		6
12	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	1	1	Y	-0-		6
01	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	1	1	Y	-0-		6
02	112 N	54	-0-	-58 B	-0-	2	1	Y	-0-		6
03	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	7	1	Y	-0-		6
*04	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	8	1	Y	-0-		6

GREEN BAY		WELL #: 9		RRCID -> 209483		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 11992 PERF.11822 - 11860			
11	0	-0-	-0-	-0- B	203			Y	-0-		5
12	T. A.	63	-0-	63 B	266	1	1	Y	1		6
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	266	1	9	Y	-0-		6
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	266			Y	-0-		6
03	T. A.	110	-0-	110 B	376	12	1	Y	1	1	6
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	376	1	9	Y	-0-		6

GREEN BAY		WELL #: 14		RRCID -> 209995		COMPL. DATE 11/07/2004		TOTAL DEPTH 11960 PERF.11962 - 12092			
11	0	14	-0-	14 B	136	14	2	Y	-0-		13
12	T. A.	26	-0-	26 B	162	26	2	Y	-0-		13
01	T. A.	48	-0-	48 B	210	48	2	Y	-0-		13
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	210			Y	-0-		13
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	210			Y	-0-		13
04	T. A.	167	-0-	167 B	377	18	1	Y	-0-		13

MCELROY		WELL #: 7		RRCID -> 210043		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 12006 PERF.11607 - 11792			
11	0	221	-0-	221 B	633	16	1	N	-0-		33
12	0	248	-0-	248 B	881	17	1	N	2	3	32
01	0	243	-0-	243 B	1124	2	9	N			
02	1335 N	211	-0-	-1124 B	-0-	16	1	N	4	3	33
03	217 N	161	-0-	-56 B	-0-	4	9	N	3	2	34
04	210 N	158	-0-	-52 B	-0-	15	1	N	1	3	32
						1	9	N			
						12	1	N	1		33
						1	9	N			

LINTNER		WELL #: 3		RRCID -> 210758		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 11690 PERF.11321 - 11536			
11	60 N	48	-0-	-12 B	-0-	3	1	N	-0-		161
12	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	3	1	N	-0-		161
01	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	5	1	N	1	1	161
02	56 N	50	-0-	-6 B	-0-	1	9	N	-0-		161
03	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	4	1	N	1	1	161
04	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	5	1	N	1	1	161
						1	9	N			
						4	1	N	-0-		161

POND		WELL #: 1		RRCID -> 211516		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11848 - 12007			
11	0	357	-0-	357 B	1126	357	2	N	-0-		114
12	0	371	-0-	371 B	1497	370	2	N	1		115
01	0	380	-0-	380 B	1877	380	2	N	-0-		115
02	2178 N	301	-0-	-1877 B	-0-	301	2	N	-0-		115
03	372 N	274	-0-	-98 B	-0-	273	2	N	1	1	115
04	360 N	310	-0-	-50 B	-0-	310	2	N	-0-		115

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732											
CAMERON		WELL #:		9	RRCID -> 213095			COMPL. DATE 07/09/2005			TOTAL DEPTH 11720 PERF.11341 - 11493				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	7	1	97	2	N	-0-			90
12		124 N	46	-0-	-78 B	-0-	3	1	42	2	N	1	1	1	90
01		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	1	9	5	1	N	1	1	1	90
02		84 N	-0-	-0-	-84 B	-0-	1	9			N	-0-			90
03		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			90
04		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			90

NE OVERTON UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 213128			COMPL. DATE 02/21/2005			TOTAL DEPTH 11979 PERF.11718 - 11856				

11		390 N	306	-0-	-84 B	-0-	305	2	1	9	N	1			31
12		496 N	332	-0-	-164 B	-0-	4	1	327	2	N	1			32
01		465 N	418	-0-	-47 B	-0-	1	9	5	1	N	1			33
02		414 N	414	-0-	-0- B	-0-	1	9	48	1	N	11			44
03		461 N	461	-0-	-0- B	-0-	12	9	71	1	N	2	36	1	10
04		436 N	436	-0-	-0- B	-0-	2	9	85	1	N	-0-			10

GREEN BAY		WELL #:		13	RRCID -> 213457			COMPL. DATE 05/08/2005			TOTAL DEPTH 12027 PERF.12054 - 12196				

11		579 N	579	-0-	-0- B	-0-	578	2	1	9	Y	1			12
12		584 N	584	-0-	-0- B	-0-	9	1	575	2	Y	-0-			12
01		627 N	627	-0-	-0- B	-0-	5	1	622	2	Y	-0-			12
02		504 N	501	-0-	-3 B	-0-	16	1	485	2	Y	-0-			12
03		591 N	591	-0-	-0- B	-0-	62	1	522	2	Y	6	6	1	12
04		561 N	561	-0-	-0- B	-0-	7	9	61	1	Y	-0-			12

MCELROY		WELL #:		13	RRCID -> 213679			COMPL. DATE 04/27/2005			TOTAL DEPTH 12265 PERF.11953 - 12062				

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			84
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			84
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			84
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			84
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			84
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			84

LINTNER		WELL #:		5	RRCID -> 213708			COMPL. DATE 07/20/2005			TOTAL DEPTH 11667 PERF.11309 - 11532				

11		30 N	27	-0-	-3 B	-0-	2	1	25	2	N	-0-			118
12		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			118
01		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			118
02		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	3	1	37	2	N	-0-			118
03		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	6	1	54	2	N	-0-	1	1	117
04		57 N	57	-0-	-0- B	-0-	4	1	53	2	N	-0-			117

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH					
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732												
SWANN, M. C.		WELL #: 9		RRCID -> 214253		COMPL. DATE 08/18/2005			TOTAL DEPTH 12007 PERF.11630 - 11855					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	310	-0-	310 B	330	22	1	287	2	N	1			51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	330	1	9			N	-0-	1	1	50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	330					N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	330					N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	330					N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	330					N	-0-			50

GREEN BAY		WELL #: 15		RRCID -> 214383		COMPL. DATE 01/21/2005			TOTAL DEPTH 11915 PERF.11918 - 12146					
11	1110 N	1044	-0-	-66 B	-0-	1043	2	1	9	Y	1			23
12	1147 N	1055	-0-	-92 B	-0-	17	1	1037	2	Y	1			24
01	1178 N	1004	-0-	-174 B	-0-	1	9	994	2	Y	2			26
02	980 N	926	-0-	-54 B	-0-	2	9	895	2	Y	2			28
03	1054 N	974	-0-	-80 B	-0-	2	9	869	2	Y	2	10	1	20
04	960 N	838	-0-	-122 B	-0-	91	1	746	2	Y	1			21
						1	9							

ANDERSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214520		COMPL. DATE 03/30/2005			TOTAL DEPTH 12063 PERF.11735 - 11887					
11	1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	1280	2	1	9	N	1			199
12	1337 N	1337	-0-	-0- B	-0-	21	1	1316	2	N	-0-			199
01	1288 N	1288	-0-	-0- B	-0-	10	1	1278	2	N	-0-			199
02	1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	36	1	1114	2	N	1			200
03	1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	1	9	1206	2	N	3	8	1	195
04	1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-	3	9	1186	2	N	1			196
						144	1							
						1	9							

LINTNER		WELL #: 6		RRCID -> 214719		COMPL. DATE 08/29/2005			TOTAL DEPTH 11735 PERF.11387 - 11450					
11	0	71	-0-	71 B	95	5	1	65	2	N	1			96
12	0	76	-0-	76 B	171	5	1	71	2	N	-0-	1	1	95
01	0	105	-0-	105 B	276	7	1	96	2	N	2	1	1	96
02	357 N	81	-0-	-276 B	-0-	2	9	74	2	N	1	1	1	96
03	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	6	1	74	2	N	-0-	1	1	95
04	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	1	9	97	2	N	1			96
						8	1							
						8	1							
						1	9							

SWANN, M. C.		WELL #: 7		RRCID -> 214856		COMPL. DATE 09/13/2005			TOTAL DEPTH 11920 PERF.11563 - 11788					
11	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	21	1	279	2	N	1			132
12	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	1	9	243	2	N	1	2	1	131
01	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	18	1	208	2	N	4	3	1	132
02	280 N	195	-0-	-85 B	-0-	15	1	179	2	N	2	2	1	132
03	248 N	175	-0-	-73 B	-0-	4	9	157	2	N	2	3	1	131
04	210 N	207	-0-	-3 B	-0-	14	1	191	2	N	1			132
						16	1							
						2	9							
						15	1							
						1	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 11 RRCID -> 215051 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 11605 PERF.11605 - 11746

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SWANN, M. C. WELL #: 8 RRCID -> 215473 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11602 - 11776

11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					70

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/06/2021

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 215679 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11688 - 11846

11	1200 N	1190	-0-	-10 B	-0-	83	1	1092	2	N	14					153
						15	9									
12	1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	90	1	1237	2	N	19	15	1			157
						21	9									
01	1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	83	1	1154	2	N	32	15	1			174
						35	9									
02	1358 N	1358	-0-	-0- B	-0-	96	1	1223	2	N	35	9	1			200
						39	9									
03	1333 N	1156	-0-	-177 B	-0-	107	1	1027	2	N	20	23	1			197
						22	9									
04	1442 N	1442	-0-	-0- B	-0-	107	1	1325	2	N	9	2	1			204
						10	9									

SWANN, M. C. WELL #: 12 RRCID -> 216043 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11603 - 11789

11	0	90	-0-	90 B	212	6	1	84	2	N	-0-					65
12	0	39	-0-	39 B	251	3	1	35	2	N	1	1	1			65
						1	9									
01	0	-0-	-0-	-0- B	251					N	-0-					65
02	435 N	184	-0-	-251 B	-0-	13	1	170	2	N	1					66
						1	9									
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	1	2	1			65
04	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	1	1	14	2	N	-0-					65

MCELROY WELL #: 06 RRCID -> 216419 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11601 - 11827

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					182
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					182
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					182
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					182
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					182
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					182

WILSON, DAVID G. WELL #: 9 RRCID -> 216520 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11364 - 11538

11	0	12	-0-	12 B	62	1	1	11	2	N	-0-					51
12	95 N	33	-0-	-62 B	-0-	2	1	31	2	N	-0-					51
01	62 N	31	-0-	-31 B	-0-	2	1	29	2	N	-0-					51
02	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	1	1	18	2	N	-0-					51
03	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	1	1	13	2	N	-0-					51
*04	30 N	13	-0-	-17 B	-0-	1	1	12	2	N	-0-					51

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH					
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732											
WILSON, DAVID G.		WELL #:		13	RRCID ->	217201	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	11835	PERF.11468 - 11610				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11		45 X	-0-	-0-	-45 B	-0-					Y	-0-			107
12		0	25	-0-	25 B	25	2	1	23	2	Y	-0-			107
01		0	-0-	-0-	-0- B	25					Y	-0-			107
02		160 N	135	-0-	-25 B	-0-	10	1	124	2	Y	1			108
							1	9							
03		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-	1	1	107
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			107

WILSON, DAVID G.		WELL #:		12	RRCID ->	217562	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	11845	PERF. N/A				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			30
12		14B2 EXT	73	-0-	73 B	73	5	1	68	2	N	-0-			30
01		14B2 EXT	2812	-0-	2812 B	2885	189	1	2617	2	N	5	1	1	34
							6	9							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2885					N	-0-			34
03		14B2 EXT	228	-0-	228 B	3113	209	1	19	9	N	17	16	1	35
04		14B2 EXT	223	-0-	223 B	3336	212	1	11	9	N	10			45

ECHARD HEIRS		WELL #:		4R	RRCID ->	217735	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	11947	PERF.11760 - 11884				
11		30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18	2			N	-0-			74
12		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	1	1	33	2	N	-0-			74
01		62 N	24	-0-	-38 B	-0-	24	2			N	-0-			74
02		28 N	21	-0-	-7 B	-0-	1	1	20	2	N	-0-			74
03		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	4	1	35	2	N	-0-			74
*04		30 N	19	-0-	-11 B	-0-	2	1	17	2	N	-0-			74

MOORE		WELL #:		6	RRCID ->	218377	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	11942	PERF.11633 - 11840				
11		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	9	1	124	2	N	-0-			49
12		62 N	19	-0-	-43 B	-0-	1	1	18	2	N	-0-			49
01		144 N	144	-0-	-0- B	-0-	10	1	134	2	N	-0-			49
02		112 N	-0-	-0-	-112 B	-0-					N	-0-			49
03		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			49
04		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-			49

SWANN, M. C.		WELL #:		13	RRCID ->	218731	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	11953	PERF.11550 - 11802				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-			125
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-			125
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-			125
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-			125
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-			125
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-			125

WILSON, DAVID G.		WELL #:		10	RRCID ->	219496	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11415 - 11683				
11		0	-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-			110
12		0	-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-			110
01		0	-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-			110
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-			110
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-			110
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-			110

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
 MCELROY WELL #: 12 RRCID -> 222271 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11591 - 11832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	160	-0-	160 B	417	11	1	149	2	N	-0-		69
12	0	124	-0-	124 B	541	8	1	115	2	N	1	1	69
01	0	108	-0-	108 B	649	1	9						
02	757 N	108	-0-	-649 B	-0-	7	1	100	2	N	1	1	69
03	124 N	84	-0-	-40 B	-0-	1	9						
04	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	8	1	98	2	N	2	1	70
						2	9						
						8	1	75	2	N	1	1	69
						1	9						
						8	1	103	2	N	-0-		69

 WILSON, DAVID G. WELL #: 15 RRCID -> 223108 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11460 - 11608

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		48

 NE OVERTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224409 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11719 - 11830

11	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	757	2	1	9	N	1		16
12	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	3	1	258	2	N	1		17
						1	9						
01	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	2	1	201	2	N	1		18
						1	9						
02	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	70	1	524	2	N	11		29
						12	9						
03	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	124	1	675	2	N	1	23	1
						1	9						
04	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	179	1	737	2	N	-0-		7

 NE OVERTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224515 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11733 - 11799

11	1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	1103	2	1	9	N	1		40
12	1422 N	1422	-0-	-0- B	-0-	18	1	1404	2	N	-0-		40
01	1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	13	1	1082	2	N	1		41
						1	9						
02	1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	132	1	981	2	N	11		52
						12	9						
03	1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-	206	1	1124	2	N	1	42	1
						1	9						
04	1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	269	1	1105	2	N	-0-		11

 SWANN, M. C. WELL #: 14 RRCID -> 224818 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11586 - 11809

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		17

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
 NE OVERTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245882 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11618 - 11746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2130 N	1038	-0-	-1092 B	-0-	1038	2		N	-0-			39
12	2108 N	1059	-0-	-1049 B	-0-	13	1	1045	2	1			40
01	1829 N	1073	-0-	-756 B	-0-	1	1	1059	2	1			41
02	1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	1	1	1064	2	11			52
03	1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	200	1	1092	2	1	42	1	11
04	1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	1	1	1049	2	-0-			11

 ECHARD HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246874 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11684 - 11962

11	3210 X	2390	-0-	-820 B	-0-	1	1	2386	2	N	3		63
12	3317 X	2794	-0-	-523 B	-0-	4	1	2746	2	N	4		67
01	3317 X	2703	-0-	-614 B	-0-	2	1	2679	2	N	3		70
02	2996 X	2016	-0-	-980 B	-0-	6	1	1953	2	N	-0-		70
03	3038 X	1437	-0-	-1601 B	-0-	152	1	1279	2	N	5	28	1
04	2700 X	1292	-0-	-1408 B	-0-	1	1	1151	2	N	1		48

 WILSON, DAVID G. WELL #: 17 RRCID -> 247171 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11466 - 11768

11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-	145				Y	-0-		47
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-	145				Y	-0-		47
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-	145				Y	-0-		47
02	145 N	-0-	-0-	-145 B	-0-					Y	-0-		47
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		47
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		47

 GUTHRIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273508 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.12120 - 15694

11	0	3639	-0-	3639 B	13128	108	1	3479	2	Y	47		61
12	0	3623	-0-	3623 B	16751	101	1	3450	2	Y	65		126
01	0	3718	-0-	3718 B	20469	104	1	3474	2	Y	127	191	1
02	20469 X	-0-	-0-	-20469 B	-0-	140	9			Y	267	188	1
03	4891 X	4891	-0-	-0- B	-0-	4614	2	277	9	Y	252	205	1
04	6293 X	6293	-0-	-0- B	-0-	6223	2	70	9	Y	64	187	1

 ECHARD HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 276053 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12295 - 14023

11	0	4469	-0-	4469 B	-11973	1	1	4460	2	N	7		196
12	0	4508	-0-	4508 B	-7465	7	1	4427	2	N	9		205
01	0	4597	-0-	4597 B	-2868	3	1	4557	2	N	4		209
02	4648 X	4178	-0-	-470 B	-2868	1	1	4045	2	N	2		211
03	5084 X	5244	-0-	160 B	-2708	5	1	4670	2	N	17	54	1
04	4470 X	4942	-0-	472 B	-2236	5	1	4401	2	N	5		179

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LINTNER-WILSON GU 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276447 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 11545 PERF.12016 - 15540

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	16268	-0-	16268 B	-47577	16235	2	33	9	N	30					301
12	0	7127	-0-	7127 B	-40450	7117	2	10	9	N	9					310
01	0	6699	-0-	6699 B	-33751	6692	2	7	9	N	6					316
02	9436 X	6880	-0-	6880 B	-2556 B	-33751	2	15	9	N	14		2	1		328
03	10447 X	4915	-0-	4915 B	-5532 B	-33751	2	15	9	N	14		20	1		322
*04	10110 X	5263	-0-	5263 B	-4847 B	-33751	2			N	-0-		186	1		136

LINTNER-GUTHRIE (ALLOCATION) UN WELL #: 1H RRCID -> 276790 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11893 - 16543

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	11940	-0-	11940 B	-210322	11872	2	68	9	N	62					315
12	0	13237	-0-	13237 B	-197085	13168	2	69	9	N	63		175	1		203
01	0	12846	-0-	12846 B	-184239	12801	2	45	9	N	41					244
02	11816 X	11645	-0-	11645 B	-184239	11610	2	35	9	N	32		181	1		95
03	13237 X	9684	-0-	9684 B	-3553 B	-184239	2	88	9	N	80		37	1		138
04	12810 X	12129	-0-	12129 B	-681 B	-184239	2	3	9	N	3		14	1		127

NE OVERTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278733 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12008 - 15052

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	6776	-0-	6776 B	-212263	6770	2	6	9	N	5					107
12	0	7320	-0-	7320 B	-204943	7314	2	6	9	N	5					112
01	0	7468	-0-	7468 B	-197475	7462	2	6	9	N	5					117
02	6776 X	6762	-0-	6762 B	-197475	6663	2	99	9	N	90					207
03	7316 X	7380	-0-	7380 B	-197411	7379	2	1	9	N	1		185	1		23
04	7230 X	7581	-0-	7581 B	-197060	7581	2			N	-0-					23

NE OVERTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278734 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12413 - 15071

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3753 X	3753	-0-	-0- B	-0-	3746	2	7	9	N	6					44
12	3948 X	3948	-0-	-0- B	-0-	3937	2	11	9	N	10					54
01	4315 X	4315	-0-	-0- B	-0-	4311	2	4	9	N	4					58
02	3798 X	3798	-0-	-0- B	-0-	3796	2	2	9	N	2					60
03	4342 X	4342	-0-	-0- B	-0-	4342	2			N	-0-					60
04	4464 X	4464	-0-	-0- B	-0-	4403	2	61	9	N	55					115

GUTHRIE-WILSON GU1-LINTNER ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279224 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11850 - 16384

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	10520	-0-	10520 B	-335652	315	1	10185	2	N	18					128
12	0	11593	-0-	11593 B	-324059	324	1	11078	2	N	174		185	1		117
01	0	10887	-0-	10887 B	-313172	314	1	10519	2	N	49					166
02	10920 X	9389	-0-	-1531 B	-313172	302	1	9030	2	N	52		2	1		216
03	11873 X	8023	-0-	-3850 B	-313172	337	1	7599	2	N	79		29	1		266
04	11220 X	9160	-0-	-2060 B	-313172	295	1	8664	2	N	183		196	1		253

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH																	
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																	
MURRAY-POND-GRAY WELL #: 1H RRCID -> 280150 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 11872 PERF.12210 - 18111																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		2850 X	-0-	-0-	-2850 B	-0-					N	83		1	1		158
12		2945 X	-0-	-0-	-2945 B	-0-					N	71		164	1		65
01		5831 X	5831	-0-	-0- B	-0-	5708	2	123	9	N	112		17	1		160
02		5470 X	5470	-0-	-0- B	-0-	5368	2	102	9	N	93		204	1		49
03		5044 X	5044	-0-	-0- B	-0-	4948	2	96	9	N	87		19	1		117
04		6040 X	6040	-0-	-0- B	-0-	5949	2	91	9	N	83		7	1		193

CAMERON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280220 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11760 - 17883																	

11		0	18418	-0-	18418 B	61014	18418	2			N	-0-					168
12		0	20289	-0-	20289 B	81303	20289	2			N	-0-					168
01		0	19271	-0-	19271 B	100574	19271	2			N	-0-					168
02		118582 X	18008	-0-	-100574 B	-0-	17969	2	39	9	N	35		4	1		199
03		14758 X	14758	-0-	-0- B	-0-	14716	2	42	9	N	38		57	1		180
04		18662 X	18662	-0-	-0- B	-0-	18627	2	35	9	N	32		22	1		190

LINTNER-WILSON GU2 (ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280227 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 11431 PERF.12155 - 16153																	

11		9030 X	8251	-0-	-779 B	-0-	8227	2	24	9	N	22					278
12		9331 X	8943	-0-	-388 B	-0-	8865	2	78	9	N	71					349
01		9331 X	8081	-0-	-1250 B	-0-	8080	2	1	9	N	1		161	1		189
02		8064 X	7663	-0-	-401 B	-0-	7654	2	9	9	N	8		2	1		195
03		8928 X	6392	-0-	-2536 B	-0-	6378	2	14	9	N	13		21	1		187
04		8640 X	7705	-0-	-935 B	-0-	7694	2	11	9	N	10		5	1		192

LINTNER-GUTHRIE-PETREE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 280273 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11770 - 16003																	

11		9561 X	9561	-0-	-0- B	-0-	9458	2	103	9	N	94					370
12		10582 X	10582	-0-	-0- B	-0-	10515	2	67	9	N	61		196	1		235
01		10106 X	10009	-0-	-97 B	-0-	10009	2			N	-0-					235
02		9128 X	9071	-0-	-57 B	-0-	9059	2	12	9	N	11		2	1		244
03		10571 X	6363	-0-	-4208 B	-0-	6236	2	127	9	N	115		216	1		143
04		10230 X	6713	-0-	-3517 B	-0-	6655	2	58	9	N	53		9	1		187

MCELROY-GUTHRIE-WILSONGUI (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 280277 COMPL. DATE 04/17/2016 TOTAL DEPTH 11611 PERF.12240 - 16853																	

11		0	11671	-0-	11671 B	-326850	799	1	10557	2	N	286		384	1		160
							315	9									
12		0	11723	-0-	11723 B	-315127	784	1	10794	2	N	132		177	1		115
							145	9									
01		0	12737	-0-	12737 B	-302390	849	1	11742	2	N	133					248
							146	9									
02		11984 X	11574	-0-	-410 B	-302390	829	1	10508	2	N	215		186	1		277
							237	9									
03		12679 X	9015	-0-	-3664 B	-302390	836	1	8048	2	N	119		208	1		188
							131	9									
04		12330 X	9364	-0-	-2966 B	-302390	690	1	8582	2	N	84		11	1		261
							92	9									

REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL WELL #: 1H RRCID -> 280278 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 11801 PERF.12129 - 18871																	

11		0	9616	-0-	9616 B	-921371	9394	2	222	9	N	202		62	1		284
12		0	9840	-0-	9840 B	-911531	9623	2	217	9	N	197		227	1		254
01		0	9404	-0-	9404 B	-902127	9191	2	213	9	N	194		205	1		243
02		10220 X	8671	-0-	-1549 B	-902127	8341	2	330	9	N	300		229	1		314
03		10881 X	6467	-0-	-4414 B	-902127	6331	2	136	9	N	124		27	1		411
04		9630 X	6369	-0-	-3261 B	-902127	6248	2	121	9	N	110		197	1		324

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH																
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																
MURRAY-POND-GRAY (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281691 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 11884 PERF.12209 - 16798																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

11		8340 X	-0-	-0-	-8340 B	-0-					N	83	176	1		143
12		8525 X	-0-	-0-	-8525 B	-0-					N	99				242
01		8525 X	8402	-0-	-123 B	-0-	8228	2	174	9	N	158	225	1		175
02		7795 X	7795	-0-	-0- B	-0-	7687	2	108	9	N	98	28	1		245
03		6525 X	6525	-0-	-0- B	-0-	6393	2	132	9	N	120	201	1		164
04		8204 X	8204	-0-	-0- B	-0-	8083	2	121	9	N	110	185	1		89

MURRAY-MCELROY 'A' (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281811 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12228 - 18483																
11		13470 X	12660	-0-	-810 B	-0-	12389	2	271	9	N	246	265	1		220
12		13919 X	13349	-0-	-570 B	-0-	13072	2	277	9	N	252	243	1		229
01		13888 X	12777	-0-	-1111 B	-0-	12496	2	281	9	N	255	248	1		236
02		12376 X	11375	-0-	-1001 B	-0-	11179	2	196	9	N	178	229	1		185
03		13361 X	9282	-0-	-4079 B	-0-	9087	2	195	9	N	177	203	1		159
04		12930 X	11715	-0-	-1215 B	-0-	11439	2	276	9	N	251	203	1		207

POND WELL #: 2H RRCID -> 282957 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12253 - 17203																
11		14340 X	13076	-0-	-1264 B	-0-	12967	2	109	9	N	99	83	1		209
12		14694 X	14378	-0-	-316 B	-0-	14127	2	251	9	N	228	254	1		183
01		14198 X	13093	-0-	-1105 B	-0-	12907	2	186	9	N	169	61	1		291
02		12824 X	12037	-0-	-787 B	-0-	11971	2	66	9	N	60	216	1		135
03		14384 X	10050	-0-	-4334 B	-0-	9981	2	69	9	N	63	40	1		158
04		13920 X	12627	-0-	-1293 B	-0-	12555	2	72	9	N	65	15	1		208

MCELROY 'A' -MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283127 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 11795 PERF.12060 - 16538																
11		9360 X	6874	-0-	-2486 B	-0-	6736	2	138	9	N	125	45	1		235
12		8742 X	7535	-0-	-1207 B	-0-	7369	2	166	9	N	151	214	1		172
01		8742 X	7661	-0-	-1081 B	-0-	7488	2	173	9	N	157	209	1		120
02		7728 X	6849	-0-	-879 B	-0-	6710	2	139	9	N	126	25	1		221
03		7812 X	5861	-0-	-1951 B	-0-	5551	2	310	9	N	282	399	1		104
04		7410 X	6768	-0-	-642 B	-0-	6616	2	152	9	N	138	8	1		234

MCELROY 'A' - WILKINSON (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283240 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11900 - 16703																
11		17250 X	14864	-0-	-2386 B	-0-	14578	2	286	9	N	260	276	1		171
12		17825 X	14719	-0-	-3106 B	-0-	14524	2	195	9	N	177	73	1		275
01		17112 X	15583	-0-	-1529 B	-0-	15350	2	233	9	N	212	248	1		239
02		15456 X	13658	-0-	-1798 B	-0-	13417	2	241	9	N	219	239	1		219
03		15345 X	11448	-0-	-3897 B	-0-	11027	2	421	9	N	383	428	1		174
04		15090 X	12036	-0-	-3054 B	-0-	11879	2	157	9	N	143	15	1		302

MALDONADO-MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283267 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12217 - 17127																
11		17190 X	15096	-0-	-2094 B	-0-	14822	2	274	9	N	249	272	1		235
12		17763 X	16476	-0-	-1287 B	-0-	16143	2	333	9	N	303	258	1		280
01		17019 X	16201	-0-	-818 B	-0-	15802	2	399	9	N	363	436	1		207
02		15372 X	14780	-0-	-592 B	-0-	14509	2	271	9	N	246	243	1		210
03		16802 X	11991	-0-	-4811 B	-0-	11488	2	503	9	N	457	396	1		271
04		15930 X	13152	-0-	-2778 B	-0-	12909	2	243	9	N	221	208	1		284

POND-GRAY WELL #: 1H RRCID -> 283386 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12166 - 16003																
11		17370 X	17370	-0-	-0- B	-0-	17215	2	155	9	N	141	69	1		187
12		7440 X	6287	-0-	-1153 B	-0-	6198	2	89	9	N	81	61	1		207
01		6944 X	-0-	-0-	-6944 B	-0-					N	51	181	1		77
02		12628 X	-0-	-0-	-12628 B	-0-					N	1				78
03		13981 X	4555	-0-	-9426 B	-0-	4531	2	24	9	N	22	18	1		82
04		13530 X	5796	-0-	-7734 B	-0-	5782	2	14	9	N	13	7	1		88

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
MCELROY-SWANN MOORE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283626 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 11691 PERF.12316 - 19053													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
11		31740 X	28778	-0-	-2962 B	-0-	28160 2	618 9	N	562	536 1	345	
12		32643 X	31815	-0-	-828 B	-0-	31284 2	531 9	N	483	529 1	299	
01		32488 X	30209	-0-	-2279 B	-0-	29661 2	548 9	N	498	514 1	283	
02		28924 X	26821	-0-	-2103 B	-0-	26457 2	364 9	N	331	281 1	333	
03		32023 X	22239	-0-	-9784 B	-0-	21642 2	597 9	N	543	655 1	221	
04		30780 X	27115	-0-	-3665 B	-0-	26720 2	395 9	N	359	398 1	182	

REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL) WELL #: 2H RRCID -> 283920 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 11642 PERF.11791 - 18598													
11		19350 X	17935	-0-	-1415 B	-0-	17472 2	463 9	N	421	297 1	298	
12		19995 X	19336	-0-	-659 B	-0-	18849 2	487 9	N	443	468 1	273	
01		19964 X	18528	-0-	-1436 B	-0-	17948 2	580 9	N	527	464 1	336	
02		17696 X	16015	-0-	-1681 B	-0-	15642 2	373 9	N	339	446 1	229	
03		19344 X	13126	-0-	-6218 B	-0-	12898 2	228 9	N	207	236 1	200	
04		18720 X	17163	-0-	-1557 B	-0-	16882 2	281 9	N	255	188 1	267	

MOORE-SWANN-MCELROY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 286067 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 11188 PERF.12032 - 17879													
11		25830 X	22938	-0-	-2892 B	-0-	22699 2	239 9	N	217	365 1	87	
12		26660 X	24978	-0-	-1682 B	-0-	24734 2	244 9	N	222	189 1	120	
01		26381 X	23777	-0-	-2604 B	-0-	23543 2	234 9	N	213	187 1	146	
02		23380 X	21497	-0-	-1883 B	-0-	21264 2	233 9	N	212	192 1	166	
03		25389 X	17640	-0-	-7749 B	-0-	17345 2	295 9	N	268	250 1	184	
04		24180 X	21845	-0-	-2335 B	-0-	21615 2	230 9	N	209	25 1	368	

SWANN-MCELROY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 286186 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11898 - 17581													
11		21060 X	17161	-0-	-3899 B	-0-	16974 2	187 9	N	170	369 1	112	
12		20863 X	19058	-0-	-1805 B	-0-	18854 2	204 9	N	185		297	
01		19933 X	18064	-0-	-1869 B	-0-	17838 2	226 9	N	205	379 1	123	
02		17612 X	16328	-0-	-1284 B	-0-	16119 2	209 9	N	190	188 1	125	
03		19189 X	13254	-0-	-5935 B	-0-	13020 2	234 9	N	213	51 1	287	
04		18450 X	16726	-0-	-1724 B	-0-	16612 2	114 9	N	104	208 1	183	

MCELROY WELL #: 11 RRCID -> 287839 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11564 - 11812													
11		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
12		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
*04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

WILSON, DAVID G. WELL #: 1H RRCID -> 289717 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 11572 PERF.12546 - 14222													
11		27870 X	22729	-0-	-5141 B	-0-	22563 2	166 9	N	151	183 1	188	
12		27776 X	24114	-0-	-3662 B	-0-	23932 2	182 9	N	165	182 1	171	
01		27156 X	22234	-0-	-4922 B	-0-	22066 2	168 9	N	153	182 1	142	
02		23912 X	20530	-0-	-3382 B	-0-	20365 2	165 9	N	150	181 1	111	
03		25947 X	16964	-0-	-8983 B	-0-	16856 2	108 9	N	98	9 1	200	
04		23340 X	21606	-0-	-1734 B	-0-	21485 2	121 9	N	110	12 1	298	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SMITH							
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406												
BURTON				WELL #: 1	RRCID -> 206368	COMPL. DATE 10/25/2004	TOTAL DEPTH 12035	PERF.11640	- 11791							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128

MCKINNEY				WELL #: 1	RRCID -> 237026	COMPL. DATE 03/29/2008	TOTAL DEPTH 12475	PERF.11375	- 11670							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93

CINRON ENERGY, LLC				153512												
WRIGHT				WELL #: 1 T	RRCID -> 152474	COMPL. DATE 11/10/1994	TOTAL DEPTH 13161	PERF.11280	- 11464							
11	1477 N	847	-0-	-630 B	-0-	1	1	846	2	N	-0-					-0-
12	0	814	-0-	814 B	814	1	1	813	2	N	-0-					-0-
01	0	958	-0-	958 B	1772	1	1	957	2	N	-0-					-0-
02	2719 N	947	-0-	-1772 B	-0-	1	1	946	2	N	-0-					-0-
03	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	1	1	859	2	N	-0-					-0-
04	900 N	848	-0-	-52 B	-0-	1	1	847	2	N	-0-					-0-

HARPER, R. E.				WELL #: 1	RRCID -> 167532	COMPL. DATE 09/01/1997	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11120	- 11352							
11	667 N	382	-0-	-285 B	-0-	1	1	368	2	N	12					72
12	0	363	-0-	363 B	363	1	1	353	2	N	8					80
01	0	417	-0-	417 B	780	1	1	416	2	N	-0-					80
02	1195 N	415	-0-	-780 B	-0-	1	1	412	2	N	2					82
03	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	1	1	373	2	N	-0-					82
04	390 N	369	-0-	-21 B	-0-	1	1	368	2	N	-0-					82

ARTEBERRY HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 191616	COMPL. DATE 08/07/2002	TOTAL DEPTH 11540	PERF.11180	- 11420							
11	931 N	554	-0-	-377 B	-0-	1	1	423	2	N	118	155	1			58
12	0	486	-0-	486 B	486	1	1	406	2	N	72					130
01	0	547	-0-	547 B	1033	1	1	478	2	N	62	147	1			45
02	1570 N	537	-0-	-1033 B	-0-	1	1	473	2	N	57					102
03	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	1	1	429	2	N	60					162
04	540 N	492	-0-	-48 B	-0-	1	1	424	2	N	61	145	1			78

FULTON				WELL #: 1	RRCID -> 199246	COMPL. DATE 11/26/2003	TOTAL DEPTH 12210	PERF.10961	- 11344							
11	387 N	222	-0-	-165 B	-0-	1	1	221	2	N	-0-					56
12	0	213	-0-	213 B	213	1	1	212	2	N	-0-					56
01	0	251	-0-	251 B	464	1	1	250	2	N	-0-					56
02	712 N	248	-0-	-464 B	-0-	1	1	247	2	N	-0-					56
03	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	1	1	224	2	N	-0-					56
04	240 N	222	-0-	-18 B	-0-	1	1	221	2	N	-0-					56

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
CINRON ENERGY, LLC		//CONT.// 153512									
RAY, L. C.		WELL #: 1		RRCID -> 202242		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11352 - 11589			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1431 N	820	-0-	-611 B	-0-	176	1 1	643 2	N 160	172 1	128
12	0	752	-0-	752 B	752	133	1 1	618 2	N 121	172 1	77
01	0	941	-0-	941 B	1693	212	1 1	728 2	N 193	175 1	95
02	2598 N	905	-0-	-1693 B	-0-	184	1 1	720 2	N 167	175 1	87
03	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	156	1 1	653 2	N 142	151 1	78
04	900 N	804	-0-	-96 B	-0-	158	1 1	645 2	N 144	174 1	48

CRATON OPERATING LLC		186717		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
WYLIE HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 227209		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12169 - 12266			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N -0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N -0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N -0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N -0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N -0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N -0-		-0-

WILSON, J. B. GU		WELL #: 2H		RRCID -> 275171		COMPL. DATE 07/07/2014		TOTAL DEPTH 11184 PERF.11550 - 14981			
11	0	7464	-0-	7464 B	7464	514	1 1	3346 2	N -0-		150
12	0	4057	-0-	4057 B	11521	3604	5 1	2229 2	N -0-		150
01	0	4709	-0-	4709 B	16230	328	1 1	3430 2	N -0-		150
02	30094 X	13864	-0-	-16230 B	-0-	1500	5 1	4004 2	N -0-		150
03	16670 X	16670	-0-	-0- B	-0-	377	1 1	5329 2	N -0-		150
04	7470 X	4760	-0-	-2710 B	-0-	902	5 1	2226 2	N -0-		150

WILSON, J. B. GU		WELL #: 1H		RRCID -> 275414		COMPL. DATE 04/18/2014		TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N NO RPT		-0-

FAIR, D. P. GU		WELL #: 1H		RRCID -> 277268		COMPL. DATE 03/26/2015		TOTAL DEPTH 11175 PERF.11620 - 16474			
11	0	6412	-0-	6412 B	6412	386	1 1	5902 2	N 113	186 1	124
12	0	7510	-0-	7510 B	13922	124	9 1	6886 2	N 46		170
01	0	5491	-0-	5491 B	19413	51	9 1	4864 2	N 176	181 1	165
02	22977 X	3564	-0-	-19413 B	-0-	433	1 1	3164 2	N 96		261
03	7595 X	3174	-0-	-4421 B	-0-	194	9 1	2976 2	N 31		292
04	7380 X	7380	-0-	-0- B	-0-	106	9 1	6614 2	N 86	168 1	210

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
EAGLE OIL & GAS CO.				238634										
CORLEY				WELL #: 1	RRCID -> 103897		COMPL. DATE 01/06/1983		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11814 - 11844					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			9

MUD CREEK				WELL #: 1	RRCID -> 108711		COMPL. DATE 01/03/1984		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11926 - 11774					
11	0	111	-0-	111	B	220	111	3		N	-0-			2
12	334 N	114	-0-	-220	B	-0-	114	3		N	-0-			2
01	0	100	-0-	100	B	100	100	3		N	-0-			2
02	187 N	87	-0-	-100	B	-0-	87	3		N	-0-			2
03	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	25	1	102	3	N	-0-		2
04	122 N	122	-0-	-0-	B	-0-	23	1	99	3	N	-0-		2

CORLEY				WELL #: 2	RRCID -> 194354		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 11970 PERF.11715 - 11850					
11	1941 N	995	-0-	-946	B	-0-	995	2		Y	-0-			72
12	0	733	-0-	733	B	733	733	2		Y	-0-			72
01	0	733	-0-	733	B	1466	733	2		Y	-0-			72
02	2345 N	879	-0-	-1466	B	-0-	876	2	3	9	Y	3		75
03	744 N	668	-0-	-76	B	-0-	90	1	578	2	Y	-0-		75
04	720 N	584	-0-	-136	B	-0-	578	2	6	9	Y	5		80

LYLES				WELL #: 1	RRCID -> 196059		COMPL. DATE 07/27/2003		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11665 - 11773					
11	639 N	330	-0-	-309	B	-0-	330	3		Y	-0-			-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	3		Y	-0-			-0-
01	0	216	-0-	216	B	216	216	3		Y	-0-			-0-
02	465 N	249	-0-	-216	B	-0-	249	3		Y	-0-			-0-
03	294 N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	3		Y	-0-			-0-
04	299 N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	3		Y	-0-			-0-

LYLES				WELL #: 2	RRCID -> 197429		COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL DEPTH 11825 PERF.11530 - 11740					
11	101 N	55	-0-	-46	B	-0-	55	3		Y	-0-			29
12	55 N	55	-0-	-0-	B	-0-	41	3	14	9	Y	13		42
01	0	38	-0-	38	B	38	38	3		Y	-0-			42
02	90 N	52	-0-	-38	B	-0-	51	3	1	9	Y	1		43
03	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	3		Y	-0-			43
04	56 N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	3		Y	-0-			43

CORLEY				WELL #: 4	RRCID -> 198303		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 11940 PERF.11713 - 11847					
11	820 N	387	-0-	-433	B	-0-	387	2		Y	-0-			35
12	0	426	-0-	426	B	426	426	2		Y	-0-			35
01	0	407	-0-	407	B	833	407	2		Y	-0-			35
02	1279 N	446	-0-	-833	B	-0-	444	2	2	9	Y	2		37
03	434 N	342	-0-	-92	B	-0-	17	1	325	2	Y	-0-		37
04	390 N	329	-0-	-61	B	-0-	325	2	4	9	Y	4		41

LYLES				WELL #: 4	RRCID -> 199013		COMPL. DATE 10/26/2003		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11662 - 12506					
11	271 N	137	-0-	-134	B	-0-	137	3		Y	-0-			21
12	172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	161	3	11	9	Y	10		31
01	0	187	-0-	187	B	187	187	3		Y	-0-			31
02	353 N	166	-0-	-187	B	-0-	165	3	1	9	Y	1		32
03	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3		Y	-0-			32
04	180 N	146	-0-	-34	B	-0-	146	3		Y	-0-			32

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634										
LYLES		WELL #: 3		RRCID -> 199014		COMPL. DATE 11/02/2003		TOTAL DEPTH 12048 PERF.11658 - 11956				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	109 N	55	-0-	-54 B	-0-	55	3	Y	-0-			-0-
12	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3	Y	-0-			-0-
01	0	40	-0-	40 B	-40	40	3	Y	-0-			-0-
02	77 N	37	-0-	-40 B	-0-	37	3	Y	-0-			-0-
03	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3	Y	-0-			-0-
04	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3	Y	-0-			-0-

LYLES		WELL #: 5		RRCID -> 200881		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 11910 PERF.11674 - 11790				
11	278 N	143	-0-	-135 B	-0-	143	3	Y	-0-			4
12	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3	Y	-0-			4
01	0	66	-0-	66 B	66	66	3	Y	-0-			4
02	146 N	80	-0-	-66 B	-0-	80	3	Y	-0-			4
03	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3	Y	-0-			4
04	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3	Y	-0-			4

LYLES		WELL #: 6		RRCID -> 200882		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 12218 PERF.11900 - 12006				
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			11
12	T. A.	383	-0-	383 B	383	379	3	4 9 Y	4			15
01	T. A.	37	-0-	37 B	420	37	3	Y	-0-			15
02	420 X	-0-	-0-	-420 B	-0-			Y	-0-			15
03	372 X	-0-	-0-	-372 B	-0-			Y	-0-			15
04	360 X	-0-	-0-	-360 B	-0-			Y	-0-			15

KLEUPPEL		WELL #: 1		RRCID -> 201539		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11635 - 11782				
11	763 N	395	-0-	-368 B	-0-	395	3	Y	-0-			7
12	279 N	274	-0-	-5 B	-0-	274	3	Y	-0-			7
01	0	231	-0-	231 B	231	231	3	Y	-0-			7
02	511 N	280	-0-	-231 B	-0-	280	3	Y	-0-			7
03	279 N	264	-0-	-15 B	-0-	264	3	Y	-0-			7
04	210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205	3	Y	-0-			7

DYER		WELL #: 1		RRCID -> 202752		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 12090 PERF.11674 - 11814				
11	1619 N	624	-0-	-995 B	-0-	623	3	1 9 Y	1			8
12	465 N	434	-0-	-31 B	-0-	433	3	1 9 Y	1			9
01	0	448	-0-	448 B	448	447	3	1 9 Y	1			10
02	827 N	379	-0-	-448 B	-0-	377	3	2 9 Y	2			12
*03	955 N	955	-0-	-0- B	-0-	61	1	890 3 Y	4			16
*04	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	4	9	38 1	2	14 1		4
						2	9					

CALICUTT		WELL #: 1		RRCID -> 202764		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 11768 PERF.11320 - 11524				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			24

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH		
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634								
KLEUPPEL		WELL #: 2		RRCID -> 203654		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12090 PERF.11652 - 11882		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	420 N	219	-0-	-201 B	-0-	219	3			9
12	372 N	197	-0-	-175 B	-0-	197	3			9
01	0	328	-0-	328 B	328	328	3			9
02	480 N	152	-0-	-328 B	-0-	152	3			9
03	186 N	131	-0-	-55 B	-0-	10	1	121	3	9
04	330 N	94	-0-	-236 B	-0-	94	3			9

MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 203945		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 12198 PERF.11870 - 11984		
11	1740 X	548	-0-	-1192 B	-0-	548	3			184
12	1488 X	491	-0-	-997 B	-0-	491	3			184
01	0	372	-0-	372 B	372	372	3			184
02	625 N	253	-0-	-372 B	-0-	253	3			184
03	496 N	461	-0-	-35 B	-0-	71	1	390	3	184
*04	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	87	1	379	3	184

TUCKER "G" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 204237		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 12250 PERF.12012 - 11798		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-

NORTHCUTT		WELL #: 2		RRCID -> 204350		COMPL. DATE 09/13/2004		TOTAL DEPTH 12206 PERF.11751 - 11990		
11	0	945	-0-	945 B	2034	923	3	22	9	82
12	3709 X	1675	-0-	-2034 B	-0-	1640	3	35	9	25
01	0	1061	-0-	1061 B	1061	1051	3	10	9	34
02	2043 N	982	-0-	-1061 B	-0-	971	3	11	9	44
03	1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	103	1	1049	3	56
*04	1146 N	1146	-0-	-0- B	-0-	13	9	75	1	76
						22	9	1049	3	20

WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 204977		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 11896 PERF.11766 - 11886		
11	0	601	-0-	601 B	1010	601	3			16
12	1408 N	398	-0-	-1010 B	-0-	397	3	1	9	17
01	0	388	-0-	388 B	388	388	3			17
02	915 N	527	-0-	-388 B	-0-	527	3			17
03	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3			17
*04	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			17

BURKETT		WELL #: 1		RRCID -> 205058		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 12060 PERF.11940 - 11786		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634										
MCGILL, LD GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 205974		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 12120 PERF.11724 - 11910				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	383 N	196	-0-	-187 B	-0-	196 3		Y	-0-			11
12	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	387 3	1 9	Y	1	9 1		3
01	0	199	-0-	199 B	199	199 3		Y	-0-			3
02	428 N	229	-0-	-199 B	-0-	229 3		Y	-0-			3
03	403 N	359	-0-	-44 B	-0-	208 1	151 3	Y	-0-			3
*04	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	50 1	151 3	Y	-0-			3

TUCKER "G" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 206906		COMPL. DATE 11/04/2004		TOTAL DEPTH 12230 PERF.11759 - 12026				
11	0	1413	-0-	1413 B	2643	1413 3		N	-0-			99
12	4146 X	1503	-0-	-2643 B	-0-	1503 3		N	-0-			99
01	0	1519	-0-	1519 B	1519	1519 3		N	-0-			99
02	2788 N	1269	-0-	-1519 B	-0-	1269 3		N	-0-			99
03	1492 N	1492	-0-	-0- B	-0-	375 1	1117 3	N	-0-			99
04	1380 N	1335	-0-	-45 B	-0-	249 1	1086 3	N	-0-			99

KLEUPPEL		WELL #: 3		RRCID -> 206943		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 12020 PERF.11672 - 11780				
11	124 N	67	-0-	-57 B	-0-	67 3		Y	-0-			7
12	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	53 3	1 9	Y	1			8
01	0	41	-0-	41 B	41	41 3		Y	-0-			8
02	104 N	63	-0-	-41 B	-0-	63 3		Y	-0-			8
03	62 N	16	-0-	-46 B	-0-	16 3		Y	-0-			8
04	30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13 3		Y	-0-			8

MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 207187		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984				
11	1406 N	673	-0-	-733 B	-0-	673 3		N	-0-			155
12	744 N	627	-0-	-117 B	-0-	627 3		N	-0-			155
01	0	712	-0-	712 B	712	712 3		N	-0-			155
02	1262 N	550	-0-	-712 B	-0-	550 3		N	-0-			155
03	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	178 1	557 3	N	-0-			155
04	690 N	666	-0-	-24 B	-0-	124 1	542 3	N	-0-			155

CORLEY		WELL #: 3		RRCID -> 208899		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 12095 PERF.11750 - 11864				
11	2035 N	1061	-0-	-974 B	-0-	1061 2		Y	-0-			67
12	0	1026	-0-	1026 B	1026	1026 2		Y	-0-			67
01	0	826	-0-	826 B	1852	826 2		Y	-0-			67
02	3007 X	1155	-0-	-1852 B	-0-	1149 2	6 9	Y	5			72
03	1023 N	879	-0-	-144 B	-0-	879 2		Y	-0-			72
04	889 N	889	-0-	-0- B	-0-	879 2	10 9	Y	9			81

RUCKER, WL GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 208931		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 12385 PERF.12004 - 12156				
11	0	63	-0-	63 B	168	63 3		Y	-0-			19
12	228 N	60	-0-	-168 B	-0-	60 3		Y	-0-			19
01	0	90	-0-	90 B	90	90 3		Y	-0-			19
02	180 N	90	-0-	-90 B	-0-	81 3	9 9	Y	8			27
03	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	14 1	84 3	Y	22			49
04	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	24 9						
						8 1	84 3	Y	2			51
						2 9						

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH						
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.//		238634													
MCMOYLE UNIT 1		WELL #:		4	RRCID -> 209160			COMPL. DATE 01/03/2005			TOTAL DEPTH 12225	PERF.11860 - 11984					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-18244					N	-0-					19
12		0	-0-	-0-	-0- B	-18244					N	-0-					19
01		0	-0-	-0-	-0- B	-18244					N	-0-					19
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-18244					N	-0-					19
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-18244					N	-0-					19
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-18244					N	-0-					19

MORBY GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID -> 209269			COMPL. DATE 02/17/2005			TOTAL DEPTH 12088	PERF.11728 - 11812					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-223					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-223					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-223					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-223					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-223					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-223					N	-0-					-0-

MORBY GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID -> 209322			COMPL. DATE 02/03/2005			TOTAL DEPTH 12050	PERF.11750 - 11842					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1063					N	-0-					23
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1063					N	-0-					23
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1063					N	-0-					23
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1063					N	-0-					23
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1063					N	-0-					23
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1063					N	-0-					23

STEWART		WELL #:		1	RRCID -> 210065			COMPL. DATE 01/20/2005			TOTAL DEPTH 12165	PERF.11766 - 11952					
11		996 N	483	-0-	-513 B	-0-	482	3	1	9	Y	1					4
12		496 N	493	-0-	-3 B	-0-	492	3	1	9	Y	1					5
01		0	495	-0-	495 B	495	494	3	1	9	Y	1					6
02		938 N	443	-0-	-495 B	-0-	441	3	2	9	Y	2					8
*03		568 N	568	-0-	-0- B	-0-	51	1	516	3	Y	1					9
							1	9									
04		480 N	433	-0-	-47 B	-0-	42	1	390	3	Y	1	6	1			4
							1	9									

JAKUBIK		WELL #:		3	RRCID -> 210481			COMPL. DATE 03/31/2005			TOTAL DEPTH N/A	PERF.12116 - 12230					
11		845 N	401	-0-	-444 B	-0-	400	3	1	9	Y	1					8
12		465 N	450	-0-	-15 B	-0-	448	3	2	9	Y	2	6	1			4
01		0	462	-0-	462 B	462	460	3	2	9	Y	2					6
02		866 N	404	-0-	-462 B	-0-	402	3	2	9	Y	2	8	1			-0-
*03		589 N	474	-0-	-115 B	-0-	40	1	427	3	Y	6					6
							7	9									
*04		457 N	457	-0-	-0- B	-0-	30	1	427	3	Y	-0-					6

NORTHCUTT, ED GU 1		WELL #:		3	RRCID -> 211643			COMPL. DATE 03/17/2005			TOTAL DEPTH 12243	PERF.11722 - 11952					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634														
DAVIS, SHARON		WELL #: 1		RRCID -> 221457		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 12045 PERF.11715 - 11832								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3

CHALLENGER		WELL #: 1		RRCID -> 221711		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11890 - 12080								
11	1830 N	1683	-0-	-147 B	-0-	1683	3			Y	-0-					62
12	2341 N	2341	-0-	-0- B	-0-	2341	3			Y	-0-					62
01	1674 N	1670	-0-	-4 B	-0-	1670	3			Y	-0-					62
02	1568 N	1446	-0-	-122 B	-0-	1446	3			Y	-0-					62
*03	2263 N	2039	-0-	-224 B	-0-	419	1	1613	3	Y	6					68
						7	9									
*04	1927 N	1927	-0-	-0- B	-0-	1564	1	363	3	Y	-0-					68

MCGILL, LD GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 222035		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 12359 PERF.12154 - 12304								
11	150 N	99	-0-	-51 B	-0-	99	3			Y	-0-					10
12	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			Y	-0-	10	1			-0-
01	124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
02	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
03	217 N	146	-0-	-71 B	-0-	13	1	133	3	Y	-0-					-0-
*04	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	17	1	133	3	Y	-0-					-0-

JAKUBIK		WELL #: 5		RRCID -> 224551		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 12390 PERF.12010 - 12252								
11	855 N	417	-0-	-438 B	-0-	411	3	6	9	Y	5					33
12	465 N	435	-0-	-30 B	-0-	428	3	7	9	Y	6	21	1			18
01	0	443	-0-	443 B	-0-	437	3	6	9	Y	5					23
02	773 N	330	-0-	-443 B	-0-	324	3	6	9	Y	5	27	1			1
*03	651 N	425	-0-	-226 B	-0-	31	1	377	3	Y	15					16
						17	9									
04	420 N	403	-0-	-17 B	-0-	26	1	377	3	Y	-0-					16

MUD CREEK		WELL #: 2H		RRCID -> 225016		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 11910 PERF.12950 - 13421								
11	0	1211	-0-	1211 B	3391	1211	3			N	-0-					145
12	0	2562	-0-	2562 B	5953	2553	3	9	9	N	8					153
01	0	1076	-0-	1076 B	7029	1076	3			N	-0-					153
02	7884 X	855	-0-	-7029 B	-0-	855	3			N	-0-					153
03	2573 X	1181	-0-	-1392 B	-0-	244	1	937	3	N	-0-					153
04	2490 X	1119	-0-	-1371 B	-0-	209	1	910	3	N	-0-					153

MCGILL, LD GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 227886		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 12435 PERF.12184 - 12226								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH						
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634													
STEPHENS GU		WELL #: 1		RRCID -> 230076		COMPL. DATE 03/09/2007			TOTAL DEPTH 12315 PERF.12080 - 12140						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				2
04	14B2 EXT	1207	-0-	1207 B	1207	1205	1	2	9	Y	2	4	1		-0-

JAKUBIK		WELL #: 6H		RRCID -> 235448		COMPL. DATE 09/19/2007			TOTAL DEPTH 12169 PERF.12624 - 14675						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

MCDONALD		WELL #: 2H		RRCID -> 238097		COMPL. DATE 04/10/2008			TOTAL DEPTH 11811 PERF.12055 - 14365						
11	14058 X	6889	-0-	-7169 B	-0-	6879	3	10	9	Y	9				31
12	0	8192	-0-	8192 B	8192	8181	3	11	9	Y	10				41
01	0	7071	-0-	7071 B	15263	7060	3	11	9	Y	10				51
02	21518 X	6255	-0-	-15263 B	-0-	6238	3	17	9	Y	15				66
*03	7781 X	7694	-0-	-87 B	-0-	628	1	7052	3	Y	13				79
						14	9								
04	7530 X	6597	-0-	-933 B	-0-	588	1	6000	3	Y	8	58	1		29
						9	9								

DYER		WELL #: 3H		RRCID -> 238985		COMPL. DATE 05/27/2008			TOTAL DEPTH 11848 PERF.11734 - 14688						
11	9910 X	4647	-0-	-5263 B	-0-	4643	3	4	9	Y	4				15
12	0	4574	-0-	4574 B	4574	4571	3	3	9	Y	3				18
01	0	4295	-0-	4295 B	8869	4291	3	4	9	Y	4				22
02	13073 X	4204	-0-	-8869 B	-0-	4196	3	8	9	Y	7				29
*03	5270 X	5168	-0-	-102 B	-0-	367	1	4794	3	Y	6				35
						7	9								
04	4650 X	4081	-0-	-569 B	-0-	321	1	3757	3	Y	3	25	1		13
						3	9								

NORTHCUTT GU		WELL #: 4H		RRCID -> 243761		COMPL. DATE 10/06/2008			TOTAL DEPTH 12002 PERF.12543 - 14897						
11	0	4967	-0-	4967 B	10711	4967	3			N	-0-				119
12	0	7954	-0-	7954 B	18665	7954	3			N	-0-				119
01	0	6199	-0-	6199 B	24864	6193	3	6	9	N	5				124
02	29815 X	4951	-0-	-24864 B	-0-	4945	3	6	9	N	5				129
03	6324 X	5377	-0-	-947 B	-0-	5305	3	72	9	N	65				194
04	6120 X	5434	-0-	-686 B	-0-	5303	3	131	9	N	119	181	1		132

RUCKER, WL GU 1		WELL #: 5H		RRCID -> 243764		COMPL. DATE 04/30/2008			TOTAL DEPTH 12077 PERF.12484 - 14758						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				21

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.//		238634								
JAKUBIK		WELL #:		7H	RRCID ->	246356	COMPL. DATE	02/23/2009	TOTAL DEPTH	12107	PERF.12540 - 15019	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		8121 X	3850	-0-	-4271 B	-0-	3831	3	19	9	N	152
12		4619 X	3818	-0-	-801 B	-0-	3818	3			N	152
01		0	4187	-0-	4187 B	4187	4128	3	59	9	N	34
02		8099 X	3912	-0-	-4187 B	-0-	3871	3	41	9	N	71
03		4734 X	4734	-0-	-0- B	-0-	565	1	4133	3	N	104
							36	9				
*04		4456 X	4456	-0-	-0- B	-0-	281	1	4131	3	N	144
							44	9				

STEPHENS GU		WELL #:		2H	RRCID ->	248285	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	12048	PERF.12444 - 14030	
11		0	6215	-0-	6215 B	13303	6213	3	2	9	N	107
12		0	8303	-0-	8303 B	21606	8300	3	3	9	N	110
01		0	6553	-0-	6553 B	28159	6553	3			N	110
02		33223 X	5064	-0-	-28159 B	-0-	5062	3	2	9	N	112
03		6626 X	6626	-0-	-0- B	-0-	1126	1	5500	3	N	112
*04		6571 X	6571	-0-	-0- B	-0-	1226	1	5345	3	N	112

RUCKER, WL GU 1		WELL #:		6H	RRCID ->	257037	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	12064	PERF.12556 - 15297	
11		0	2786	-0-	2786 B	7548	2779	3	7	9	N	155
12		0	7280	-0-	7280 B	14828	7280	3			N	155
01		0	4288	-0-	4288 B	19116	4269	3	19	9	N	172
02		23218 X	4102	-0-	-19116 B	-0-	4004	3	98	9	N	77
03		5611 X	4888	-0-	-723 B	-0-	449	1	4428	3	N	87
							11	9				
04		5430 X	4866	-0-	-564 B	-0-	303	1	4427	3	N	211
							136	9				

JAKUBIK		WELL #:		9H	RRCID ->	259664	COMPL. DATE	10/27/2010	TOTAL DEPTH	12215	PERF.12273 - 15574	
11		9870 X	8852	-0-	-1018 B	-0-	8848	3	4	9	N	9
12		10137 X	8844	-0-	-1293 B	-0-	8844	3			N	9
01		10137 X	9226	-0-	-911 B	-0-	9179	3	47	9	N	52
02		8820 X	8045	-0-	-775 B	-0-	8045	3			N	52
03		10671 X	10671	-0-	-0- B	-0-	1233	1	9307	3	N	171
							131	9				
*04		10010 X	10010	-0-	-0- B	-0-	632	1	9304	3	N	238
							74	9				

RUCKER, WL GU 1		WELL #:		7H	RRCID ->	261519	COMPL. DATE	02/03/2011	TOTAL DEPTH	12511	PERF.12150 - 14438	
11		0	3512	-0-	3512 B	7260	3500	3	12	9	N	175
12		0	5815	-0-	5815 B	13075	5815	3			N	175
01		0	3818	-0-	3818 B	16893	3816	3	2	9	N	177
02		20280 X	3387	-0-	-16893 B	-0-	3387	3			N	177
*03		4960 X	4239	-0-	-721 B	-0-	358	1	3813	3	N	61
							68	9				
04		4800 X	4073	-0-	-727 B	-0-	261	1	3812	3	N	61

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634										
RUCKER WL GU 1		WELL #: 8H		RRCID -> 265334		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 12136 PERF.12451 - 14423				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0	3614	-0-	3614 B	8255	3526	3	88	9	N	80	133
12	0	5170	-0-	5170 B	13425	5131	3	39	9	N	35	168
01	0	4405	-0-	4405 B	17830	4289	3	116	9	N	105	273
02	22254 X	4424	-0-	-17830 B	-0-	4282	3	142	9	N	129	210
03	5177 X	4758	-0-	-419 B	-0-	4673	3	85	9	N	77	108
*04	5030 X	5030	-0-	-0- B	-0-	320	1	4671	3	N	35	143
						39	9					

ELMS OIL COMPANY		250120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
OVERTON GAS UNIT #16		WELL #: 3		RRCID -> 221313		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 11663 PERF.10165 - 11448				
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

OVERTON GAS UNIT #16		WELL #: 4		RRCID -> 222401		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10135 - 11423				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 096864		COMPL. DATE 12/16/1981		TOTAL DEPTH 11860 PERF.11557 - 11683				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 097945		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 11752 PERF.11350 - 11560				
11	1787 N	898	-0-	-889 B	-0-	44	1	854	2	N	-0-	13
12	0	1067	-0-	1067 B	1067	53	1	1014	2	N	-0-	13
01	0	1008	-0-	1008 B	2075	49	1	959	2	N	-0-	13
02	2895 X	820	-0-	-2075 B	-0-	41	1	778	2	N	1	13
						1	9					
03	1054 N	1053	-0-	-1 B	-0-	51	1	1002	2	N	-0-	13
04	1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	52	1	996	2	N	-0-	13

PERRY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 098279		COMPL. DATE 05/28/1981		TOTAL DEPTH 11924 PERF.11803 - 11832				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648												
CHADWICK GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 099472		COMPL. DATE 03/19/1982			TOTAL DEPTH 11859 PERF.11506 - 11769					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1638 N	877	-0-	-761 B	-0-	43	1	832	2	Y	2			5
12	0	855	-0-	855 B	855	42	1	813	2	Y	-0-			5
01	0	851	-0-	851 B	1706	41	1	802	2	Y	7			12
02	2437 N	731	-0-	-1706 B	-0-	36	1	694	2	Y	1	1	8	12
03	868 N	709	-0-	-159 B	-0-	34	1	675	2	Y	-0-			12
04	978 N	978	-0-	-0- B	-0-	49	1	929	2	Y	-0-			12
WARE, J. F.		WELL #: 1		RRCID -> 100107		COMPL. DATE 04/12/1982			TOTAL DEPTH 11920 PERF.11547 - 11795					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
NEWSOME -A-		WELL #: 1		RRCID -> 100896		COMPL. DATE 02/02/1982			TOTAL DEPTH 14150 PERF.11664 - 11892					
11	1667 N	808	-0-	-859 B	-0-	40	1	768	2	Y	-0-			43
12	0	937	-0-	937 B	937	46	1	891	2	Y	-0-			43
01	0	816	-0-	816 B	1753	40	1	776	2	Y	-0-			43
02	2512 N	759	-0-	-1753 B	-0-	38	1	720	2	Y	1	1	8	43
03	930 N	862	-0-	-68 B	-0-	42	1	820	2	Y	-0-	31	1	12
04	886 N	886	-0-	-0- B	-0-	44	1	842	2	Y	-0-			12
ALLRED		WELL #: 1		RRCID -> 101647		COMPL. DATE 07/28/1982			TOTAL DEPTH 11848 PERF.11555 - 11790					
11	1973 N	1173	-0-	-800 B	-0-	58	1	1112	2	N	3			3
12	0	1290	-0-	1290 B	1290	64	1	1226	2	N	-0-			3
01	0	1050	-0-	1050 B	2340	51	1	999	2	N	-0-			3
02	3185 X	845	-0-	-2340 B	-0-	42	1	802	2	N	1	1	8	3
03	1023 N	783	-0-	-240 B	-0-	38	1	745	2	N	-0-			3
04	990 N	635	-0-	-355 B	-0-	32	1	603	2	N	-0-			3
BURKE, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 102615		COMPL. DATE 10/12/1982			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11583 - 11821					
11	2018 N	1030	-0-	-988 B	-0-	51	1	978	2	N	1			8
12	0	1098	-0-	1098 B	1098	54	1	1042	2	N	2			10
01	0	1092	-0-	1092 B	2190	53	1	1031	2	N	7			17
02	3192 X	1002	-0-	-2190 B	-0-	50	1	951	2	N	1	1	8	17
03	1085 N	821	-0-	-264 B	-0-	40	1	781	2	N	-0-			17
04	1050 N	678	-0-	-372 B	-0-	34	1	644	2	N	-0-			17
MATLOCK		WELL #: 1		RRCID -> 103438		COMPL. DATE 12/02/1982			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11592 - 11808					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648														
WARREN, SM GU1		WELL #: 1		RRCID -> 105798		COMPL. DATE 11/18/1982		TOTAL DEPTH 12348 PERF.11007 - 11926								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
WILSON, GB GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 105799		COMPL. DATE 03/01/1986		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11752 - 11768								
11	2836 N	1107	-0-	-1729 B	-0-	53 1	1025 2	29 9	2	N	26					118
12	0	1378	-0-	1378 B	1378	66 1	1279 2	33 9	2	N	30					148
01	0	1891	-0-	1891 B	3269	90 1	1767 2	34 9	2	N	31	147	1			32
02	4891 X	1622	-0-	-3269 B	-0-	80 1	1523 2	19 9	2	N	17	2	8			47
03	1851 N	1851	-0-	-0- B	-0-	88 1	1727 2	36 9	2	N	33					80
04	1830 N	1726	-0-	-104 B	-0-	84 1	1612 2	30 9	2	N	27					107
THRASH, A (CV) GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 106972		COMPL. DATE 07/12/1983		TOTAL DEPTH 12380 PERF.11956 - 12240								
11	2504 N	1297	-0-	-1207 B	-0-	64 1	1233 2	20 1	2	Y	-0-					-0-
12	0	1225	-0-	1225 B	1225	60 1	1165 2	22 1	2	Y	-0-					-0-
01	0	1443	-0-	1443 B	2668	70 1	1373 2	16 1	2	Y	-0-					-0-
02	3703 X	1035	-0-	-2668 B	-0-	51 1	984 2	18 1	2	Y	-0-					-0-
03	1240 N	678	-0-	-562 B	-0-	33 1	645 2	18 1	2	Y	-0-					-0-
04	1410 N	690	-0-	-720 B	-0-	34 1	656 2	17 1	2	Y	-0-					-0-
RUCKER, WL GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 108068		COMPL. DATE 10/30/1983		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12022 - 12063								
11	624 N	320	-0-	-304 B	-0-	16 1	304 2	20 1	2	Y	-0-					-0-
12	0	400	-0-	400 B	400	22 1	380 2	16 1	2	Y	-0-					-0-
01	0	443	-0-	443 B	843	22 1	421 2	16 1	2	Y	-0-					-0-
02	1172 N	329	-0-	-843 B	-0-	16 1	313 2	18 1	2	Y	-0-					-0-
03	403 N	374	-0-	-29 B	-0-	18 1	356 2	17 1	2	Y	-0-					-0-
04	420 N	350	-0-	-70 B	-0-	17 1	333 2			Y	-0-					-0-
MORBY GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 110167		COMPL. DATE 03/22/1984		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11794								
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 110386		COMPL. DATE 04/16/1984		TOTAL DEPTH 11970 PERF.11772 - 11846								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648														
MURPHY, HJ GU I		WELL #: 1		RRCID -> 110481		COMPL. DATE 03/29/1984		TOTAL DEPTH 12350 PERF.12040 - 12289								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1		WELL #: 1		RRCID -> 112205		COMPL. DATE 07/20/1984		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11769 - 12106								
11	1468 X	813	-0-	-655 B	-0-	40 1	763 2	Y	9							47
12	0	902	-0-	902 B	902	44 1	849 2	Y	8							55
01	0	551	-0-	551 B	1453	26 1	516 2	Y	8							63
02	1713 N	260	-0-	-1453 B	-0-	13 1	245 2	Y	2							65
03	1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	52 1	1013 2	Y	13							78
04	540 N	211	-0-	-329 B	-0-	14 9	197 2	Y	4							82
TUCKER "G" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 112708		COMPL. DATE 05/31/1984		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 12011								
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
BRIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 113461		COMPL. DATE 08/11/1984		TOTAL DEPTH 11893 PERF.11490 - 11739								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
MCGILL, LD GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 115140		COMPL. DATE 10/04/1984		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12051 - 12135								
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 162677		COMPL. DATE 01/19/1997		TOTAL DEPTH 11858 PERF.11413 - 11614								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
TUCKER "G" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 163191		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 12204 PERF.11838 - 12084				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWSOME -A-		WELL #: 2		RRCID -> 163261		COMPL. DATE 04/14/1997		TOTAL DEPTH 12143 PERF.11760 - 11950			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3		WELL #: 2		RRCID -> 163839		COMPL. DATE 05/08/1997		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11257 - 11470			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-

PERRY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 172875		COMPL. DATE 03/30/1999		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11544 - 11787			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-

CHADWICK GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 173182		COMPL. DATE 10/11/1998		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11339 - 11582			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-

ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 182129		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11315 - 11507				
11	1580 N	819	-0-	-761	B	-0-	40 1	779 2	N	-0-		10
12	0	734	-0-	734	B	734	36 1	696 2	N	2		12
							2 9					
01	0	795	-0-	795	B	1529	39 1	756 2	N	-0-		12
02	2286 N	757	-0-	-1529	B	-0-	38 1	718 2	N	1	1 8	12
							1 9					
03	847 N	847	-0-	-0-	B	-0-	41 1	805 2	N	1		13
							1 9					
04	780 N	678	-0-	-102	B	-0-	34 1	640 2	N	4		17
							4 9					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	182547	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	11840	PERF.11455 - 11637		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

11	1700 N	824	-0-	-876 B	-0-	40	1	778	2	N	5		12
12	0	887	-0-	887 B	887	44	1	843	2	N	-0-		12
01	0	918	-0-	918 B	1805	45	1	873	2	N	-0-		12
02	2577 N	772	-0-	-1805 B	-0-	38	1	733	2	N	1	1 8	12
03	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	45	1	884	2	N	10		22
04	900 N	892	-0-	-8 B	-0-	44	1	847	2	N	1		23

WARE, J. F.				WELL #:	2	RRCID ->	182995	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL DEPTH	11968	PERF.11542 - 11772	
11	1430 N	670	-0-	-760 B	-0-	33	1	633	2	N	4		7
12	0	614	-0-	614 B	614	30	1	583	2	N	1		8
01	0	667	-0-	667 B	1281	32	1	631	2	N	4		12
02	1889 N	608	-0-	-1281 B	-0-	30	1	577	2	N	1	1 8	12
03	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	37	1	720	2	N	6		18
04	660 N	639	-0-	-21 B	-0-	32	1	607	2	N	-0-		18

ALLRED				WELL #:	2	RRCID ->	183981	COMPL. DATE	06/03/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11612 - 11816	
*07	713 N	378	-0-	-335 B	-0-	17	1	352	2	N	8		8
*08	713 N	244	-0-	-469 B	-0-	11	1	233	2	N	-0-		8
*09	480 N	386	-0-	-94 B	-0-	18	1	368	2	N	-0-		8
*10	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	24	1	478	2	N	-0-		8
*11	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	28	1	546	2	N	-0-		8
*12	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	31	1	594	2	N	-0-		8
*01	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	31	1	597	2	N	-0-		8
*02	532 N	529	-0-	-3 B	-0-	26	1	502	2	N	1	1 8	8
*03	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-		8
*04	600 N	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-		8

BURKE, FRANK				WELL #:	2	RRCID ->	184210	COMPL. DATE	07/21/2001	TOTAL DEPTH	12028	PERF.11608 - 11850	
11	2574 N	1245	-0-	-1329 B	-0-	61	1	1184	2	Y	-0-		3
12	0	1227	-0-	1227 B	1227	60	1	1166	2	Y	1		4
01	0	1069	-0-	1069 B	2296	52	1	1010	2	Y	6		10
02	3294 X	998	-0-	-2296 B	-0-	49	1	934	2	Y	14	1 8	23
03	1240 N	1032	-0-	-208 B	-0-	50	1	974	2	Y	7		30
04	1020 N	993	-0-	-27 B	-0-	49	1	929	2	Y	14		44

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648										
WARREN, SM GUL		WELL #:		2	RRCID ->	185013	COMPL. DATE	08/26/2001	TOTAL DEPTH	12210	PERF.11790	- 12082		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2246 N	1103	-0-	-1143 B	-0-	54	1	1049	2	Y	-0-			-0-
12	0	835	-0-	835 B	835	41	1	794	2	Y	-0-			-0-
01	0	1022	-0-	1022 B	1857	50	1	972	2	Y	-0-			-0-
02	2861 X	1004	-0-	-1857 B	-0-	50	1	953	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
03	1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	59	1	1155	2	Y	-0-			-0-
04	990 N	960	-0-	-30 B	-0-	48	1	912	2	Y	-0-			-0-

MATLOCK		WELL #:		2	RRCID ->	185023	COMPL. DATE	09/02/2001	TOTAL DEPTH	12019	PERF.11572	- 11804		
11	1427 N	756	-0-	-671 B	-0-	37	1	707	2	N	11			18
						12	9							
12	0	775	-0-	775 B	775	38	1	735	2	N	2			20
						2	9							
01	0	799	-0-	799 B	1574	38	1	750	2	N	10			30
						11	9							
02	2285 N	711	-0-	-1574 B	-0-	35	1	672	2	N	4	1 8		33
						4	9							
03	775 N	758	-0-	-17 B	-0-	37	1	721	2	N	-0-			33
04	780 N	737	-0-	-43 B	-0-	36	1	690	2	N	10			43
						11	9							

WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	185555	COMPL. DATE	07/11/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11518	- 11750		
11	1370 N	597	-0-	-773 B	-0-	29	1	566	2	N	2			15
						2	9							
12	0	538	-0-	538 B	538	26	1	510	2	N	2			17
						2	9							
01	0	593	-0-	593 B	1131	29	1	561	2	N	3			20
						3	9							
02	1642 N	511	-0-	-1131 B	-0-	25	1	485	2	N	1	1 8		20
						1	9							
03	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	26	1	509	2	N	10			30
						11	9							
04	570 N	439	-0-	-131 B	-0-	22	1	417	2	N	-0-			30

ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID ->	185769	COMPL. DATE	09/27/2001	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11284	- 11471		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	185771	COMPL. DATE	10/11/2001	TOTAL DEPTH	11830	PERF.11410	- 11598		
11	1080 N	247	-0-	-833 B	-0-	12	1	233	2	N	2			7
						2	9							
12	0	242	-0-	242 B	242	11	1	219	2	N	11			18
						12	9							
01	0	239	-0-	239 B	481	12	1	227	2	N	-0-			18
02	847 N	366	-0-	-481 B	-0-	18	1	348	2	N	-0-			18
03	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	16	1	307	2	N	45			63
						50	9							
04	240 N	113	-0-	-127 B	-0-	6	1	107	2	N	-0-			63

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 186367		COMPL. DATE 09/14/2001			TOTAL DEPTH 11708 PERF.11250 - 11438			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1664 N	867	-0-	-797 B	-0-	43	1	824	2	N	-0-	-0-
12	0	839	-0-	839 B	839	41	1	798	2	N	-0-	-0-
01	0	764	-0-	764 B	1603	37	1	727	2	N	-0-	-0-
02	2453 N	850	-0-	-1603 B	-0-	42	1	807	2	N	1	8
						1	9					
03	896 N	896	-0-	-0- B	-0-	44	1	852	2	N	-0-	-0-
04	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	42	1	809	2	N	-0-	-0-

MATLOCK		WELL #: 3		RRCID -> 186972		COMPL. DATE 11/15/2001			TOTAL DEPTH 12009 PERF.11594 - 11804			
11	1575 N	770	-0-	-805 B	-0-	38	1	730	2	N	2	17
						2	9					
12	0	791	-0-	791 B	791	39	1	751	2	N	1	18
						1	9					
01	0	818	-0-	818 B	1609	39	1	771	2	N	7	25
						8	9					
02	2325 N	716	-0-	-1609 B	-0-	35	1	671	2	N	9	1
						10	9				8	33
03	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	39	1	766	2	N	10	43
						11	9					
04	780 N	751	-0-	-29 B	-0-	37	1	714	2	N	-0-	43

WARE, J. F.		WELL #: 3		RRCID -> 187106		COMPL. DATE 11/28/2001			TOTAL DEPTH 11990 PERF.11552 - 11798			
11	1597 N	735	-0-	-862 B	-0-	36	1	699	2	Y	-0-	-0-
12	0	605	-0-	605 B	605	30	1	575	2	Y	-0-	-0-
01	0	616	-0-	616 B	1221	30	1	586	2	Y	-0-	-0-
02	1793 N	572	-0-	-1221 B	-0-	28	1	543	2	Y	1	8
						1	9					
03	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	34	1	674	2	Y	-0-	-0-
04	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	40	1	761	2	Y	-0-	-0-

BRIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 187160		COMPL. DATE 12/30/2001			TOTAL DEPTH 12031 PERF.11598 - 11828			
11	1289 N	295	-0-	-994 B	-0-	14	1	278	2	Y	3	3
						3	9					
12	0	961	-0-	961 B	961	47	1	908	2	Y	5	8
						6	9					
01	0	1268	-0-	1268 B	2229	61	1	1183	2	Y	22	30
						24	9					
02	3520 X	1291	-0-	-2229 B	-0-	64	1	1221	2	Y	5	1
						6	9				8	34
03	1479 N	1479	-0-	-0- B	-0-	71	1	1393	2	Y	14	48
						15	9					
04	1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	64	1	1220	2	Y	8	45
						9	9				1	11

WILSON, GB GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 187870		COMPL. DATE 02/22/2002			TOTAL DEPTH 12194 PERF.11728 - 12070			
11	3420 X	1674	-0-	-1746 B	-0-	82	1	1588	2	Y	4	16
						4	9					
12	0	1433	-0-	1433 B	1433	70	1	1360	2	Y	3	19
						3	9					
01	0	1822	-0-	1822 B	3255	89	1	1729	2	Y	4	23
						4	9					
02	4851 X	1596	-0-	-3255 B	-0-	79	1	1513	2	Y	4	2
						4	9				8	25
03	1834 N	1834	-0-	-0- B	-0-	89	1	1736	2	Y	8	33
						9	9					
04	1770 N	1701	-0-	-69 B	-0-	84	1	1613	2	Y	4	37
						4	9					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.//		263648							
WILSON, VERNON GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 188091			COMPL. DATE	02/13/2002	TOTAL DEPTH	11880 PERF.11456 - 11676
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

11	2866 N	1335	-0-	-1531 B	-0-	66 1	1266 2	Y	3		10	
						3 9						
12	0	1165	-0-	1165 B	1165	57 1	1099 2	Y	8		18	
						9 9						
01	0	1299	-0-	1299 B	2464	63 1	1235 2	Y	1		19	
						1 9						
02	3986 X	1522	-0-	-2464 B	-0-	75 1	1433 2	Y	13	2 8	30	
						14 9						
03	1468 N	1468	-0-	-0- B	-0-	71 1	1390 2	Y	6		36	
						7 9						
04	1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	65 1	1244 2	Y	9		45	
						10 9						

BURKE, FRANK			WELL #:		3	RRCID -> 188209			COMPL. DATE	03/20/2002	TOTAL DEPTH	12055 PERF.11594 - 11838
11	2752 N	1327	-0-	-1425 B	-0-	65 1	1262 2	Y	-0-		-0-	
12	0	1348	-0-	1348 B	1348	66 1	1280 2	Y	2		2	
						2 9						
01	0	1305	-0-	1305 B	2653	63 1	1234 2	Y	7		9	
						8 9						
02	3834 X	1181	-0-	-2653 B	-0-	59 1	1119 2	Y	3	1 8	11	
						3 9						
03	1445 N	1445	-0-	-0- B	-0-	70 1	1366 2	Y	8		19	
						9 9						
04	1386 N	1386	-0-	-0- B	-0-	69 1	1308 2	Y	8		27	
						9 9						

ALLRED			WELL #:		3	RRCID -> 188850			COMPL. DATE	04/05/2002	TOTAL DEPTH	11980 PERF.11528 - 11771
*10	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	49 1	960 2	N	15		15	
						17 9						
*11	892 N	892	-0-	-0- B	-0-	44 1	848 2	N	-0-		15	
*12	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	33 1	643 2	N	-0-		15	
*01	1023 N	964	-0-	-59 B	-0-	47 1	917 2	N	-0-		15	
*02	915 N	915	-0-	-0- B	-0-	45 1	869 2	N	1	1 8	15	
						1 9						
*03	1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	53 1	1047 2	N	-0-		15	
*04	1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	52 1	995 2	N	-0-		15	

KICKAPOO CREEK GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 189803			COMPL. DATE	06/08/2002	TOTAL DEPTH	12010 PERF.11528 - 11710
11	1374 N	665	-0-	-709 B	-0-	33 1	630 2	N	2		35	
						2 9						
12	0	719	-0-	719 B	719	35 1	682 2	N	2		37	
						2 9						
01	0	632	-0-	632 B	1351	31 1	598 2	N	3		40	
						3 9						
02	1717 N	366	-0-	-1351 B	-0-	18 1	335 2	N	12		52	
						13 9						
03	713 N	441	-0-	-272 B	-0-	21 1	420 2	N	-0-		52	
04	600 N	489	-0-	-111 B	-0-	24 1	456 2	N	8		60	
						9 9						

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648											
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 189804		COMPL. DATE 05/22/2002		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11288 - 11488					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
11	1017 N	526	-0-	-491 B	-0-	26	1	500	2	N	-0-	15	
12	0	494	-0-	494 B	494	24	1	470	2	N	-0-	15	
01	0	767	-0-	767 B	1261	37	1	719	2	N	10	25	
02	1892 N	631	-0-	-1261 B	-0-	11	9	31	1	N	1	1 8	25
03	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	1	9	34	1	N	-0-	25	
04	750 N	687	-0-	-63 B	-0-	34	1	647	2	N	5	30	
						6	9						

WALDROP, MEW GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 190474		COMPL. DATE 07/12/2002		TOTAL DEPTH 12252 PERF.11704 - 11998					
11	2470 N	1030	-0-	-1440 B	-0-	50	1	974	2	Y	5	52	
12	0	1401	-0-	1401 B	1401	6	9	69	1	Y	8	60	
01	0	1365	-0-	1365 B	2766	9	9	66	1	Y	14	74	
02	3966 X	1200	-0-	-2766 B	-0-	15	9	59	1	Y	15	1 8	88
03	1395 N	1319	-0-	-76 B	-0-	17	9	64	1	Y	3	75 1	16
04	1320 N	1284	-0-	-36 B	-0-	3	9	64	1	Y	5	21	
						6	9						

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 190513		COMPL. DATE 08/05/2002		TOTAL DEPTH 11720 PERF.11260 - 11446					
11	2139 N	1040	-0-	-1099 B	-0-	51	1	989	2	N	-0-	7	
12	0	650	-0-	650 B	650	32	1	618	2	N	-0-	7	
01	0	496	-0-	496 B	1146	24	1	472	2	N	-0-	7	
02	1692 N	546	-0-	-1146 B	-0-	27	1	518	2	N	1	1 8	7
03	651 N	476	-0-	-175 B	-0-	1	9	23	1	N	-0-	7	
04	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	28	1	527	2	N	-0-	7	

MATLOCK		WELL #: 4		RRCID -> 190522		COMPL. DATE 07/26/2002		TOTAL DEPTH 12060 PERF.11574 - 11788					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-	

WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 190870		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 12009 PERF.11551 - 11792					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648														
WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 190901		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 12025 PERF.11570 - 11792								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 191085		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 12060 PERF.11544 - 11760								
11	2898 N	1421	-0-	-1477 B	-0-	70 1	1345 2	Y	5							5
12	0	1231	-0-	1231 B	1231	61 1	1170 2	Y	-0-							5
01	0	1455	-0-	1455 B	2686	71 1	1382 2	Y	2							7
02	3913 X	1227	-0-	-2686 B	-0-	61 1	1159 2	Y	6		1 8					12
03	1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	63 1	1223 2	Y	-0-							12
04	1410 N	1325	-0-	-85 B	-0-	66 1	1259 2	Y	-0-							12

PERRY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 191965		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 12065 PERF.11606 - 11826								
11	2218 N	1056	-0-	-1162 B	-0-	52 1	994 2	N	9							17
12	0	1145	-0-	1145 B	1145	55 1	1070 2	N	18							35
01	0	1107	-0-	1107 B	2252	20 9	1053 2	N	-0-							35
02	2993 X	741	-0-	-2252 B	-0-	54 1	703 2	N	1		1 8					35
03	1054 N	597	-0-	-457 B	-0-	37 1	568 2	N	-0-							35
04	1020 N	500	-0-	-520 B	-0-	29 1	475 2	N	-0-							35

ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 192016		COMPL. DATE 11/05/2002		TOTAL DEPTH 11719 PERF.11204 - 11431								
11	3267 X	1630	-0-	-1637 B	-0-	80 1	1541 2	Y	8							8
12	0	1716	-0-	1716 B	1716	9 9	1613 2	Y	17							25
01	0	1754	-0-	1754 B	3470	84 1	1668 2	Y	1							26
02	5418 X	1948	-0-	-3470 B	-0-	85 1	1838 2	Y	13		2 8					37
03	1743 N	1743	-0-	-0- B	-0-	1 9	1652 2	Y	6							43
04	1710 N	1663	-0-	-47 B	-0-	84 1	1577 2	Y	3							46

WARREN, SM GUL		WELL #: 3		RRCID -> 192018		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 12280 PERF.11768 - 12064								
11	2513 N	1211	-0-	-1302 B	-0-	59 1	1138 2	Y	13							50
12	0	1216	-0-	1216 B	1216	14 9	1142 2	Y	14							64
01	0	1263	-0-	1263 B	2479	59 1	1185 2	Y	15							79
02	3613 X	1134	-0-	-2479 B	-0-	61 1	1064 2	Y	13		68 1		1 8			23
03	1209 N	1112	-0-	-97 B	-0-	17 9	1045 2	Y	13							36
04	1230 N	1214	-0-	-16 B	-0-	56 1	1140 2	Y	13							49

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192955 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11582 - 11788

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 193001 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11380 - 11432

11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193050 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11582 - 11800

11	2785 N	1361	-0-	-1424 B	-0-	67	1	1294	2	N	-0-					3
12	0	1119	-0-	1119 B	1119	55	1	1064	2	N	-0-					3
01	0	1041	-0-	1041 B	2160	50	1	976	2	N	14					17
						15	9									
02	3613 X	1453	-0-	-2160 B	-0-	72	1	1378	2	N	3	2	8			18
						3	9									
03	1227 N	1227	-0-	-0- B	-0-	60	1	1165	2	N	2					20
						2	9									
04	1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-	67	1	1270	2	N	8					28
						9	9									

ALLRED WELL #: 4 RRCID -> 193622 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11618 - 11772

11	2350 N	1144	-0-	-1206 B	-0-	56	1	1086	2	N	2					5
						2	9									
12	0	1180	-0-	1180 B	1180	58	1	1116	2	N	5					10
						6	9									
01	0	1230	-0-	1230 B	2410	60	1	1168	2	N	2					12
						2	9									
02	3498 X	1088	-0-	-2410 B	-0-	54	1	1032	2	N	2	1	8			13
						2	9									
03	1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	59	1	1154	2	N	-0-					13
04	1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	60	1	1154	2	N	-0-					13

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193623 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11254 - 11426

11	1599 N	817	-0-	-782 B	-0-	40	1	777	2	N	-0-					20
12	0	885	-0-	885 B	885	43	1	834	2	N	7					27
						8	9									
01	0	818	-0-	818 B	1703	40	1	778	2	N	-0-					27
02	2440 N	737	-0-	-1703 B	-0-	37	1	698	2	N	2	1	8			28
						2	9									
03	899 N	767	-0-	-132 B	-0-	37	1	730	2	N	-0-					28
04	780 N	620	-0-	-160 B	-0-	31	1	589	2	N	-0-					28

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193626 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11326 - 11466														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

11	1696 N	811	-0-	-885 B	-0-	40	1	770	2	Y	1			1
						1	9							
12	0	758	-0-	758 B	758	37	1	719	2	Y	2			3
						2	9							
01	0	883	-0-	883 B	1641	43	1	834	2	Y	5			8
						6	9							
02	2411 N	770	-0-	-1641 B	-0-	38	1	731	2	Y	1	1 8		8
						1	9							
03	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	42	1	819	2	Y	-0-			8
						4	9							
04	879 N	879	-0-	-0- B	-0-	44	1	835	2	Y	-0-			8
						2	9							

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 193631 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11526 - 11708														

11	1759 N	892	-0-	-867 B	-0-	44	1	846	2	Y	2			16
						2	9							
12	0	888	-0-	888 B	888	44	1	844	2	Y	-0-			16
						4	9							
01	0	910	-0-	910 B	1798	44	1	860	2	Y	5			21
						6	9							
02	2595 N	797	-0-	-1798 B	-0-	40	1	755	2	Y	2	1 8		22
						2	9							
03	899 N	866	-0-	-33 B	-0-	42	1	820	2	Y	4			26
						4	9							
04	870 N	429	-0-	-441 B	-0-	21	1	406	2	Y	2			28
						2	9							

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193882 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11582 - 11724														

11	720 N	118	-0-	-602 B	-0-	6	1	112	2	N	-0-			-0-
						2	9							
12	0	527	-0-	527 B	527	26	1	499	2	N	2			2
						2	9							
01	0	1171	-0-	1171 B	1698	57	1	1108	2	N	5			7
						6	9							
02	3007 X	1309	-0-	-1698 B	-0-	65	1	1242	2	N	2	1 8		8
						2	9							
03	1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	59	1	1155	2	N	2			10
						2	9							
04	1231 N	1231	-0-	-0- B	-0-	61	1	1167	2	N	3			13
						3	9							

OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 193887 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11190 - 11376														

11	0	822	-0-	822 B	1329	23	1	799	2	Y	-0-			21
						1	9							
12	0	587	-0-	587 B	1916	16	1	571	2	Y	-0-			21
						1	9							
01	0	996	-0-	996 B	2912	29	1	967	2	Y	-0-			21
						1	9							
02	4071 X	1159	-0-	-2912 B	-0-	36	1	1123	2	Y	-0-			21
						1	9							
03	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	27	1	809	2	Y	-0-			21
						2	9							
04	1190 N	1190	-0-	-0- B	-0-	61	1	1170	2	Y	-0-			21
						3	9							

WARE, J. F. WELL #: 5 RRCID -> 194384 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12627 PERF.11787 - 12476														

11	2197 N	1119	-0-	-1078 B	-0-	55	1	1058	2	Y	5			22
						6	9							
12	0	1290	-0-	1290 B	1290	64	1	1226	2	Y	-0-			22
						1	9							
01	0	1269	-0-	1269 B	2559	62	1	1206	2	Y	1			23
						1	9							
02	3645 X	1086	-0-	-2559 B	-0-	54	1	1029	2	Y	3	1 8		25
						3	9							
03	1302 N	1111	-0-	-191 B	-0-	54	1	1057	2	Y	-0-			25
						1	9							
04	1230 N	1094	-0-	-136 B	-0-	54	1	1040	2	Y	-0-			25
						1	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648														
WARE, J. F.		WELL #: 4		RRCID -> 194385		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 12032 PERF.11546 - 11798								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 194523		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 12020 PERF.11604 - 11759								
11	945 N	537	-0-	-408 B	-0-	26	1	507	2	Y	4					12
12	0	866	-0-	866 B	866	43	1	821	2	Y	2					14
01	0	846	-0-	846 B	1712	41	1	799	2	Y	5					19
02	2190 N	478	-0-	-1712 B	-0-	24	1	450	2	Y	4	1	8			22
03	868 N	767	-0-	-101 B	-0-	37	1	730	2	Y	-0-					22
04	963 N	963	-0-	-0- B	-0-	48	1	914	2	Y	1					23

WILSON, GB GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 194524		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 12189 PERF.11654 - 11948								
11	5245 X	2563	-0-	-2682 B	-0-	125	1	2409	2	Y	26					73
12	0	2636	-0-	2636 B	2636	129	1	2486	2	Y	19					92
01	0	1038	-0-	1038 B	3674	50	1	979	2	Y	8					100
02	5824 X	2150	-0-	-3674 B	-0-	106	1	2022	2	Y	20	2	8			118
03	2765 X	2765	-0-	-0- B	-0-	133	1	2606	2	Y	24					142
04	2550 X	1408	-0-	-1142 B	-0-	70	1	1331	2	Y	6					148

BRIGHT		WELL #: 3		RRCID -> 194724		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11533 - 11750								
11	753 N	282	-0-	-471 B	-0-	14	1	268	2	Y	-0-					-0-
12	0	118	-0-	118 B	118	6	1	112	2	Y	-0-					-0-
01	0	428	-0-	428 B	546	21	1	407	2	Y	-0-					-0-
02	1055 N	509	-0-	-546 B	-0-	25	1	483	2	Y	1	1	8			-0-
03	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	24	1	474	2	Y	-0-					-0-
04	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	37	1	713	2	Y	-0-					-0-

ALLRED		WELL #: 5		RRCID -> 195080		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 11990 PERF.11614 - 11758								
11	1589 N	1120	-0-	-469 B	-0-	55	1	1065	2	N	-0-					-0-
12	0	1080	-0-	1080 B	1080	53	1	1027	2	N	-0-					-0-
01	0	1322	-0-	1322 B	2402	64	1	1258	2	N	-0-					-0-
02	3797 X	1395	-0-	-2402 B	-0-	69	1	1324	2	N	2	2	8			-0-
03	1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-	66	1	1287	2	N	-0-					-0-
04	1306 N	1306	-0-	-0- B	-0-	65	1	1241	2	N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648											
ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #: 3		RRCID -> 195577		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 11870 PERF.11404 - 11578					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
11	2988 N	1361	-0-	-1627 B	-0-	67	1	1294	2	N	-0-	23	
12	0	1645	-0-	1645 B	1645	81	1	1564	2	N	-0-	23	
01	0	1596	-0-	1596 B	3241	78	1	1518	2	N	-0-	23	
02	4798 X	1557	-0-	-3241 B	-0-	77	1	1478	2	N	2	2 8	23
						2	9						
03	1643 N	1637	-0-	-6 B	-0-	79	1	1547	2	N	10		33
						11	9						
04	1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	78	1	1480	2	N	-0-		33
ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #: 4		RRCID -> 195592		COMPL. DATE 05/14/2003		TOTAL DEPTH 12560 PERF.11444 - 11610					
11	2394 N	1159	-0-	-1235 B	-0-	57	1	1095	2	Y	6		28
						7	9						
12	0	1042	-0-	1042 B	1042	51	1	988	2	Y	3		31
						3	9						
01	0	1066	-0-	1066 B	2108	52	1	1014	2	Y	-0-		31
02	2147 N	39	-0-	-2108 B	-0-	2	1	36	2	Y	1		32
						1	9						
03	1054 N	414	-0-	-640 B	-0-	20	1	394	2	Y	-0-		32
04	1411 N	1411	-0-	-0- B	-0-	70	1	1340	2	Y	1		33
						1	9						
WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 195632		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11582 - 11728					
11	1777 N	810	-0-	-967 B	-0-	40	1	769	2	N	1		8
						1	9						
12	0	696	-0-	696 B	696	34	1	662	2	N	-0-		8
01	0	963	-0-	963 B	1659	47	1	912	2	N	4		12
						4	9						
02	2427 N	768	-0-	-1659 B	-0-	38	1	729	2	N	1	1 8	12
						1	9						
03	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-		12
04	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-		12
WRIGHT GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 195633		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 11667 PERF.11230 - 11404					
11	2885 N	1484	-0-	-1401 B	-0-	73	1	1411	2	Y	-0-		-0-
12	0	1646	-0-	1646 B	1646	81	1	1565	2	Y	-0-		-0-
01	0	1404	-0-	1404 B	3050	68	1	1336	2	Y	-0-		-0-
02	4311 X	1261	-0-	-3050 B	-0-	63	1	1197	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
03	1643 N	1415	-0-	-228 B	-0-	69	1	1346	2	Y	-0-		-0-
04	1350 N	1295	-0-	-55 B	-0-	64	1	1231	2	Y	-0-		-0-
MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 195732		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 12180 PERF.11608 - 12030					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
PERRY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 195734		COMPL. DATE 06/08/2003		TOTAL DEPTH 12035 PERF.11584 - 11846					
11	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648												
JACKSON GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 195744		COMPL. DATE 05/30/2003			TOTAL DEPTH 11759 PERF.11294 - 11480					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1326 N	632	-0-	-694 B	-0-	31	1	592	2	Y	8			8
12	0	644	-0-	644 B	644	32	1	612	2	Y	-0-			8
01	0	643	-0-	643 B	1287	31	1	612	2	Y	-0-			8
02	1863 N	576	-0-	-1287 B	-0-	29	1	546	2	Y	1	1	8	8
03	651 N	632	-0-	-19 B	-0-	31	1	601	2	Y	-0-			8
04	630 N	580	-0-	-50 B	-0-	29	1	551	2	Y	-0-			8

BRIGHT		WELL #: 4		RRCID -> 195915		COMPL. DATE 05/21/2003			TOTAL DEPTH 12075 PERF.11630 - 11820					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 195920		COMPL. DATE 06/19/2003			TOTAL DEPTH 11750 PERF.11316 - 11513					
11	2371 N	1034	-0-	-1337 B	-0-	50	1	967	2	N	15			15
12	0	2184	-0-	2184 B	2184	107	1	2075	2	N	2			17
01	0	1178	-0-	1178 B	3362	57	1	1115	2	N	5			22
*02	4450 X	1088	-0-	-3362 B	-0-	54	1	1032	2	N	2	1	8	23
*03	1209 N	1151	-0-	-58 B	-0-	56	1	1095	2	N	-0-			23
*04	1140 N	751	-0-	-389 B	-0-	37	1	714	2	N	-0-			23

BRASWELL		WELL #: 1		RRCID -> 196372		COMPL. DATE 07/29/2003			TOTAL DEPTH 12015 PERF.11832 - 11631					
11	2635 N	1285	-0-	-1350 B	-0-	63	1	1220	2	Y	2			10
12	0	1365	-0-	1365 B	1365	67	1	1285	2	Y	12			22
01	0	908	-0-	908 B	2273	44	1	864	2	Y	-0-			22
02	2390 N	117	-0-	-2273 B	-0-	6	1	107	2	Y	4			26
03	1364 N	87	-0-	-1277 B	-0-	4	1	83	2	Y	-0-			26
04	870 N	64	-0-	-806 B	-0-	3	1	61	2	Y	-0-			26

WALDROP, MEW GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 196580		COMPL. DATE 07/29/2003			TOTAL DEPTH 12225 PERF.11626 - 11918					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 196670		COMPL. DATE 07/03/2003			TOTAL DEPTH 12215 PERF.11610 - 11758					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197151 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11280 - 11524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	450 N	192	-0-	-258 B	-0-	9	1	183	2	N	-0-			-0-
12	0	165	-0-	165 B	165	8	1	154	2	N	3			3
01	0	152	-0-	152 B	317	3	9							
02	453 N	136	-0-	-317 B	-0-	7	1	143	2	N	2			5
03	155 N	144	-0-	-11 B	-0-	2	9							
04	150 N	121	-0-	-29 B	-0-	7	1	127	2	N	2			7
						2	9							
						6	9							12
						6	1	115	2	N	-0-			12

 MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197261 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11480 - 11797

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

 MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 197263 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11548 - 11724

11	1548 N	732	-0-	-816 B	-0-	36	1	685	2	N	10			15
12	0	778	-0-	778 B	778	11	9							
01	0	774	-0-	774 B	1552	38	1	738	2	N	2			17
02	2271 N	719	-0-	-1552 B	-0-	2	9							
03	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	38	1	735	2	N	1			18
04	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	1	9							
						36	1	682	2	N	1	1	8	18
						39	1	761	2	N	-0-			18
						38	1	735	2	N	-0-			18

 ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 197462 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11370 - 11552

11	1814 N	950	-0-	-864 B	-0-	47	1	899	2	Y	4			17
12	0	995	-0-	995 B	995	4	9							
01	0	988	-0-	988 B	1983	49	1	946	2	Y	-0-			17
02	2830 X	847	-0-	-1983 B	-0-	48	1	940	2	Y	-0-			17
03	992 N	974	-0-	-18 B	-0-	42	1	804	2	Y	1	1	8	17
04	960 N	853	-0-	-107 B	-0-	1	9							
						47	1	927	2	Y	-0-			17
						42	1	810	2	Y	1			18
						1	9							

 WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197463 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11410

11	498 N	233	-0-	-265 B	-0-	11	1	222	2	N	-0-			-0-
12	0	224	-0-	224 B	224	11	1	213	2	N	-0-			-0-
01	0	156	-0-	156 B	380	8	1	148	2	N	-0-			-0-
02	388 N	8	-0-	-380 B	-0-	8	2			N	-0-			-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648								
WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	198721	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	11912	PERF.11482 - 11724	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11	2285 N	1133	-0-	-1152 B	-0-	55 1	1066 2	Y	11			23
12	0	973	-0-	973 B	973	12 9	923 2	Y	2			25
01	0	936	-0-	936 B	1909	48 1	890 2	Y	-0-			25
02	2987 X	1078	-0-	-1909 B	-0-	2 9	1023 2	Y	1	1 8		25
03	1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	46 1	1261 2	Y	12			37
04	1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-	54 1	1249 2	Y	7			44
						1 9						
						64 1						
						13 9						
						65 1						
						8 9						

MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	198722	COMPL. DATE	10/17/2003	TOTAL DEPTH	11969	PERF.11560 - 11704	
11	1441 N	710	-0-	-731 B	-0-	35 1	675 2	N	-0-			20
12	0	736	-0-	736 B	736	36 1	700 2	N	-0-			20
01	0	731	-0-	731 B	1467	36 1	695 2	N	-0-			20
02	2129 N	662	-0-	-1467 B	-0-	33 1	626 2	N	3	1 8		22
03	744 N	729	-0-	-15 B	-0-	3 9	694 2	N	-0-			22
04	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	35 1	692 2	N	-0-			22
						36 1						

ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #:		7	RRCID ->	198723	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11336 - 11610	
11	1616 N	722	-0-	-894 B	-0-	36 1	686 2	N	-0-			20
12	0	884	-0-	884 B	884	44 1	840 2	N	-0-			20
01	0	922	-0-	922 B	1806	45 1	877 2	N	-0-			20
02	2454 N	648	-0-	-1806 B	-0-	32 1	613 2	N	3	1 8		22
03	899 N	870	-0-	-29 B	-0-	3 9	828 2	N	-0-			22
04	900 N	839	-0-	-61 B	-0-	42 1	791 2	N	6			28
						41 1						
						7 9						

WRIGHT GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	198725	COMPL. DATE	09/27/2003	TOTAL DEPTH	11770	PERF.11306 - 11492	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 05/09/2023										

WILSON, GB GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	199030	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	12299	PERF.11750 - 11968	
11	2890 N	1394	-0-	-1496 B	-0-	69 1	1323 2	Y	2			45
12	0	1474	-0-	1474 B	1474	2 9	1400 2	Y	2			47
01	0	1484	-0-	1484 B	2958	72 1	1406 2	Y	5			52
02	4345 X	1387	-0-	-2958 B	-0-	2 9	1315 2	Y	3	2 8		53
03	1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	6 9	1519 2	Y	5			58
04	1497 N	1497	-0-	-0- B	-0-	78 1	1415 2	Y	7			65
						6 9						
						74 1						
						8 9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) FAULCONER ENERGY, LLC WILSON, VERNON GAS UNIT		//CONT.// 1121 263648		67849 150 NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SMITH				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) FAULCONER ENERGY, LLC WILSON, VERNON GAS UNIT		//CONT.// 1121 263648		67849 150 NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SMITH				
		WELL #: 5		RRCID -> 199032		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11502 - 11696				
11	2222 N	1076	-0-	-1146 B	-0-	53	1	1023	2	Y	-0-			-0-
12	0	1121	-0-	1121 B	1121	55	1	1066	2	Y	-0-			-0-
01	0	1231	-0-	1231 B	2352	60	1	1171	2	Y	-0-			-0-
02	3493 X	1141	-0-	-2352 B	-0-	57	1	1083	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
03	1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	57	1	1109	2	Y	-0-			-0-
04	1339 N	1339	-0-	-0- B	-0-	67	1	1272	2	Y	-0-			-0-

MATLOCK		WELL #: 6		RRCID -> 199062		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 12050		PERF.11590 - 11820				
11	1540 N	741	-0-	-799 B	-0-	36	1	704	2	Y	1			3
						1	9							
12	0	792	-0-	792 B	792	39	1	751	2	Y	2			5
						2	9							
01	0	777	-0-	777 B	1569	38	1	733	2	Y	5			10
						6	9							
02	2226 N	657	-0-	-1569 B	-0-	33	1	622	2	Y	2	1	8	11
						2	9							
03	806 N	779	-0-	-27 B	-0-	37	1	729	2	Y	12			23
						13	9							
04	750 N	735	-0-	-15 B	-0-	37	1	697	2	Y	1			24
						1	9							

SHAW GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 199410		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 11955		PERF.11462 - 11694				
11	867 N	366	-0-	-501 B	-0-	18	1	348	2	N	-0-			10
12	0	441	-0-	441 B	441	22	1	419	2	N	-0-			10
01	0	428	-0-	428 B	869	21	1	405	2	N	2			12
						2	9							
02	1252 N	383	-0-	-869 B	-0-	19	1	364	2	N	-0-			12
03	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	19	1	376	2	N	-0-			12
04	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	19	1	357	2	N	-0-			12

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1		WELL #: 2		RRCID -> 199483		COMPL. DATE 11/13/2003		TOTAL DEPTH 12324		PERF.11806 - 12052				
11	3402 X	1658	-0-	-1744 B	-0-	81	1	1571	2	N	5			32
						6	9							
12	0	1756	-0-	1756 B	1756	86	1	1659	2	N	10			42
						11	9							
01	0	1819	-0-	1819 B	3575	88	1	1719	2	N	11			53
						12	9							
02	5017 X	1442	-0-	-3575 B	-0-	71	1	1358	2	N	12	2	8	63
						13	9							
03	1767 N	1583	-0-	-184 B	-0-	77	1	1502	2	N	4			67
						4	9							
04	1770 N	1324	-0-	-446 B	-0-	66	1	1251	2	N	6			73
						7	9							

ALLRED		WELL #: 7		RRCID -> 199597		COMPL. DATE 11/12/2003		TOTAL DEPTH 12035		PERF.11629 - 11834				
11	1942 N	917	-0-	-1025 B	-0-	45	1	869	2	Y	3			13
						3	9							
12	0	1129	-0-	1129 B	1129	55	1	1071	2	Y	3			16
						3	9							
01	0	1125	-0-	1125 B	2254	54	1	1065	2	Y	5			21
						6	9							
02	3220 X	966	-0-	-2254 B	-0-	48	1	914	2	Y	4	1	8	24
						4	9							
03	1116 N	793	-0-	-323 B	-0-	39	1	754	2	Y	-0-			24
04	1080 N	943	-0-	-137 B	-0-	47	1	895	2	Y	1			25
						1	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648													
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199598 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11544 - 11804													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11	2135 N	1045	-0-	-1090 B	-0-	51 1	990 2		Y	4			4
						4 9							
12	0	931	-0-	931 B	931	46 1	882 2		Y	3			7
						3 9							
01	0	961	-0-	961 B	1892	47 1	912 2		Y	2			9
						2 9							
02	2782 N	890	-0-	-1892 B	-0-	44 1	844 2		Y	2	1 8		10
						2 9							
03	930 N	920	-0-	-10 B	-0-	45 1	875 2		Y	-0-			10
04	957 N	957	-0-	-0- B	-0-	48 1	908 2		Y	1			11
						1 9							

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199845 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11200 - 11420													
11	1224 N	568	-0-	-656 B	-0-	28 1	540 2		Y	-0-			-0-
						24 1	466 2		Y	-0-			-0-
12	0	490	-0-	490 B	490	24 1	466 2		Y	-0-			-0-
						37 1	732 2		Y	-0-			-0-
01	0	769	-0-	769 B	1259	21 1	393 2		Y	-0-			-0-
						27 1	526 2		Y	25			25
02	1673 N	414	-0-	-1259 B	-0-	28 9							
						31 1	592 2		Y	8			33
03	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	9 9							
04	750 N	632	-0-	-118 B	-0-								

WARE, J. F. WELL #: 6 RRCID -> 199929 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11524 - 11750													
11	1410 N	610	-0-	-800 B	-0-	30 1	577 2		N	3			8
						3 9							
12	0	549	-0-	549 B	549	27 1	520 2		N	2			10
						2 9							
01	0	506	-0-	506 B	1055	24 1	476 2		N	5			15
						6 9							
02	1836 N	781	-0-	-1055 B	-0-	38 1	733 2		N	9	1 8		23
						10 9							
03	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	37 1	721 2		N	-0-			23
04	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	33 1	627 2		N	2			25
						2 9							

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199949 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11578 - 11838													
11	2296 N	1008	-0-	-1288 B	-0-	50 1	958 2		N	-0-			-0-
						55 1	1066 2		N	8			8
12	0	1130	-0-	1130 B	1130	9 9							
01	0	1149	-0-	1149 B	2279	55 1	1081 2		N	12			20
						13 9							
02	3370 X	1091	-0-	-2279 B	-0-	54 1	1025 2		N	11	1 8		30
						12 9							
03	1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	58 1	1126 2		N	8			38
						9 9							
04	1110 N	1097	-0-	-13 B	-0-	55 1	1042 2		N	-0-			38

ALLRED WELL #: 8 RRCID -> 200252 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11594 - 11794													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648											
NEWSOME -A-		WELL #: 3		RRCID -> 200432		COMPL. DATE 01/14/2004			TOTAL DEPTH 12098 PERF.11506 - 11780				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1563 N	763	-0-	-800 B	-0-	38	1	725	2	Y	-0-	11	
12	0	752	-0-	752 B	752	37	1	715	2	Y	-0-	11	
01	0	737	-0-	737 B	1489	36	1	700	2	Y	1	12	
02	2118 N	629	-0-	-1489 B	-0-	31	1	595	2	Y	3	1 8	14
03	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	38	1	753	2	Y	1	15	
04	799 N	799	-0-	-0- B	-0-	40	1	755	2	Y	4	19	
						1	9						
						3	9						
						4	9						

WARE, J. F.		WELL #: 7		RRCID -> 200797		COMPL. DATE 01/22/2004			TOTAL DEPTH 11889 PERF.11532 - 11760				
11	1809 N	916	-0-	-893 B	-0-	45	1	865	2	Y	5	20	
12	0	931	-0-	931 B	931	45	1	872	2	Y	13	33	
01	0	932	-0-	932 B	1863	14	9	885	2	Y	2	35	
02	2676 N	813	-0-	-1863 B	-0-	40	1	765	2	Y	7	1 8	41
03	972 N	972	-0-	-0- B	-0-	47	1	916	2	Y	8	49	
04	900 N	827	-0-	-73 B	-0-	41	1	783	2	Y	3	52	
						2	9						
						8	9						
						9	9						
						3	9						

BARTON GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 200859		COMPL. DATE 01/23/2004			TOTAL DEPTH 12054 PERF.11474 - 11744				
11	1685 N	787	-0-	-898 B	-0-	39	1	748	2	Y	-0-	-0-	
12	0	809	-0-	809 B	809	40	1	769	2	Y	-0-	-0-	
01	0	928	-0-	928 B	1737	45	1	883	2	Y	-0-	-0-	
02	2444 N	707	-0-	-1737 B	-0-	35	1	671	2	Y	1	1 8	-0-
03	920 N	920	-0-	-0- B	-0-	45	1	875	2	Y	-0-	-0-	
04	900 N	886	-0-	-14 B	-0-	44	1	842	2	Y	-0-	-0-	
						1	9						

KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 200864		COMPL. DATE 01/29/2004			TOTAL DEPTH 11886 PERF.11386 - 11609				
11	1703 N	820	-0-	-883 B	-0-	40	1	780	2	Y	-0-	-0-	
12	0	840	-0-	840 B	840	41	1	799	2	Y	-0-	-0-	
01	0	924	-0-	924 B	1764	45	1	879	2	Y	-0-	-0-	
02	2394 N	630	-0-	-1764 B	-0-	31	1	598	2	Y	1	1 8	-0-
03	837 N	834	-0-	-3 B	-0-	40	1	791	2	Y	3	3	
04	900 N	831	-0-	-69 B	-0-	41	1	789	2	Y	1	4	
						1	9						

OVERTON GAS UNIT NO. 3		WELL #: 3		RRCID -> 200990		COMPL. DATE 03/11/2004			TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11450				
11	0	1822	-0-	1822 B	2961	78	1	1744	2	Y	-0-	-0-	
12	0	1799	-0-	1799 B	4760	77	1	1722	2	Y	-0-	-0-	
01	0	1798	-0-	1798 B	6558	77	1	1721	2	Y	-0-	-0-	
02	8482 X	1924	-0-	-6558 B	-0-	83	1	1841	2	Y	-0-	-0-	
03	1958 N	1958	-0-	-0- B	-0-	84	1	1874	2	Y	-0-	-0-	
04	1702 N	1702	-0-	-0- B	-0-	73	1	1629	2	Y	-0-	-0-	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648										
ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #:		5	RRCID ->	201127	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	11930	PERF.11510 - 11772			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

11	1770 N	868	-0-	-902 B	-0-	42	1	817	2	Y	8			11
						9	9							
12	0	868	-0-	868 B	868	42	1	818	2	Y	7			18
						8	9							
01	0	912	-0-	912 B	1780	44	1	866	2	Y	2			20
						2	9							
02	2564 N	784	-0-	-1780 B	-0-	39	1	738	2	Y	6	1	8	25
						7	9							
03	868 N	866	-0-	-2 B	-0-	42	1	823	2	Y	1			26
						1	9							
04	870 N	866	-0-	-4 B	-0-	43	1	817	2	Y	5			31
						6	9							

MATLOCK				WELL #:	5	RRCID ->	201156	COMPL. DATE	02/07/2004	TOTAL DEPTH	12026	PERF.11572 - 11820		
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3				WELL #:	4	RRCID ->	201159	COMPL. DATE	03/23/2004	TOTAL DEPTH	11660	PERF.11256 - 11520		
11	0	535	-0-	535 B	1172	23	1	512	2	Y	-0-			-0-
12	0	538	-0-	538 B	1710	23	1	515	2	Y	-0-			-0-
01	0	488	-0-	488 B	2198	21	1	467	2	Y	-0-			-0-
02	2600 N	402	-0-	-2198 B	-0-	17	1	385	2	Y	-0-			-0-
03	527 N	522	-0-	-5 B	-0-	22	1	500	2	Y	-0-			-0-
04	480 N	466	-0-	-14 B	-0-	20	1	446	2	Y	-0-			-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1				WELL #:	7	RRCID ->	201223	COMPL. DATE	02/12/2004	TOTAL DEPTH	11994	PERF.11534 - 11774		
11	3007 X	1436	-0-	-1571 B	-0-	71	1	1362	2	Y	3			4
						3	9							
12	0	1395	-0-	1395 B	1395	69	1	1325	2	Y	1			5
						1	9							
01	0	1443	-0-	1443 B	2838	70	1	1370	2	Y	3			8
						3	9							
02	4366 X	1528	-0-	-2838 B	-0-	76	1	1449	2	Y	3	2	8	9
						3	9							
03	1395 N	579	-0-	-816 B	-0-	28	1	550	2	Y	1			10
						1	9							
04	1410 N	1235	-0-	-175 B	-0-	61	1	1174	2	Y	-0-			10

ARNOLD GAS UNIT #2				WELL #:	6	RRCID ->	201273	COMPL. DATE	02/19/2004	TOTAL DEPTH	11945	PERF.11472 - 11726		
11	624 N	273	-0-	-351 B	-0-	13	1	260	2	N	-0-			-0-
12	0	280	-0-	280 B	280	14	1	266	2	N	-0-			-0-
01	0	288	-0-	288 B	568	14	1	274	2	N	-0-			-0-
02	825 N	257	-0-	-568 B	-0-	13	1	244	2	N	-0-			-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648											
WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID -> 201275			COMPL. DATE 02/21/2004			TOTAL DEPTH 12043 PERF.11622 - 11822				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHADWICK GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID -> 201317			COMPL. DATE 02/27/2004			TOTAL DEPTH 11940 PERF.11452 - 11718				
11	1780 N	866	-0-	-914 B	-0-		42	1	818	2	N	5			8
							6	9							
12	0	970	-0-	970 B	970		48	1	922	2	N	-0-			8
01	0	997	-0-	997 B	1967		48	1	943	2	N	5			13
							6	9							
02	2834 X	867	-0-	-1967 B	-0-		43	1	823	2	N	1	1	8	13
							1	9							
03	1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-		49	1	952	2	N	-0-			13
04	981 N	981	-0-	-0- B	-0-		49	1	932	2	N	-0-			13

ALLRED		WELL #:		9	RRCID -> 201320			COMPL. DATE 03/12/2004			TOTAL DEPTH 11981 PERF.11772 - 11520				
11	1314 N	721	-0-	-593 B	-0-		35	1	677	2	N	8			13
							9	9							
12	0	768	-0-	768 B	768		38	1	726	2	N	4			17
							4	9							
01	0	776	-0-	776 B	1544		38	1	738	2	N	-0-			17
02	2233 N	689	-0-	-1544 B	-0-		34	1	651	2	N	4	1	8	20
							4	9							
03	775 N	774	-0-	-1 B	-0-		38	1	734	2	N	2			22
							2	9							
04	765 N	765	-0-	-0- B	-0-		38	1	727	2	N	-0-			22

SHAW GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID -> 201330			COMPL. DATE 03/18/2004			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11484 - 11708				
11	1189 N	553	-0-	-636 B	-0-		27	1	526	2	N	-0-			8
12	0	591	-0-	591 B	591		28	1	537	2	N	24			32
							26	9							
01	0	609	-0-	609 B	1200		30	1	579	2	N	-0-			32
02	1768 N	568	-0-	-1200 B	-0-		28	1	538	2	N	2	1	8	33
							2	9							
03	599 N	599	-0-	-0- B	-0-		29	1	570	2	N	-0-			33
04	600 N	552	-0-	-48 B	-0-		27	1	525	2	N	-0-			33

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID -> 201331			COMPL. DATE 03/19/2004			TOTAL DEPTH 11625 PERF.11266 - 11468				
11	2586 N	1274	-0-	-1312 B	-0-		63	1	1211	2	N	-0-			-0-
12	0	1365	-0-	1365 B	1365		67	1	1298	2	N	-0-			-0-
01	0	1346	-0-	1346 B	2711		66	1	1280	2	N	-0-			-0-
02	3890 X	1179	-0-	-2711 B	-0-		59	1	1119	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
03	1364 N	1336	-0-	-28 B	-0-		65	1	1271	2	N	-0-			-0-
04	1290 N	1278	-0-	-12 B	-0-		64	1	1214	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648											
WILSON, GB GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 201566		COMPL. DATE 03/13/2004		TOTAL DEPTH 12110		PERF.11560 - 11834			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	3164 X	1448	-0-	-1716 B	-0-	71	1	1363	2	Y	13		41
						14	9						
12	0	1454	-0-	1454 B	1454	71	1	1370	2	Y	12		53
						13	9						
01	0	1664	-0-	1664 B	3118	80	1	1566	2	Y	16		69
						18	9						
02	4694 X	1576	-0-	-3118 B	-0-	78	1	1481	2	Y	15	2 8	82
						17	9						
03	1631 N	1631	-0-	-0- B	-0-	79	1	1538	2	Y	13		95
						14	9						
04	1620 N	1608	-0-	-12 B	-0-	80	1	1521	2	Y	6		101
						7	9						

MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 201575		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 11940		PERF.11554 - 11770			
11	878 N	349	-0-	-529 B	-0-	17	1	331	2	Y	1		3
						1	9						
12	0	430	-0-	430 B	430	21	1	409	2	Y	-0-		3
01	0	456	-0-	456 B	886	22	1	433	2	Y	1		4
						1	9						
02	1233 N	347	-0-	-886 B	-0-	17	1	329	2	Y	1		5
						1	9						
03	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	28	1	546	2	Y	1		6
						1	9						
04	1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	52	1	991	2	Y	-0-		6
						6	9						

JACKSON GAS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 201604		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 11732		PERF.11244 - 11480			
11	1005 N	544	-0-	-461 B	-0-	27	1	516	2	N	1		3
						1	9						
12	0	659	-0-	659 B	659	32	1	627	2	N	-0-		3
01	0	487	-0-	487 B	1146	24	1	463	2	N	-0-		3
02	1521 N	375	-0-	-1146 B	-0-	19	1	356	2	N	-0-		3
03	651 N	386	-0-	-265 B	-0-	19	1	367	2	N	-0-		3
04	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	24	1	465	2	N	5		8
						6	9						

WARE, J. F.		WELL #: 8		RRCID -> 201628		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12015		PERF.11554 - 11782			
11	2658 N	1351	-0-	-1307 B	-0-	66	1	1279	2	N	5		8
						6	9						
12	0	1334	-0-	1334 B	1334	64	1	1226	2	N	40		48
						44	9						
01	0	1049	-0-	1049 B	2383	51	1	998	2	N	-0-		48
02	3343 X	960	-0-	-2383 B	-0-	48	1	911	2	N	1	1 8	48
						1	9						
03	1333 N	1139	-0-	-194 B	-0-	55	1	1084	2	N	-0-		48
04	1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	64	1	1222	2	N	15		63
						17	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648												
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 202497		COMPL. DATE 04/02/2004			TOTAL DEPTH 11730 PERF.11230 - 11444					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1664 N	994	-0-	-670 B	-0-	49	1	945	2	N	-0-			-0-
12	0	1012	-0-	1012 B	1012	50	1	962	2	N	-0-			-0-
01	0	992	-0-	992 B	2004	48	1	944	2	N	-0-			-0-
02	2868 X	864	-0-	-2004 B	-0-	43	1	820	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
03	1023 N	958	-0-	-65 B	-0-	47	1	911	2	N	-0-			-0-
04	960 N	910	-0-	-50 B	-0-	45	1	865	2	N	-0-			-0-
WRIGHT GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 202702		COMPL. DATE 04/15/2004			TOTAL DEPTH 11788 PERF.11368 - 11568					
11	900 X	-0-	-0-	-900 B	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	1999	-0-	1999 B	1999	98	1	1901	2	Y	-0-			-0-
01	0	1325	-0-	1325 B	3324	64	1	1252	2	Y	8			8
						9	9							
02	4328 X	1004	-0-	-3324 B	-0-	50	1	953	2	Y	1	1	8	8
						1	9							
03	1984 X	975	-0-	-1009 B	-0-	47	1	928	2	Y	-0-			8
04	1920 X	883	-0-	-1037 B	-0-	44	1	839	2	Y	-0-			8
JACKSON GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 202753		COMPL. DATE 04/09/2004			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11508					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
BURKE, FRANK		WELL #: 5		RRCID -> 202792		COMPL. DATE 04/22/2004			TOTAL DEPTH 12028 PERF.11550 - 11810					
11	3184 X	1548	-0-	-1636 B	-0-	76	1	1469	2	Y	3			5
						3	9							
12	0	1591	-0-	1591 B	1591	78	1	1509	2	Y	4			9
						4	9							
01	0	1630	-0-	1630 B	3221	79	1	1551	2	Y	-0-			9
02	4680 X	1459	-0-	-3221 B	-0-	72	1	1385	2	Y	2	2	8	9
						2	9							
03	1709 N	1709	-0-	-0- B	-0-	83	1	1626	2	Y	-0-			9
04	1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	79	1	1514	2	Y	3			12
						3	9							
WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 202801		COMPL. DATE 04/23/2004			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11470 - 11722					
11	2811 N	1431	-0-	-1380 B	-0-	71	1	1360	2	Y	-0-			15
12	0	2411	-0-	2411 B	2411	119	1	2289	2	Y	3			18
						3	9							
01	0	1288	-0-	1288 B	3699	61	1	1192	2	Y	32			50
						35	9							
02	5026 X	1327	-0-	-3699 B	-0-	65	1	1250	2	Y	11	1	8	60
						12	9							
03	1984 N	1083	-0-	-901 B	-0-	52	1	1020	2	Y	10			70
						11	9							
04	1260 N	615	-0-	-645 B	-0-	30	1	582	2	Y	3			73
						3	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID -> 202803			COMPL. DATE 04/29/2004			TOTAL DEPTH 12250 PERF.11756 - 12002		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11		990 N	516	-0-	-474 B	-0-	25 1	490 2	Y		1		5
12		0	928	-0-	928 B	928	46 1	881 2	Y		1		6
01		0	882	-0-	882 B	1810	43 1	838 2	Y		1		7
02		2350 N	540	-0-	-1810 B	-0-	27 1	511 2	Y		2	1 8	8
03		930 N	804	-0-	-126 B	-0-	39 1	764 2	Y		1		9
04		840 N	700	-0-	-140 B	-0-	35 1	665 2	Y		-0-		9

SHAW GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID -> 203034			COMPL. DATE 05/06/2004			TOTAL DEPTH 11984 PERF.11472 - 11714		
11		2578 N	1359	-0-	-1219 B	-0-	67 1	1292 2	Y		-0-		8
12		0	1316	-0-	1316 B	1316	65 1	1251 2	Y		-0-		8
01		0	1190	-0-	1190 B	2506	58 1	1130 2	Y		2		10
02		3568 X	1062	-0-	-2506 B	-0-	53 1	1008 2	Y		1	1 8	10
03		1302 N	1166	-0-	-136 B	-0-	57 1	1109 2	Y		-0-		10
04		1140 N	997	-0-	-143 B	-0-	49 1	942 2	Y		5		15

BURKE, FRANK		WELL #:		7	RRCID -> 203035			COMPL. DATE 05/07/2004			TOTAL DEPTH 12118 PERF.11614 - 11872		
11		4529 X	1885	-0-	-2644 B	-0-	92 1	1785 2	Y		7		7
12		0	1488	-0-	1488 B	1488	73 1	1413 2	Y		2		9
01		0	1671	-0-	1671 B	3159	81 1	1583 2	Y		6		15
02		4714 X	1555	-0-	-3159 B	-0-	77 1	1475 2	Y		3	2 8	16
03		2142 N	2142	-0-	-0- B	-0-	104 1	2038 2	Y		-0-		16
04		2398 N	2398	-0-	-0- B	-0-	119 1	2279 2	Y		-0-		16

MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #:		11	RRCID -> 203036			COMPL. DATE 05/09/2004			TOTAL DEPTH 11948 PERF.11572 - 11718		
11		1121 N	476	-0-	-645 B	-0-	23 1	451 2	N		2		17
12		0	781	-0-	781 B	781	38 1	743 2	N		-0-		17
01		0	358	-0-	358 B	1139	17 1	338 2	N		3		20
02		1333 N	194	-0-	-1139 B	-0-	10 1	184 2	N		-0-		20
03		775 N	485	-0-	-290 B	-0-	24 1	461 2	N		-0-		20
04		449 N	449	-0-	-0- B	-0-	22 1	427 2	N		-0-		20

WILSON, P.M. HEIRS		WELL #:		5	RRCID -> 203040			COMPL. DATE 05/20/2004			TOTAL DEPTH 12288 PERF.11240 - 11416		
11		1716 N	907	-0-	-809 B	-0-	45 1	862 2	Y		-0-		8
12		0	773	-0-	773 B	773	38 1	735 2	Y		-0-		8
01		0	883	-0-	883 B	1656	43 1	838 2	Y		2		10
02		2393 N	737	-0-	-1656 B	-0-	37 1	699 2	Y		1	1 8	10
03		833 N	833	-0-	-0- B	-0-	40 1	791 2	Y		2		12
04		840 N	816	-0-	-24 B	-0-	41 1	775 2	Y		-0-		12

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
SHAW GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	203101	COMPL. DATE	05/22/2004	TOTAL DEPTH	11980	PERF.11490 -	11716	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1871 N	966	-0-	-905 B	-0-	48	1	918	2	Y	-0-		11
12	0	797	-0-	797 B	797	39	1	758	2	Y	-0-		11
01	0	789	-0-	789 B	1586	38	1	749	2	Y	2		13
02	2636 N	1050	-0-	-1586 B	-0-	52	1	997	2	Y	1	1 8	13
03	1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	61	1	1190	2	Y	5		18
04	1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	58	1	1103	2	Y	1		19

MCRIMMON GAS UNIT 1				WELL #:	9	RRCID ->	203102	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL DEPTH	11962	PERF.11514 -	11734
11	1156 N	650	-0-	-506 B	-0-	32	1	617	2	Y	1		3
12	0	797	-0-	797 B	797	39	1	757	2	Y	1		4
01	0	1603	-0-	1603 B	2400	78	1	1522	2	Y	3		7
02	3954 X	1554	-0-	-2400 B	-0-	77	1	1474	2	Y	3	2 8	8
03	1583 N	1583	-0-	-0- B	-0-	77	1	1503	2	Y	3		11
04	1500 N	1395	-0-	-105 B	-0-	69	1	1326	2	Y	-0-		11

KICKAPOO CREEK GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	203103	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	11862	PERF.11380 -	11642
11	2019 N	994	-0-	-1025 B	-0-	48	1	929	2	Y	15		15
12	0	1175	-0-	1175 B	1175	57	1	1108	2	Y	9		24
01	0	1341	-0-	1341 B	2516	65	1	1270	2	Y	5		29
02	3566 X	1050	-0-	-2516 B	-0-	52	1	992	2	Y	5	1 8	33
03	1178 N	1165	-0-	-13 B	-0-	56	1	1105	2	Y	4		37
04	1290 N	1152	-0-	-138 B	-0-	57	1	1093	2	Y	2		39

MATLOCK				WELL #:	7	RRCID ->	203453	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	12140	PERF.11684 -	11910
11	2408 N	1161	-0-	-1247 B	-0-	57	1	1103	2	Y	1		13
12	0	959	-0-	959 B	959	47	1	912	2	Y	-0-		13
01	0	1233	-0-	1233 B	2192	58	1	1127	2	Y	44		57
02	2673 N	481	-0-	-2192 B	-0-	24	1	453	2	Y	4	1 8	60
03	961 N	729	-0-	-232 B	-0-	35	1	694	2	Y	-0-		60
04	1200 N	833	-0-	-367 B	-0-	41	1	786	2	Y	5		65

OVERTON GU 15				WELL #:	3	RRCID ->	203675	COMPL. DATE	07/14/2004	TOTAL DEPTH	11565	PERF.11136 -	11396
11	0	229	-0-	229 B	465	6	1	223	2	Y	-0-		-0-
12	0	227	-0-	227 B	692	6	1	221	2	Y	-0-		-0-
01	0	414	-0-	414 B	1106	12	1	402	2	Y	-0-		-0-
02	1385 N	279	-0-	-1106 B	-0-	9	1	270	2	Y	-0-		-0-
03	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	9	1	281	2	Y	-0-		-0-
04	390 N	319	-0-	-71 B	-0-	5	1	314	2	Y	-0-		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH															
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648															
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 203782 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 11838 PERF.11380 - 11571															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		4551 X	2172	-0-	-2379 B	-0-	107	1	2057	2	Y	7			18
							8	9							
12		0	2162	-0-	2162 B	2162	106	1	2043	2	Y	12			30
							13	9							
01		0	2080	-0-	2080 B	4242	101	1	1975	2	Y	4			34
							4	9							
02		6184 X	1942	-0-	-4242 B	-0-	95	1	1818	2	Y	26	2	8	58
							29	9							
03		2170 N	2016	-0-	-154 B	-0-	98	1	1917	2	Y	1			59
							1	9							
04		2010 N	1692	-0-	-318 B	-0-	84	1	1599	2	Y	8			67
							9	9							

ODOM JR GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203792 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11752 - 12094															

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203793 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11510 - 11778															

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203797 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11530 - 11794															

11		1835 N	712	-0-	-1123 B	-0-	35	1	677	2	Y	-0-			-0-
12		0	929	-0-	929 B	929	46	1	883	2	Y	-0-			-0-
01		0	829	-0-	829 B	1758	40	1	789	2	Y	-0-			-0-
02		2671 N	913	-0-	-1758 B	-0-	45	1	867	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
03		1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	49	1	961	2	Y	-0-			-0-
04		810 N	727	-0-	-83 B	-0-	36	1	691	2	Y	-0-			-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 203820 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11462 - 11690															

11		1708 N	801	-0-	-907 B	-0-	39	1	762	2	Y	-0-			-0-
12		0	831	-0-	831 B	831	41	1	790	2	Y	-0-			-0-
01		0	911	-0-	911 B	1742	44	1	858	2	Y	8			8
							9	9							
02		2657 N	915	-0-	-1742 B	-0-	45	1	866	2	Y	4	1	8	11
							4	9							
03		1825 N	1825	-0-	-0- B	-0-	89	1	1732	2	Y	4			15
							4	9							
04		870 N	851	-0-	-19 B	-0-	42	1	807	2	Y	2			17
							2	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648											
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 204260		COMPL. DATE 07/05/2004			TOTAL DEPTH 11774 PERF.11312 - 11502				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2403 N	1171	-0-	-1232 B	-0-	58	1	1113	2	N	-0-		-0-
12	0	1247	-0-	1247 B	1247	61	1	1175	2	N	10		10
						11	9						
01	0	1137	-0-	1137 B	2384	55	1	1082	2	N	-0-		10
02	3574 X	1190	-0-	-2384 B	-0-	59	1	1130	2	N	1	1 8	10
						1	9						
03	1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	64	1	1262	2	N	-0-		10
04	1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	63	1	1212	2	N	-0-		10

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #: 13		RRCID -> 204261		COMPL. DATE 07/11/2004			TOTAL DEPTH 11740 PERF.11274 - 11496				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #: 13		RRCID -> 204266		COMPL. DATE 07/09/2004			TOTAL DEPTH 12057 PERF.11566 - 11828				
11	1532 N	884	-0-	-648 B	-0-	43	1	835	2	N	5		10
						6	9						
12	0	1073	-0-	1073 B	1073	53	1	1020	2	N	-0-		10
01	0	595	-0-	595 B	1668	29	1	566	2	N	-0-		10
02	1863 N	195	-0-	-1668 B	-0-	10	1	185	2	N	-0-		10
03	1085 N	268	-0-	-817 B	-0-	13	1	247	2	N	7		17
						8	9						
04	570 N	484	-0-	-86 B	-0-	24	1	457	2	N	3		20
						3	9						

PERRY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 204305		COMPL. DATE 07/22/2004			TOTAL DEPTH 11954 PERF.11534 - 11794				
11	890 N	587	-0-	-303 B	-0-	27	1	530	2	N	27		27
						30	9						
12	0	749	-0-	749 B	749	36	1	702	2	N	10		37
						11	9						
01	0	504	-0-	504 B	1253	24	1	474	2	N	5		42
						6	9						
02	1835 N	582	-0-	-1253 B	-0-	29	1	552	2	N	1	1 8	42
						1	9						
03	744 N	641	-0-	-103 B	-0-	31	1	609	2	N	1		43
						1	9						
04	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	28	1	538	2	N	4		47
						4	9						

CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 204394		COMPL. DATE 08/06/2004			TOTAL DEPTH 12097 PERF.11531 - 11808				
11	2440 N	1199	-0-	-1241 B	-0-	59	1	1132	2	N	7		10
						8	9						
12	0	1122	-0-	1122 B	1122	55	1	1056	2	N	10		20
						11	9						
01	0	1149	-0-	1149 B	2271	55	1	1072	2	N	20		40
						22	9						
02	3229 X	958	-0-	-2271 B	-0-	47	1	891	2	N	18	1 8	57
						20	9						
03	1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	68	1	1333	2	N	10		67
						11	9						
04	1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-	66	1	1265	2	N	-0-		67

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #: 12		RRCID -> 204395		COMPL. DATE 08/05/2004		TOTAL DEPTH 12091 PERF.11656 - 11906				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	2586 N	1031	-0-	-1555 B	-0-	51 1	978 2	Y	2			9
12	0	761	-0-	761 B	761	37 1	723 2	Y	1			10
01	0	543	-0-	543 B	1304	26 1	516 2	Y	1			11
02	1622 N	318	-0-	-1304 B	-0-	16 1	302 2	Y	-0-			11
03	1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	64 1	1253 2	Y	3			14
04	1814 N	1814	-0-	-0- B	-0-	90 1	1724 2	Y	-0-			14

WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 204504		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 12034 PERF.11610 - 11868				
11	1512 N	740	-0-	-772 B	-0-	36 1	704 2	Y	-0-			-0-
12	0	764	-0-	764 B	764	38 1	726 2	Y	-0-			-0-
01	0	782	-0-	782 B	1546	38 1	744 2	Y	-0-			-0-
02	2234 N	688	-0-	-1546 B	-0-	34 1	653 2	Y	1	1 8		-0-
03	775 N	731	-0-	-44 B	-0-	36 1	695 2	Y	-0-			-0-
04	750 N	739	-0-	-11 B	-0-	37 1	702 2	Y	-0-			-0-

BRIGHT		WELL #: 5		RRCID -> 204696		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 12315 PERF.11808 - 12034				
11	1375 N	536	-0-	-839 B	-0-	26 1	510 2	Y	-0-			-0-
12	0	605	-0-	605 B	605	30 1	575 2	Y	-0-			-0-
01	0	875	-0-	875 B	1480	43 1	832 2	Y	-0-			-0-
02	2245 N	765	-0-	-1480 B	-0-	38 1	726 2	Y	1	1 8		-0-
03	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	46 1	898 2	Y	-0-			-0-
04	840 N	812	-0-	-28 B	-0-	40 1	772 2	Y	-0-			-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 204755		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 12054 PERF.11498 - 11736				
11	1748 N	793	-0-	-955 B	-0-	39 1	754 2	Y	-0-			3
12	0	780	-0-	780 B	780	38 1	742 2	Y	-0-			3
01	0	611	-0-	611 B	1391	30 1	581 2	Y	-0-			3
02	1902 N	511	-0-	-1391 B	-0-	25 1	485 2	Y	1	1 8		3
03	775 N	603	-0-	-172 B	-0-	29 1	572 2	Y	2			5
04	600 N	562	-0-	-38 B	-0-	28 1	533 2	Y	1			6

JACKSON GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 205216		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 11805 PERF.11304 - 11500				
11	1272 N	633	-0-	-639 B	-0-	31 1	591 2	N	10			10
12	0	645	-0-	645 B	645	11 9	606 2	N	7			17
01	0	637	-0-	637 B	1282	31 1	606 2	N	-0-			17
02	1742 N	460	-0-	-1282 B	-0-	22 1	421 2	N	15			32
03	651 N	640	-0-	-11 B	-0-	30 1	590 2	N	18			50
04	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	20 9	621 2	N	-0-			50

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.//	263648									
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1			WELL #:	9	RRCID ->	205218	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	11716	PERF.11274 -	11466	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

11	2520 N	1192	-0-	-1328 B	-0-	59 1	1130 2	Y	3			10	
12	0	1294	-0-	1294 B	1294	63 1	1225 2	Y	5			15	
01	0	1309	-0-	1309 B	2603	63 1	1221 2	Y	23			38	
02	3639 X	1036	-0-	-2603 B	-0-	51 1	984 2	Y	1	1 8		38	
03	1302 N	1233	-0-	-69 B	-0-	60 1	1173 2	Y	-0-			38	
04	1260 N	1193	-0-	-67 B	-0-	59 1	1134 2	Y	-0-			38	

WILSON, JASPER GAS UNIT 1			WELL #:	10	RRCID ->	205257	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	12190	PERF.11762 -	11980	

11	1187 N	771	-0-	-416 B	-0-	38 1	726 2	Y	6			13	
12	0	869	-0-	869 B	869	43 1	824 2	Y	2			15	
01	0	630	-0-	630 B	1499	30 1	596 2	Y	4			19	
02	2244 N	745	-0-	-1499 B	-0-	37 1	701 2	Y	6	1 8		24	
03	868 N	529	-0-	-339 B	-0-	26 1	503 2	Y	-0-			24	
04	600 N	436	-0-	-164 B	-0-	22 1	414 2	Y	-0-			24	

OVERTON GAS UNIT NO. 3			WELL #:	5	RRCID ->	205747	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	11628	PERF.11222 -	11470	

11	0	-0-	-0-	-0- B	1			Y	-0-			-0-	
12	0	2	-0-	2 B	3	2 2		Y	-0-			-0-	
01	0	28	-0-	28 B	31	1 1	27 2	Y	-0-			-0-	
02	51 N	20	-0-	-31 B	-0-	1 1	19 2	Y	-0-			-0-	
03	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	2 1	49 2	Y	-0-			-0-	
04	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	3 1	69 2	Y	-0-			-0-	

WILSON, GB GU 1			WELL #:	6	RRCID ->	206053	COMPL. DATE	10/24/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11810 -	11928	

11	2860 N	1295	-0-	-1565 B	-0-	63 1	1215 2	N	15			45	
12	0	1493	-0-	1493 B	1493	73 1	1407 2	N	12			57	
01	0	1545	-0-	1545 B	3038	74 1	1448 2	N	21			78	
02	4415 X	1377	-0-	-3038 B	-0-	67 1	1289 2	N	19	2 8		95	
03	1687 N	1687	-0-	-0- B	-0-	81 1	1582 2	N	22			117	
04	1632 N	1632	-0-	-0- B	-0-	80 1	1532 2	N	18			135	

BURKE, FRANK			WELL #:	8	RRCID ->	206283	COMPL. DATE	09/12/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11522 -	11756	

11	2457 N	1179	-0-	-1278 B	-0-	58 1	1120 2	N	1			3	
12	0	1243	-0-	1243 B	1243	61 1	1176 2	N	5			8	
01	0	1262	-0-	1262 B	2505	61 1	1199 2	N	2			10	
02	3638 X	1133	-0-	-2505 B	-0-	56 1	1068 2	N	8	1 8		17	
03	1240 N	1226	-0-	-14 B	-0-	59 1	1160 2	N	6			23	
04	1230 N	1194	-0-	-36 B	-0-	58 1	1106 2	N	27			50	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648											
MORBY GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 206305		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 12015 PERF.11552 - 11778					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1995 N	950	-0-	-1045 B	-0-	46	1	892	2	Y	11		13
12	0	872	-0-	872 B	872	43	1	828	2	Y	1		14
01	0	964	-0-	964 B	1836	47	1	915	2	Y	2		16
02	2780 N	944	-0-	-1836 B	-0-	46	1	885	2	Y	12	1 8	27
03	1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	58	1	1131	2	Y	5		32
04	1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	56	1	1061	2	Y	1		33

BRIGHT		WELL #: 6		RRCID -> 206306		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 11977 PERF.11556 - 11726					
11	1681 N	850	-0-	-831 B	-0-	42	1	805	2	N	3		30
12	0	761	-0-	761 B	761	37	1	715	2	N	8		38
01	0	767	-0-	767 B	1528	37	1	720	2	N	9		47
02	2224 N	696	-0-	-1528 B	-0-	35	1	660	2	N	1	1 8	47
03	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	44	1	851	2	N	13		60
04	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	44	1	848	2	N	13		73

BRIGHT		WELL #: 8		RRCID -> 206332		COMPL. DATE 09/16/2004		TOTAL DEPTH 12010 PERF.11608 - 11808					
11	1922 N	854	-0-	-1068 B	-0-	42	1	810	2	Y	2		2
12	0	826	-0-	826 B	826	40	1	782	2	Y	4		6
01	0	879	-0-	879 B	1705	43	1	832	2	Y	4		10
02	2569 N	864	-0-	-1705 B	-0-	43	1	820	2	Y	1	1 8	10
03	987 N	987	-0-	-0- B	-0-	48	1	937	2	Y	2		12
04	947 N	947	-0-	-0- B	-0-	47	1	900	2	Y	-0-		12

WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #: 14		RRCID -> 206333		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 12010 PERF.11774 - 11924					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648										
CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID ->	206341	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11570 - 11790			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2097 N	1044	-0-	-1053 B	-0-	51	1	993	2	Y	-0-			8
12	0	1058	-0-	1058 B	1058	52	1	1006	2	Y	-0-			8
01	0	1076	-0-	1076 B	2134	52	1	1018	2	Y	5			13
						6	9							
02	3110 X	976	-0-	-2134 B	-0-	48	1	914	2	Y	13	1	8	25
						14	9							
03	1030 N	1030	-0-	-0- B	-0-	50	1	978	2	Y	2			27
						2	9							
04	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	40	1	760	2	Y	10			37
						11	9							

THRASH, A (CV) GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	206757	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	12610	PERF.12168 - 12446			
11	2626 N	1300	-0-	-1326 B	-0-	64	1	1236	2	Y	-0-			-0-
12	0	1400	-0-	1400 B	1400	69	1	1331	2	Y	-0-			-0-
01	0	1369	-0-	1369 B	2769	67	1	1302	2	Y	-0-			-0-
02	4199 X	1430	-0-	-2769 B	-0-	71	1	1359	2	Y	-0-			-0-
03	2325 N	2325	-0-	-0- B	-0-	113	1	2212	2	Y	-0-			-0-
04	2516 N	2516	-0-	-0- B	-0-	125	1	2391	2	Y	-0-			-0-

ALLRED		WELL #:		14	RRCID ->	206915	COMPL. DATE	09/30/2004	TOTAL DEPTH	11999	PERF.11758 - 11770			
11	2320 N	1167	-0-	-1153 B	-0-	57	1	1101	2	Y	8			16
						9	9							
12	0	1142	-0-	1142 B	1142	56	1	1082	2	Y	4			20
						4	9							
01	0	939	-0-	939 B	2081	46	1	893	2	Y	-0-			20
02	3054 X	973	-0-	-2081 B	-0-	48	1	922	2	Y	3	1	8	22
						3	9							
03	1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	56	1	1105	2	Y	1			23
						1	9							
04	1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	58	1	1102	2	Y	-0-			23

CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #:		9	RRCID ->	206917	COMPL. DATE	10/13/2004	TOTAL DEPTH	11983	PERF.11522 - 11768			
11	2461 N	1241	-0-	-1220 B	-0-	61	1	1180	2	Y	-0-			7
12	0	1244	-0-	1244 B	1244	61	1	1183	2	Y	-0-			7
01	0	1291	-0-	1291 B	2535	63	1	1221	2	Y	6			13
						7	9							
02	3725 X	1190	-0-	-2535 B	-0-	58	1	1115	2	Y	15	1	8	27
						17	9							
03	1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-	66	1	1294	2	Y	3			30
						3	9							
04	1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	64	1	1222	2	Y	16			46
						18	9							

BURKE, FRANK		WELL #:		9	RRCID ->	207037	COMPL. DATE	10/06/2004	TOTAL DEPTH	12131	PERF.11714 - 11926			
11	2601 N	1404	-0-	-1197 B	-0-	69	1	1333	2	Y	2			4
						2	9							
12	0	1270	-0-	1270 B	1270	62	1	1205	2	Y	3			7
						3	9							
01	0	1285	-0-	1285 B	2555	63	1	1222	2	Y	-0-			7
02	3833 X	1278	-0-	-2555 B	-0-	64	1	1213	2	Y	1	1	8	7
						1	9							
03	1488 N	1488	-0-	-0- B	-0-	72	1	1416	2	Y	-0-			7
04	1394 N	1394	-0-	-0- B	-0-	69	1	1322	2	Y	3			10
						3	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.// 263648												
MATLOCK			WELL #: 15		RRCID -> 207073			COMPL. DATE 11/06/2004			TOTAL DEPTH 11999 PERF.11578 - 11786				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

MATLOCK			WELL #: 8		RRCID -> 207174			COMPL. DATE 10/30/2004			TOTAL DEPTH 12030 PERF.11552 - 11788				
11		2010 N	1017	-0-	-993 B	-0-	50	1	966	2	N	1			18
							1	9							
12		0	1087	-0-	1087 B	1087	53	1	1021	2	N	12			30
							13	9							
01		0	1064	-0-	1064 B	2151	52	1	1012	2	N	-0-			30
02		3099 X	948	-0-	-2151 B	-0-	47	1	900	2	N	1	1	8	30
							1	9							
03		1085 N	1075	-0-	-10 B	-0-	51	1	991	2	N	30			60
							33	9							
04		1020 N	931	-0-	-89 B	-0-	46	1	885	2	N	-0-			60

WARREN, SM GUL			WELL #: 4		RRCID -> 207308			COMPL. DATE 10/22/2004			TOTAL DEPTH 12085 PERF.11610 - 11852				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1			WELL #: 12		RRCID -> 207501			COMPL. DATE 08/11/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11778				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

BURKE, FRANK			WELL #: 10		RRCID -> 207502			COMPL. DATE 08/19/2004			TOTAL DEPTH 12033 PERF.11624 - 11852				
11		2913 N	1346	-0-	-1567 B	-0-	66	1	1278	2	Y	2			4
							2	9							
12		0	1528	-0-	1528 B	1528	75	1	1447	2	Y	5			9
							6	9							
01		0	1541	-0-	1541 B	3069	75	1	1466	2	Y	-0-			9
02		4497 X	1428	-0-	-3069 B	-0-	71	1	1355	2	Y	2	2	8	9
							2	9							
03		1599 N	1599	-0-	-0- B	-0-	78	1	1521	2	Y	-0-			9
04		1500 N	1268	-0-	-232 B	-0-	63	1	1203	2	Y	2			11
							2	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648													
MATLOCK WELL #: 11 RRCID -> 207533 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11642 - 11860													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2792 N	1817	-0-	-975 B	-0-	90	1	1727	2	Y	-0-		-0-
12	0	1327	-0-	1327 B	1327	65	1	1258	2	Y	4		4
						4	9						
01	0	1020	-0-	1020 B	2347	49	1	961	2	Y	9		13
						10	9						
02	3150 X	803	-0-	-2347 B	-0-	39	1	750	2	Y	13	1 8	25
						14	9						
03	1333 N	1040	-0-	-293 B	-0-	50	1	983	2	Y	6		31
						7	9						
04	990 N	975	-0-	-15 B	-0-	48	1	924	2	Y	3		34
						3	9						

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 207761 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11630 - 11886													
11	2361 N	1120	-0-	-1241 B	-0-	55	1	1063	2	Y	2		2
						2	9						
12	0	1251	-0-	1251 B	1251	61	1	1184	2	Y	5		7
						6	9						
01	0	1281	-0-	1281 B	2532	62	1	1219	2	Y	-0-		7
02	3463 X	931	-0-	-2532 B	-0-	45	1	862	2	Y	22	1 8	28
						24	9						
03	1240 N	793	-0-	-447 B	-0-	38	1	753	2	Y	2		30
						2	9						
04	1230 N	978	-0-	-252 B	-0-	49	1	927	2	Y	2		32
						2	9						

BURKE, FRANK WELL #: 16 RRCID -> 207850 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11686 - 11922													
11	2427 X	1064	-0-	-1363 B	-0-	52	1	1012	2	Y	-0-		-0-
						51	1	983	2	Y	3		3
12	0	1037	-0-	1037 B	1037	3	9						
01	0	949	-0-	949 B	1986	46	1	893	2	Y	9		12
						10	9						
02	2844 X	858	-0-	-1986 B	-0-	42	1	801	2	Y	14	1 8	25
						15	9						
03	1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	70	1	1373	2	Y	7		32
						8	9						
04	1368 N	1368	-0-	-0- B	-0-	68	1	1296	2	Y	4		36
						4	9						

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 208057 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11971 PERF.11700 - 11908													
11	1534 N	775	-0-	-759 B	-0-	38	1	735	2	Y	2		5
						2	9						
12	0	832	-0-	832 B	832	41	1	784	2	Y	6		11
						7	9						
01	0	857	-0-	857 B	1689	42	1	815	2	Y	-0-		11
02	2487 N	798	-0-	-1689 B	-0-	39	1	751	2	Y	7	1 8	17
						8	9						
03	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	42	1	827	2	Y	4		21
						4	9						
04	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	42	1	805	2	Y	6		27
						7	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) FAULCONER ENERGY, LLC ALLRED		//CONT.// //CONT.//	67849 150 263648	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) FAULCONER ENERGY, LLC ALLRED		//CONT.//	67849 150 263648	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH				

		WELL #:	12	RRCID ->	208312	COMPL. DATE	12/04/2004	TOTAL DEPTH	11989	PERF.	11964 - 11838		
11	2281 N	950	-0-	-1331 B	-0-	46 1 8 9	896 2	Y	7				16
12	0	715	-0-	715 B	715	35 1 2 9	678 2	Y	2				18
01	0	679	-0-	679 B	1394	33 1	646 2	Y	-0-				18
02	1936 N	542	-0-	-1394 B	-0-	27 1 2 9	513 2	Y	2		1 8		19
03	1657 N	1657	-0-	-0- B	-0-	81 1 1 9	1575 2	Y	1				20
04	1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-	82 1	1561 2	Y	-0-				20

ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #:	6	RRCID ->	208320	COMPL. DATE	12/09/2004	TOTAL DEPTH	11877	PERF.	11380 - 11584		
11	3313 X	1602	-0-	-1711 B	-0-	79 1	1523 2	Y	-0-				22
12	0	1650	-0-	1650 B	1650	81 1 7 9	1562 2	Y	6				28
01	0	1611	-0-	1611 B	3261	78 1	1533 2	Y	-0-				28
02	4663 X	1402	-0-	-3261 B	-0-	70 1 2 9	1330 2	Y	2		2 8		28
03	1643 N	1531	-0-	-112 B	-0-	74 1	1457 2	Y	-0-				28
04	1560 N	1420	-0-	-140 B	-0-	71 1	1349 2	Y	-0-				28

WARE, J. F.		WELL #:	10	RRCID ->	208345	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	11986	PERF.	11606 - 11844		
11	2390 N	1162	-0-	-1228 B	-0-	57 1	1105 2	Y	-0-				-0-
12	0	1225	-0-	1225 B	1225	60 1	1165 2	Y	-0-				-0-
01	0	1248	-0-	1248 B	2473	61 1	1187 2	Y	-0-				-0-
02	3578 X	1105	-0-	-2473 B	-0-	55 1 1 9	1049 2	Y	1		1 8		-0-
03	1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	61 1	1185 2	Y	-0-				-0-
04	1200 N	1166	-0-	-34 B	-0-	58 1	1108 2	Y	-0-				-0-

MORBY GAS UNIT 1		WELL #:	5	RRCID ->	208404	COMPL. DATE	12/22/2004	TOTAL DEPTH	12070	PERF.	11556 - 11798		
11	2782 N	1341	-0-	-1441 B	-0-	66 1 4 9	1271 2	Y	4				9
12	0	1585	-0-	1585 B	1585	78 1	1507 2	Y	-0-				9
01	0	1727	-0-	1727 B	3312	84 1	1643 2	Y	-0-				9
02	4715 X	1403	-0-	-3312 B	-0-	70 1 2 9	1331 2	Y	2		2 8		9
03	1581 N	1395	-0-	-186 B	-0-	68 1 1 9	1326 2	Y	1				10
04	1680 N	555	-0-	-1125 B	-0-	28 1 1 9	526 2	Y	1				11

BRIGHT		WELL #:	7	RRCID ->	208879	COMPL. DATE	10/21/2004	TOTAL DEPTH	12071	PERF.	12130 - 12290		
11	1246 N	782	-0-	-464 B	-0-	38 1 2 9	742 2	Y	2				2
12	0	690	-0-	690 B	690	34 1 4 9	652 2	Y	4				6
01	0	474	-0-	474 B	1164	23 1 1 9	450 2	Y	1				7
02	1402 N	238	-0-	-1164 B	-0-	12 1	226 2	Y	-0-				7
03	682 N	170	-0-	-512 B	-0-	8 1 1 9	161 2	Y	1				8
04	450 N	139	-0-	-311 B	-0-	7 1	132 2	Y	-0-				8

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648													
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 208880 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF.11326 - 11542													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

11	4538 X	2110	-0-	-2428 B	-0-	104	1	2006	2	Y	-0-		8
12	0	1060	-0-	1060 B	1060	52	1	1006	2	Y	2		10
						2	9						
01	0	677	-0-	677 B	1737	33	1	644	2	Y	-0-		10
02	2561 X	824	-0-	-1737 B	-0-	41	1	779	2	Y	4	1 8	13
						4	9						
03	2418 X	883	-0-	-1535 B	-0-	43	1	840	2	Y	-0-		13
04	2100 X	808	-0-	-1292 B	-0-	40	1	766	2	Y	2		15
						2	9						

BURKE, FRANK WELL #: 12 RRCID -> 208885 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11806 - 12058													

11	2296 N	998	-0-	-1298 B	-0-	49	1	946	2	Y	3		10
						3	9						
12	0	1469	-0-	1469 B	1469	72	1	1394	2	Y	3		13
						3	9						
01	0	1687	-0-	1687 B	3156	82	1	1598	2	Y	6		19
						7	9						
02	4642 X	1486	-0-	-3156 B	-0-	74	1	1409	2	Y	3	2 8	20
						3	9						
03	1770 N	1770	-0-	-0- B	-0-	86	1	1684	2	Y	-0-		20
04	1804 N	1804	-0-	-0- B	-0-	90	1	1714	2	Y	-0-		20
						6	9						

BRIGHT WELL #: 9 RRCID -> 208900 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 12112 PERF.11538 - 11737													

11	2899 N	1513	-0-	-1386 B	-0-	74	1	1428	2	Y	10		21
						11	9						
12	0	1585	-0-	1585 B	1585	77	1	1496	2	Y	11		32
						12	9						
01	0	1580	-0-	1580 B	3165	76	1	1494	2	Y	9		41
						10	9						
02	4594 X	1429	-0-	-3165 B	-0-	70	1	1339	2	Y	18	2 8	57
						20	9						
03	1587 N	1587	-0-	-0- B	-0-	77	1	1510	2	Y	-0-		57
04	1530 N	1331	-0-	-199 B	-0-	66	1	1259	2	Y	5		62
						6	9						

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 209022 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11450 - 11644													

11	2392 N	1151	-0-	-1241 B	-0-	57	1	1092	2	Y	2		2
						2	9						
12	0	1235	-0-	1235 B	1235	61	1	1171	2	Y	3		5
						3	9						
01	0	1150	-0-	1150 B	2385	56	1	1086	2	Y	7		12
						8	9						
02	3407 X	1022	-0-	-2385 B	-0-	51	1	970	2	Y	1	1 8	12
						1	9						
03	1240 N	1175	-0-	-65 B	-0-	57	1	1118	2	Y	-0-		12
04	1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	57	1	1093	2	Y	-0-		12
						5	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
OVERTON GAS UNIT NO. 3		WELL #:		7	RRCID ->	209233	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	11645	PERF.11304 - 11480		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

11	0	888	-0-	888 B	1832	38	1	837	2	Y	12		208
12	0	808	-0-	808 B	2640	13	9	769	2	Y	4	179 1	33
01	0	805	-0-	805 B	3445	4	9	754	2	Y	15		48
02	4004 X	559	-0-	-3445 B	-0-	34	1	529	2	Y	5		53
03	806 N	793	-0-	-13 B	-0-	17	9	730	2	Y	27		80
04	780 N	727	-0-	-53 B	-0-	24	1	693	2	Y	3		83
						6	9						
						33	1						
						30	9						
						31	1						
						3	9						

BURKE, FRANK				WELL #:	11	RRCID ->	209258	COMPL. DATE	01/06/2005	TOTAL DEPTH	12010	PERF.11726 - 11964	
11	2729 N	1425	-0-	-1304 B	-0-	70	1	1352	2	Y	3		10
12	0	1588	-0-	1588 B	1588	3	9	1507	2	Y	3		13
01	0	1217	-0-	1217 B	2805	3	9	1151	2	Y	6		19
02	3831 X	1026	-0-	-2805 B	-0-	59	1	972	2	Y	3	1 8	21
03	1581 N	1321	-0-	-260 B	-0-	7	9	1249	2	Y	7		28
04	1351 N	1351	-0-	-0- B	-0-	64	1	1275	2	Y	8		36
						8	9						
						67	1						
						9	9						

MCRIMMON GAS UNIT 1				WELL #:	15	RRCID ->	209261	COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	11940	PERF.12002 - 12062	
11	1243 N	505	-0-	-738 B	-0-	25	1	480	2	Y	-0-		7
12	0	557	-0-	557 B	557	27	1	527	2	Y	3		10
01	0	607	-0-	607 B	1164	3	9	575	2	Y	3		13
02	1731 N	567	-0-	-1164 B	-0-	29	1	538	2	Y	1	1 8	13
03	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	28	1	732	2	Y	7		20
04	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	1	9	750	2	Y	-0-		20
						37	1						
						8	9						
						39	1						

WRIGHT GAS UNIT 1				WELL #:	8	RRCID ->	209311	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	11728	PERF.11302 - 11504	
11	2695 N	1310	-0-	-1385 B	-0-	63	1	1223	2	Y	22		27
12	0	1340	-0-	1340 B	1340	24	9	1274	2	Y	-0-		27
01	0	1235	-0-	1235 B	2575	60	1	1167	2	Y	7		34
02	3790 X	1215	-0-	-2575 B	-0-	8	9	1154	2	Y	1	1 8	34
03	1333 N	1279	-0-	-54 B	-0-	60	1	1217	2	Y	-0-		34
04	1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	1	9	1233	2	Y	-0-		34
						62	1						
						65	1						

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 209317 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11692 - 11916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	3092 X	1497	-0-	-1595 B	-0-	73	1	1411	2	Y	12		43
12	0	1274	-0-	1274 B	1274	13	9	1197	2	Y	14		57
01	0	1461	-0-	1461 B	2735	15	9	1374	2	Y	15		72
02	4103 X	1368	-0-	-2735 B	-0-	70	1	1282	2	Y	17	2 8	87
03	1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	17	9	1443	2	Y	14		101
04	1494 N	1494	-0-	-0- B	-0-	74	1	1406	2	Y	13		114
						15	9						
						74	1						
						14	9						

 WILSON, GB GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 209352 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12142 PERF.11612 - 11922

11	5526 X	3597	-0-	-1929 B	-0-	176	1	3397	2	N	22		67
12	0	2539	-0-	2539 B	2539	24	9	2397	2	N	16		83
01	0	2506	-0-	2506 B	5045	124	1	2370	2	N	14		97
02	6951 X	1906	-0-	-5045 B	-0-	18	9	1799	2	N	12	2 8	107
03	2151 X	2151	-0-	-0- B	-0-	121	1	2030	2	N	15		122
04	1650 X	1650	-0-	-0- B	-0-	15	9	1557	2	N	10		132
						94	1						
						13	9						
						104	1						
						17	9						
						82	1						
						11	9						

 BURKE, FRANK WELL #: 15 RRCID -> 209520 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11790 - 12020

11	1215 N	481	-0-	-734 B	-0-	24	1	456	2	Y	1		2
12	0	530	-0-	530 B	530	1	9	504	2	Y	-0-		2
01	0	564	-0-	564 B	1094	27	1	534	2	Y	3		5
02	1572 N	478	-0-	-1094 B	-0-	3	9	447	2	Y	7	1 8	11
03	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	23	1	530	2	Y	4		15
04	540 N	502	-0-	-38 B	-0-	8	9	469	2	Y	7		22
						27	1						
						4	9						
						25	1						
						8	9						

 WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209524 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11650 - 11870

11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849	150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
JACKSON GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	209525	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	11949	PERF.11506 - 11698		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11		2817 N	1360	-0-	-1457 B	-0-	66	1	1274	2	Y	18	18
12		0	1316	-0-	1316 B	1316	20	9					
01		0	946	-0-	946 B	2262	65	1	1251	2	Y	-0-	18
02		3283 X	1021	-0-	-2262 B	-0-	46	1	900	2	Y	-0-	18
03		1302 N	919	-0-	-383 B	-0-	51	1	969	2	Y	1	1 8
04		930 N	818	-0-	-112 B	-0-	1	9					18
							45	1	874	2	Y	-0-	18
							41	1	777	2	Y	-0-	18

BURKE, FRANK		WELL #:		13	RRCID ->	209529	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	12091	PERF.11890 - 12124		

11		1993 N	906	-0-	-1087 B	-0-	45	1	861	2	Y	-0-	-0-
12		0	894	-0-	894 B	894	44	1	848	2	Y	2	2
01		0	1168	-0-	1168 B	2062	2	9					
02		3071 X	1009	-0-	-2062 B	-0-	57	1	1107	2	Y	4	6
03		1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-	4	9					
04		1652 N	1652	-0-	-0- B	-0-	50	1	958	2	Y	1	1 8
							1	9					6
							66	1	1297	2	Y	-0-	6
							82	1	1570	2	Y	-0-	6

SHAW GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	209757	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11468 - 11742		

11		1332 N	599	-0-	-733 B	-0-	30	1	569	2	N	-0-	13
12		0	917	-0-	917 B	917	45	1	870	2	N	2	15
01		0	870	-0-	870 B	1787	2	9					
02		2549 N	762	-0-	-1787 B	-0-	42	1	828	2	N	-0-	15
03		905 N	905	-0-	-0- B	-0-	38	1	723	2	N	1	1 8
04		840 N	791	-0-	-49 B	-0-	1	9					
							44	1	859	2	N	2	17
							2	9					
							39	1	749	2	N	3	20
							3	9					

WILSON, GB GU 1		WELL #:		8	RRCID ->	209858	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	12091	PERF.11602 - 11908		

11		3228 X	1476	-0-	-1752 B	-0-	72	1	1382	2	N	20	52
12		0	1538	-0-	1538 B	1538	22	9					
01		0	1582	-0-	1582 B	3120	75	1	1449	2	N	13	65
02		4462 X	1342	-0-	-3120 B	-0-	14	9					
03		1938 N	1938	-0-	-0- B	-0-	76	1	1480	2	N	24	89
04		1648 N	1648	-0-	-0- B	-0-	26	9					
							66	1	1263	2	N	12	1 8
							13	9					
							93	1	1820	2	N	23	123
							25	9					
							81	1	1545	2	N	20	143
							22	9					

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210042 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11580 - 11760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2041 N	981	-0-	-1060 B	-0-	48	1	933	2	Y	-0-			-0-
12	0	1041	-0-	1041 B	1041	51	1	984	2	Y	5			5
						6	9							
01	0	1038	-0-	1038 B	2079	51	1	987	2	Y	-0-			5
02	2974 X	895	-0-	-2079 B	-0-	44	1	848	2	Y	3	1 8		7
						3	9							
03	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	49	1	949	2	Y	-0-			7
04	960 N	706	-0-	-254 B	-0-	35	1	671	2	Y	-0-			7

 JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 210250 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11524 - 11732

11	1334 N	647	-0-	-687 B	-0-	32	1	613	2	Y	2			5
						2	9							
12	0	667	-0-	667 B	667	33	1	631	2	Y	3			8
						3	9							
01	0	686	-0-	686 B	1353	33	1	640	2	Y	12			20
						13	9							
02	1740 N	387	-0-	-1353 B	-0-	19	1	368	2	Y	-0-			20
03	682 N	680	-0-	-2 B	-0-	33	1	647	2	Y	-0-			20
04	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	33	1	631	2	Y	-0-			20

 WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210266 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11700 - 11906

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

 WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 210302 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11432 - 11614

11	1443 N	695	-0-	-748 B	-0-	34	1	661	2	Y	-0-			-0-
12	0	769	-0-	769 B	769	38	1	731	2	Y	-0-			-0-
01	0	736	-0-	736 B	1505	36	1	700	2	Y	-0-			-0-
02	2123 N	618	-0-	-1505 B	-0-	31	1	586	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
03	775 N	420	-0-	-355 B	-0-	19	1	381	2	Y	18			18
						20	9							
04	720 N	504	-0-	-216 B	-0-	25	1	471	2	Y	7			25
						8	9							

 WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 210304 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11256 - 11440

11	1626 N	750	-0-	-876 B	-0-	36	1	703	2	N	10			10
						11	9							
12	0	776	-0-	776 B	776	38	1	738	2	N	-0-			10
01	0	829	-0-	829 B	1605	39	1	759	2	N	28			38
						31	9							
02	2293 N	688	-0-	-1605 B	-0-	34	1	653	2	N	1	1 8		38
						1	9							
03	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	38	1	747	2	N	-0-			38
04	810 N	715	-0-	-95 B	-0-	36	1	679	2	N	-0-			38

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648								
BURKE, FRANK		WELL #:		14		RRCID -> 210745		COMPL. DATE 04/06/2005		TOTAL DEPTH 12119 PERF.11858 - 12144		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2846 N	1194	-0-	-1652 B	-0-	59	1	1135	2	Y	-0-	-0-
12	0	1074	-0-	1074 B	1074	53	1	1019	2	Y	2	2
01	0	1109	-0-	1109 B	2183	2	9					
02	2923 X	740	-0-	-2183 B	-0-	54	1	1051	2	Y	4	6
03	1588 N	1588	-0-	-0- B	-0-	4	9					
04	1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-	37	1	702	2	Y	1	6
						1	9					
						77	1	1511	2	Y	-0-	6
						80	1	1522	2	Y	-0-	6

MORBY GAS UNIT 1		WELL #:		4		RRCID -> 210751		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 12089 PERF.11736 - 12018		
11	1319 N	608	-0-	-711 B	-0-	30	1	578	2	Y	-0-	-0-
12	0	1049	-0-	1049 B	1049	52	1	997	2	Y	-0-	-0-
01	0	1036	-0-	1036 B	2085	50	1	986	2	Y	-0-	-0-
02	3079 X	994	-0-	-2085 B	-0-	49	1	944	2	Y	1	-0-
03	1197 N	1197	-0-	-0- B	-0-	1	9					
04	1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	58	1	1139	2	Y	-0-	-0-
						57	1	1096	2	Y	-0-	-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #:		16		RRCID -> 210963		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 11959 PERF.11836 - 12040		
11	127 X	127	-0-	-0- B	-0-	6	1	120	2	Y	1	1
12	0	57	-0-	57 B	57	1	9					
01	0	91	-0-	91 B	148	3	1	54	2	Y	-0-	1
02	234 N	86	-0-	-148 B	-0-	4	1	86	2	Y	1	2
03	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	1	9					
04	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	4	1	82	2	Y	-0-	2
						5	1	107	2	Y	-0-	2
						6	1	122	2	Y	-0-	2

CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #:		8		RRCID -> 211010		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 12075 PERF.11624 - 11898		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-

BRIGHT		WELL #:		10		RRCID -> 211300		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 11961 PERF.11708 - 11906		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH															
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648															
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211303 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11392 - 11618															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		2141 N	1054	-0-	-1087 B	-0-	52	1	1002	2	Y	-0-			5
12		0	1093	-0-	1093 B	1093	54	1	1039	2	Y	-0-			5
01		0	1109	-0-	1109 B	2202	54	1	1055	2	Y	-0-			5
02		3199 X	997	-0-	-2202 B	-0-	50	1	946	2	Y	1	1 8		5
							1	9							
03		1085 N	1073	-0-	-12 B	-0-	52	1	1021	2	Y	-0-			5
04		1080 N	1049	-0-	-31 B	-0-	52	1	997	2	Y	-0-			5

BRIGHT WELL #: 15 RRCID -> 211699 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11976 - 12182															
11		2372 N	1188	-0-	-1184 B	-0-	58	1	1118	2	Y	11			11
							12	9							
12		0	1225	-0-	1225 B	1225	60	1	1157	2	Y	7			18
							8	9							
01		0	1384	-0-	1384 B	2609	66	1	1293	2	Y	23			41
							25	9							
02		3701 X	1092	-0-	-2609 B	-0-	54	1	1032	2	Y	5	1 8		45
							6	9							
03		1240 N	1081	-0-	-159 B	-0-	52	1	1018	2	Y	10			55
							11	9							
04		1350 N	817	-0-	-533 B	-0-	40	1	771	2	Y	5	48 1		12
							6	9							

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 211700 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11980 - 12250															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 212915 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 11904															
11		1894 N	921	-0-	-973 B	-0-	45	1	876	2	Y	-0-			7
12		0	1067	-0-	1067 B	1067	53	1	1014	2	Y	-0-			7
01		0	1083	-0-	1083 B	2150	53	1	1027	2	Y	3			10
							3	9							
02		3089 X	939	-0-	-2150 B	-0-	47	1	891	2	Y	1	1 8		10
							1	9							
03		1054 N	1024	-0-	-30 B	-0-	50	1	974	2	Y	-0-			10
04		1050 N	983	-0-	-67 B	-0-	49	1	928	2	Y	5			15
							6	9							

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 212953 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11730															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648											
SHAW GAS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 213002		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11466 - 11723					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
11	1632 N	793	-0-	-839 B	-0-	39	1	753	2	N	1	8	
12	0	454	-0-	454 B	454	22	1	432	2	N	-0-	8	
01	0	529	-0-	529 B	983	25	1	493	2	N	10	18	
02	1460 N	477	-0-	-983 B	-0-	11	9	450	2	N	3	1 8	20
03	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	24	1	558	2	N	-0-	20	
04	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	3	9	536	2	N	-0-	20	
04	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	28	1	536	2	N	-0-	20	
ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #: 9		RRCID -> 213045		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 11780 PERF.11362 - 11568					
11	2625 N	1372	-0-	-1253 B	-0-	67	1	1301	2	N	4	42	
12	0	1165	-0-	1165 B	1165	57	1	1105	2	N	3	45	
01	0	1164	-0-	1164 B	2329	56	1	1102	2	N	5	50	
02	3675 X	1346	-0-	-2329 B	-0-	66	1	1265	2	N	14	1 8	63
03	1549 N	1549	-0-	-0- B	-0-	75	1	1468	2	N	5	68	
04	1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	73	1	1388	2	N	15	83	
04	1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	17	9	1388	2	N	15	83	
WILSON, GB GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 213064		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 12212 PERF.11832 - 12142					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-	
WALDROP, MEW GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 213088		COMPL. DATE 06/17/2005		TOTAL DEPTH 12173 PERF.11844 - 12160					
11	4154 X	2086	-0-	-2068 B	-0-	102	1	1972	2	Y	11	63	
12	0	2244	-0-	2244 B	2244	110	1	2120	2	Y	13	76	
01	0	2360	-0-	2360 B	4604	114	1	2218	2	Y	25	101	
02	6303 X	1699	-0-	-4604 B	-0-	83	1	1594	2	Y	20	2 8	119
03	2233 X	2233	-0-	-0- B	-0-	108	1	2118	2	Y	6	103 1	22
04	2280 X	2121	-0-	-159 B	-0-	105	1	2006	2	Y	9	31	
04	2280 X	2121	-0-	-159 B	-0-	10	9	2006	2	Y	9	31	

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 WARE, J. F. WELL #: 9 RRCID -> 213089 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11576 - 11794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2102 N	920	-0-	-1182 B	-0-	45	1	869	2	Y	5			31
12	0	860	-0-	860 B	860	42	1	806	2	Y	11			42
01	0	863	-0-	863 B	1723	42	1	818	2	Y	3			45
02	2502 N	779	-0-	-1723 B	-0-	38	1	733	2	Y	7	1 8		51
03	947 N	947	-0-	-0- B	-0-	46	1	893	2	Y	7			58
04	840 N	784	-0-	-56 B	-0-	39	1	742	2	Y	3			61

 BRIGHT WELL #: 12 RRCID -> 213090 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11884 - 12082

11	1443 N	613	-0-	-830 B	-0-	30	1	582	2	Y	1			1
12	0	738	-0-	738 B	738	36	1	698	2	Y	4			5
01	0	758	-0-	758 B	1496	37	1	718	2	Y	3			8
02	2173 N	677	-0-	-1496 B	-0-	34	1	641	2	Y	2	1 8		9
03	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	37	1	718	2	Y	1			10
04	720 N	704	-0-	-16 B	-0-	35	1	669	2	Y	-0-			10

 BURKE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 213329 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12113 PERF.11814 - 12052

11	2910 N	1463	-0-	-1447 B	-0-	72	1	1390	2	Y	1			4
12	0	1584	-0-	1584 B	1584	78	1	1506	2	Y	-0-			4
01	0	1583	-0-	1583 B	3167	77	1	1495	2	Y	10			14
02	4581 X	1414	-0-	-3167 B	-0-	69	1	1323	2	Y	20	2 8		32
03	1707 N	1707	-0-	-0- B	-0-	82	1	1613	2	Y	11			43
04	1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-	78	1	1494	2	Y	23			66

 BRIGHT WELL #: 11 RRCID -> 213330 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11910 - 12130

11	1545 N	720	-0-	-825 B	-0-	35	1	677	2	Y	7			7
12	0	801	-0-	801 B	801	39	1	758	2	Y	4			11
01	0	822	-0-	822 B	1623	39	1	768	2	Y	14			25
02	2316 N	693	-0-	-1623 B	-0-	34	1	656	2	Y	3	1 8		27
03	806 N	790	-0-	-16 B	-0-	38	1	743	2	Y	8			35
04	810 N	752	-0-	-58 B	-0-	37	1	709	2	Y	5	32 1		8

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648											
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #:		14	RRCID -> 213420			COMPL. DATE 06/30/2005			TOTAL DEPTH 11885 PERF.11412 - 11602				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		1339 N	698	-0-	-641 B	-0-	34	1	664	2	N	-0-			20
12		0	752	-0-	752 B	752	37	1	715	2	N	-0-			20
01		0	774	-0-	774 B	1526	38	1	736	2	N	-0-			20
02		2195 N	669	-0-	-1526 B	-0-	33	1	635	2	N	1	1	8	20
03		790 N	790	-0-	-0- B	-0-	38	1	752	2	N	-0-			20
04		750 N	746	-0-	-4 B	-0-	37	1	709	2	N	-0-			20

WARREN, SM GUL		WELL #:		5	RRCID -> 213518			COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 12238 PERF.11762 - 12038				

11		3318 X	1612	-0-	-1706 B	-0-	79	1	1522	2	Y	10			68
12		0	1684	-0-	1684 B	1684	82	1	1591	2	Y	10	61	1	17
01		0	1707	-0-	1707 B	3391	82	1	1612	2	Y	12			29
02		4970 X	1579	-0-	-3391 B	-0-	78	1	1487	2	Y	13	2	8	40
03		1715 N	1715	-0-	-0- B	-0-	83	1	1620	2	Y	11			51
04		1650 N	1612	-0-	-38 B	-0-	80	1	1522	2	Y	9			60

MORBY GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID -> 213736			COMPL. DATE 07/06/2005			TOTAL DEPTH 11975 PERF.11586 - 11830				

11		1829 N	887	-0-	-942 B	-0-	44	1	843	2	Y	-0-			5
12		0	932	-0-	932 B	932	46	1	882	2	Y	4			9
01		0	930	-0-	930 B	1862	45	1	885	2	Y	-0-			9
02		2710 N	848	-0-	-1862 B	-0-	42	1	805	2	Y	1	1	8	9
03		1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	51	1	991	2	Y	-0-			9
04		986 N	986	-0-	-0- B	-0-	49	1	937	2	Y	-0-			9

BRIGHT		WELL #:		16	RRCID -> 213750			COMPL. DATE 07/14/2005			TOTAL DEPTH 12075 PERF.11824 - 11904				

11		2128 N	1019	-0-	-1109 B	-0-	50	1	959	2	Y	9			9
12		0	1051	-0-	1051 B	1051	51	1	992	2	Y	7			16
01		0	884	-0-	884 B	1935	42	1	827	2	Y	14			30
02		2871 X	936	-0-	-1935 B	-0-	46	1	884	2	Y	5	1	8	34
03		1054 N	818	-0-	-236 B	-0-	39	1	771	2	Y	7			41
04		870 N	797	-0-	-73 B	-0-	39	1	752	2	Y	5	37	1	9

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648										
SHAW GAS UNIT 1		WELL #:		8		RRCID -> 213870			COMPL. DATE 07/21/2005			TOTAL DEPTH 11880 PERF.11874 - 11630		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	1311 N	620	-0-	-691 B	-0-	31	1	589	2	Y	-0-			8
12	0	649	-0-	649 B	649	32	1	617	2	Y	-0-			8
01	0	741	-0-	741 B	1390	36	1	703	2	Y	2			10
02	2058 N	668	-0-	-1390 B	-0-	33	1	634	2	Y	1	1	8	10
03	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	36	1	704	2	Y	3			13
04	720 N	710	-0-	-10 B	-0-	35	1	674	2	Y	1			14

ALLRED				WELL #:	10	RRCID ->	213948	COMPL. DATE	06/04/2004	TOTAL DEPTH	12041	PERF.	11712 - 11974	

11	1545 N	678	-0-	-867 B	-0-	33	1	643	2	Y	2			10
12	0	374	-0-	374 B	374	18	1	355	2	Y	1			11
01	0	409	-0-	409 B	783	20	1	387	2	Y	2			13
02	1203 N	420	-0-	-783 B	-0-	21	1	398	2	Y	1			14
03	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	26	1	503	2	Y	1			15
04	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	26	1	499	2	Y	-0-			15

WARREN, SM GUI				WELL #:	7	RRCID ->	214061	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	12690	PERF.	12146 - 12430	

11	3737 X	1635	-0-	-2102 B	-0-	81	1	1554	2	Y	-0-			-0-
12	0	1311	-0-	1311 B	1311	65	1	1246	2	Y	-0-			-0-
01	0	2861	-0-	2861 B	4172	139	1	2722	2	Y	-0-			-0-
02	6475 X	2303	-0-	-4172 B	-0-	114	1	2186	2	Y	3	3	8	-0-
03	2294 N	2294	-0-	-0- B	-0-	112	1	2182	2	Y	-0-			-0-
04	2310 N	2226	-0-	-84 B	-0-	111	1	2115	2	Y	-0-			-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1				WELL #:	14	RRCID ->	214398	COMPL. DATE	07/29/2005	TOTAL DEPTH	12049	PERF.	11598 - 11868	

11	1806 N	1066	-0-	-740 B	-0-	52	1	1013	2	Y	1			4
12	0	1204	-0-	1204 B	1204	59	1	1145	2	Y	-0-			4
01	0	930	-0-	930 B	2134	45	1	878	2	Y	6			10
02	2996 X	862	-0-	-2134 B	-0-	43	1	817	2	Y	2	1	8	11
03	1209 N	1138	-0-	-71 B	-0-	55	1	1077	2	Y	5			16
04	900 N	774	-0-	-126 B	-0-	38	1	733	2	Y	3			19

MORBY GAS UNIT 1				WELL #:	6	RRCID ->	214401	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	12048	PERF.	11494 - 11750	

11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	3	1	51	2	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	2	1	47	2	N	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648													
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215268 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11510 - 11746													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE
11	2406 N	1392	-0-	-1014 B	-0-		68 1	1321 2	Y		3		8
12	0	1453	-0-	1453 B	1453		3 9	71 1	Y		10		18
01	0	1116	-0-	1116 B	2569		11 9	54 1	Y		-0-		18
02	3640 X	1071	-0-	-2569 B	-0-		53 1	1062 2	Y		9	1 8	26
03	1569 N	1569	-0-	-0- B	-0-		10 9	76 1	Y		7		33
04	1417 N	1417	-0-	-0- B	-0-		8 9	70 1	Y		9		42
							10 9						

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 215273 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11516 - 11750													
11	2149 N	1056	-0-	-1093 B	-0-		52 1	1004 2	Y		-0-		3
12	0	1169	-0-	1169 B	1169		58 1	1111 2	Y		-0-		3
01	0	1072	-0-	1072 B	2241		52 1	1020 2	Y		-0-		3
*02	3105 X	864	-0-	-2241 B	-0-		43 1	820 2	Y		1	1 8	3
							1 9						
*03	1178 N	1170	-0-	-8 B	-0-		57 1	1113 2	Y		-0-		3
*04	1050 N	991	-0-	-59 B	-0-		49 1	942 2	Y		-0-		3

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 215293 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11968 - 12202													
11	4728 X	2280	-0-	-2448 B	-0-		112 1	2168 2	Y		-0-		-0-
12	0	2378	-0-	2378 B	2378		117 1	2261 2	Y		-0-		-0-
01	0	2281	-0-	2281 B	4659		111 1	2170 2	Y		-0-		-0-
02	6310 X	1651	-0-	-4659 B	-0-		82 1	1569 2	Y		-0-		-0-
03	2387 N	1924	-0-	-463 B	-0-		94 1	1830 2	Y		-0-		-0-
04	2220 N	1239	-0-	-981 B	-0-		62 1	1177 2	Y		-0-		-0-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215479 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11514 - 11752													
11	2190 N	1067	-0-	-1123 B	-0-		53 1	1014 2	N		-0-		-0-
12	0	890	-0-	890 B	890		43 1	839 2	N		7		7
							8 9						
01	0	904	-0-	904 B	1794		44 1	853 2	N		6		13
							7 9						
02	2408 N	614	-0-	-1794 B	-0-		30 1	575 2	N		8	1 8	20
							9 9						
03	922 N	922	-0-	-0- B	-0-		45 1	874 2	N		3		23
							3 9						
04	996 N	996	-0-	-0- B	-0-		50 1	946 2	N		-0-		23

MATLOCK WELL #: 14 RRCID -> 215493 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11547 - 11771													
11	1950 N	951	-0-	-999 B	-0-		47 1	904 2	Y		-0-		19
12	0	1019	-0-	1019 B	1019		50 1	969 2	Y		-0-		19
01	0	981	-0-	981 B	2000		48 1	933 2	Y		-0-		19
02	2814 X	814	-0-	-2000 B	-0-		40 1	773 2	Y		1	1 8	19
							1 9						
03	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-		50 1	976 2	Y		-0-		19
04	972 N	972	-0-	-0- B	-0-		48 1	913 2	Y		10		29
							11 9						

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216160 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11442 - 11712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1857 N	776	-0-	-1081 B	-0-	34	1	656	2	Y	78					122
						86	9									
12	0	1472	-0-	1472 B	1472	68	1	1309	2	Y	86	135	1			73
						95	9									
01	0	1499	-0-	1499 B	2971	68	1	1335	2	Y	87					160
						96	9									
02	4212 X	1241	-0-	-2971 B	-0-	57	1	1090	2	Y	85	161	1	1	8	83
						94	9									
03	1457 N	1189	-0-	-268 B	-0-	53	1	1038	2	Y	89					172
						98	9									
04	1440 N	1198	-0-	-242 B	-0-	56	1	1065	2	Y	70					242
						77	9									

 KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216186 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11442 - 11688

11	3157 X	1552	-0-	-1605 B	-0-	76	1	1476	2	Y	-0-					-0-
12	0	1425	-0-	1425 B	1425	70	1	1355	2	Y	-0-					-0-
01	0	1475	-0-	1475 B	2900	71	1	1391	2	Y	12					12
						13	9									
02	4126 X	1226	-0-	-2900 B	-0-	61	1	1158	2	Y	6	1	8			17
						7	9									
03	1426 N	1204	-0-	-222 B	-0-	58	1	1143	2	Y	3					20
						3	9									
04	1440 N	1110	-0-	-330 B	-0-	55	1	1053	2	Y	2					22
						2	9									

 WARE, J. F. WELL #: 11 RRCID -> 216187 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11746 - 11998

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

 ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 216188 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11390 - 11638

11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/19/2023

 MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 216601 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11790 - 11924

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648												
WARREN, SM GU1		WELL #: 6		RRCID -> 216633		COMPL. DATE 10/29/2005		TOTAL DEPTH 12216		PERF.11942 - 12230				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3504 X	1705	-0-	-1799 B	-0-	84	1	1621	2	Y	-0-			-0-
12	0	1825	-0-	1825 B	1825	90	1	1735	2	Y	-0-			-0-
01	0	1909	-0-	1909 B	3734	93	1	1816	2	Y	-0-			-0-
02	5467 X	1733	-0-	-3734 B	-0-	86	1	1645	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
03	2031 N	2031	-0-	-0- B	-0-	99	1	1932	2	Y	-0-			-0-
04	1861 N	1861	-0-	-0- B	-0-	93	1	1768	2	Y	-0-			-0-

ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #: 16		RRCID -> 216922		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 11640		PERF.11284 - 11472				
11	1874 N	960	-0-	-914 B	-0-	47	1	913	2	Y	-0-			12
12	0	1056	-0-	1056 B	1056	52	1	1000	2	Y	4			16
						4	9							
01	0	979	-0-	979 B	2035	48	1	931	2	Y	-0-			16
02	2966 X	931	-0-	-2035 B	-0-	46	1	884	2	Y	1	1	8	16
						1	9							
03	1054 N	968	-0-	-86 B	-0-	47	1	921	2	Y	-0-			16
04	1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	51	1	969	2	Y	-0-			16

JACKSON GAS UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 216945		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11312 - 11530				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

BARNES, DA GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 217086		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 12315		PERF.11912 - 12154				
11	2141 N	809	-0-	-1332 B	-0-	40	1	769	2	Y	-0-			-0-
12	0	1485	-0-	1485 B	1485	73	1	1412	2	Y	-0-			-0-
01	0	1352	-0-	1352 B	2837	66	1	1286	2	Y	-0-			-0-
02	4098 X	1261	-0-	-2837 B	-0-	63	1	1198	2	Y	-0-			-0-
03	1503 N	1503	-0-	-0- B	-0-	73	1	1430	2	Y	-0-			-0-
04	1397 N	1397	-0-	-0- B	-0-	70	1	1327	2	Y	-0-			-0-

MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 217095		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 12113		PERF.12154 - 12330				
11	4532 X	2308	-0-	-2224 B	-0-	114	1	2194	2	Y	-0-			-0-
12	0	2272	-0-	2272 B	2272	112	1	2160	2	Y	-0-			-0-
01	0	2291	-0-	2291 B	4563	112	1	2179	2	Y	-0-			-0-
02	6113 X	1550	-0-	-4563 B	-0-	77	1	1471	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
03	2814 N	2814	-0-	-0- B	-0-	137	1	2677	2	Y	-0-			-0-
04	2220 N	2198	-0-	-22 B	-0-	109	1	2089	2	Y	-0-			-0-

MORBY GAS UNIT 1		WELL #: 13		RRCID -> 217460		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 12152		PERF.11754 - 11932				
11	2970 X	1291	-0-	-1679 B	-0-	64	1	1227	2	Y	-0-			-0-
12	0	322	-0-	322 B	322	16	1	306	2	Y	-0-			-0-
01	0	558	-0-	558 B	880	27	1	531	2	Y	-0-			-0-
02	2161 N	1281	-0-	-880 B	-0-	64	1	1216	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
03	1119 N	1119	-0-	-0- B	-0-	54	1	1065	2	Y	-0-			-0-
04	1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	66	1	1261	2	Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217715 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11698 - 12014														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	3597 X	1719	-0-	-1878 B	-0-	85	1	1634	2	Y	-0-			-0-
12	0	1387	-0-	1387 B	1387	68	1	1319	2	Y	-0-			-0-
01	0	1846	-0-	1846 B	3233	90	1	1756	2	Y	-0-			-0-
02	4529 X	1296	-0-	-3233 B	-0-	64	1	1231	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
03	1395 N	1064	-0-	-331 B	-0-	52	1	1012	2	Y	-0-			-0-
04	1800 N	1125	-0-	-675 B	-0-	56	1	1069	2	Y	-0-			-0-

BRIGHT WELL #: 13 RRCID -> 217717 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11646 - 11862														
11	2884 N	1348	-0-	-1536 B	-0-	66	1	1272	2	Y	9			20
						10	9							
12	0	1310	-0-	1310 B	1310	64	1	1236	2	Y	9			29
						10	9							
01	0	1284	-0-	1284 B	2594	62	1	1213	2	Y	8			37
						9	9							
02	3551 X	957	-0-	-2594 B	-0-	47	1	897	2	Y	12	1 8		48
						13	9							
03	1302 N	1275	-0-	-27 B	-0-	62	1	1213	2	Y	-0-			48
04	1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	61	1	1172	2	Y	4			52
						4	9							

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 217718 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11596 - 11854														
11	1719 X	901	-0-	-818 B	-0-	44	1	847	2	Y	9			17
						10	9							
12	0	896	-0-	896 B	896	44	1	850	2	Y	2			19
						2	9							
01	0	809	-0-	809 B	1705	39	1	770	2	Y	-0-			19
02	2387 N	682	-0-	-1705 B	-0-	34	1	647	2	Y	1	1 8		19
						1	9							
03	1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	55	1	1085	2	Y	10			29
						11	9							
04	1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	53	1	1013	2	Y	6			35
						7	9							

MATLOCK WELL #: 16 RRCID -> 217732 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11540 - 11762														
11	2575 N	1246	-0-	-1329 B	-0-	61	1	1185	2	Y	-0-			26
12	0	1334	-0-	1334 B	1334	66	1	1268	2	Y	-0-			26
01	0	1221	-0-	1221 B	2555	59	1	1162	2	Y	-0-			26
02	2555 N	-0-	-0-	-2555 B	-0-					Y	-0-			26
03	1333 N	-0-	-0-	-1333 B	-0-					Y	-0-			26
04	1170 N	-0-	-0-	-1170 B	-0-					Y	-0-			26

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 217762 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11740 - 11946														
11	3032 X	1510	-0-	-1522 B	-0-	74	1	1427	2	Y	8			36
						9	9							
12	0	1549	-0-	1549 B	1549	76	1	1467	2	Y	5			41
						6	9							
01	0	1534	-0-	1534 B	3083	75	1	1459	2	Y	-0-			41
02	4463 X	1380	-0-	-3083 B	-0-	67	1	1287	2	Y	24	2 8		63
						26	9							
03	1550 N	1508	-0-	-42 B	-0-	73	1	1435	2	Y	-0-			63
04	1470 N	1373	-0-	-97 B	-0-	68	1	1303	2	Y	2			65
						2	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648											
WILSON, GB GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 217958		COMPL. DATE 12/23/2005			TOTAL DEPTH 12195 PERF.12028 - 12330				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	5018 X	2619	-0-	-2399 B	-0-	129	1	2482	2	Y	7		22
12	0	355	-0-	355 B	355	17	1	337	2	Y	1		23
01	0	-0-	-0-	-0- B	355	1	9			Y	-0-		23
02	2408 X	-0-	-0-	-2408 B	-0-					Y	-0-		23
03	2697 X	-0-	-0-	-2697 B	-0-					Y	-0-		23
04	2610 X	-0-	-0-	-2610 B	-0-					Y	-0-		23

WILSON, GB GU 1		WELL #: 13		RRCID -> 218396		COMPL. DATE 01/01/2006			TOTAL DEPTH 12216 PERF.11892 - 12250				
11	4519 X	2464	-0-	-2055 B	-0-	121	1	2336	2	Y	6		21
12	0	2498	-0-	2498 B	2498	123	1	2368	2	Y	6		27
01	0	2546	-0-	2546 B	5044	124	1	2415	2	Y	6		33
02	7367 X	2323	-0-	-5044 B	-0-	115	1	2201	2	Y	6	3 8	36
03	2665 N	2665	-0-	-0- B	-0-	129	1	2524	2	Y	11		47
04	2460 N	2458	-0-	-2 B	-0-	122	1	2330	2	Y	5		52

WARE, J. F.		WELL #: 16		RRCID -> 218397		COMPL. DATE 01/05/2006			TOTAL DEPTH 11915 PERF.11554 - 11802				
11	1053 N	471	-0-	-582 B	-0-	23	1	437	2	N	10		17
12	0	815	-0-	815 B	815	40	1	774	2	N	1		18
01	0	735	-0-	735 B	1550	36	1	697	2	N	2		20
02	2188 N	638	-0-	-1550 B	-0-	32	1	605	2	N	1	1 8	20
03	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	36	1	695	2	N	3		23
04	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	37	1	714	2	N	-0-		23

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #: 16		RRCID -> 218402		COMPL. DATE 12/29/2005			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11544 - 11760				
*09	1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	51	1	1029	2	Y	3		3
*10	1085 N	1078	-0-	-7 B	-0-	52	1	1026	2	Y	-0-		3
*11	1050 N	829	-0-	-221 B	-0-	41	1	788	2	Y	-0-		3
*12	1116 N	944	-0-	-172 B	-0-	46	1	898	2	Y	-0-		3
*01	1085 N	1074	-0-	-11 B	-0-	52	1	1022	2	Y	-0-		3
*02	960 N	960	-0-	-0- B	-0-	48	1	911	2	Y	1	1 8	3
*03	1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	51	1	989	2	Y	-0-		3
*04	1050 N	1047	-0-	-3 B	-0-	52	1	995	2	Y	-0-		3

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648								
ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #:		9	RRCID ->	218406	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11674 - 11878	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	2199 N	940	-0-	-1259 B	-0-	46	1	891	2	Y	3	12
12	0	1189	-0-	1189 B	1189	58	1	1123	2	Y	7	19
01	0	1254	-0-	1254 B	2443	61	1	1191	2	Y	2	21
02	3622 X	1179	-0-	-2443 B	-0-	58	1	1103	2	Y	16	1 8 36
03	1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	62	1	1219	2	Y	-0-	36
04	1200 N	1135	-0-	-65 B	-0-	56	1	1072	2	Y	6	42

BARNES, DA GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	218408	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	12315	PERF.12196 - 12434
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-

NEWSOME -A-		WELL #:		6	RRCID ->	218774	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11616 - 11754	
11	3883 X	1814	-0-	-2069 B	-0-	89	1	1724	2	Y	1	4
12	0	1930	-0-	1930 B	1930	95	1	1833	2	Y	2	6
01	0	1361	-0-	1361 B	3291	66	1	1293	2	Y	2	8
02	5003 X	1712	-0-	-3291 B	-0-	85	1	1625	2	Y	2	2 8 8
03	1922 N	1748	-0-	-174 B	-0-	85	1	1663	2	Y	-0-	8
04	1978 N	1978	-0-	-0- B	-0-	98	1	1880	2	Y	-0-	8

ODOM, JR GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	218776	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	12304	PERF.12128 - 12380	
11	3776 X	1981	-0-	-1795 B	-0-	97	1	1874	2	Y	9	24
12	0	1679	-0-	1679 B	1679	82	1	1591	2	Y	5	29
01	0	1819	-0-	1819 B	3498	88	1	1724	2	Y	6	35
02	5356 X	1858	-0-	-3498 B	-0-	92	1	1755	2	Y	10	2 8 43
03	2014 N	2014	-0-	-0- B	-0-	98	1	1910	2	Y	5	48
04	2010 N	2010	-0-	-0- B	-0-	100	1	1903	2	Y	6	54

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218780 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11794 - 12100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	5297 X	2348	-0-	-2949 B	-0-	115	1	2226	2	Y	6			19
12	0	2563	-0-	2563 B	2563	126	1	2436	2	Y	1			20
01	0	3064	-0-	3064 B	5627	148	1	2901	2	Y	14			34
02	8152 X	2525	-0-	-5627 B	-0-	125	1	2390	2	Y	9	3	8	40
03	2945 X	1053	-0-	-1892 B	-0-	51	1	998	2	Y	4			44
04	2970 X	1024	-0-	-1946 B	-0-	51	1	973	2	Y	-0-			44

 WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 218781 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11634 - 11852

11	2204 N	1095	-0-	-1109 B	-0-	54	1	1039	2	Y	2			7
12	0	792	-0-	792 B	792	39	1	752	2	Y	1			8
01	0	1305	-0-	1305 B	2097	63	1	1235	2	Y	6			14
02	2968 X	871	-0-	-2097 B	-0-	43	1	825	2	Y	3	1	8	16
03	1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	60	1	1182	2	Y	5			21
04	1260 N	1169	-0-	-91 B	-0-	58	1	1111	2	Y	-0-			21

 WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 219360 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11612 - 11418

11	1623 N	763	-0-	-860 B	-0-	38	1	725	2	Y	-0-			-0-
12	0	849	-0-	849 B	849	42	1	807	2	Y	-0-			-0-
01	0	886	-0-	886 B	1735	43	1	843	2	Y	-0-			-0-
02	2477 N	742	-0-	-1735 B	-0-	37	1	704	2	Y	1	1	8	-0-
03	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	41	1	811	2	Y	-0-			-0-
04	870 N	822	-0-	-48 B	-0-	41	1	781	2	Y	-0-			-0-

 PERRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219486 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11616 - 11856

11	1343 N	695	-0-	-648 B	-0-	34	1	661	2	Y	-0-			-0-
12	0	480	-0-	480 B	480	24	1	456	2	Y	-0-			-0-
01	0	547	-0-	547 B	1027	27	1	520	2	Y	-0-			-0-
02	1429 N	402	-0-	-1027 B	-0-	20	1	382	2	Y	-0-			-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-					Y	-0-			-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-					Y	-0-			-0-

 KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL WELL #: 4 RRCID -> 219503 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12102 - 12176

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219671 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11482 - 11746														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2330 N	1132	-0-	-1198 B	-0-	56	1	1076	2	N	-0-			-0-
12	0	1119	-0-	1119 B	1119	55	1	1053	2	N	10			10
01	0	1179	-0-	1179 B	2298	11	9							
02	3174 X	876	-0-	-2298 B	-0-	57	1	1119	2	N	3			13
03	1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	3	9							
04	1140 N	1094	-0-	-46 B	-0-	44	1	831	2	N	1	1 8		13
						1	9							
						55	1	1074	2	N	2			15
						2	9							
						54	1	1040	2	N	-0-			15

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 15 RRCID -> 219698 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11704 - 11936														
11	1430 N	765	-0-	-665 B	-0-	37	1	720	2	Y	7			9
12	0	813	-0-	813 B	813	8	9							
01	0	502	-0-	502 B	1315	40	1	765	2	Y	7			16
02	2100 N	785	-0-	-1315 B	-0-	8	9							
03	806 N	611	-0-	-195 B	-0-	24	1	477	2	Y	1			17
04	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	1	9							
						39	1	739	2	Y	6	1 8		22
						7	9							
						30	1	581	2	Y	-0-			22
						39	1	740	2	Y	5			27
						6	9							

ALLRED WELL #: 15 RRCID -> 219708 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11598 - 11814														
11	14B2 EXT	268	-0-	268 B	268	13	1	254	2	Y	1			1
12	14B2 EXT	161	-0-	161 B	429	1	9							
01	14B2 EXT	284	-0-	284 B	713	8	1	151	2	Y	2			3
02	975 N	262	-0-	-713 B	-0-	2	9							
03	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-	14	1	269	2	Y	1			4
04	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-	1	9							
						13	1	247	2	Y	2			6
						2	9							
										Y	-0-			6
										Y	-0-			6

NEWSOME -A- WELL #: 8 RRCID -> 219710 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11616 - 11920														
11	1964 N	1262	-0-	-702 B	-0-	62	1	1200	2	Y	-0-			-0-
12	0	588	-0-	588 B	588	29	1	559	2	Y	-0-			-0-
01	0	532	-0-	532 B	1120	26	1	506	2	Y	-0-			-0-
02	1551 N	431	-0-	-1120 B	-0-	21	1	408	2	Y	2			2
03	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	2	9							
04	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	33	1	644	2	Y	-0-			2
						27	1	517	2	Y	-0-			2

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 219716 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 12038 PERF.11900 - 12184														
11	2829 N	1361	-0-	-1468 B	-0-	67	1	1294	2	Y	-0-			8
12	0	1389	-0-	1389 B	1389	68	1	1315	2	Y	5			13
01	0	1381	-0-	1381 B	2770	6	9							
02	3998 X	1228	-0-	-2770 B	-0-	67	1	1314	2	Y	-0-			13
03	1519 N	1519	-0-	-0- B	-0-	61	1	1165	2	Y	2	1 8		14
04	1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	2	9							
						74	1	1445	2	Y	-0-			14
						71	1	1364	2	Y	-0-			14

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648												
WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 219718		COMPL. DATE 02/28/2006			TOTAL DEPTH 11916 PERF.11678 - 11898					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1578 N	776	-0-	-802 B	-0-	38	1	724	2	Y	13			13
12	0	787	-0-	787 B	787	14	9							22
01	0	728	-0-	728 B	1515	38	1	684	2	Y	8			30
02	2104 N	589	-0-	-1515 B	-0-	10	9							30
03	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	29	1	559	2	Y	1	1	8	30
04	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	1	9							30
						38	1	741	2	Y	-0-			30
						38	1	730	2	Y	-0-			30
ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #: 15		RRCID -> 220611		COMPL. DATE 12/22/2005			TOTAL DEPTH 11679 PERF.11356 - 11686					
11	2097 N	1029	-0-	-1068 B	-0-	50	1	973	2	Y	5			5
12	0	1087	-0-	1087 B	1087	6	9							16
01	0	1075	-0-	1075 B	2162	53	1	1022	2	Y	11			16
02	3135 X	973	-0-	-2162 B	-0-	12	9							22
03	1085 N	1082	-0-	-3 B	-0-	52	1	1023	2	Y	-0-			26
04	1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	48	1	917	2	Y	7	1	8	27
						8	9							26
						52	1	1026	2	Y	4			27
						4	9							27
						53	1	1010	2	Y	1			27
						1	9							
ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #: 14		RRCID -> 221189		COMPL. DATE 03/16/2006			TOTAL DEPTH 11885 PERF.11490 - 11752					
11	1716 N	824	-0-	-892 B	-0-	40	1	781	2	Y	3			8
12	0	850	-0-	850 B	850	3	9							13
01	0	833	-0-	833 B	1683	42	1	802	2	Y	5			17
02	2424 N	741	-0-	-1683 B	-0-	6	9							20
03	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	40	1	789	2	Y	4			27
04	810 N	792	-0-	-18 B	-0-	4	9							27
						37	1	700	2	Y	4	1	8	20
						4	9							27
						41	1	810	2	Y	7			27
						8	9							27
						39	1	753	2	Y	-0-			27
BARTON GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 221247		COMPL. DATE 03/23/2006			TOTAL DEPTH 12005 PERF.11712 - 11852					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
DOUGLAS		WELL #: 1		RRCID -> 221814		COMPL. DATE 04/14/2006			TOTAL DEPTH 11991 PERF.11806 - 11932					
11	3492 X	1710	-0-	-1782 B	-0-	84	1	1626	2	Y	-0-			10
12	0	2129	-0-	2129 B	2129	104	1	2016	2	Y	8			18
01	0	2114	-0-	2114 B	4243	9	9							18
02	6156 X	1913	-0-	-4243 B	-0-	103	1	2011	2	Y	-0-			19
03	2139 N	2086	-0-	-53 B	-0-	95	1	1815	2	Y	3	2	8	19
04	2040 N	1921	-0-	-119 B	-0-	3	9							19
						101	1	1985	2	Y	-0-			19
						96	1	1825	2	Y	-0-			19

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 NEWSOME -A- WELL #: 10 RRCID -> 221817 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11550 - 11760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2002 N	959	-0-	-1043 B	-0-	47	1	912	2	Y	-0-			-0-
12	0	1061	-0-	1061 B	1061	52	1	1009	2	Y	-0-			-0-
01	0	1021	-0-	1021 B	2082	50	1	971	2	Y	-0-			-0-
02	2948 X	866	-0-	-2082 B	-0-	43	1	822	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
03	1054 N	1003	-0-	-51 B	-0-	49	1	954	2	Y	-0-			-0-
04	990 N	916	-0-	-74 B	-0-	46	1	870	2	Y	-0-			-0-

 NEWSOME -A- WELL #: 11 RRCID -> 221818 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11940 - 12070

11	3067 X	1473	-0-	-1594 B	-0-	73	1	1400	2	Y	-0-			90
12	0	1138	-0-	1138 B	1138	56	1	1082	2	Y	-0-			90
01	0	1298	-0-	1298 B	2436	63	1	1235	2	Y	-0-			90
02	3074 X	638	-0-	-2436 B	-0-	32	1	605	2	Y	1	1	8	90
						1	9							
03	1581 X	797	-0-	-784 B	-0-	39	1	757	2	Y	1	66	1	25
						1	9							
04	1470 X	849	-0-	-621 B	-0-	42	1	807	2	Y	-0-			25

 NEWSOME -A- WELL #: 9 RRCID -> 221910 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11736 - 11998

11	1364 N	721	-0-	-643 B	-0-	36	1	685	2	Y	-0-			7
12	0	820	-0-	820 B	820	40	1	780	2	Y	-0-			7
01	0	765	-0-	765 B	1585	37	1	727	2	Y	1			8
						1	9							
02	2389 N	804	-0-	-1585 B	-0-	40	1	760	2	Y	4	1	8	11
						4	9							
03	979 N	979	-0-	-0- B	-0-	48	1	930	2	Y	1			12
						1	9							
04	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	46	1	887	2	Y	4			16
						4	9							

 MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 221911 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12056 - 12240

11	3600 X	1893	-0-	-1707 B	-0-	93	1	1800	2	Y	-0-			8
12	0	1883	-0-	1883 B	1883	93	1	1789	2	Y	1			9
						1	9							
01	0	1737	-0-	1737 B	3620	85	1	1652	2	Y	-0-			9
02	5197 X	1577	-0-	-3620 B	-0-	78	1	1496	2	Y	3	2	8	10
						3	9							
03	2245 N	2245	-0-	-0- B	-0-	109	1	2135	2	Y	1			11
						1	9							
04	1968 N	1968	-0-	-0- B	-0-	98	1	1868	2	Y	2			13
						2	9							

 WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222077 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11996 - 12236

11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648										
CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #:		13		RRCID -> 222164		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 12005		PERF.11550 - 11770		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	1584 N	807	-0-	-777 B	-0-	40	1	765	2	N	2			30
12	0	820	-0-	820 B	820	40	1	780	2	N	-0-			30
01	0	809	-0-	809 B	1629	39	1	757	2	N	12			42
02	2320 N	691	-0-	-1629 B	-0-	13	9							
03	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	34	1	656	2	N	1	1	8	42
04	780 N	718	-0-	-62 B	-0-	1	9							
						39	1	767	2	N	-0-			42
						36	1	682	2	N	-0-			42

NEWSOME -A-		WELL #:		7		RRCID -> 222167		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11466 - 11748		

11	3036 X	1440	-0-	-1596 B	-0-	71	1	1369	2	Y	-0-			31
12	0	1413	-0-	1413 B	1413	70	1	1343	2	Y	-0-			31
01	0	1457	-0-	1457 B	2870	71	1	1386	2	Y	-0-			31
02	4053 X	1183	-0-	-2870 B	-0-	58	1	1116	2	Y	8	1	8	38
03	1426 N	1416	-0-	-10 B	-0-	9	9							
04	1410 N	1349	-0-	-61 B	-0-	69	1	1347	2	Y	-0-			38
						67	1	1282	2	Y	-0-			38

WILSON, GB GU 1		WELL #:		15		RRCID -> 222170		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 12115		PERF.11634 - 11960		

11	2163 N	1010	-0-	-1153 B	-0-	49	1	955	2	N	5			18
12	0	1328	-0-	1328 B	1328	65	1	1261	2	N	2			20
01	0	1375	-0-	1375 B	2703	2	9							
02	4003 X	1300	-0-	-2703 B	-0-	67	1	1306	2	N	2			22
03	1803 N	1803	-0-	-0- B	-0-	64	1	1224	2	N	11	1	8	32
04	2035 N	2035	-0-	-0- B	-0-	12	9							
						87	1	1709	2	N	6			38
						7	9							
						101	1	1932	2	N	2			40
						2	9							

ODOM, JR GU 1		WELL #:		5		RRCID -> 222442		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 12328		PERF.12030 - 12354		

11	4351 X	2113	-0-	-2238 B	-0-	104	1	1998	2	Y	10			27
12	0	2225	-0-	2225 B	2225	11	9							
01	0	1923	-0-	1923 B	4148	109	1	2109	2	Y	6			33
02	6046 X	1898	-0-	-4148 B	-0-	7	9							
03	2281 N	2281	-0-	-0- B	-0-	93	1	1822	2	Y	7			40
04	2137 N	2137	-0-	-0- B	-0-	8	9							
						94	1	1793	2	Y	10	2	8	48
						11	9							
						111	1	2163	2	Y	6			54
						7	9							
						106	1	2024	2	Y	6			60
						7	9							

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 222444 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 12163 PERF.11972 - 12156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	4659 X	2172	-0-	-2487 B	-0-	107 1	2064 2	Y	1			18
12	0	2072	-0-	2072 B	2072	102 1	1970 2	Y	-0-			18
01	0	1816	-0-	1816 B	3888	88 1	1721 2	Y	6			24
02	5455 X	1567	-0-	-3888 B	-0-	78 1	1482 2	Y	6	2 8		28
03	2077 N	2044	-0-	-33 B	-0-	99 1	1943 2	Y	2			30
04	1913 N	1913	-0-	-0- B	-0-	95 1	1815 2	Y	3			33

 KIRKPATRICK, WILLARD P. GUI WELL #: 3 RRCID -> 222456 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11870 - 12118

11	2429 N	1155	-0-	-1274 B	-0-	57 1	1097 2	Y	1			9
12	0	1193	-0-	1193 B	1193	58 1	1123 2	Y	11			20
01	0	1235	-0-	1235 B	2428	60 1	1175 2	Y	-0-			20
02	3536 X	1108	-0-	-2428 B	-0-	53 1	1016 2	Y	35	1 8		54
03	1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	58 1	1135 2	Y	2			56
04	1200 N	1147	-0-	-53 B	-0-	57 1	1090 2	Y	-0-			56

 PERRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222509 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11826 - 11970

11	2580 N	664	-0-	-1916 B	-0-	33 1	629 2	Y	2			24
12	0	850	-0-	850 B	850	42 1	807 2	Y	1			25
01	0	838	-0-	838 B	1688	41 1	796 2	Y	1			26
02	2248 N	560	-0-	-1688 B	-0-	28 1	531 2	Y	1	1 8		26
03	969 N	969	-0-	-0- B	-0-	47 1	922 2	Y	-0-			26
04	932 N	932	-0-	-0- B	-0-	46 1	886 2	Y	-0-			26

 WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222510 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11560 - 11780

11	1412 N	692	-0-	-720 B	-0-	34 1	655 2	Y	3			3
12	0	520	-0-	520 B	520	26 1	493 2	Y	1			4
01	0	703	-0-	703 B	1223	34 1	667 2	Y	2			6
02	1822 N	599	-0-	-1223 B	-0-	30 1	567 2	Y	2	1 8		7
03	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	34 1	658 2	Y	-0-			7
04	690 N	648	-0-	-42 B	-0-	32 1	616 2	Y	-0-			7

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.//	263648										
THRASH, A (CV) GU 1			WELL #:	5	RRCID ->	222671	COMPL. DATE	09/04/2005	TOTAL DEPTH	12690	PERF.	12272 - 12536		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

MCMOYLE UNIT 1				WELL #:	11	RRCID ->	222771	COMPL. DATE	04/23/2006	TOTAL DEPTH	12130	PERF.	11902 - 12090	
11	4051 X	1978	-0-	-2073 B	-0-	97	1	1880	2	Y	1			15
						1	9							
12	0	1952	-0-	1952 B	1952	96	1	1856	2	Y	-0-			15
01	0	2027	-0-	2027 B	3979	98	1	1921	2	Y	7			22
						8	9							
02	5757 X	1778	-0-	-3979 B	-0-	88	1	1683	2	Y	6	2	8	26
						7	9							
03	1953 N	1309	-0-	-644 B	-0-	64	1	1243	2	Y	2			28
						2	9							
04	1950 N	668	-0-	-1282 B	-0-	33	1	634	2	Y	1			29
						1	9							

WARREN, SM GU1				WELL #:	13	RRCID ->	223151	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11746 - 12004	
11	3506 X	1704	-0-	-1802 B	-0-	83	1	1609	2	Y	11			72
						12	9							
12	0	1731	-0-	1731 B	1731	85	1	1635	2	Y	10	64	1	18
						11	9							
01	0	1874	-0-	1874 B	3605	91	1	1769	2	Y	13			31
						14	9							
02	5258 X	1653	-0-	-3605 B	-0-	81	1	1557	2	Y	14	2	8	43
						15	9							
03	1820 N	1820	-0-	-0- B	-0-	88	1	1719	2	Y	12			55
						13	9							
04	1800 N	1779	-0-	-21 B	-0-	88	1	1681	2	Y	9			64
						10	9							

MCMOYLE UNIT 1				WELL #:	13	RRCID ->	223550	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	12211	PERF.	11822 - 12018	
11	2539 N	1256	-0-	-1283 B	-0-	62	1	1193	2	Y	1			14
						1	9							
12	0	1358	-0-	1358 B	1358	67	1	1291	2	Y	-0-			14
01	0	1376	-0-	1376 B	2734	67	1	1303	2	Y	5			19
						6	9							
02	3951 X	1217	-0-	-2734 B	-0-	60	1	1154	2	Y	3	1	8	21
						3	9							
03	1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	75	1	1467	2	Y	2			23
						2	9							
04	1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	75	1	1428	2	Y	3			26
						3	9							

BARNES, DA GU 1				WELL #:	4	RRCID ->	223744	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	12345	PERF.	11892 - 12132	
11	2202 N	1068	-0-	-1134 B	-0-	53	1	1015	2	Y	-0-			-0-
12	0	736	-0-	736 B	736	36	1	700	2	Y	-0-			-0-
01	0	1097	-0-	1097 B	1833	53	1	1044	2	Y	-0-			-0-
02	2818 X	985	-0-	-1833 B	-0-	49	1	936	2	Y	-0-			-0-
03	1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	59	1	1150	2	Y	-0-			-0-
04	1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	53	1	1008	2	Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1		WELL #:		10	RRCID ->	223753	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	12575	PERF.12146 - 12370		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		2948 N	1525	-0-	-1423 B	-0-	75 1	1440 2	Y	9			42
							10 9						
12		0	1529	-0-	1529 B	1529	75 1	1442 2	Y	11			53
							12 9						
01		0	1554	-0-	1554 B	3083	75 1	1458 2	Y	19			72
							21 9						
02		4441 X	1358	-0-	-3083 B	-0-	67 1	1280 2	Y	10	2 8		80
							11 9						
03		1519 N	1486	-0-	-33 B	-0-	72 1	1403 2	Y	10			90
							11 9						
04		1538 N	1538	-0-	-0- B	-0-	76 1	1449 2	Y	12			102
							13 9						

THRASH, A (CV) GU 1		WELL #:		15	RRCID ->	223815	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	12417	PERF.12032 - 12286		
11		3024 X	1454	-0-	-1570 B	-0-	72 1	1382 2	Y	-0-			-0-
12		0	1589	-0-	1589 B	1589	78 1	1511 2	Y	-0-			-0-
01		0	1624	-0-	1624 B	3213	79 1	1545 2	Y	-0-			-0-
02		4610 X	1397	-0-	-3213 B	-0-	69 1	1328 2	Y	-0-			-0-
03		1662 N	1662	-0-	-0- B	-0-	81 1	1581 2	Y	-0-			-0-
04		1564 N	1564	-0-	-0- B	-0-	78 1	1486 2	Y	-0-			-0-

ODOM, JR GU 1		WELL #:		12	RRCID ->	223957	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	12525	PERF.12148 - 12420		
11		6049 X	2937	-0-	-3112 B	-0-	144 1	2784 2	Y	8			50
							9 9						
12		0	3117	-0-	3117 B	3117	153 1	2954 2	Y	9			59
							10 9						
01		0	2938	-0-	2938 B	6055	142 1	2782 2	Y	13			72
							14 9						
02		7725 X	1670	-0-	-6055 B	-0-	83 1	1577 2	Y	9	2 8		79
							10 9						
03		3256 X	3256	-0-	-0- B	-0-	158 1	3089 2	Y	8			87
							9 9						
04		3030 X	2991	-0-	-39 B	-0-	148 1	2833 2	Y	9			96
							10 9						

WALDROP, MEW GU 1		WELL #:		15	RRCID ->	223981	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	12156	PERF.11708 - 11966		
11		3741 X	1887	-0-	-1854 B	-0-	93 1	1794 2	Y	-0-			2
12		0	1956	-0-	1956 B	1956	96 1	1856 2	Y	4			6
							4 9						
01		0	1524	-0-	1524 B	3480	74 1	1446 2	Y	4			10
							4 9						
02		5148 X	1668	-0-	-3480 B	-0-	81 1	1546 2	Y	37	2 8		45
							41 9						
03		1953 N	1923	-0-	-30 B	-0-	93 1	1826 2	Y	4			49
							4 9						
04		1870 N	1870	-0-	-0- B	-0-	92 1	1756 2	Y	20			69
							22 9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL WELL #: 8 RRCID -> 224003 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 12183 PERF.11758 - 12026														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

11		2582 N	1226	-0-	-1356 B	-0-	60 1	1165 2	Y	1				10
							1 9							
12		0	1318	-0-	1318 B	1318	64 1	1241 2	Y	12				22
							13 9							
01		0	1296	-0-	1296 B	2614	63 1	1233 2	Y	-0-				22
02		3699 X	1085	-0-	-2614 B	-0-	52 1	996 2	Y	34	1	8		55
							37 9							
03		1333 N	1332	-0-	-1 B	-0-	65 1	1264 2	Y	3				58
							3 9							
04		1260 N	1118	-0-	-142 B	-0-	56 1	1062 2	Y	-0-				58

KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL WELL #: 6 RRCID -> 224032 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11886 - 12148														

11		3666 X	1736	-0-	-1930 B	-0-	85 1	1643 2	Y	7				24
							8 9							
12		0	1806	-0-	1806 B	1806	89 1	1709 2	Y	7				31
							8 9							
01		0	1787	-0-	1787 B	3593	87 1	1694 2	Y	5				36
							6 9							
02		4852 X	1259	-0-	-3593 B	-0-	62 1	1186 2	Y	10	1	8		45
							11 9							
03		1798 N	1725	-0-	-73 B	-0-	84 1	1635 2	Y	5				50
							6 9							
04		1740 N	1426	-0-	-314 B	-0-	71 1	1352 2	Y	3				53
							3 9							

PERRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12126 PERF.11794 - 11948														

11		3407 X	1677	-0-	-1730 B	-0-	82 1	1591 2	Y	4				29
							4 9							
12		0	1758	-0-	1758 B	1758	86 1	1670 2	Y	2				31
							2 9							
01		0	1745	-0-	1745 B	3503	85 1	1659 2	Y	1				32
							1 9							
02		5056 X	1553	-0-	-3503 B	-0-	77 1	1473 2	Y	3	2	8		33
							3 9							
03		1767 N	1693	-0-	-74 B	-0-	82 1	1611 2	Y	-0-				33
04		1680 N	1624	-0-	-56 B	-0-	81 1	1543 2	Y	-0-				33

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 224350 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11970 - 12138														

11		2895 X	1438	-0-	-1457 B	-0-	71 1	1367 2	Y	-0-				7
12		0	1546	-0-	1546 B	1546	76 1	1470 2	Y	-0-				7
01		0	1544	-0-	1544 B	3090	75 1	1469 2	Y	-0-				7
02		4483 X	1393	-0-	-3090 B	-0-	69 1	1321 2	Y	3	2	8		8
							3 9							
03		1832 N	1832	-0-	-0- B	-0-	89 1	1742 2	Y	1				9
							1 9							
04		1712 N	1712	-0-	-0- B	-0-	85 1	1625 2	Y	2				11
							2 9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648												
MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 17		RRCID -> 224386		COMPL. DATE 09/22/2006			TOTAL DEPTH 12149 PERF.11860 - 12046					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	1196	-0-	1196 B	1196	59	1	1137	2	Y	-0-			-0-
01	T. A.	4322	-0-	4322 B	5518	210	1	4112	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	3520	-0-	3520 B	9038	175	1	3341	2	Y	4	4	8	-0-
						4	9							
03	T. A.	3727	-0-	3727 B	12765	181	1	3546	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	3231	-0-	3231 B	15996	161	1	3070	2	Y	-0-			-0-

BRIGHT		WELL #: 14		RRCID -> 224410		COMPL. DATE 08/05/2005			TOTAL DEPTH 12035 PERF.11864 - 12056					
11	1474 N	727	-0-	-747 B	-0-	36	1	689	2	Y	2			2
						2	9							
12	0	771	-0-	771 B	771	38	1	729	2	Y	4			6
						4	9							
01	0	772	-0-	772 B	1543	37	1	732	2	Y	3			9
						3	9							
02	2218 N	675	-0-	-1543 B	-0-	34	1	640	2	Y	1	1	8	9
						1	9							
03	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	39	1	756	2	Y	1			10
						1	9							
04	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	38	1	723	2	Y	-0-			10

MORBY GAS UNIT 1		WELL #: 14		RRCID -> 224545		COMPL. DATE 07/05/2006			TOTAL DEPTH 11925 PERF.11488 - 11760					
11	2027 N	1033	-0-	-994 B	-0-	51	1	982	2	Y	-0-			2
						2	9							
12	0	1064	-0-	1064 B	1064	52	1	1011	2	Y	1			3
						1	9							
01	0	1093	-0-	1093 B	2157	53	1	1038	2	Y	2			5
						2	9							
02	3077 X	920	-0-	-2157 B	-0-	46	1	873	2	Y	1	1	8	5
						1	9							
03	1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-	59	1	1163	2	Y	-0-			5
						1	9							
04	1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	55	1	1059	2	Y	-0-			5

KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 224628		COMPL. DATE 04/05/2006			TOTAL DEPTH 11940 PERF.11580 - 11804					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MORBY GAS UNIT 1		WELL #: 15		RRCID -> 224633		COMPL. DATE 07/19/2006			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11540 - 11798					
11	2203 N	1083	-0-	-1120 B	-0-	53	1	1029	2	Y	1			3
						1	9							
12	0	1100	-0-	1100 B	1100	54	1	1046	2	Y	-0-			3
						2	9							
01	0	1203	-0-	1203 B	2303	58	1	1143	2	Y	2			5
						2	9							
02	3411 X	1108	-0-	-2303 B	-0-	55	1	1052	2	Y	1	1	8	5
						1	9							
03	1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	61	1	1185	2	Y	-0-			5
						1	9							
04	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	59	1	1119	2	Y	-0-			5

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
MCMOYLE UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	224749	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	12185	PERF.11874 - 12024		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2949 X	1596	-0-	-1353 B	-0-	79	1	1517	2	Y	-0-		7
12	0	1922	-0-	1922 B	1922	95	1	1826	2	Y	1		8
						1	9						
01	0	1916	-0-	1916 B	3838	93	1	1823	2	Y	-0-		8
02	5523 X	1685	-0-	-3838 B	-0-	84	1	1598	2	Y	3	2 8	9
						3	9						
03	1922 N	1889	-0-	-33 B	-0-	92	1	1796	2	Y	1		10
						1	9						
04	1860 N	1744	-0-	-116 B	-0-	87	1	1656	2	Y	1		11
						1	9						

NEWSOME -A-				WELL #:	17	RRCID ->	224833	COMPL. DATE	08/23/2006	TOTAL DEPTH	12080	PERF.11722 - 11902	
11	2420 N	1177	-0-	-1243 B	-0-	58	1	1119	2	Y	-0-		-0-
12	0	1209	-0-	1209 B	1209	60	1	1149	2	Y	-0-		-0-
01	0	1257	-0-	1257 B	2466	61	1	1196	2	Y	-0-		-0-
02	3687 X	1221	-0-	-2466 B	-0-	61	1	1159	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
03	1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-	64	1	1258	2	Y	-0-		-0-
04	1230 N	1189	-0-	-41 B	-0-	59	1	1130	2	Y	-0-		-0-

BARNES, DA GU 1				WELL #:	6	RRCID ->	224901	COMPL. DATE	11/29/2006	TOTAL DEPTH	12811	PERF.12456 - 12612	
11	2429 N	1176	-0-	-1253 B	-0-	58	1	1118	2	Y	-0-		-0-
12	0	1120	-0-	1120 B	1120	55	1	1065	2	Y	-0-		-0-
01	0	1192	-0-	1192 B	2312	58	1	1134	2	Y	-0-		-0-
02	3423 X	1111	-0-	-2312 B	-0-	55	1	1056	2	Y	-0-		-0-
03	1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	59	1	1149	2	Y	-0-		-0-
04	1140 N	981	-0-	-159 B	-0-	49	1	932	2	Y	-0-		-0-

WARREN, SM GUL				WELL #:	9	RRCID ->	224903	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11862 - 12018	
11	1815 N	892	-0-	-923 B	-0-	44	1	846	2	Y	2		7
						2	9						
12	0	934	-0-	934 B	934	46	1	882	2	Y	5		12
						6	9						
01	0	973	-0-	973 B	1907	47	1	925	2	Y	1		13
						1	9						
02	2784 N	877	-0-	-1907 B	-0-	43	1	814	2	Y	18	1 8	30
						20	9						
03	1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	49	1	960	2	Y	23		53
						25	9						
04	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	47	1	890	2	Y	-0-		53

KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL				WELL #:	5	RRCID ->	224929	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	12302	PERF.11838 - 12098	
11	2119 N	1053	-0-	-1066 B	-0-	52	1	994	2	Y	6		31
						7	9						
12	0	859	-0-	859 B	859	42	1	810	2	Y	6		37
						7	9						
01	0	1034	-0-	1034 B	1893	50	1	971	2	Y	12		49
						13	9						
02	2789 N	896	-0-	-1893 B	-0-	44	1	844	2	Y	7	1 8	55
						8	9						
03	1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	53	1	1030	2	Y	7		62
						8	9						
04	1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	58	1	1108	2	Y	9		71
						10	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648										
NEWSOME -A-		WELL #:		4	RRCID ->	225011	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	11981	PERF.11886 - 12014			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	3310 X	1619	-0-	-1691 B	-0-	80	1	1538	2	Y	1			4
						1	9							
12	0	1635	-0-	1635 B	1635	80	1	1554	2	Y	1			5
						1	9							
01	0	1590	-0-	1590 B	3225	77	1	1511	2	Y	2			7
						2	9							
02	4636 X	1411	-0-	-3225 B	-0-	70	1	1338	2	Y	3	2 8		8
						3	9							
03	1643 N	1544	-0-	-99 B	-0-	75	1	1469	2	Y	-0-			8
04	1530 N	1420	-0-	-110 B	-0-	71	1	1349	2	Y	-0-			8

WALDROP, MEW GU 1				WELL #:	17	RRCID ->	225019	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	12329	PERF.11750 - 12014		
11	2871 N	1443	-0-	-1428 B	-0-	69	1	1337	2	N	34			83
						37	9							
12	0	1500	-0-	1500 B	1500	74	1	1423	2	N	3			86
						3	9							
01	0	1565	-0-	1565 B	3065	76	1	1486	2	N	3			89
						3	9							
02	4499 X	1434	-0-	-3065 B	-0-	70	1	1333	2	N	28	2 8		115
						31	9							
03	1505 N	1505	-0-	-0- B	-0-	73	1	1426	2	N	5			120
						6	9							
04	1470 N	1327	-0-	-143 B	-0-	66	1	1252	2	N	8			128
						9	9							

WARREN, SM GU1				WELL #:	12	RRCID ->	225022	COMPL. DATE	09/19/2006	TOTAL DEPTH	12468	PERF.11960 - 12278		
11	2919 N	1316	-0-	-1603 B	-0-	64	1	1243	2	Y	8			64
						9	9							
12	0	1412	-0-	1412 B	1412	69	1	1333	2	Y	9	57 1		16
						10	9							
01	0	2240	-0-	2240 B	3652	108	1	2115	2	Y	15			31
						17	9							
02	5359 X	1707	-0-	-3652 B	-0-	84	1	1606	2	Y	15	2 8		44
						17	9							
03	1867 N	1867	-0-	-0- B	-0-	90	1	1764	2	Y	12			56
						13	9							
04	2160 N	1636	-0-	-524 B	-0-	81	1	1546	2	Y	8			64
						9	9							

ALLRED				WELL #:	13	RRCID ->	225086	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11706 - 11914		
11	2169 N	1071	-0-	-1098 B	-0-	53	1	1015	2	Y	3			12
						3	9							
12	0	1038	-0-	1038 B	1038	51	1	983	2	Y	4			16
						4	9							
01	0	1058	-0-	1058 B	2096	51	1	1003	2	Y	4			20
						4	9							
02	2958 X	862	-0-	-2096 B	-0-	43	1	816	2	Y	3	1 8		22
						3	9							
03	1023 N	648	-0-	-375 B	-0-	31	1	616	2	Y	1			23
						1	9							
04	1020 N	569	-0-	-451 B	-0-	28	1	541	2	Y	-0-			23

OIL AND GAS DIVISION

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 WILSON, GB GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 225087 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11876 - 12192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	4049 X	1999	-0-	-2050 B	-0-	98	1	1895	2	Y	5		19
12	0	2014	-0-	2014 B	2014	99	1	1909	2	Y	5		24
01	0	2229	-0-	2229 B	4243	108	1	2115	2	Y	5		29
02	6024 X	1781	-0-	-4243 B	-0-	88	1	1689	2	Y	4	2 8	31
03	2015 N	1734	-0-	-281 B	-0-	84	1	1642	2	Y	7		38
04	2160 N	1803	-0-	-357 B	-0-	90	1	1709	2	Y	4		42

 KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225089 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11532 - 11772

11	1800 N	916	-0-	-884 B	-0-	45	1	871	2	Y	-0-		-0-
12	0	670	-0-	670 B	670	33	1	631	2	Y	5		5
01	0	803	-0-	803 B	1473	39	1	761	2	Y	3		8
02	2269 N	796	-0-	-1473 B	-0-	39	1	751	2	Y	5	1 8	12
03	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	45	1	878	2	Y	3		15
04	877 N	877	-0-	-0- B	-0-	44	1	832	2	Y	1		16

 ODOM, JR GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225194 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11912 - 12178

11	4924 X	2083	-0-	-2841 B	-0-	102	1	1970	2	Y	10		39
12	0	3906	-0-	3906 B	3906	192	1	3702	2	Y	11		50
01	0	3239	-0-	3239 B	7145	157	1	3071	2	Y	10		60
02	10176 X	3031	-0-	-7145 B	-0-	150	1	2862	2	Y	17	3 8	74
03	3906 X	2906	-0-	-1000 B	-0-	141	1	2757	2	Y	7		81
04	3780 X	3354	-0-	-426 B	-0-	166	1	3178	2	Y	9		90

 ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 225403 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11524 - 11718

11	2102 N	1158	-0-	-944 B	-0-	57	1	1099	2	N	2		27
12	0	1108	-0-	1108 B	1108	55	1	1053	2	N	-0-		27
01	0	1033	-0-	1033 B	2141	50	1	976	2	N	6		33
02	3070 X	929	-0-	-2141 B	-0-	46	1	882	2	N	1	1 8	33
03	1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-	56	1	1099	2	N	4		37
04	1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	60	1	1146	2	N	-0-		37

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648													
WILSON, GB GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 226070 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11812 - 12054													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

11	3757 X	1912	-0-	-1845 B	-0-	93	1	1795	2	Y	22		25
						24	9						
12	0	1934	-0-	1934 B	1934	95	1	1835	2	Y	4		29
						4	9						
01	0	1941	-0-	1941 B	3875	94	1	1844	2	Y	3		32
						3	9						
02	5565 X	1690	-0-	-3875 B	-0-	83	1	1582	2	Y	23	2 8	53
						25	9						
03	1922 N	1639	-0-	-283 B	-0-	79	1	1554	2	Y	5		58
						6	9						
04	1890 N	1816	-0-	-74 B	-0-	90	1	1724	2	Y	2		60
						2	9						

WARE, J. F. WELL #: 12 RRCID -> 226074 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11624 - 11872													

11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 226295 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11802 - 11952													

11	3311 X	1597	-0-	-1714 B	-0-	79	1	1518	2	Y	-0-		7
12	0	1580	-0-	1580 B	1580	78	1	1502	2	Y	-0-		7
01	0	1648	-0-	1648 B	3228	80	1	1568	2	Y	-0-		7
02	4662 X	1434	-0-	-3228 B	-0-	71	1	1360	2	Y	3	2 8	8
						3	9						
03	1659 N	1659	-0-	-0- B	-0-	81	1	1577	2	Y	1		9
						1	9						
04	1590 N	1506	-0-	-84 B	-0-	75	1	1430	2	Y	1		10
						1	9						

BARNES, DA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 226946 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11864 - 12152													

11	3711 X	1566	-0-	-2145 B	-0-	77	1	1489	2	Y	-0-		-0-
12	0	1761	-0-	1761 B	1761	87	1	1674	2	Y	-0-		-0-
01	0	1553	-0-	1553 B	3314	76	1	1477	2	Y	-0-		-0-
02	4619 X	1305	-0-	-3314 B	-0-	65	1	1240	2	Y	-0-		-0-
03	1904 N	1904	-0-	-0- B	-0-	93	1	1811	2	Y	-0-		-0-
04	1638 N	1638	-0-	-0- B	-0-	82	1	1556	2	Y	-0-		-0-

NEWSOME -A- WELL #: 12 RRCID -> 227323 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11982													

11	1035 N	423	-0-	-612 B	-0-	21	1	401	2	Y	1		10
						1	9						
12	0	444	-0-	444 B	444	22	1	420	2	Y	2		12
						2	9						
01	0	447	-0-	447 B	891	22	1	425	2	Y	-0-		12
02	1295 X	404	-0-	-891 B	-0-	20	1	381	2	Y	3		15
						3	9						
03	620 X	454	-0-	-166 B	-0-	22	1	432	2	Y	-0-		15
04	439 X	439	-0-	-0- B	-0-	22	1	417	2	Y	-0-		15

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 227673 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11858 - 12114												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
11	3211 X	1531	-0-	-1680 B	-0-	75 1	16	1438 2	50			
						18 9						
12	0	1697	-0-	1697 B	1697	83 1	11	1602 2	61			
						12 9						
01	0	1667	-0-	1667 B	3364	81 1	10	1575 2	71			
						11 9						
02	4869 X	1505	-0-	-3364 B	-0-	74 1	17	1412 2	86	2	8	
						19 9						
03	1705 N	1685	-0-	-20 B	-0-	81 1	10	1593 2	96			
						11 9						
04	1620 N	1602	-0-	-18 B	-0-	79 1	7	1515 2	103			
						8 9						

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 227697 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 12341 PERF.11922 - 12156												
11	2970 N	1462	-0-	-1508 B	-0-	71 1	42	1379 2	42			
						12 9						
12	0	1530	-0-	1530 B	1530	74 1	17	1437 2	59			
						19 9						
01	0	1542	-0-	1542 B	3072	74 1	16	1450 2	75			
						18 9						
02	4413 X	1341	-0-	-3072 B	-0-	66 1	16	1257 2	90	1	8	
						18 9						
03	1519 N	1494	-0-	-25 B	-0-	72 1	13	1408 2	103			
						14 9						
04	1500 N	1401	-0-	-99 B	-0-	69 1	12	1319 2	115			
						13 9						

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 227711 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11638 - 11876												
11	1784 N	846	-0-	-938 B	-0-	42 1	-0-	804 2	7			
						46 1		896 2	7			
12	0	942	-0-	942 B	942	46 1	-0-	896 2	7			
						47 1		914 2	11			
01	0	965	-0-	965 B	1907	47 1	4	914 2	11			
						4 9						
02	2755 N	848	-0-	-1907 B	-0-	42 1	11	794 2	21	1	8	
						12 9						
03	930 N	907	-0-	-23 B	-0-	44 1	2	861 2	23			
						2 9						
04	930 N	857	-0-	-73 B	-0-	42 1	11	803 2	34			
						12 9						

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227900 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11538 - 11746												
11	1701 N	806	-0-	-895 B	-0-	40 1	-0-	766 2	18			
						32 1		614 2	18			
12	0	646	-0-	646 B	646	32 1	-0-	614 2	18			
						39 1		758 2	18			
01	0	797	-0-	797 B	1443	39 1	-0-	758 2	18			
						39 1		741 2	20	1	8	
02	2226 N	783	-0-	-1443 B	-0-	39 1	3	741 2	20			
						3 9						
03	912 N	912	-0-	-0- B	-0-	44 1	3	865 2	23			
						3 9						
04	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	45 1	-0-	860 2	23			
						45 1						

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228149 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12062 - 12374												
11	3708 X	1536	-0-	-2172 B	-0-	76 1	-0-	1460 2	-0-			
						103 1		1987 2	-0-			
12	0	2090	-0-	2090 B	2090	103 1	-0-	1987 2	-0-			
						102 1		1984 2	-0-			
01	0	2086	-0-	2086 B	4176	102 1	-0-	1984 2	-0-			
						71 1		1364 2	-0-			
02	5611 X	1435	-0-	-4176 B	-0-	71 1	-0-	1364 2	-0-			
						90 1		1758 2	-0-			
03	2077 N	1848	-0-	-229 B	-0-	90 1	-0-	1758 2	-0-			
						103 1		1960 2	-0-			
04	2063 N	2063	-0-	-0- B	-0-	103 1	-0-	1960 2	-0-			

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SMITH						
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648										
THRASH, A (CV) GU 1		WELL #:		8	RRCID ->	228151	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	12715	PERF.12304 - 12542			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

THRASH, A (CV) GU 1		WELL #:		10	RRCID ->	228156	COMPL. DATE	03/14/2007	TOTAL DEPTH	12410	PERF.11880 - 12164			
11	3666 X	1757	-0-	-1909	B	-0-	87	1	1670	2	Y	-0-		-0-
12	0	1958	-0-	1958	B	1958	96	1	1862	2	Y	-0-		-0-
01	0	2027	-0-	2027	B	3985	99	1	1928	2	Y	-0-		-0-
02	5919 X	1934	-0-	-3985	B	-0-	96	1	1838	2	Y	-0-		-0-
03	1953 X	1761	-0-	-192	B	-0-	86	1	1675	2	Y	-0-		-0-
04	1950 X	1826	-0-	-124	B	-0-	91	1	1735	2	Y	-0-		-0-

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1		WELL #:		7	RRCID ->	228766	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12008 - 12238			
11	930 N	-0-	-0-	-930	B	-0-				Y	-0-			12
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			12
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			12
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			12
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			12
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			12

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1		WELL #:		9	RRCID ->	228865	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11890 - 12196			
11	3446 X	1508	-0-	-1938	B	-0-	74	1	1427	2	Y	6		24
12	0	1968	-0-	1968	B	1968	96	1	1863	2	Y	8		32
01	0	1989	-0-	1989	B	3957	97	1	1886	2	Y	5		37
02	5607 X	1650	-0-	-3957	B	-0-	81	1	1555	2	Y	13	2 8	48
03	1953 N	1818	-0-	-135	B	-0-	88	1	1723	2	Y	6		54
04	1920 N	1855	-0-	-65	B	-0-	92	1	1760	2	Y	3		57

MCMOYLE UNIT 1		WELL #:		15	RRCID ->	229003	COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL DEPTH	12416	PERF.11956 - 12152			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	4643 X	4643	-0-	-0-	B	-0-	230	1	4396	2	Y	15	5 8	10
03	4387 X	4387	-0-	-0-	B	-0-	213	1	4167	2	Y	6		16
04	4169 X	4169	-0-	-0-	B	-0-	207	1	3955	2	Y	6		22

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648												
SHAW GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 229214		COMPL. DATE 06/23/2007			TOTAL DEPTH 11964 PERF.11522 - 11750					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1433 N	706	-0-	-727 B	-0-	35	1	671	2	N	-0-			10
12	0	262	-0-	262 B	262	13	1	246	2	N	3			13
01	0	522	-0-	522 B	784	21	1	409	2	N	84			97
02	1303 N	519	-0-	-784 B	-0-	92	9							
03	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	25	1	487	2	N	6	1	8	102
04	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	7	9							
						32	1	630	2	N	-0-			102
						36	1	682	2	N	-0-			102
KICKAPOO CREEK GAS UNIT 1		WELL #: 12		RRCID -> 229240		COMPL. DATE 02/07/2007			TOTAL DEPTH 12195 PERF.11730 - 11986					
11	1834 N	884	-0-	-950 B	-0-	44	1	840	2	Y	-0-			5
12	0	921	-0-	921 B	921	45	1	876	2	Y	-0-			5
01	0	958	-0-	958 B	1879	47	1	911	2	Y	-0-			5
02	2731 N	852	-0-	-1879 B	-0-	42	1	809	2	Y	1	1	8	5
03	930 N	847	-0-	-83 B	-0-	1	9							
04	930 N	738	-0-	-192 B	-0-	41	1	806	2	Y	-0-			5
						37	1	701	2	Y	-0-			5
WARE, J. F.		WELL #: 13		RRCID -> 229250		COMPL. DATE 02/21/2007			TOTAL DEPTH 12170 PERF.11802 - 12032					
11	1427 N	705	-0-	-722 B	-0-	35	1	667	2	Y	3			20
12	0	734	-0-	734 B	734	36	1	687	2	Y	10			30
01	0	740	-0-	740 B	1474	11	9							
02	2143 N	669	-0-	-1474 B	-0-	36	1	702	2	Y	2			32
03	744 N	726	-0-	-18 B	-0-	2	9							
04	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	33	1	629	2	Y	6	1	8	37
						7	9							
						35	1	684	2	Y	6			43
						7	9							
						36	1	683	2	Y	2			45
						2	9							
ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #: 13		RRCID -> 229251		COMPL. DATE 04/25/2007			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11552 - 11794					
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
NEWSOME -A-		WELL #: 13		RRCID -> 229296		COMPL. DATE 03/22/2007			TOTAL DEPTH 12285 PERF.11884 - 12166					
11	2457 N	1391	-0-	-1066 B	-0-	68	1	1319	2	Y	4			13
12	0	1220	-0-	1220 B	1220	4	9							
01	0	588	-0-	588 B	1808	60	1	1157	2	Y	3			16
02	2109 N	301	-0-	-1808 B	-0-	3	9							
03	1209 N	390	-0-	-819 B	-0-	29	1	559	2	Y	-0-			16
04	570 N	467	-0-	-103 B	-0-	15	1	284	2	Y	2			18
						2	9							
						19	1	371	2	Y	-0-			18
						23	1	444	2	Y	-0-			18

OIL AND GAS DIVISION

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 WARREN, SM GU1 WELL #: 11 RRCID -> 229329 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11736 - 11984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3378 X	1663	-0-	-1715 B	-0-	81	1	1562	2	Y	18			69
						20	9							
12	0	1708	-0-	1708 B	1708	83	1	1604	2	Y	19			88
						21	9							
01	0	1665	-0-	1665 B	3373	80	1	1563	2	Y	20			108
						22	9							
02	4845 X	1472	-0-	-3373 B	-0-	72	1	1379	2	Y	19	93	1	2 8 32
						21	9							
03	1705 N	1546	-0-	-159 B	-0-	74	1	1453	2	Y	17			49
						19	9							
04	1704 N	1704	-0-	-0- B	-0-	84	1	1599	2	Y	19			68
						21	9							

 MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230041 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11846 - 12032

11	2252 N	1016	-0-	-1236 B	-0-	50	1	964	2	Y	2			6
						2	9							
12	0	1182	-0-	1182 B	1182	58	1	1124	2	Y	-0-			6
						60	1	1178	2	Y	-0-			6
01	0	1238	-0-	1238 B	2420	48	1	915	2	Y	1	1	8	6
						1	9							
02	3384 X	964	-0-	-2420 B	-0-	39	1	764	2	Y	1			7
						1	9							
03	1178 N	804	-0-	-374 B	-0-	38	1	729	2	Y	2			9
						2	9							

 ODOM, JR GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230087 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12134 - 12240

11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

 ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 12 RRCID -> 230088 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11586 - 11880

11	3267 X	1596	-0-	-1671 B	-0-	78	1	1507	2	Y	10			33
						11	9							
12	0	1701	-0-	1701 B	1701	84	1	1615	2	Y	2			35
						2	9							
01	0	1671	-0-	1671 B	3372	81	1	1590	2	Y	-0-			35
						70	1	1341	2	Y	12	2	8	45
02	4796 X	1424	-0-	-3372 B	-0-	13	9							
						78	1	1520	2	Y	3			48
03	1705 N	1601	-0-	-104 B	-0-	3	9							
						79	1	1506	2	Y	5			53
04	1620 N	1591	-0-	-29 B	-0-	6	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648								
ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #: 16		RRCID -> 230129		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 12070 PERF.11674 - 11914		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1623 N	763	-0-	-860 B	-0-	37 1	723 2	Y	3	8
12	0	859	-0-	859 B	859	42 1	811 2	Y	5	13
01	0	860	-0-	860 B	1719	42 1	814 2	Y	4	17
02	2494 N	775	-0-	-1719 B	-0-	38 1	733 2	Y	4 1 8	20
03	877 N	877	-0-	-0- B	-0-	42 1	827 2	Y	7	27
04	840 N	749	-0-	-91 B	-0-	37 1	712 2	Y	-0-	27

BARNES, DA GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 230152		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 12383 PERF.11934 - 12214		
11	1109 N	574	-0-	-535 B	-0-	28 1	546 2	Y	-0-	-0-
12	0	637	-0-	637 B	637	31 1	606 2	Y	-0-	-0-
01	0	739	-0-	739 B	1376	36 1	703 2	Y	-0-	-0-
02	2069 N	693	-0-	-1376 B	-0-	34 1	659 2	Y	-0-	-0-
03	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	41 1	805 2	Y	-0-	-0-
04	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	38 1	729 2	Y	-0-	-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #: 15		RRCID -> 230154		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 12225 PERF.11858 - 12096		
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 230157		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 12124 PERF.11660 - 11898		
11	1536 N	751	-0-	-785 B	-0-	37 1	710 2	Y	4	10
12	0	841	-0-	841 B	841	41 1	798 2	Y	2	12
01	0	853	-0-	853 B	1694	41 1	805 2	Y	6	18
02	2474 N	780	-0-	-1694 B	-0-	39 1	740 2	Y	1 1 8	18
03	837 N	819	-0-	-18 B	-0-	40 1	778 2	Y	1	19
04	840 N	828	-0-	-12 B	-0-	41 1	787 2	Y	-0-	19

CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #: 12		RRCID -> 230158		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 12015 PERF.11590 - 11810		
11	1261 N	605	-0-	-656 B	-0-	30 1	572 2	Y	3	8
12	0	583	-0-	583 B	583	29 1	552 2	Y	2	10
01	0	633	-0-	633 B	1216	31 1	598 2	Y	4	14
02	1624 N	408	-0-	-1216 B	-0-	20 1	388 2	Y	-0-	14
03	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	31 1	615 2	Y	-0-	14
04	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	31 1	589 2	Y	1	15

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648										
ODOM, JR GU 1		WELL #:		7	RRCID ->	230260	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	12457	PERF.11938 -	12170		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2861 N	1608	-0-	-1253 B	-0-	79	1	1515	2	Y	13			35
12	0	1723	-0-	1723 B	1723	14	9	1625	2	Y	13			48
01	0	1796	-0-	1796 B	3519	14	9	1709	2	Y	-0-			48
02	5116 X	1597	-0-	-3519 B	-0-	79	1	1508	2	Y	9	2	8	55
03	1824 N	1824	-0-	-0- B	-0-	10	9	1728	2	Y	7			62
04	1772 N	1772	-0-	-0- B	-0-	8	9	1673	2	Y	10			72
						11	9							

ARNOLD GAS UNIT #2				WELL #:	11	RRCID ->	230261	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	11911	PERF.11410 -	11722	
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

ARNOLD GAS UNIT #1				WELL #:	17	RRCID ->	230421	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11504 -	11696	
11	963 N	476	-0-	-487 B	-0-	23	1	453	2	Y	-0-			-0-
12	0	475	-0-	475 B	475	23	1	452	2	Y	-0-			-0-
01	0	491	-0-	491 B	966	24	1	467	2	Y	-0-			-0-
02	1243 N	277	-0-	-966 B	-0-	14	1	263	2	Y	-0-			-0-
03	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	26	1	503	2	Y	7			7
						8	9							
04	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	28	1	540	2	Y	-0-			7

WILSON, GB GU 1				WELL #:	10	RRCID ->	230553	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	12061	PERF.11886 -	12066	
11	3912 X	1768	-0-	-2144 B	-0-	86	1	1664	2	Y	16			56
						18	9							
12	0	1653	-0-	1653 B	1653	81	1	1558	2	Y	13			69
						14	9							
01	0	1762	-0-	1762 B	3415	85	1	1658	2	Y	17			86
						19	9							
02	5399 X	1984	-0-	-3415 B	-0-	98	1	1865	2	Y	19	2	8	103
						21	9							
03	2577 N	2577	-0-	-0- B	-0-	124	1	2431	2	Y	20			123
						22	9							
04	2012 N	2012	-0-	-0- B	-0-	100	1	1903	2	Y	8			131
						9	9							

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT				WELL #:	15	RRCID ->	230993	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	11835	PERF.11456 -	11664	
11	2348 N	1176	-0-	-1172 B	-0-	58	1	1118	2	Y	-0-			-0-
12	0	1179	-0-	1179 B	1179	58	1	1121	2	Y	-0-			-0-
01	0	1139	-0-	1139 B	2318	55	1	1084	2	Y	-0-			-0-
02	3330 X	1012	-0-	-2318 B	-0-	50	1	961	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
03	1178 N	1172	-0-	-6 B	-0-	56	1	1099	2	Y	15			15
						17	9							
04	1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	56	1	1061	2	Y	-0-			15

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648											
BARNES, DA GU 1		WELL #: 15		RRCID -> 231390		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 12282 PERF.11788 - 12076					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	3386 X	1646	-0-	-1740 B	-0-	81	1	1565	2	Y	-0-		-0-
12	0	1689	-0-	1689 B	1689	83	1	1606	2	Y	-0-		-0-
01	0	1751	-0-	1751 B	3440	85	1	1666	2	Y	-0-		-0-
02	4989 X	1549	-0-	-3440 B	-0-	77	1	1472	2	Y	-0-		-0-
03	1741 N	1741	-0-	-0- B	-0-	85	1	1656	2	Y	-0-		-0-
04	1680 N	1656	-0-	-24 B	-0-	82	1	1574	2	Y	-0-		-0-

BARNES, DA GU 1		WELL #: 18		RRCID -> 232092		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 12329 PERF.12134 - 12420					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 233407		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 12162 PERF.11770 - 12002					
11	1131 N	533	-0-	-598 B	-0-	26	1	504	2	Y	3		8
12	0	921	-0-	921 B	921	45	1	874	2	Y	2		10
01	0	1112	-0-	1112 B	2033	54	1	1050	2	Y	7		17
02	3005 X	972	-0-	-2033 B	-0-	48	1	922	2	Y	2	1 8	18
03	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	51	1	1000	2	Y	1		19
04	1080 N	657	-0-	-423 B	-0-	33	1	624	2	Y	-0-		19

MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 16		RRCID -> 233740		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 12690 PERF.12366 - 12548					
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 233867		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 11660 PERF.11274 - 11544					
11	1887 N	874	-0-	-1013 B	-0-	43	1	828	2	Y	3		14
12	0	918	-0-	918 B	918	45	1	873	2	Y	-0-		14
01	0	916	-0-	916 B	1834	44	1	859	2	Y	12		26
02	2649 N	815	-0-	-1834 B	-0-	40	1	769	2	Y	5	1 8	30
03	930 N	913	-0-	-17 B	-0-	44	1	869	2	Y	-0-		30
04	900 N	856	-0-	-44 B	-0-	43	1	813	2	Y	-0-		30

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
WALDROP, MEW GU 1		WELL #:		14	RRCID ->	233871	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	12378	PERF.11900 -	12242	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		3650 X	1780	-0-	-1870 B	-0-	88 1	1691 2	Y	1			3
							1 9						
12		0	1747	-0-	1747 B	1747	86 1	1658 2	Y	3			6
							3 9						
01		0	1857	-0-	1857 B	3604	90 1	1761 2	Y	5			11
							6 9						
02		5289 X	1685	-0-	-3604 B	-0-	82 1	1562 2	Y	37	2 8		46
							41 9						
03		1883 N	1883	-0-	-0- B	-0-	91 1	1788 2	Y	4			50
							4 9						
04		1832 N	1832	-0-	-0- B	-0-	90 1	1720 2	Y	20			70
							22 9						

THRASH, A (CV) GU 1				WELL #:	6	RRCID ->	234098	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	12935	PERF.12498 -	12756
11		3344 X	1626	-0-	-1718 B	-0-	80 1	1546 2	Y	-0-			-0-
							82 1	1577 2	Y	-0-			-0-
12		0	1659	-0-	1659 B	1659	92 1	1794 2	Y	-0-			-0-
							75 1	1425 2	Y	-0-			-0-
01		0	1886	-0-	1886 B	3545	82 1	1602 2	Y	-0-			-0-
							69 1	1311 2	Y	-0-			-0-
02		5045 X	1500	-0-	-3545 B	-0-	75 1	1425 2	Y	-0-			-0-
							82 1	1602 2	Y	-0-			-0-
03		1684 N	1684	-0-	-0- B	-0-	82 1	1602 2	Y	-0-			-0-
							69 1	1311 2	Y	-0-			-0-
04		1830 N	1380	-0-	-450 B	-0-	69 1	1311 2	Y	-0-			-0-

THRASH, A (CV) GU 1				WELL #:	7	RRCID ->	234110	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	12835	PERF.12382 -	12620
11		2123 X	1096	-0-	-1027 B	-0-	54 1	1042 2	Y	-0-			-0-
							63 1	1217 2	Y	-0-			-0-
12		0	1280	-0-	1280 B	1280	68 1	1335 2	Y	-0-			-0-
							67 1	1274 2	Y	-0-			-0-
01		0	1403	-0-	1403 B	2683	67 1	1274 2	Y	-0-			-0-
							42 1	815 2	Y	-0-			-0-
02		4024 X	1341	-0-	-2683 B	-0-	67 1	1274 2	Y	-0-			-0-
							41 1	792 2	Y	-0-			-0-
03		1271 N	857	-0-	-414 B	-0-	42 1	815 2	Y	-0-			-0-
							41 1	792 2	Y	-0-			-0-
04		1350 N	833	-0-	-517 B	-0-	41 1	792 2	Y	-0-			-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1				WELL #:	16	RRCID ->	234500	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	11960	PERF.11590 -	11810
11		2469 N	1169	-0-	-1300 B	-0-	57 1	1101 2	N	10			18
							11 9						
12		0	1173	-0-	1173 B	1173	58 1	1112 2	N	3			21
							3 9						
01		0	1022	-0-	1022 B	2195	50 1	972 2	N	-0-			21
							41 1	791 2	N	11	1 8		31
02		3039 X	844	-0-	-2195 B	-0-	41 1	791 2	N	11	1 8		31
							12 9						
03		1178 N	1089	-0-	-89 B	-0-	53 1	1030 2	N	5			36
							6 9						
04		1072 N	1072	-0-	-0- B	-0-	53 1	1019 2	N	-0-			36

WRIGHT GAS UNIT 1				WELL #:	10	RRCID ->	234961	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	11990	PERF.11598 -	11814
11		768 N	266	-0-	-502 B	-0-	13 1	253 2	Y	-0-			2
							24 1	462 2	Y	-0-			2
12		0	486	-0-	486 B	486	56 1	1095 2	Y	4			6
							4 9						
01		0	1155	-0-	1155 B	1641	56 1	1095 2	Y	4			6
							58 1	1114 2	Y	9	1 8		14
02		2823 X	1182	-0-	-1641 B	-0-	58 1	1114 2	Y	9	1 8		14
							10 9						
03		1450 N	1450	-0-	-0- B	-0-	69 1	1359 2	Y	20			34
							22 9						
04		1519 N	1519	-0-	-0- B	-0-	75 1	1434 2	Y	9			43
							10 9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648											
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 235398		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 11947		PERF.11534 - 11792			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		3540 X	480	-0-	-3060 B	-0-	24	1	456	2	Y	-0-			4
12		0	604	-0-	604 B	604	30	1	574	2	Y	-0-			4
01		0	796	-0-	796 B	1400	39	1	755	2	Y	2			6
02		1914 X	514	-0-	-1400 B	-0-	25	1	483	2	Y	5	1	8	10
03		589 N	545	-0-	-44 B	-0-	26	1	511	2	Y	7			17
04		780 N	756	-0-	-24 B	-0-	37	1	713	2	Y	5			22

WRIGHT GAS UNIT 1		WELL #:		13		RRCID -> 235438		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11430 - 11630			
11		2272 N	1070	-0-	-1202 B	-0-	53	1	1017	2	Y	-0-			3
12		0	1161	-0-	1161 B	1161	57	1	1104	2	Y	-0-			3
01		0	1081	-0-	1081 B	2242	52	1	1026	2	Y	3			6
02		3304 X	1062	-0-	-2242 B	-0-	52	1	1001	2	Y	8	1	8	13
03		1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	61	1	1198	2	Y	18			31
04		1050 N	974	-0-	-76 B	-0-	48	1	919	2	Y	6			37

THRASH, A (CV) GU 1		WELL #:		12		RRCID -> 235741		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 12635		PERF.12226 - 12470			
11		4701 X	2248	-0-	-2453 B	-0-	111	1	2137	2	Y	-0-			-0-
12		0	2398	-0-	2398 B	2398	118	1	2280	2	Y	-0-			-0-
01		0	2382	-0-	2382 B	4780	116	1	2266	2	Y	-0-			-0-
02		6749 X	1969	-0-	-4780 B	-0-	98	1	1871	2	Y	-0-			-0-
03		2462 N	2462	-0-	-0- B	-0-	120	1	2342	2	Y	-0-			-0-
04		2310 N	2262	-0-	-48 B	-0-	113	1	2149	2	Y	-0-			-0-

THRASH, A (CV) GU 1		WELL #:		17		RRCID -> 235742		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 12710		PERF.12276 - 12526			
11		5186 X	2489	-0-	-2697 B	-0-	123	1	2366	2	Y	-0-			-0-
12		0	2635	-0-	2635 B	2635	130	1	2505	2	Y	-0-			-0-
01		0	2646	-0-	2646 B	5281	129	1	2517	2	Y	-0-			-0-
02		7560 X	2279	-0-	-5281 B	-0-	113	1	2166	2	Y	-0-			-0-
03		2697 X	2660	-0-	-37 B	-0-	129	1	2531	2	Y	-0-			-0-
04		2550 X	2460	-0-	-90 B	-0-	122	1	2338	2	Y	-0-			-0-

THRASH, A (CV) GU 1		WELL #:		18		RRCID -> 235743		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 12670		PERF.12224 - 12488			
11		4458 X	2209	-0-	-2249 B	-0-	109	1	2100	2	Y	-0-			-0-
12		0	2336	-0-	2336 B	2336	115	1	2221	2	Y	-0-			-0-
01		0	2375	-0-	2375 B	4711	116	1	2259	2	Y	-0-			-0-
02		6984 X	2273	-0-	-4711 B	-0-	113	1	2160	2	Y	-0-			-0-
03		2515 N	2515	-0-	-0- B	-0-	122	1	2393	2	Y	-0-			-0-
04		2310 N	2056	-0-	-254 B	-0-	102	1	1954	2	Y	-0-			-0-

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #:		17		RRCID -> 235767		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 11810		PERF.11486 - 11680			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.// 263648									
ODOM, JR GU 1			WELL #: 13		RRCID -> 236134			COMPL. DATE 02/04/2008			TOTAL DEPTH 12393 PERF.12082 - 12376	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	3310 X	1928	-0-	-1382 B	-0-	95	1	1827	2	Y	5	23
12	0	1917	-0-	1917 B	1917	94	1	1816	2	Y	6	29
01	0	2011	-0-	2011 B	3928	97	1	1904	2	Y	9	38
02	5627 X	1699	-0-	-3928 B	-0-	84	1	1605	2	Y	9	45
03	1922 N	1692	-0-	-230 B	-0-	82	1	1606	2	Y	4	49
04	1950 N	1629	-0-	-321 B	-0-	81	1	1542	2	Y	5	54

WILSON, P.M. HEIRS			WELL #: 7		RRCID -> 236591			COMPL. DATE 01/05/2008			TOTAL DEPTH 11910 PERF.11456 - 11646	
11	1274 N	632	-0-	-642 B	-0-	31	1	599	2	Y	2	9
12	0	584	-0-	584 B	584	29	1	555	2	Y	-0-	9
01	0	673	-0-	673 B	1257	32	1	631	2	Y	9	18
02	1860 N	603	-0-	-1257 B	-0-	30	1	569	2	Y	4	21
03	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	33	1	640	2	Y	-0-	21
04	660 N	638	-0-	-22 B	-0-	32	1	606	2	Y	-0-	21

WARREN, SM GU1			WELL #: 8		RRCID -> 236740			COMPL. DATE 02/01/2008			TOTAL DEPTH 12260 PERF.11824 - 12092	
11	1883 N	898	-0-	-985 B	-0-	44	1	854	2	Y	-0-	10
12	0	919	-0-	919 B	919	45	1	874	2	Y	-0-	10
01	0	1681	-0-	1681 B	2600	81	1	1589	2	Y	10	20
02	3452 X	852	-0-	-2600 B	-0-	42	1	796	2	Y	13	32
03	966 N	966	-0-	-0- B	-0-	47	1	916	2	Y	3	35
04	1560 N	947	-0-	-613 B	-0-	46	1	882	2	Y	17	52

PERRY GAS UNIT			WELL #: 11H		RRCID -> 236889			COMPL. DATE 01/08/2008			TOTAL DEPTH 11844 PERF.13018 - 14452	
11	7393 X	3762	-0-	-3631 B	-0-	185	1	3567	2	Y	9	69
12	0	3357	-0-	3357 B	3357	165	1	3188	2	Y	4	73
01	0	3954	-0-	3954 B	7311	192	1	3760	2	Y	2	75
02	10829 X	3518	-0-	-7311 B	-0-	175	1	3336	2	Y	6	77
03	3875 X	3875	-0-	-0- B	-0-	188	1	3687	2	Y	-0-	77
04	3840 X	3122	-0-	-718 B	-0-	155	1	2967	2	Y	-0-	77

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.// 263648											
ODOM, JR GU 1			WELL #: 17		RRCID -> 236968		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 12517		PERF.11976 - 12312			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	5134 X	2833	-0-	-2301 B	-0-	139	1	2686	2	Y	7			43
12	0	2966	-0-	2966 B	2966	146	1	2811	2	Y	8			51
01	0	3054	-0-	3054 B	6020	148	1	2891	2	Y	14			65
02	8674 X	2654	-0-	-6020 B	-0-	131	1	2508	2	Y	14	3	8	76
03	2984 X	2984	-0-	-0- B	-0-	145	1	2830	2	Y	8			84
04	2970 X	2865	-0-	-105 B	-0-	142	1	2714	2	Y	8			92

WARREN, SM GU1			WELL #: 14		RRCID -> 239556		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 12055		PERF.11704 - 11988			
11	2428 N	1234	-0-	-1194 B	-0-	60	1	1155	2	Y	17			68
12	0	1335	-0-	1335 B	1335	65	1	1250	2	Y	18			86
01	0	1385	-0-	1385 B	2720	66	1	1299	2	Y	18	81	1	23
02	4002 X	1282	-0-	-2720 B	-0-	63	1	1197	2	Y	20	1	8	42
03	1462 N	1462	-0-	-0- B	-0-	70	1	1367	2	Y	23			65
04	1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	68	1	1299	2	Y	19			84

WARREN, SM GU1			WELL #: 15		RRCID -> 239568		COMPL. DATE 08/05/2008		TOTAL DEPTH 12137		PERF.11720 - 12016			
11	2874 N	1393	-0-	-1481 B	-0-	68	1	1304	2	Y	19			81
12	0	1429	-0-	1429 B	1429	69	1	1338	2	Y	20			101
01	0	1483	-0-	1483 B	2912	71	1	1391	2	Y	19	93	1	27
02	4080 X	1168	-0-	-2912 B	-0-	57	1	1092	2	Y	17	1	8	43
03	1444 N	1444	-0-	-0- B	-0-	69	1	1349	2	Y	24			67
04	1440 N	1418	-0-	-22 B	-0-	70	1	1327	2	Y	19			86

WARREN, SM GU1			WELL #: 10		RRCID -> 240002		COMPL. DATE 02/02/2008		TOTAL DEPTH 11996		PERF.11576 - 11823			
11	2242 N	987	-0-	-1255 B	-0-	49	1	938	2	Y	-0-			13
12	0	1032	-0-	1032 B	1032	51	1	981	2	Y	-0-			13
01	0	1047	-0-	1047 B	2079	51	1	988	2	Y	7			20
02	3001 X	922	-0-	-2079 B	-0-	45	1	862	2	Y	14	1	8	33
03	1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-	57	1	1110	2	Y	2			35
04	1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	58	1	1116	2	Y	23			58

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 240199 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12038 - 12300												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
11		4973 X	2326	-0-	-2647 B	-0-	115 1	2211 2	2	N	-0-	-0-
12		0	2429	-0-	2429 B	2429	120 1	2309 2	2	N	-0-	-0-
01		0	2812	-0-	2812 B	5241	137 1	2675 2	2	N	-0-	-0-
02		7882 X	2641	-0-	-5241 B	-0-	131 1	2509 2	2	N	1 8	-0-
							1 9					
03		3150 X	3150	-0-	-0- B	-0-	153 1	2997 2	2	N	-0-	-0-
04		2894 X	2894	-0-	-0- B	-0-	144 1	2750 2	2	N	-0-	-0-
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 15 RRCID -> 242121 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12072 - 12400												
11		3066 X	1503	-0-	-1563 B	-0-	74 1	1429 2	2	Y	-0-	15
12		0	1546	-0-	1546 B	1546	76 1	1463 2	2	Y	6	21
							7 9					
01		0	1556	-0-	1556 B	3102	75 1	1471 2	2	Y	9	30
							10 9					
02		4459 X	1357	-0-	-3102 B	-0-	67 1	1280 2	2	Y	9 2 8	37
							10 9					
03		1550 N	1547	-0-	-3 B	-0-	75 1	1465 2	2	Y	6	43
							7 9					
04		1500 N	1459	-0-	-41 B	-0-	72 1	1380 2	2	Y	6	49
							7 9					
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 242619 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.12330 - 12660												
11		4302 X	2088	-0-	-2214 B	-0-	103 1	1985 2	2	Y	-0-	-0-
12		0	1818	-0-	1818 B	1818	90 1	1728 2	2	Y	-0-	-0-
01		0	2544	-0-	2544 B	4362	124 1	2420 2	2	Y	-0-	-0-
02		6533 X	2171	-0-	-4362 B	-0-	108 1	2063 2	2	Y	-0-	-0-
03		2409 X	2409	-0-	-0- B	-0-	117 1	2292 2	2	Y	-0-	-0-
04		2460 X	2000	-0-	-460 B	-0-	100 1	1900 2	2	Y	-0-	-0-
BARNES, DA GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 245851 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12662 - 13800												
11		4908 X	3328	-0-	-1580 B	-0-	162 1	3129 2	2	Y	34	54
							37 9					
12		0	3723	-0-	3723 B	3723	182 1	3523 2	2	Y	16	70
							18 9					
01		0	3618	-0-	3618 B	7341	174 1	3404 2	2	Y	36	106
							40 9					
02		10546 X	3205	-0-	-7341 B	-0-	159 1	3031 2	2	Y	14	120
							15 9					
03		4017 X	4017	-0-	-0- B	-0-	195 1	3811 2	2	Y	10	130
							11 9					
04		3912 X	3912	-0-	-0- B	-0-	193 1	3694 2	2	Y	23	153
							25 9					
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 14 RRCID -> 247221 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12068 - 12388												
11		4680 X	2282	-0-	-2398 B	-0-	112 1	2169 2	2	Y	1	26
							1 9					
12		0	1867	-0-	1867 B	1867	91 1	1767 2	2	Y	8	34
							9 9					
01		0	2098	-0-	2098 B	3965	102 1	1984 2	2	Y	11	45
							12 9					
02		5994 X	2029	-0-	-3965 B	-0-	100 1	1915 2	2	Y	13 2 8	56
							14 9					
03		2387 X	2358	-0-	-29 B	-0-	114 1	2234 2	2	Y	9	65
							10 9					
04		2280 X	2125	-0-	-155 B	-0-	105 1	2010 2	2	Y	9	74
							10 9					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648								
KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL		WELL #: 12		RRCID -> 248295		COMPL. DATE 03/30/2009		TOTAL DEPTH 12334 PERF.12187 - 12530		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3406 X	1592	-0-	-1814 B	-0-	78 1	1513 2	Y	1	19
12	0	1585	-0-	1585 B	1585	78 1	1500 2	Y	6	25
01	0	1777	-0-	1777 B	3362	86 1	1680 2	Y	10	35
02	5121 X	1759	-0-	-3362 B	-0-	87 1	1660 2	Y	11 2 8	44
03	1788 N	1788	-0-	-0- B	-0-	87 1	1692 2	Y	8	52
04	1710 N	1628	-0-	-82 B	-0-	81 1	1540 2	Y	6	58

FORTUNE RESOURCES LLC		278755		RRCID -> 213076		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11363 - 11639		
RAY, L. C.		WELL #: 2								
11	0	319	-0-	319 B	677	316 2	3 9	N	3	130
12	0	334	-0-	334 B	1011	330 2	4 9	N	4	134
01	1336 N	325	-0-	-1011 B	-0-	319 2	6 9	N	5	139
02	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	274 2	6 9	N	5	144
03	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 2		N	-0-	144
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	144

DENSON, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 231803		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11359 - 11606		
11	0	931	-0-	931 B	2762	930 2	1 9	N	1	91
12	0	895	-0-	895 B	3657	894 2	1 9	N	1	92
01	4547 X	890	-0-	-3657 B	-0-	886 2	4 9	N	4	96
02	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	778 2	4 9	N	4	100
03	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811 2		N	-0-	100
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	100

ARMSTRONG DEEP		WELL #: 1		RRCID -> 235941		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 12561 PERF.12132 - 12386		
11	0	974	-0-	974 B	3120	973 2	1 9	N	1	74
12	0	1061	-0-	1061 B	4181	1060 2	1 9	N	1	75
01	5228 X	1047	-0-	-4181 B	-0-	1047 2		N	-0-	75
02	979 N	979	-0-	-0- B	-0-	979 2		N	-0-	75
03	1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1022 2	11 9	N	10	85
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	85

HIBBARD ENERGY, LP		383757		RRCID -> 229765		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12715 - 12792		
TRAVIS GAS UNIT		WELL #: 3 T								
11	0	909	-0-	909 B	1986	909 2		Y	-0-	-0-
12	0	450	-0-	450 B	2436	450 2		Y	-0-	-0-
01	0	388	-0-	388 B	2824	388 2		Y	-0-	-0-
02	3823 X	999	-0-	-2824 B	-0-	999 2		Y	-0-	-0-
*03	1699 N	1699	-0-	-0- B	-0-	1699 2		Y	-0-	-0-
04	1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250 2		Y	-0-	-0-

TRAVIS GAS UNIT		WELL #: 4 T		RRCID -> 231246		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 13160 PERF.12265 - 12707		
11	0	140	-0-	140 B	363	140 2		Y	-0-	30
12	0	18	-0-	18 B	381	18 2		Y	-0-	30
01	0	10	-0-	10 B	391	10 2		Y	-0-	30
02	395 N	4	-0-	-391 B	-0-	4 2		Y	-0-	30
03	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10 2		Y	-0-	30
04	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 2		Y	-0-	30

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH																	
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757																	
TRAVIS A GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242956 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12312 - 12859																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
11		0	13	-0-	13 B		23	13	2			Y	-0-				20
12		0	12	-0-	12 B		35	12	2			Y	-0-				20
01		0	7	-0-	7 B		42	7	2			Y	-0-				20
02		189 N	147	-0-	-42 B		-0-	147	2			Y	-0-				20
*03		61 N	61	-0-	-0- B		-0-	61	2			Y	-0-				20
04		101 N	101	-0-	-0- B		-0-	101	2			Y	-0-				20

JAMEX, INC. 429659																	
BURTON WELL #: 2H RRCID -> 282974 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12013 - 17649																	
11		0	8436	-0-	8436 B		8436	276	1	8106	2	N	49	8	8		165
12		0	7865	-0-	7865 B		16301	230	1	7501	2	N	122	168	1		119
01		0	7951	-0-	7951 B		24252	134	9	7542	2	N	102	4	8		217
02		31212 X	6960	-0-	-24252 B		-0-	297	1	6627	2	N	87	184	1		120
03		8990 X	6383	-0-	-2607 B		-0-	112	9	6184	2	N	4				124
*04		8498 X	8498	-0-	-0- B		-0-	237	1	8081	2	N	133				257
								96	9								
								195	1								
								4	9								
								271	1								
								146	9								

CECIL MARTIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283801 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12505 - 18524																		
11		0	14800	-0-	14800 B		14800	820	1	13713	2	N	243	178	1	10	8	164
12		0	14863	-0-	14863 B		29663	267	9	14040	2	N	27	1	8			190
01		0	15155	-0-	15155 B		44818	793	1	14064	2	N	164	175	1	7	8	172
02		58320 X	13502	-0-	-44818 B		-0-	30	9	12698	2	N	21	21	8			172
03		14692 X	14692	-0-	-0- B		-0-	180	9	13689	2	N	200					372
*04		14569 X	14569	-0-	-0- B		-0-	781	1	13606	2	N	148	350	1			170
								23	9									
								800	1									
								163	9									

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284807 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 11842 PERF.12054 - 18968																		
11		0	11154	-0-	11154 B		11154	627	1	10485	2	N	38	8	8			125
12		0	11569	-0-	11569 B		22723	42	9	10935	2	N	15	1	8			139
01		0	11574	-0-	11574 B		34297	617	1	10684	2	N	180	170	1	19	8	130
02		44606 X	10309	-0-	-34297 B		-0-	17	9	9712	2	N	-0-					130
03		12090 X	11413	-0-	-677 B		-0-	198	9	10796	2	N	-0-					130
04		11190 X	10976	-0-	-214 B		-0-	609	1	10367	2	N	-0-					130

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
JAMEX, INC. //CONT.// 429659												
WILKINSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284970 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12497 - 19021												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	0	37979	-0-	37979 B	37979	2140 1	35809 2	N	27	12 8	224	
12	0	34167	-0-	34167 B	72146	1821 1	32256 2	N	82	173 1	132	
01	0	36873	-0-	36873 B	109019	2241 1	34600 2	N	29	9 8	152	
02	141556 X	32537	-0-	-109019 B	-0-	1885 1	30652 2	N	-0-		152	
03	40734 X	36117	-0-	-4617 B	-0-	1953 1	34164 2	N	-0-		152	
04	37980 X	32052	-0-	-5928 B	-0-	1780 1	30269 2	N	3		155	
STEELE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285460 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 11749 PERF.12086 - 18029												
11	0	9981	-0-	9981 B	9981	559 1	9360 2	N	56	3 8	230	
12	0	9758	-0-	9758 B	19739	520 1	9215 2	N	21		251	
01	0	10344	-0-	10344 B	30083	608 1	9381 2	N	323	347 1	227	
02	37930 X	7847	-0-	-30083 B	-0-	455 1	7392 2	N	-0-		227	
03	10912 X	8936	-0-	-1976 B	-0-	483 1	8453 2	N	-0-		227	
04	10020 X	9395	-0-	-625 B	-0-	522 1	8873 2	N	-0-		227	
JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286028 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 11832 PERF. N/A												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOOLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287439 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12592 - 18883												
11	0	29862	-0-	29862 B	29862	1683 1	28159 2	N	18	18 8	127	
12	0	27862	-0-	27862 B	57724	1490 1	26371 2	N	1	1 8	127	
01	0	27859	-0-	27859 B	85583	1693 1	26143 2	N	21	12 8	136	
02	110544 X	24961	-0-	-85583 B	-0-	1446 1	23515 2	N	-0-		136	
03	31930 X	27674	-0-	-4256 B	-0-	1496 1	26178 2	N	-0-		136	
04	29850 X	26271	-0-	-3579 B	-0-	1459 1	24812 2	N	-0-		136	
HINES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287577 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 12279 PERF.12542 - 18529												
11	0	43492	-0-	43492 B	43492	2452 1	41027 2	N	12	12 8	77	
12	0	30346	-0-	30346 B	73838	1622 1	28723 2	N	1	1 8	77	
01	0	41411	-0-	41411 B	115249	2518 1	38883 2	N	9	9 8	77	
02	150356 X	35107	-0-	-115249 B	-0-	2034 1	33073 2	N	-0-		77	
03	47027 X	38066	-0-	-8961 B	-0-	2058 1	36008 2	N	-0-		77	
04	43500 X	35964	-0-	-7536 B	-0-	1997 1	33967 2	N	-0-		77	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) JAMEX, INC. MYERS GAS UNIT		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH		
		//CONT.// 429659								
		WELL #: 1H		RRCID -> 293557		COMPL. DATE 07/11/2022		TOTAL DEPTH 12446 PERF.12760 - 14690		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	12180 X	11239	-0-	-941 B	-0-	695 1	10505 2	N	35 35 8	-0-
12	12586 X	7116	-0-	-5470 B	-0-	39 9	6695 2	N	1 1 8	-0-
01	9569 X	9569	-0-	-0- B	-0-	420 1	8908 2	N	19 19 8	-0-
02	10500 X	8709	-0-	-1791 B	-0-	1 9	8157 2	N	-0-	-0-
03	11625 X	9495	-0-	-2130 B	-0-	640 1	8933 2	N	-0-	-0-
04	11250 X	7511	-0-	-3739 B	-0-	21 9	6732 2	N	305 168 1	137
						336 9				

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC LIGHT		501130		RRCID -> 185125		COMPL. DATE 08/27/2001		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11270 - 11376		
		WELL #: 1								
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

MUD CREEK OPERATING, LLC GRIMES		592487		RRCID -> 190743		COMPL. DATE 08/08/2002		TOTAL DEPTH 12497 PERF.11410 - 12190		
		WELL #: 1								
11	1942 N	1942	-0-	-0- B	-0-	1942 2		N	-0-	32
12	1977 N	1977	-0-	-0- B	-0-	1965 2	12 9	N	11	43
01	2046 N	1942	-0-	-104 B	-0-	1942 2		N	-0-	43
02	1820 N	1815	-0-	-5 B	-0-	1813 2	2 9	N	2	45
03	1984 N	1940	-0-	-44 B	-0-	1940 2		N	-0-	45
04	1890 N	1558	-0-	-332 B	-0-	1558 2		N	-0-	45

SABINE OIL & GAS CORPORATION MCGILL-MURPHY (AW)		742143		RRCID -> 292328		COMPL. DATE 01/31/2022		TOTAL DEPTH 12242 PERF.12332 - 18907		
		WELL #: 1H								
11	181710 X	124333	-0-	-57377 B	-0-	121595 2	2738 9	Y	2489 2413 1	231
12	167989 X	117513	-0-	-50476 B	-0-	115072 2	2441 9	Y	2219 2226 1	224
01	155837 X	111423	-0-	-44414 B	-0-	109193 2	2230 9	Y	2027 1906 1	345
02	130228 X	93408	-0-	-36820 B	-0-	91479 2	1929 9	Y	1754 1852 1	247
03	136338 X	96978	-0-	-39360 B	-0-	94813 2	2165 9	Y	1968 1855 1	360
04	124320 X	89242	-0-	-35078 B	-0-	87421 2	1821 9	Y	1655 1636 1	379

MCGILL-WALDROP (AW)		WELL #: 1H		RRCID -> 292545		COMPL. DATE 01/31/2022		TOTAL DEPTH 11993 PERF.12480 - 20396		
11	317370 X	223342	-0-	-94028 B	-0-	222001 2	1341 9	Y	1219 1187 1	113
12	296329 X	212365	-0-	-83964 B	-0-	210928 2	1437 9	Y	1306 1287 1	132
01	274598 X	201846	-0-	-72752 B	-0-	200464 2	1382 9	Y	1256 1174 1	214
02	229404 X	170806	-0-	-58598 B	-0-	169575 2	1231 9	Y	1119 1175 1	158
03	243288 X	177371	-0-	-65917 B	-0-	175979 2	1392 9	Y	1265 1191 1	232
04	223350 X	162378	-0-	-60972 B	-0-	161221 2	1157 9	Y	1052 1043 1	241

VALENCE OPERATING COMPANY CHILES		881167		RRCID -> 110934		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 12238		
		WELL #: 3								
11	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 2		Y	-0-	-0-
12	496 N	333	-0-	-163 B	-0-	333 2		Y	-0-	-0-
01	372 N	303	-0-	-69 B	-0-	303 2		Y	-0-	-0-
02	392 N	388	-0-	-4 B	-0-	388 2		Y	-0-	-0-
03	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476 2		Y	-0-	-0-
04	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 2		Y	-0-	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
CHILES G U B-1		WELL #: 1		RRCID -> 113768		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 12215 PERF.12054 - 12086								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY		WELL #: 1		RRCID -> 203990		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 12325 PERF.11400 - 11420								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCELROY		WELL #: 1		RRCID -> 206052		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 11580								
11	0	78	-0-	78 B	313	1 1	33 2	N	40	173 1						48
12	0	-0-	-0-	-0- B	313	44 9		N	45							93
01	0	-0-	-0-	-0- B	313			N	-0-							93
02	313 N	-0-	-0-	-313 B	-0-			N	-0-							93
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							93
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							93

HUFF		WELL #: 1		RRCID -> 215589		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 11540								
11	0	8	-0-	8 B	-399	8 2		Y	-0-							-0-
12	0	47	-0-	47 B	-352	47 2		Y	-0-							-0-
01	0	29	-0-	29 B	-323	29 2		Y	-0-							-0-
02	8 N	49	-0-	41 B	-282	1 1	48 2	Y	-0-							-0-
03	62 N	118	-0-	56 B	-226	3 1	115 2	Y	-0-							-0-
04	30 N	142	-0-	112 B	-114	3 1	139 2	Y	-0-							-0-

POOLE		WELL #: 2		RRCID -> 216325		COMPL. DATE 06/07/2010		TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 11560								
11	0	-0-	-0-	-0- B	263			Y	-0-							-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	263			Y	-0-							-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	263			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	263			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	263			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	263			Y	-0-							-0-

COLE		WELL #: 2		RRCID -> 216653		COMPL. DATE 11/08/2005		TOTAL DEPTH 12360 PERF.11400 - 11420								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT							-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
THOMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 224457		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8246 - 11570								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
CHILES G U B-1		WELL #: 2		RRCID -> 224711		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11956 - 12112								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
CHILES G U B-1		WELL #: 3		RRCID -> 237267		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 12072 PERF.12520 - 13163								
11	2745 N	2745	-0-	-0- B	-0-	87	1	2638	2	Y	18	17	1			9
12	2590 N	2590	-0-	-0- B	-0-	20	9	2484	2	Y	22	21	1			10
01	2511 N	1717	-0-	-794 B	-0-	24	9	1662	2	Y	15	17	1			8
02	2268 N	1703	-0-	-565 B	-0-	38	1	1633	2	Y	25	17	1			16
03	2829 N	2829	-0-	-0- B	-0-	17	9	2804	2	Y	23	28	1			11
04	2671 N	2671	-0-	-0- B	-0-	42	1	2647	2	Y	22	22	1			11
CHILES		WELL #: 5H		RRCID -> 271985		COMPL. DATE 05/16/2014		TOTAL DEPTH 12207 PERF.12230 - 16354								
11	9772 X	9772	-0-	-0- B	-0-	307	1	9334	2	Y	119	116	1			60
12	9905 X	9905	-0-	-0- B	-0-	131	9	9432	2	Y	146	144	1			62
01	9269 X	8318	-0-	-951 B	-0-	312	1	8035	2	Y	90	103	1			49
02	10432 X	10432	-0-	-0- B	-0-	161	9	10015	2	Y	145	99	1			95
03	9269 X	8600	-0-	-669 B	-0-	184	1	8482	2	Y	107	150	1			52
04	8970 X	1635	-0-	-7335 B	-0-	99	9	1612	2	Y	21	63	1			10
CHILES		WELL #: 4H		RRCID -> 272628		COMPL. DATE 05/17/2014		TOTAL DEPTH 12329 PERF.12182 - 17721								
11	14310 X	14279	-0-	-31 B	-0-	450	1	13678	2	Y	137	135	1			68
12	15165 X	15165	-0-	-0- B	-0-	151	9	14491	2	Y	176	169	1			75
01	14787 X	11227	-0-	-3560 B	-0-	480	1	10873	2	Y	96	118	1			53
02	15154 X	15154	-0-	-0- B	-0-	194	9	14623	2	Y	142	102	1			93
03	14787 X	13880	-0-	-907 B	-0-	248	1	13730	2	Y	136	163	1			66
04	14310 X	12021	-0-	-2289 B	-0-	106	9	11887	2	Y	122	128	1			60

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
VALENCIA OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
CHILES G U B-1 WELL #: 4H RRCID -> 272645 COMPL. DATE 07/01/2020 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12265 - 15900														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

11	15737 X	15737	-0-	-0- B	-0-	497	1	15080	2	Y	145	145	1	73
						160	9							
12	15247 X	15247	-0-	-0- B	-0-	482	1	14572	2	Y	175	174	1	74
						193	9							
01	14570 X	1447	-0-	-13123 B	-0-	32	1	1396	2	Y	17	82	1	9
						19	9							
02	13160 X	6388	-0-	-6772 B	-0-	156	1	6090	2	Y	129	54	1	84
						142	9							
03	14635 X	14635	-0-	-0- B	-0-	14456	2	179	9	Y	163	168	1	79
04	14100 X	13379	-0-	-721 B	-0-	13210	2	169	9	Y	154	158	1	75

CHILES G U B-1 WELL #: 6H RRCID -> 272646 COMPL. DATE 12/31/2022 TOTAL DEPTH 11989 PERF.12224 - 15429														
11	12583 X	12583	-0-	-0- B	-0-	397	1	12047	2	Y	126	129	1	63
						139	9							
12	12496 X	12496	-0-	-0- B	-0-	395	1	11929	2	Y	156	153	1	66
						172	9							
01	11253 X	8515	-0-	-2738 B	-0-	187	1	8206	2	Y	111	116	1	61
						122	9							
02	10164 X	8270	-0-	-1894 B	-0-	201	1	7831	2	Y	216	135	1	142
						238	9							
03	14496 X	14496	-0-	-0- B	-0-	14303	2	193	9	Y	175	232	1	85
04	13627 X	13627	-0-	-0- B	-0-	13439	2	188	9	Y	171	172	1	84

CHILES G U B-1 WELL #: 7H RRCID -> 273051 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12359 - 14175														
11	10052 X	10052	-0-	-0- B	-0-	314	1	9530	2	Y	189	191	1	94
						208	9							
12	8778 X	8778	-0-	-0- B	-0-	274	1	8281	2	Y	203	211	1	86
						223	9							
01	6231 X	3558	-0-	-2673 B	-0-	77	1	3386	2	Y	86	124	1	48
						95	9							
02	5628 X	5408	-0-	-220 B	-0-	129	1	5038	2	Y	219	124	1	143
						241	9							
03	8995 X	8995	-0-	-0- B	-0-	8773	2	222	9	Y	202	249	1	96
04	7004 X	7004	-0-	-0- B	-0-	6825	2	179	9	Y	163	180	1	79

CHILES WELL #: 6H RRCID -> 273099 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12308 - 16831														
11	11612 X	11612	-0-	-0- B	-0-	366	1	11104	2	Y	129	119	1	65
						142	9							
12	11927 X	11927	-0-	-0- B	-0-	377	1	11374	2	Y	160	157	1	68
						176	9							
01	11222 X	9186	-0-	-2036 B	-0-	203	1	8883	2	Y	91	109	1	50
						100	9							
02	12461 X	12461	-0-	-0- B	-0-	308	1	11991	2	Y	147	101	1	96
						162	9							
03	11222 X	9848	-0-	-1374 B	-0-	9726	2	122	9	Y	111	153	1	54
04	10860 X	10771	-0-	-89 B	-0-	10631	2	140	9	Y	127	118	1	63

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH				
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167												
POOLE			WELL #: 5H		RRCID -> 281049			COMPL. DATE 02/26/2020			TOTAL DEPTH 11404 PERF.11827 - 18809				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

11		13770 X	13370	-0-	-400 B	-0-	307	1	12720	2	Y	312	274	1	92
							343	9							
12		14229 X	13011	-0-	-1218 B	-0-	12671	2	340	9	Y	309	338	1	63
01		14229 X	8327	-0-	-5902 B	-0-	8085	2	242	9	Y	220	225	1	58
02		12852 X	12039	-0-	-813 B	-0-	272	1	11425	2	Y	311	266	1	103
							342	9							
03		14043 X	12572	-0-	-1471 B	-0-	290	1	11934	2	Y	316	348	1	71
							348	9							
04		13380 X	11644	-0-	-1736 B	-0-	271	1	11053	2	Y	291	296	1	66
							320	9							

THOMPSON			WELL #: 2H		RRCID -> 281537			COMPL. DATE 01/05/2023			TOTAL DEPTH 11664 PERF.12236 - 18480				

11		10800 X	9247	-0-	-1553 B	-0-	211	1	8749	2	Y	261	229	1	77
							287	9							
12		10447 X	4115	-0-	-6332 B	-0-	3982	2	133	9	Y	121	173	1	25
01		9920 X	4961	-0-	-4959 B	-0-	4828	2	133	9	Y	121	107	1	29
02		12819 X	12819	-0-	-0- B	-0-	290	1	12191	2	Y	307	235	1	101
							338	9							
03		14594 X	14594	-0-	-0- B	-0-	336	1	13834	2	Y	385	400	1	86
							424	9							
04		14352 X	14352	-0-	-0- B	-0-	333	1	13611	2	Y	371	373	1	84
							408	9							

MCELROY			WELL #: 3H		RRCID -> 284587			COMPL. DATE 02/13/2023			TOTAL DEPTH 11692 PERF.11870 - 19545				

11		13474 X	13474	-0-	-0- B	-0-	310	1	12847	2	Y	288	255	1	85
							317	9							
12		13237 X	12576	-0-	-661 B	-0-	12251	2	325	9	Y	295	320	1	60
01		13237 X	11050	-0-	-2187 B	-0-	10615	2	435	9	Y	395	350	1	105
02		12572 X	9390	-0-	-3182 B	-0-	212	1	8888	2	Y	264	282	1	87
							290	9							
03		13919 X	12760	-0-	-1159 B	-0-	294	1	12112	2	Y	322	336	1	73
							354	9							
04		13470 X	12328	-0-	-1142 B	-0-	287	1	11716	2	Y	295	301	1	67
							325	9							

BURNS-POOLE			WELL #: 1H		RRCID -> 284783			COMPL. DATE 01/27/2019			TOTAL DEPTH 11486 PERF.11895 - 19176				

11		22140 X	16634	-0-	-5506 B	-0-	382	1	15804	2	Y	407	359	1	120
							448	9							
12		19623 X	16546	-0-	-3077 B	-0-	16100	2	446	9	Y	405	443	1	82
01		18135 X	12439	-0-	-5696 B	-0-	12050	2	389	9	Y	354	342	1	94
02		15512 X	15022	-0-	-490 B	-0-	339	1	14243	2	Y	400	361	1	133
							440	9							
03		17174 X	15767	-0-	-1407 B	-0-	363	1	14956	2	Y	407	448	1	92
							448	9							
04		16620 X	15033	-0-	-1587 B	-0-	349	1	14263	2	Y	383	388	1	87
							421	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH																
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167																
BURNS WELL #: 3HR RRCID -> 284859 COMPL. DATE 12/07/2022 TOTAL DEPTH 11495 PERF.11872 - 17185																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
11		19050 X	14372	-0-	-4678 B	-0-	328	1	13571	2	Y	430	375	1		127
12		17794 X	11796	-0-	-5998 B	-0-	473	9								
01		16678 X	11538	-0-	-5140 B	-0-	11424	2	372	9	Y	338	393	1	3 8	69
02		15064 X	14462	-0-	-602 B	-0-	11233	2	305	9	Y	277	272	1		74
							325	1	13667	2	Y	427	359	1		142
							470	9								
03		15402 X	15402	-0-	-0- B	-0-	353	1	14551	2	Y	453	493	1		102
							498	9								
04		14370 X	10136	-0-	-4234 B	-0-	235	1	9595	2	Y	278	317	1		63
							306	9								

PBGW WELL #: 1H RRCID -> 285946 COMPL. DATE 11/13/2019 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11755 - 19255																
11		19560 X	17348	-0-	-2212 B	-0-	396	1	16387	2	Y	514	447	1		152
							565	9								
12		20212 X	17410	-0-	-2802 B	-0-	16846	2	564	9	Y	513	560	1		105
01		20212 X	13240	-0-	-6972 B	-0-	12655	2	585	9	Y	532	495	1		142
02		17864 X	16527	-0-	-1337 B	-0-	372	1	15637	2	Y	471	456	1		157
							518	9								
03		18972 X	17811	-0-	-1161 B	-0-	409	1	16856	2	Y	496	542	1		111
							546	9								
04		17402 X	17402	-0-	-0- B	-0-	403	1	16463	2	Y	487	488	1		110
							536	9								

MONTANO WELL #: 1H RRCID -> 288985 COMPL. DATE 09/24/2021 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12203 - 17995																
11		50400 X	43831	-0-	-6569 B	-0-	1390	1	42219	2	Y	202	204	1		113
							222	9								
12		52080 X	45864	-0-	-6216 B	-0-	1463	1	44182	2	Y	199	216	1		96
							219	9								
01		51460 X	36551	-0-	-14909 B	-0-	812	1	35557	2	Y	165	161	1		100
							182	9								
02		46787 X	46787	-0-	-0- B	-0-	1166	1	45417	2	Y	185	225	1		60
							204	9								
03		46004 X	44265	-0-	-1739 B	-0-	44053	2	212	9	Y	193	169	1		84
04		44370 X	42447	-0-	-1923 B	-0-	42237	2	210	9	Y	191	115	1		160

MONTANO WELL #: 2H RRCID -> 291429 COMPL. DATE 10/01/2022 TOTAL DEPTH 12285 PERF.12513 - 18456																
11		88950 X	73026	-0-	-15924 B	-0-	2310	1	70157	2	Y	508	509	1		283
							559	9								
12		87637 X	74712	-0-	-12925 B	-0-	2377	1	71798	2	Y	488	535	1		236
							537	9								
01		81995 X	60958	-0-	-21037 B	-0-	1351	1	59152	2	Y	414	401	1		249
							455	9								
02		71730 X	71730	-0-	-0- B	-0-	1784	1	69477	2	Y	426	538	1		137
							469	9								
03		75454 X	66472	-0-	-8982 B	-0-	65992	2	480	9	Y	436	384	1		189
04		73020 X	63029	-0-	-9991 B	-0-	62558	2	471	9	Y	428	259	1		358

OVERTON (HAYNESVILLE) 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH																
FAULCONER ENERGY, LLC 263648																
OVERTON GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 060434 COMPL. DATE 08/01/1974 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12034 - 12066																
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-				-0-

OVERTON (HAYNESVILLE)		//CONT.// 67849 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH	
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648							
OVERTON GU 3		WELL #: 1		RRCID -> 062297		COMPL. DATE 02/26/1975		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12087 - 12106	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0	1100	-0-	1100	2236	47 1	1053 2	Y	-0-
12	0	1094	-0-	1094	3330	47 1	1047 2	Y	-0-
01	0	1050	-0-	1050	4380	45 1	1005 2	Y	-0-
02	2800 N	959	-0-	-1841	2539	41 1	918 2	Y	-0-
03	3100 N	1257	-0-	-1843	696	54 1	1203 2	Y	-0-
04	2517 N	1821	-0-	-696	-0-	78 1	1743 2	Y	-0-

OVERTON GU 6		WELL #: 1		RRCID -> 067653		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12026	
11	0	5356	-0-	5356	11465	231 1	5125 2	Y	-0-
12	0	4696	-0-	4696	16161	202 1	4494 2	Y	-0-
01	0	3711	-0-	3711	19872	160 1	3551 2	Y	-0-
02	23351 X	3479	-0-	-19872	-0-	150 1	3329 2	Y	-0-
03	6107 X	4787	-0-	-1320	-0-	206 1	4581 2	Y	-0-
04	5370 X	3255	-0-	-2115	-0-	140 1	3115 2	Y	-0-

OVERTON GU 4		WELL #: 1		RRCID -> 068306		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 12260 PERF.11945 - 11981	
11	0	7201	-0-	7201	14095	199 1	7002 2	Y	-0-
12	0	6995	-0-	6995	21090	191 1	6804 2	Y	-0-
01	0	7330	-0-	7330	28420	214 1	7116 2	Y	-0-
02	34522 X	6102	-0-	-28420	-0-	190 1	5912 2	Y	-0-
03	7440 X	6894	-0-	-546	-0-	224 1	6670 2	Y	-0-
04	7200 X	6186	-0-	-1014	-0-	105 1	6081 2	Y	-0-

OVERTON GU 7		WELL #: 1		RRCID -> 068427		COMPL. DATE 02/09/2011		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11973 - 12023	
11	0	484	-0-	484	1033	13 1	471 2	Y	60
12	0	341	-0-	341	1374	9 1	332 2	Y	60
01	0	680	-0-	680	2054	20 1	660 2	Y	60
02	2270 N	216	-0-	-2054	-0-	7 1	209 2	Y	60
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	22 1	656 2	Y	60
04	660 N	515	-0-	-145	-0-	9 1	506 2	Y	55

OVERTON GU 11		WELL #: 1		RRCID -> 072883		COMPL. DATE 06/07/1977		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11987 - 12011	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

OVERTON GU 12		WELL #: 1		RRCID -> 073115		COMPL. DATE 08/17/1977		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12029	
11	0	2872	-0-	2872	5526	80 1	2792 2	Y	-0-
12	0	2716	-0-	2716	8242	74 1	2642 2	Y	-0-
01	0	2978	-0-	2978	11220	87 1	2891 2	Y	-0-
02	2800 N	2478	-0-	-322	10898	77 1	2401 2	Y	-0-
03	3100 N	2760	-0-	-340	10558	90 1	2670 2	Y	-0-
04	3000 N	2640	-0-	-360	10198	45 1	2595 2	Y	-0-

OVERTON GU 13		WELL #: 1		RRCID -> 077354		COMPL. DATE 06/17/2002		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11906 - 11953	
11	0	5782	-0-	5782	11106	160 1	5622 2	Y	90
12	0	6215	-0-	6215	17321	170 1	6045 2	Y	90
01	0	4816	-0-	4816	22137	140 1	4676 2	Y	90
02	25071 X	2934	-0-	-22137	-0-	91 1	2843 2	Y	90
03	6200 X	5965	-0-	-235	-0-	194 1	5771 2	Y	90
04	6000 X	2026	-0-	-3974	-0-	34 1	1992 2	Y	89

OVERTON (HAYNESVILLE)		//CONT.// 67849 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
OVERTON GU14		WELL #: 1		RRCID -> 077599		COMPL. DATE 11/11/2014		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11969 - 12006			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	0	7347	-0-	7347	15365	203	1	7144	2	Y	-0-
12	0	7549	-0-	7549	22914	206	1	7343	2	Y	-0-
01	0	6998	-0-	6998	29912	204	1	6794	2	Y	-0-
02	36713 X	6801	-0-	-29912	-0-	211	1	6590	2	Y	-0-
03	8029 X	6448	-0-	-1581	-0-	209	1	6239	2	Y	-0-
04	7350 X	6759	-0-	-591	-0-	115	1	6644	2	Y	-0-

OVERTON GU 15		WELL #: 1		RRCID -> 078007		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11911 - 11950			
11	0	2592	-0-	2592	5818	72	1	2520	2	Y	-0-
12	0	3135	-0-	3135	8953	86	1	3049	2	Y	-0-
01	0	4001	-0-	4001	12954	117	1	3884	2	Y	-0-
02	16321 X	3367	-0-	-12954	-0-	105	1	3262	2	Y	-0-
03	3224 X	2701	-0-	-523	-0-	88	1	2613	2	Y	-0-
04	3780 X	3048	-0-	-732	-0-	52	1	2996	2	Y	-0-

OVERTON GU 16		WELL #: 1		RRCID -> 078849		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH 12308 PERF.12021 - 12046			
11	0	4573	-0-	4573	9877	197	1	4376	2	Y	-0-
12	0	4383	-0-	4383	14260	189	1	4194	2	Y	-0-
01	0	4680	-0-	4680	18940	202	1	4478	2	Y	-0-
02	22459 X	3519	-0-	-18940	-0-	152	1	3367	2	Y	-0-
03	5301 X	3960	-0-	-1341	-0-	171	1	3789	2	Y	-0-
04	4560 X	3999	-0-	-561	-0-	172	1	3827	2	Y	-0-

OVERTON GU 19		WELL #: 1		RRCID -> 086216		COMPL. DATE 08/10/1979		TOTAL DEPTH 12306 PERF.11915 - 11930			
11	0	375	-0-	375	650	10	1	365	2	Y	-0-
12	0	239	-0-	239	889	7	1	232	2	Y	-0-
01	0	1282	-0-	1282	2171	37	1	1245	2	Y	-0-
02	2800 N	1223	-0-	-1577	594	38	1	1185	2	Y	-0-
03	1405 N	811	-0-	-594	-0-	26	1	785	2	Y	-0-
04	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	39	1	2267	2	Y	-0-

OVERTON GU 18		WELL #: 1		RRCID -> 086217		COMPL. DATE 09/01/1979		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 11968			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	25	-0-	25	25	1	1	24	2	Y	-0-
02	14B2 EXT	6	-0-	6	31	6	2			Y	-0-
03	14B2 EXT	2	-0-	2	33	2	2			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-

OVERTON GU 20		WELL #: 1		RRCID -> 086953		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12077 - 12105			
11	0	6332	-0-	6332	13295	273	1	6059	2	Y	-0-
12	0	5842	-0-	5842	19137	252	1	5590	2	Y	-0-
01	0	5761	-0-	5761	24898	248	1	5513	2	Y	-0-
02	29411 X	4513	-0-	-24898	-0-	194	1	4319	2	Y	-0-
03	6975 X	5707	-0-	-1268	-0-	246	1	5461	2	Y	-0-
04	6330 X	6050	-0-	-280	-0-	261	1	5789	2	Y	-0-

OVERTON GU 21		WELL #: 1		RRCID -> 087391		COMPL. DATE 03/11/1980		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12100 - 12130			
11	0	2	-0-	2	97	2	2			Y	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	97					Y	-0-
01	0	36	-0-	36	133	2	1	34	2	Y	-0-
02	133 N	-0-	-0-	-133	-0-					Y	-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-

OVERTON (HAYNESVILLE)		//CONT.//		67849 220	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
OVERTON G.U. #8		WELL #:		2	RRCID ->	114669	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11882 - 11920		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		0	457	-0-	457	828	13 1	444 2	Y	-0-		-0-	
12		0	549	-0-	549	1377	15 1	534 2	Y	-0-		-0-	
01		0	469	-0-	469	1846	14 1	455 2	Y	-0-		-0-	
02		2287 N	441	-0-	-1846	-0-	14 1	427 2	Y	-0-		-0-	
03		558 N	473	-0-	-85	-0-	15 1	458 2	Y	-0-		-0-	
04		452 N	452	-0-	-0-	-0-	8 1	444 2	Y	-0-		-0-	

OVERTON GU 15		WELL #:		2	RRCID ->	169915	COMPL. DATE	05/19/2003	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11960 - 12000		
11		0	145	-0-	145	285	4 1	141 2	Y	-0-		-0-	
12		0	143	-0-	143	428	4 1	139 2	Y	-0-		-0-	
01		0	115	-0-	115	543	3 1	112 2	Y	-0-		-0-	
02		618 N	75	-0-	-543	-0-	2 1	73 2	Y	-0-		-0-	
03		95 N	95	-0-	-0-	-0-	3 1	92 2	Y	-0-		-0-	
04		139 N	139	-0-	-0-	-0-	2 1	137 2	Y	-0-		-0-	

FORTUNE RESOURCES LLC		278755		WELL #:		1	RRCID ->	168151	COMPL. DATE	01/23/1998	TOTAL DEPTH	12222	PERF.12054 - 12073
11		5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	5272 2		N	-0-		99	
12		5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	5066 2		N	-0-		99	
01		5332 X	5021	-0-	-311	-0-	5021 2		N	-0-		99	
02		4816 X	4408	-0-	-408	-0-	4408 2		N	-0-		99	
03		5456 X	4597	-0-	-859	-0-	4597 2		N	-0-		99	
04		5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-			N	NO RPT		99	

HIBBARD ENERGY, LP		383757		WELL #:		1	RRCID ->	213611	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	12175	PERF.11210 - 11315
11		2730 N	2673	-0-	-57	-0-	2673 2		N	-0-		120	
12		2728 N	2462	-0-	-266	-0-	2462 2		N	-0-		120	
01		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024 2		N	-0-		120	
02		2492 N	1753	-0-	-739	-0-	1753 2		N	-0-		120	
*03		3100 N	3208	-0-	108	108	3208 2		N	-0-		120	
04		3000 N	3198	-0-	198	306	3198 2		N	-0-		120	

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		WELL #:		1	RRCID ->	080481	COMPL. DATE	06/01/1978	TOTAL DEPTH	12321	PERF.12000 - 12029
11		292 N	292	-0-	-0-	-0-	7 1	285 2	N	-0-		167	
12		279 N	226	-0-	-53	-0-	226 2		N	-0-		167	
01		279 N	241	-0-	-38	-0-	241 2		N	-0-		167	
02		307 N	307	-0-	-0-	-0-	7 1	300 2	N	-0-		167	
03		348 N	348	-0-	-0-	-0-	8 1	340 2	N	-0-		167	
04		344 N	344	-0-	-0-	-0-	8 1	336 2	N	-0-		167	

OVERTON (TRAVIS PEAK) BREITBURN OPERATING L.P. WILSON, DAVID G.			67849 500 090732		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH		
			WELL #:	1TP	RRCID -> 198301	COMPL. DATE 08/25/2003	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 8320	- 8369		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	49 1 20 9	651 2	Y	18		99	
12	0	1186	-0-	1186	1186	78 1 39 9	1069 2	Y	35	10 1	124	
01	0	1461	-0-	1461	2647	95 1 48 9	1318 2	Y	44	13 1	155	
02	2800 N	1461	-0-	-1339	1308	104 1 37 9	1320 2	Y	34	8 1	181	
03	2489 N	1181	-0-	-1308	-0-	107 1 47 9	1027 2	Y	43	200 1	24	
04	963 N	963	-0-	-0-	-0-	69 1 35 9	859 2	Y	32	1 1	55	

GUTHRIE			WELL #:	2	RRCID -> 276830	COMPL. DATE 09/21/2014	TOTAL DEPTH	11869	PERF. 8329	- 8343		
11	0	734	-0-	734	3523	50 1 18 9	666 2	N	16		204	
12	0	879	-0-	879	4402	58 1 26 9	795 2	N	24	10 1	218	
01	0	854	-0-	854	5256	56 1 22 9	776 2	N	20	169 1	69	
02	2800 N	818	-0-	-1982	3274	59 1 10 9	749 2	N	9	6 1	72	
03	3100 N	748	-0-	-2352	922	67 1 35 9	646 2	N	32	14 1	90	
04	1862 N	940	-0-	-922	-0-	68 1 23 9	849 2	N	21	1 1	110	

SWANN, M. C.			WELL #:	8	RRCID -> 291346	COMPL. DATE 05/06/2021	TOTAL DEPTH	11602	PERF. 8548	- 8568		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BUFFCO PRODUCTION INC. JACKSONVILLE			WELL #:	1	RRCID -> 206348	COMPL. DATE 10/01/2004	TOTAL DEPTH	9928	PERF. 9666	- 9760		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

JARVIS			WELL #:	1	RRCID -> 265939	COMPL. DATE 09/12/2011	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 8430	- 8434		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31	

 OVERTON, NORTH (HAYNESVILLE) 67851 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 GRAY WELL #: 1 RRCID -> 200157 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 12150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	450 N	233	-0-	-217	-0-	5	1	220	2	Y	7	150	1			51
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	8	9									82
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	378	2	34	9	Y	31					82
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					82
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					82
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82

 COLE WELL #: 2 RRCID -> 216652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 12080

11	1320 N	1295	-0-	-25	-0-	30	1	1263	2	Y	2	2	1			1
12	1426 N	1287	-0-	-139	-0-	2	9									-0-
01	1302 N	532	-0-	-770	-0-	1286	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	1204 N	954	-0-	-250	-0-	531	2	1	9	Y	1					1
03	1302 N	1110	-0-	-192	-0-	22	1	931	2	Y	1	2	1			-0-
04	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1	9									-0-
						26	1	1083	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									-0-
						27	1	1118	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									-0-

 OVERTON, N.E. (HAYNESVILLE) 67852 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245790 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 11769 - 11841

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 P.L. (TRAVIS PEAK) 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 BURNS WELL #: 1 RRCID -> 193115 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8244

11	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	52	1	2138	2	Y	5	4	1			2
12	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	6	9									1
01	1457 N	489	-0-	-968	-0-	2189	2	4	9	Y	4	5	1			1
02	1820 N	1629	-0-	-191	-0-	488	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	2015 N	1571	-0-	-444	-0-	38	1	1588	2	Y	3	2	1			1
04	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	3	9									1
						37	1	1530	2	Y	4	4	1			1
						4	9									1
						42	1	1709	2	Y	3	3	1			1
						3	9									1

 GRAY WELL #: 1 RRCID -> 204227 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 8264

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P.L. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		68157 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
MCELROY		WELL #:		1	RRCID ->	206307	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	11720	PERF.	8150 - 8260	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUFF		WELL #:		1	RRCID ->	215590	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	8258 - 8278	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POOLE		WELL #:		2	RRCID ->	216326	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	12410	PERF.	8186 - 8253	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLE		WELL #:		2	RRCID ->	216654	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	8138 - 8242	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	237793	COMPL. DATE	02/25/2007	TOTAL DEPTH	11865	PERF.	8244 - 8324	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNS		WELL #:		2	RRCID ->	255606	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	8533	PERF.	7223 - 8262	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

P.L. (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY SIEBER		//CONT.// //CONT.//	68157 666 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHEROKEE					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 269917	COMPL. DATE 09/01/2017	TOTAL DEPTH 12310	PERF. 8196	-	8206					
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	1 1	42 2	N	2					166
12	93 N	56	-0-	-37	-0-	2 9	4 9	N	4					170
01	62 N	33	-0-	-29	-0-	52 2	2 9	N	2					172
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	31 2	61 2	N	4					176
03	62 N	37	-0-	-25	-0-	1 1	32 2	N	4					180
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	4 9	1 9	N	1					181
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	9 2	1 9	N	1					181
PALESTINE (PETTIT 10,390) UOSI OPERATING, INC. RUTLEDGE, M. L.		68565 333 875336		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDERSON					
		WELL #: 1		RRCID -> 035695	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10848	PERF. 9574	-	10389					
11	0	660	-0-	660	1390	619 2	41 9	Y	37					126
12	0	676	-0-	676	2066	637 2	39 9	Y	35					161
01	0	708	-0-	708	2774	660 2	48 9	Y	44					205
02	2800 N	644	-0-	-2156	618	602 2	42 9	Y	38	188	1			55
03	1307 N	689	-0-	-618	-0-	648 2	41 9	Y	37					92
*04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	674 2	42 9	Y	38					130
PALESTINE (RODESSA 9800) UOSI OPERATING, INC. DAVENPORT, H.S.		68565 550 875336		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ANDERSON					
		WELL #: 2		RRCID -> 123487	COMPL. DATE 06/04/1986	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9818	-	9836					
11	0	1720	-0-	1720	3734	1601 2	119 9	N	108	196	1			78
12	0	2225	-0-	2225	5959	2089 2	136 9	N	124					202
01	0	2044	-0-	2044	8003	1905 2	139 9	N	126	189	1			139
02	2800 N	1835	-0-	-965	7038	1710 2	125 9	N	114	183	1			70
03	3100 N	2076	-0-	-1024	6014	1944 2	132 9	N	120					190
*04	3000 N	2021	-0-	-979	5035	1885 2	136 9	N	124	194	1			120
PANOLA HOPEWELL OPERATING, INC. BRYSON		68977 001 399624		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA					
		WELL #: 1		RRCID -> 199942	COMPL. DATE 01/27/2004	TOTAL DEPTH 3870	PERF. 2318	-	2328					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					128
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					128
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					128
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					128
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					128
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					128
BRYSON		WELL #: 2		RRCID -> 205018	COMPL. DATE 09/09/2004	TOTAL DEPTH 2510	PERF. 2325	-	2333					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
BRYSON		WELL #: 3		RRCID -> 211099	COMPL. DATE 07/26/2005	TOTAL DEPTH 2530	PERF. 2322	-	2332					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

PANOLA		//CONT.// 68977 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
HOPEWELL OPERATING, INC.		//CONT.// 399624									
BRUMBLE, H. L.		WELL #: 4		RRCID -> 233728		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2342 - 2350			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	0	702	-0-	702	1450	702	2	N	-0-		-0-
12	0	619	-0-	619	2069	619	2	N	-0-		-0-
01	0	814	-0-	814	2883	814	2	N	-0-		-0-
02	2800 N	580	-0-	-2220	663	580	2	N	-0-		-0-
03	1309 N	646	-0-	-663	-0-	646	2	N	-0-		-0-
04	780 N	526	-0-	-254	-0-	526	2	N	-0-		-0-

WHELAN		WELL #: 1		RRCID -> 236759		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2341 - 2350			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125

CRENSHAW		WELL #: D 2		RRCID -> 247267		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2329 - 2338			
11	0	1103	-0-	1103	2623	1103	2	N	-0-		-0-
12	0	1057	-0-	1057	3680	1057	2	N	-0-		-0-
01	0	1095	-0-	1095	4775	1095	2	N	-0-		-0-
02	2800 N	1062	-0-	-1738	3037	1062	2	N	-0-		-0-
03	3100 N	1112	-0-	-1988	1049	1112	2	N	-0-		-0-
04	2170 N	1121	-0-	-1049	-0-	1121	2	N	-0-		-0-

BRUMBLE		WELL #: 5		RRCID -> 248309		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 2444 PERF. 2326 - 2334			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC		523001		RRCID -> 089522		COMPL. DATE 06/16/1980		TOTAL DEPTH 2517 PERF. 2334 - 2340			
TILLER "A"		WELL #: 7									
11	32 N	30	-0-	-2	-0-	30	2	Y	-0-		-0-
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	Y	-0-		-0-
01	0	29	-0-	29	29	29	2	Y	-0-		-0-
02	56 N	27	-0-	-29	-0-	27	2	Y	-0-		-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	Y	-0-		-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2	Y	-0-		-0-

TILLER "A"		WELL #: 8		RRCID -> 089523		COMPL. DATE 06/12/1980		TOTAL DEPTH 2545 PERF. 2335 - 2341			
11	82 N	80	-0-	-2	-0-	80	2	Y	-0-		-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	Y	-0-		-0-
01	0	78	-0-	78	78	78	2	Y	-0-		-0-
02	152 N	74	-0-	-78	-0-	74	2	Y	-0-		-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	Y	-0-		-0-
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2	Y	-0-		-0-

PANOLA		//CONT.//		68977 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.//		523001										
TILLER "A"		WELL #:		9	RRCID -> 089738	COMPL. DATE 08/27/1980	TOTAL DEPTH 2425	PERF. 2329	- 2342			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		908 N	279	-0-	-629	-0-	279 2		-0-			-0-
12		323 N	323	-0-	-0-	-0-	222 2	101 9	Y	92	92 1	-0-
01		0	273	-0-	273	273	273 2		Y	-0-		-0-
02		530 N	257	-0-	-273	-0-	257 2		Y	-0-		-0-
03		310 N	252	-0-	-58	-0-	252 2		Y	-0-		-0-
04		270 N	265	-0-	-5	-0-	265 2		Y	-0-		-0-

TILLER "A"		WELL #:		12	RRCID -> 089740	COMPL. DATE 08/07/1980	TOTAL DEPTH 2542	PERF. 2335	- 2340			
11		1063 N	323	-0-	-740	-0-	323 2		Y	-0-		-0-
12		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		Y	-0-		-0-
01		0	317	-0-	317	317	317 2		Y	-0-		-0-
02		615 N	298	-0-	-317	-0-	298 2		Y	-0-		-0-
03		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		Y	-0-		-0-
04		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		Y	-0-		-0-

TILLER "A"		WELL #:		11	RRCID -> 089741	COMPL. DATE 08/21/1980	TOTAL DEPTH 2425	PERF. 2331	- 2345			
11		759 N	238	-0-	-521	-0-	238 2		Y	-0-		-0-
12		257 N	257	-0-	-0-	-0-	189 2	68 9	Y	62	62 1	-0-
01		0	233	-0-	233	233	233 2		Y	-0-		-0-
02		452 N	219	-0-	-233	-0-	219 2		Y	-0-		-0-
03		248 N	215	-0-	-33	-0-	215 2		Y	-0-		-0-
04		240 N	227	-0-	-13	-0-	227 2		Y	-0-		-0-

TILLER, LLOYD		WELL #:		1	RRCID -> 136717	COMPL. DATE 09/20/1990	TOTAL DEPTH 2426	PERF. 2309	- 2318			
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
12		62 N	1	-0-	-61	-0-	1 2		N	-0-		-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851										
TILLER, G.C.		WELL #:		4	RRCID -> 156416	COMPL. DATE 08/26/1992	TOTAL DEPTH 3040	PERF. 2322	- 2332			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANOLA (GOODLAND LIME)		68977 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
BRUMBLE, G.W. NCT-1		WELL #:		33	RRCID -> 196762	COMPL. DATE 07/22/2002	TOTAL DEPTH 3825	PERF. 2294	- 2310			
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANOLA (GOODLAND LIME)			//CONT.//		68977 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PANOLA	
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113							
BECKVILLE SWD			WELL #:		2	RRCID ->	213193	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	6490	PERF. 3428 - 3548
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BECKVILLE SWD			WELL #:		1	RRCID ->	247247	COMPL. DATE	03/03/2008	TOTAL DEPTH	6490	PERF. 3431 - 3644
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BECKVILLE SWD			WELL #:		3	RRCID ->	256627	COMPL. DATE	10/26/2013	TOTAL DEPTH	3860	PERF. 3492 - 3600
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY			WELL #:		450175	RRCID ->	171647	COMPL. DATE	12/09/1998	TOTAL DEPTH	3845	PERF. 2258 - 2262
CRENSHAW A			WELL #:		7	RRCID ->	171647	COMPL. DATE	12/09/1998	TOTAL DEPTH	3845	PERF. 2258 - 2262
11		0	538	-0-	538	538	538 2			N	-0-	-0-
12		951 N	413	-0-	-538	-0-	413 2			N	-0-	-0-
01		0	247	-0-	247	247	247 2			N	-0-	-0-
02		504 N	-0-	-0-	-504	-0-				N	-0-	-0-
03		403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-	-0-
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-	-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC			WELL #:		523001	RRCID ->	119052	COMPL. DATE	06/25/1985	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 2304 - 2326
HILL, TOM			WELL #:		1	RRCID ->	119052	COMPL. DATE	06/25/1985	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 2304 - 2326
11		750 N	722	-0-	-28	-0-	722 2			N	-0-	-0-
12		806 N	756	-0-	-50	-0-	756 2			N	-0-	-0-
01		682 N	636	-0-	-46	-0-	636 2			N	-0-	-0-
02		672 N	573	-0-	-99	-0-	573 2			N	-0-	-0-
03		744 N	571	-0-	-173	-0-	571 2			N	-0-	-0-
04		630 N	476	-0-	-154	-0-	476 2			N	-0-	-0-

HILL, TOM			WELL #:		2	RRCID ->	128580	COMPL. DATE	08/18/1988	TOTAL DEPTH	2457	PERF. 2291 - 2312
11		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2			N	-0-	-0-
12		310 N	288	-0-	-22	-0-	288 2			N	-0-	-0-
01		248 N	242	-0-	-6	-0-	242 2			N	-0-	-0-
02		252 N	218	-0-	-34	-0-	218 2			N	-0-	-0-
03		279 N	217	-0-	-62	-0-	217 2			N	-0-	-0-
04		240 N	181	-0-	-59	-0-	181 2			N	-0-	-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA																
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 523001																
CRENSHAW "B" WELL #: 1 RRCID -> 128581 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2295 - 2314																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2				N	-0-				-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2				N	-0-				-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2				N	-0-				-0-
02	84 N	64	-0-	-20	-0-	64	2				N	-0-				-0-
03	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2				N	-0-				-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2				N	-0-				-0-

BRUMBLE WELL #: 1 RRCID -> 132217 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 2376 PERF. 2280 - 2298																
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2				N	-0-				-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2				N	-0-				-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2				N	-0-				-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2				N	-0-				-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2				N	-0-				-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2				N	-0-				-0-

BRUMBLE WELL #: 2 RRCID -> 132218 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 2395 PERF. 2313 - 2330																
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2				N	-0-				-0-
12	155 N	72	-0-	-83	-0-	72	2				N	-0-				-0-
01	124 N	61	-0-	-63	-0-	61	2				N	-0-				-0-
02	112 N	55	-0-	-57	-0-	55	2				N	-0-				-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2				N	-0-				-0-
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2				N	-0-				-0-

BRUMBLE WELL #: 3 RRCID -> 152507 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2278 - 2286																
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2				N	-0-				-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2				N	-0-				-0-
01	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2				N	-0-				-0-
02	140 N	119	-0-	-21	-0-	119	2				N	-0-				-0-
03	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	2				N	-0-				-0-
04	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2				N	-0-				-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 152637 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2451 PERF. 2268 - 2278																
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-				-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 160771 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2250 - 2626																
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2				N	-0-				-0-
12	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2				N	-0-				-0-
01	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	2				N	-0-				-0-
02	196 N	170	-0-	-26	-0-	170	2				N	-0-				-0-
03	217 N	169	-0-	-48	-0-	169	2				N	-0-				-0-
04	180 N	141	-0-	-39	-0-	141	2				N	-0-				-0-

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818																
DEADWOOD JV SWD WELL #: 3 RRCID -> 250965 COMPL. DATE 11/19/2016 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2616 - 2725																
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2022 - WELL PLUGGED 12/8/2022																

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 SPONTE OPERATING, INC. 810277
 SHARP, BELLE WELL #: 5 RRCID -> 226657 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3518 - 3642

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GRONE WELL #: 2 RRCID -> 244902 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3464 - 3626

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSONS (RODESSA-HILL) 69455 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
 PRECISION ENERGY SERVICES, INC. 676004
 PARSONS, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 080528 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8265 - 8270

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2023 - WELL PLUGGED 3/31/2023

PAXTON (HILL) 69855 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 FINKLEA, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 068988 COMPL. DATE 06/29/1976 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5098 - 5106

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

CX OPERATING LLC 195798
 HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 097486 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5095 - 5101

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 262408 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON (JAMES LIME)		69855 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467										
JIREH		WELL #: 2		RRCID -> 223942		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 5763		PERF. 5735 - 9300		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3			N	-0-	63
12		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3			N	-0-	63
01		496 N	247	-0-	-249	-0-	247 3			N	-0-	63
02		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3			N	-0-	63
03		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3			N	-0-	63
04		240 N	229	-0-	-11	-0-	229 3			N	-0-	63

PAXTON (PALUXY)		69855 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467										
SHOLAR		WELL #: 1		RRCID -> 073713		COMPL. DATE 01/27/1977		TOTAL DEPTH 6552		PERF. 3148 - 3154		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3			N	-0-	10
12		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3			N	-0-	10
01		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3			N	-0-	10
02		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3			N	-0-	10
03		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3			N	-0-	10
04		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3			N	-0-	10

BOWLES ENERGY, INC.		084097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
COCKRELL		WELL #: 1		RRCID -> 073537		COMPL. DATE 03/17/1977		TOTAL DEPTH 6672		PERF. 3119 - 3126		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11		0	252	-0-	252	567	252 2			N	-0-	44
12		807 N	240	-0-	-567	-0-	240 2			N	-0-	44
01		310 N	227	-0-	-83	-0-	227 2			N	-0-	44
02		224 N	169	-0-	-55	-0-	169 2			N	-0-	44
03		248 N	203	-0-	-45	-0-	203 2			N	-0-	44
04		270 N	242	-0-	-28	-0-	242 2			N	-0-	44

DEAN		WELL #: 1		RRCID -> 073709		COMPL. DATE 09/07/1977		TOTAL DEPTH 5142		PERF. 3187 - 3193		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11		0	14	-0-	14	16	14 2			N	-0-	-0-
12		63 N	47	-0-	-16	-0-	47 2			N	-0-	-0-
01		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2			N	-0-	-0-
02		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2			N	-0-	-0-
03		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2			N	-0-	-0-
04		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2			N	-0-	-0-

HOLSEY, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 073710		COMPL. DATE 08/29/1977		TOTAL DEPTH 3176		PERF. 3069 - 3079		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11		0	1041	-0-	1041	2169	1041 2			N	-0-	47
12		3078 N	909	-0-	-2169	-0-	909 2			N	-0-	47
01		1116 N	918	-0-	-198	-0-	918 2			N	-0-	47
02		980 N	765	-0-	-215	-0-	765 2			N	-0-	47
03		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2			N	-0-	47
04		1050 N	865	-0-	-185	-0-	865 2			N	-0-	47

MASSEY		WELL #: 1		RRCID -> 073711		COMPL. DATE 04/13/1977		TOTAL DEPTH 4001		PERF. 3096 - 3102		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11		0	463	-0-	463	1082	463 2			N	-0-	8
12		1526 N	444	-0-	-1082	-0-	444 2			N	-0-	8
01		620 N	426	-0-	-194	-0-	426 2			N	-0-	8
02		420 N	328	-0-	-92	-0-	328 2			N	-0-	8
03		465 N	383	-0-	-82	-0-	383 2			N	-0-	8
04		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2			N	-0-	8

PAXTON (PALUXY)		//CONT.//		69855 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
BOWLES ENERGY, INC.		//CONT.//		084097									
RICHARDSON, E. A.		WELL #:		1	RRCID ->	073712	COMPL. DATE	03/18/1977	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3134 - 3140	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	890	-0-	890	1574		890	2	N	-0-			20
12	2344 N	770	-0-	-1574	-0-		770	2	N	-0-			20
01	682 N	505	-0-	-177	-0-		505	2	N	-0-			20
02	728 N	568	-0-	-160	-0-		568	2	N	-0-			20
03	775 N	502	-0-	-273	-0-		502	2	N	-0-			20
04	570 N	291	-0-	-279	-0-		291	2	N	-0-			20

KYLE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	082868	COMPL. DATE	03/16/1979	TOTAL DEPTH	3427	PERF.	3068 - 3073
11	0	1564	-0-	1564	8754	563	1	1001	2	N	-0-	116
12	0	1317	-0-	1317	10071	333	1	984	2	N	-0-	116
01	0	923	-0-	923	10994	842	1	81	2	N	-0-	116
02	2800 N	774	-0-	-2026	8968	115	1	659	2	N	-0-	116
03	3100 N	640	-0-	-2460	6508	96	1	544	2	N	-0-	116
*04	3000 N	1052	-0-	-1948	4560	298	1	754	2	N	-0-	116

PARKER-CARROLL		WELL #:		1	RRCID ->	094632	COMPL. DATE	03/15/1981	TOTAL DEPTH	3164	PERF.	3084 - 3094
11	0	71	-0-	71	1950	26	1	45	2	N	-0-	20
12	0	343	-0-	343	2293	87	1	256	2	N	-0-	20
01	0	297	-0-	297	2590	271	1	26	2	N	-0-	20
02	2800 N	513	-0-	-2287	303	76	1	437	2	N	-0-	20
03	1443 N	1140	-0-	-303	-0-	170	1	956	2	N	13	33
*04	827 N	827	-0-	-0-	-0-	14	9	593	2	N	-0-	33

ROWE HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	104961	COMPL. DATE	03/29/1983	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3121 - 3128
11	0	250	-0-	250	509	250	2		N	-0-		-0-
12	713 N	204	-0-	-509	-0-	204	2		N	-0-		-0-
01	248 N	193	-0-	-55	-0-	193	2		N	-0-		-0-
02	224 N	163	-0-	-61	-0-	163	2		N	-0-		-0-
03	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2		N	-0-		-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-		-0-

MOTLEY HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	193604	COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3019 - 3032
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
PLUGGED AND ABANDONED 05/11/2023												

PAXTON (PETTIT)		69855 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHELBY			
HARLETON OIL & GAS INC.		357165										
KIRBY, AMBER		WELL #:		2AT	RRCID ->	182787	COMPL. DATE	03/30/2001	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6181 - 6196
11	0	542	-0-	542	542	530	3	12	9	N	11	116
12	0	449	-0-	449	991	430	3	19	9	N	17	133
01	0	553	-0-	553	1544	520	3	33	9	N	30	163
02	1994 N	450	-0-	-1544	-0-	450	3		N	-0-		163
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3		N	-0-		163
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-		163

PAXTON (TRAVIS PEAK)		69855 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467													
RIVERS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 252963		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6628 - 6838							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LATIMER		681327		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA							
SOAPE, JOE EST.		WELL #: 1		RRCID -> 193884		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 9403 PERF. 6622 - 6670							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PAXTON (UPPER GLEN ROSE)		69855 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA							
BOWKER ENERGY, INC.		084097													
PARKER-CARROLL		WELL #: 2		RRCID -> 275987		COMPL. DATE 01/10/2014		TOTAL DEPTH 5095 PERF. 3164 - 3770							
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2023															

CX OPERATING LLC		195798		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA							
HANCOCK		WELL #: 2		RRCID -> 269918		COMPL. DATE 04/27/2011		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809							
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4

PEARSON (TRAVIS PEAK)		69990 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781													
BURGESS		WELL #: 1		RRCID -> 139756		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9384 - 9392							
11	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1616	2	15	9	N	14				59
12	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1402	2	18	9	N	16				75
01	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1271	2	22	9	N	20				95
02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	936	2	14	9	N	13				108
*03	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1378	2	13	9	N	12				120
04	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1190	2	17	9	N	15	93	1		42

PEARSON (TRAVIS PEAK) JANDAR EXPLORATION, L. C. CHANDLER		//CONT.// 69990 500 //CONT.// 429781		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
WELL #:		1		RRCID -> 222810		COMPL. DATE 04/00/2007		TOTAL DEPTH 10959		PERF.10204 - 10880				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	110	2	8	9	N	7			31
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	76	2	21	9	N	19			50
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	60	2	22	9	N	20			70
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-			70
03	93 N	71	-0-	-22	-0-	65	2	6	9	N	5			75
*04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	77	2	24	9	N	22			97

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC KEYSTONE GU 1		722890		RRCID -> 195530		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8754 - 9896				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KEYSTONE GU 2		722890		RRCID -> 203807		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 9944		PERF. 8704 - 9720				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SYDRI OPERATING, LLC TINDALL UNIT		833597		RRCID -> 257012		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 11364		PERF. 9114 - 11125				
11	0	1701	-0-	1701	5142	242	1	1459	2	Y	-0-			-0-
12	0	1595	-0-	1595	6737	262	1	1333	2	Y	-0-			-0-
01	0	1985	-0-	1985	8722	316	1	1669	2	Y	-0-			-0-
02	10291 X	1569	-0-	-8722	-0-	243	1	1326	2	Y	-0-			-0-
03	3441 X	2222	-0-	-1219	-0-	336	1	1886	2	Y	-0-			-0-
04	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT			-0-

TUCKER PROPERTIES		258192		RRCID -> 258192		COMPL. DATE 09/05/2015		TOTAL DEPTH 10105		PERF. 8934 - 9030				
11	0	206	-0-	206	334	29	1	177	2	Y	-0-			182
12	0	105	-0-	105	439	17	1	88	2	Y	-0-			182
01	0	43	-0-	43	482	7	1	36	2	Y	-0-			182
02	553 N	71	-0-	-482	-0-	11	1	60	2	Y	-0-			182
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	29	1	161	2	Y	18			200
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	20	9			Y	NO RPT			200

PEATOWN (COTTON VALLEY, LOWER) EXCO OPERATING COMPANY, LP JOHNSTON, PATSY		70009 075 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GREGG				
WELL #:		1		RRCID -> 245623		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11096 - 11768				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PEATOWN (COTTON VALLEY, LOWER) //CONT.//				70009 075	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GREGG			
TITAN ROCK E&P, LLC				860931										
GRIFFIN RANCH G.U. 1				WELL #:	5 T	RRCID ->	216604	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	12109	PERF.11235 - 12045		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4				WELL #:	4	RRCID ->	241418	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	12291	PERF.11961 - 12195		
11	0	114	-0-	114	234	22	1	92	2	Y	-0-			-0-
12	0	149	-0-	149	383	27	1	122	2	Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	383					Y	-0-			-0-
02	383 N	-0-	-0-	-383	-0-					Y	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PEATOWN (PETTIT -A-)				70009 200	ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: GREGG			
TITAN ROCK E&P, LLC				860931										
GRIFFIN RANCH OU A				WELL #:	1 U	RRCID ->	291646	COMPL. DATE	09/02/1964	TOTAL DEPTH	7266	PERF. 6898 - 7462		
11	0	328	-0-	328 B	841	58	1	270	2	N	-0-			-0-
12	0	265	-0-	265 B	1106	53	1	212	2	N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	1106					N	-0-			-0-
02	1106 N	-0-	-0-	-1106 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PEATOWN, NORTH (COTTON VALLEY)				70011 400	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GREGG			
SYDRI OPERATING, LLC				833597										
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1				WELL #:	4	RRCID ->	187255	COMPL. DATE	11/03/2001	TOTAL DEPTH	10796	PERF.10390 - 10691		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PENN-GRIFFITH (PETTIT)				70495 166	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK			
URSUS OIL AND GAS				879300										
DEMONTRAND GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	108989	COMPL. DATE	01/02/1984	TOTAL DEPTH	7458	PERF. 7132 - 7157		
11	0	987	-0-	987	1764	955	3	32	9	N	29	172	1	76
12	0	914	-0-	914	2678	870	3	44	9	N	40			116
01	3100 N	687	-0-	-2413	265	680	3	7	9	N	6			122
02	924 N	622	-0-	-302	-0-	590	3	32	9	N	29			151
03	899 N	534	-0-	-365	-0-	490	3	44	9	N	40			191
04	660 N	332	-0-	-328	-0-	325	3	7	9	N	6			197

PENN-GRIFFITH (TRAVIS PEAK, UP.) 70495 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 CAPITAL PETROLEUM 130394
 POOL WELL #: RRCID -> 109192 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7286 - 7307

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			139
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			139
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			139
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			139
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			139
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			139
PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2007														

PENN-GRIFFITH, W. (PETTIT, LO.) 70497 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 TGNR GULF COAST LLC 850992
 STONE A WELL #: 1 RRCID -> 249712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7306 - 7314

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 ELMS OIL COMPANY 250120
 ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 110933 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 8003 - 9012

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
 ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 092524 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8918 - 9177

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2610 X	2435	-0-	-175	-0-	2433	2	2	9	N	2			151
12	2697 X	2651	-0-	-46	-0-	2651	2			N	-0-			151
01	2728 X	2618	-0-	-110	-0-	2618	2			N	-0-	73	1	78
02	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2448	2	6	9	N	5			83
03	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2556	2	6	9	N	5			88
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			88

PRESTRIEDGE WELL #: 1 RRCID -> 093789 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9211

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	1970	-0-	1970	6294	1946	2	24	9	N	22			170
12	0	2145	-0-	2145	8439	2121	2	24	9	N	22			192
01	3100 N	2134	-0-	-966	7473	2094	2	40	9	N	36	115	1	113
02	2800 N	1970	-0-	-830	6643	1959	2	11	9	N	10			123
03	3100 N	2084	-0-	-1016	5627	2045	2	39	9	N	35			158
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5627					N	NO RPT			158

BRALY, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 103247 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8965 - 9185

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	625	-0-	625	1927	584	2	41	9	N	37			128
12	0	643	-0-	643	2570	636	2	7	9	N	6	58	1	76
01	3100 N	631	-0-	-2469	101	628	2	3	9	N	3			79
02	693 N	592	-0-	-101	-0-	588	2	4	9	N	4			83
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	613	2	4	9	N	4			87
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87

OIL AND GAS DIVISION

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		70577 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
HIBBARD ENERGY, LP				383757											
TRAVIS				WELL #:	1	RRCID ->	089045	COMPL. DATE	05/22/1980	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	9366 - 9607		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0	7	-0-	7	20		7	2			N	-0-			51
12	0	11	-0-	11	31		11	2			N	-0-			51
01	0	6	-0-	6	37		6	2			N	-0-			51
02	46 N	9	-0-	-37	-0-		9	2			N	-0-			51
*03	14 N	14	-0-	-0-	-0-		14	2			N	-0-			51
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	2			N	-0-			51

TRAVIS -A-				WELL #:	1	RRCID ->	090859	COMPL. DATE	09/03/1980	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9322 - 9518	
11	0	1596	-0-	1596	3344		1584	2	12	9	N	11		86
12	0	1819	-0-	1819	5163		1780	2	39	9	N	35		121
01	0	1901	-0-	1901	7064		1801	2	100	9	N	91	174 1	38
02	2800 N	1734	-0-	-1066	5998		1711	2	23	9	N	21		59
*03	3100 N	1848	-0-	-1252	4746		1836	2	12	9	N	11		70
04	3000 N	1966	-0-	-1034	3712		1890	2	76	9	N	69		139

TRAVIS -A-				WELL #:	2	RRCID ->	161808	COMPL. DATE	11/28/1996	TOTAL DEPTH	9890	PERF.	9244 - 9604	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		142
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		142
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		142
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		142
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		142
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		142

TRAVIS GAS UNIT				WELL #:	3 C	RRCID ->	229752	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	9292 - 9630	
11	0	48	-0-	48	89		4	2	44	9	Y	40		162
12	0	53	-0-	53	142		5	2	48	9	Y	44	176 1	30
01	0	37	-0-	37	179		3	2	34	9	Y	31		61
02	213 N	34	-0-	-179	-0-		10	2	24	9	Y	22		83
03	62 N	47	-0-	-15	-0-		11	2	36	9	Y	33		116
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-		9	2	33	9	Y	30		146

TRAVIS GAS UNIT				WELL #:	4 C	RRCID ->	231245	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	13160	PERF.	9347 - 10317	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-

PERMIAN NATURAL RESOURCES				WELL #:	655818	RRCID ->	147255	COMPL. DATE	10/16/1993	TOTAL DEPTH	9614	PERF.	9062 - 9330	
ALEXANDER				WELL #:	2	RRCID ->	147255	COMPL. DATE	10/16/1993	TOTAL DEPTH	9614	PERF.	9062 - 9330	
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-		50	1	8	9	N	7		136
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-		46	1	11	9	N	10		146
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	8		154
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	7		161
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	7		168
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		168

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		70577 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
PERMIAN NATURAL RESOURCES		//CONT.//		655818									
ALEXANDER		WELL #:		3	RRCID ->	214407	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	13460	PERF.	8969 - 9067	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	16	-0-	16	16	5	1	11	9	N	10		119
12	14B2 EXT	68	-0-	68	84	55	1	13	9	N	12		131
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	7		138
*02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-					N	8		146
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7		153
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		153

ALEXANDER		WELL #:		4	RRCID ->	222673	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8936 - 9031	
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	52	1	14	9	N	13		57
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	56	1	12	9	N	11		68
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7		75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7		82
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8		90
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		90

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		WELL #:		722890	RRCID ->	098200	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	8810	PERF.	8863 - 9108	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		WELL #:		881167	RRCID ->	129680	COMPL. DATE	01/04/1989	TOTAL DEPTH	9043	PERF.	8744 - 8994	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25

TAYLOR, LESTER		WELL #:		1	RRCID ->	131938	COMPL. DATE	09/14/1989	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8839 - 8852	
11	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-		47
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-		47
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	613	2	8	9	N	7		54
02	588 N	403	-0-	-185	-0-	403	2			N	-0-		54
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-		54
04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-		54

PICKARD (RODESSA 8796)		WELL #:		71304 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		WELL #:		189405									
PRIEST		WELL #:		1	RRCID ->	255041	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	8690 - 9643	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-)										71590 669		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CONQUEST ENERGY, INC. OSBORNE ESTATE										172237		WELL #: 1		RRCID -> 189480		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7068 - 7076	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.										518265		RRCID -> 182379		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6903 - 6909	
TODD										WELL #: 1							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			

SHAW										WELL #: 1		RRCID -> 186531		COMPL. DATE 11/08/2001		TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7198 - 7204	
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	-0-	19	2	N	-0-			119			
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-			119			
01	0		17	-0-	17	-0-	-0-	17	2	N	-0-			119			
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			119			
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	-0-	16	2	N	-0-			119			
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	-0-	25	2	N	-0-			119			

PINNERGY, LTD.										665701		RRCID -> 264721		COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5927 - 6041	
PINEHILL SWD										WELL #: 2							
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

PINEHILL, SE (PETTIT, LO)										71599 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: PANOLA			
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC HURLEY										784642		WELL #: 1		RRCID -> 185891		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6452 - 6457	
11	300	#	224	-0-	-76	-0-	-0-	223	2	1	9	N	1	29					
12	310	#	168	-0-	-142	-0-	-0-	168	2			N	-0-	29					
01	341	#	186	-0-	-155	-0-	-0-	186	2			N	-0-	29					
02	308	#	291	-0-	-17	-0-	-0-	290	2	1	9	N	1	30					
03	321	R	321	-0-	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-	30					
04	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30					

PINEHILL, SE (PETTIT, UPPER)										71599 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA			
CONQUEST ENERGY, INC. SMITH, A.										172237		WELL #: 1		RRCID -> 164088		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6816 - 6820	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

PINEHILL, S.E. (RODESSA GLOYD) 71599 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 WILLIAMS SWD WELL #: 1 RRCID -> 293143 COMPL. DATE 08/22/2022 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 5906 - 5978

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

PINEHILL, S.E. (TRAVIS PEAK A) 71599 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CONQUEST ENERGY, INC. 172237
 CASSITY, J. WELL #: 1 RRCID -> 148806 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6894 - 6906

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		111
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		111
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		111
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		111
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		111
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		111

PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2023

PONE (CAGLE) 72257 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 RHEATA RESOURCES, LLC 704807
 TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129280 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7892 - 7900

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PONE (GLOYD) 72257 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
 EATON, J. L., GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 040972 COMPL. DATE 12/12/1966 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6570 - 6576

11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-		54
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2	N	-0-		54
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		54
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-		N	NO RPT		54
03	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-		N	NO RPT		54
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		54

LARGO OIL COMPANY 486640
 GARY, WINNIE LEE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016490 COMPL. DATE 11/03/1958 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 6552 - 6557

11	1710 N	1460	-0-	-250	-0-	1459 2	1 9	N	1	1 8	52
12	1674 N	1123	-0-	-551	-0-	1123 2		N	-0-		52
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	81 2	9 9	N	8		60
02	1372 N	-0-	-0-	-1372	-0-			N	10		70
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10		80
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	5		85

OIL AND GAS DIVISION

PONE (PETTIT, LO. -G-)															
FAULCONER ENERGY, LLC															
/GRAMLING,LEONA/PONE GAS UNIT #3															
WELL #: 1 RRCID -> 016482 COMPL. DATE 06/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7428 - 7436															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11		0	2932	-0-	2932	4991	450	1	2217	2	N	241	196	1	282
							265	9							
12		0	2361	-0-	2361	7352	450	1	1911	2	N	-0-			282
01		0	2724	-0-	2724	10076	465	1	2113	2	N	133			415
							146	9							
02		2800 N	1994	-0-	-806	9270	375	1	1585	2	N	31	193	1	253
							34	9							
03		3100 N	1841	-0-	-1259	8011	360	1	1374	2	N	97	185	1	165
							107	9							
04		3000 N	2466	-0-	-534	7477	450	1	1922	2	N	85	187	1	63
							94	9							

PONE (TRAVIS PEAK)															
SYDRI OPERATING, LLC															
RAS REDWINE															
WELL #: 4 RRCID -> 283962 COMPL. DATE 11/11/2016 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7489 - 7546															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11		630 N	73	-0-	-557	-0-	2	1	53	2	N	16	41	1	139
							18	9							
12		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			139
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			139
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86	1	53
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53

PRAIRIE LAKE (RODESSA UPPER)															
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC															
NEUMANN GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 016502 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8874 - 8882															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRAIRIE LAKE, S.W. (RODESSA B)															
GREEN RIVER RESOURCES INC.															
CADY, WILLIAM R. ET AL															
WELL #: 4 RRCID -> 093717 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8834 - 8846															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1			1
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	18	19	1	-0-
02		28 N	8	-0-	-20	-0-	8	2			N	-0-			-0-
03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			1

CADY															
WELL #: 2 RRCID -> 094979 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9061 - 9067															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-			-0-
12		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	1			1
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	38	39	1	-0-
02		56 N	16	-0-	-40	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
03		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			1

PRAIRIE LAKE, S.W. (RODESSA B)		//CONT.//		72908 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON					
GREEN RIVER RESOURCES INC.		//CONT.//		330185										
CADDY		WELL #:		3	RRCID ->	095331	COMPL. DATE	08/13/1981	TOTAL DEPTH	9152	PERF.	8937 - 8952		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	1			1
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	17	18	1	-0-
02		28 N	7	-0-	-21	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
03		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			1

QUITMAN (HILL)		73844 423		ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WOOD						
ATLAS OPERATING LLC		036587												
GOLDSMITH, J. B.		WELL #:		31	RRCID ->	119050	COMPL. DATE	10/09/1985	TOTAL DEPTH	8904	PERF.	8077 - 8087		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

GOLDSMITH, J. B.		WELL #:		43	RRCID ->	142188	COMPL. DATE	02/18/1992	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8020 - 8034		
11		0	-0-	-0-	-0-	57			Y	2				215
12		0	-0-	-0-	-0-	57			Y	1	5	1		211
01		0	-0-	-0-	-0-	57			Y	6	3	1		214
02		57 N	-0-	-0-	-57	-0-			Y	3	3	1		214
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	9	1		211
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	3	1		213

WHITE-BLALOCK UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	201364	COMPL. DATE	01/10/2003	TOTAL DEPTH	8274	PERF.	7966 - 7996		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				12
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				12
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				12

QUITMAN, NE. (HILL)		73847 300		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WOOD							
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415													
HERRING, LEONARD		WELL #:		2	RRCID ->	097487	COMPL. DATE	06/03/1981	TOTAL DEPTH	8820	PERF.	8206 - 8211			
11		546 N	546	-0-	-0-	-0-	410	2	136	9	N	124	195	1	109
12		0	131	-0-	131	-0-	130	2	1	9	N	1			110
01		0	220	-0-	220	-0-	141	2	79	9	N	72			182
02		800 N	449	-0-	-351	-0-	357	2	92	9	N	84	186	1	80
03		486 N	486	-0-	-0-	-0-	388	2	98	9	N	89			169
04		537 N	537	-0-	-0-	-0-	447	2	90	9	N	82	137	1	114

QUITMAN, SOUTHEAST (GLOYD)		73850 166		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WOOD						
ATLAS OPERATING LLC		036587												
KENNEDY-JOHNSON		WELL #:		1R	RRCID ->	193809	COMPL. DATE	01/20/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8250 - 8319		
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

QUITMAN-CATHEY (RODESSA) 73865 900 ASSOCIATED 49B CNTY: WOOD
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 CATHEY, H. S. WELL #: 2 RRCID -> 144849 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8021 - 8132

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	2			761
12	31 #	22	-0-	-9	-0-	15	1	7	9	N	6			767
01	31 #	12	-0-	-19	-0-	10	1	2	9	N	2			769
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			769
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			774
*04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			774

QUITMAN GOLDSMITH (KIRKLAND) 73893 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WOOD
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 GOLDSMITH, J. B. WELL #: 33 U RRCID -> 016510 COMPL. DATE 11/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8393 - 8405

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

R. A. M. (PETTIT 12300) 73939 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
 MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
 HEIDLEBERG EST. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107892 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 12306 - 12334

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	2140	-0-	2140	11258	5	1	1882	2	N	230	189	1	418
12	0	11942	-0-	11942	23200	253	9	10864	2	N	952	957	1	413
01	17360	10692	-0-	-6668	16532	31	1	9765	2	N	814	774	1	453
02	13664	7162	-0-	-6502	10030	1047	9	6456	2	N	623	579	1	497
03	15128	10865	-0-	-4263	5767	32	1	9874	2	N	873	956	1	414
04	13572 R	7805	-0-	-5767	-0-	895	9	7086	2	N	633	570	1	477
						21	1							
						685	9							
						31	1							
						960	9							
						23	1							
						696	9							

RAINTREE (COTTON VALLEY) 74265 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
 BRG LONE STAR LTD. 090870
 CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206604 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 15568 PERF. 14696 - 15351

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

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 211923 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 15537 PERF. 15337 - 15401

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

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA		
BRG LONE STAR LTD.		090870								
RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 087374		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 16428 PERF. 9082 - 9104		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 090583		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 13746 PERF.10422 - 12104		
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-	-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-	-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-	-0-
02	84 N	53	-0-	-31	-0-	53	2	N	-0-	-0-
03	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2	N	-0-	-0-
04	90 N	54	-0-	-36	-0-	54	2	N	-0-	-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 218691		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 15750 PERF.10642 - 11499		
11	600 N	487	-0-	-113	-0-	487	2	Y	-0-	7
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2	Y	-0-	7
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2	Y	-0-	7
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2	Y	-0-	7
03	713 N	593	-0-	-120	-0-	593	2	Y	-0-	7
04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2	Y	-0-	7

CROSSMAN, P.G. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 218719		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 15537 PERF.10989 - 13362		
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	Y	-0-	-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	Y	-0-	-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2	Y	-0-	-0-
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	53	2	Y	-0-	-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2	Y	-0-	-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2	Y	-0-	-0-

CROSSMAN, STANLEY		WELL #: 1		RRCID -> 221617		COMPL. DATE 03/09/2018		TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8141 - 13030		
11	930 N	829	-0-	-101	-0-	829	2	N	-0-	15
12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2	N	-0-	15
01	1085 N	975	-0-	-110	-0-	975	2	N	-0-	15
02	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2	N	-0-	15
03	992 N	926	-0-	-66	-0-	926	2	N	-0-	15
04	930 N	909	-0-	-21	-0-	909	2	N	-0-	15

MIDDLEBROOK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221628		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 13770 PERF.10268 - 13705		
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2	N	-0-	66
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2	N	-0-	66
01	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2	N	-0-	66
02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2	N	-0-	66
03	682 N	645	-0-	-37	-0-	645	2	N	-0-	66
04	660 N	548	-0-	-112	-0-	548	2	N	-0-	66

CROSSMAN, P.G. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 221822		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 15568 PERF.10680 - 11020		
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	Y	-0-	-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	Y	-0-	-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2	Y	-0-	-0-
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	53	2	Y	-0-	-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	Y	-0-	-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2	Y	-0-	-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA												
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870												
MIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222375 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 12989 PERF.10034 - 10047												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
11		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2		N	-0-	8
12		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2		N	-0-	8
01		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2		N	-0-	8
02		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2		N	-0-	8
03		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2		N	-0-	8
04		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2		N	-0-	8

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222376 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11464 - 12872												
11		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2		N	-0-	-0-
12		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2		N	-0-	-0-
01		2480 N	2416	-0-	-64	-0-	2416	2		N	-0-	-0-
02		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2		N	-0-	-0-
03		2356 N	2226	-0-	-130	-0-	2226	2		N	-0-	-0-
04		2340 N	2078	-0-	-262	-0-	2078	2		N	-0-	-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 1 RRCID -> 225099 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11080 - 11882												
11		1980 N	1496	-0-	-484	-0-	1496	2		Y	-0-	-0-
12		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2		Y	-0-	-0-
01		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2		Y	-0-	-0-
02		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2		Y	-0-	-0-
03		2201 N	1805	-0-	-396	-0-	1805	2		Y	-0-	-0-
04		2430 N	2161	-0-	-269	-0-	2161	2		Y	-0-	-0-

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 1 RRCID -> 226093 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.10623 - 12382												
11		2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2		Y	-0-	10
12		2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2		Y	-0-	10
01		2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2		Y	-0-	10
02		2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2		Y	-0-	10
03		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2		Y	-0-	10
04		2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2		Y	-0-	10

CROSSMAN, STANLEY "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226468 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12473 PERF.10466 - 10792												
11		810 N	802	-0-	-8	-0-	802	2		Y	-0-	11
12		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		Y	-0-	11
01		837 N	716	-0-	-121	-0-	716	2		Y	-0-	11
02		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2		Y	-0-	11
03		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		Y	-0-	11
04		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2		Y	-0-	11

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 1 RRCID -> 227976 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12463 PERF.10954 - 12426												
11		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2		N	-0-	5
12		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2		N	-0-	5
01		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2		N	-0-	5
02		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2		N	-0-	5
03		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2		N	-0-	5
04		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2		N	-0-	5

KIRKLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 228973 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10500 - 12052												
11		0	15	-0-	15	15	15	2		N	-0-	-0-
12		0	12	-0-	12	27	12	2		N	-0-	-0-
01		0	28	-0-	28	55	28	2		N	-0-	-0-
02		64 N	9	-0-	-55	-0-	9	2		N	-0-	-0-
03		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-	-0-
04		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2		N	-0-	-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 229000		COMPL. DATE 05/14/2007		TOTAL DEPTH 11954		PERF.10545 - 11823		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2280 X	1457	-0-	-823	-0-	1457	2	Y	-0-			12
12	2356 X	2031	-0-	-325	-0-	2031	2	Y	-0-			12
01	2356 X	1970	-0-	-386	-0-	1970	2	Y	-0-			12
02	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2	Y	-0-			12
03	1767 X	1525	-0-	-242	-0-	1525	2	Y	-0-			12
04	1710 N	1187	-0-	-523	-0-	1187	2	Y	-0-			12

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 229467		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 11637		PERF.10754 - 12276		
11	3570 X	3420	-0-	-150	-0-	3420	2	Y	-0-			96
12	3596 X	2521	-0-	-1075	-0-	2521	2	Y	-0-			96
01	3627 X	2922	-0-	-705	-0-	2922	2	Y	-0-			96
02	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2	Y	-0-			96
03	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2	Y	-0-			96
04	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2	Y	-0-			96

SNEED, C.W. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 229510		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 12672		PERF.11354 - 12532		
11	150 N	111	-0-	-39	-0-	111	2	N	-0-			3
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-			3
01	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	2	N	-0-			3
02	112 N	98	-0-	-14	-0-	98	2	N	-0-			3
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2	N	-0-			3
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			3

HAUSERMAN, NANCY		WELL #: 1		RRCID -> 229772		COMPL. DATE 11/23/2007		TOTAL DEPTH 12516		PERF.11097 - 12418		
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			60
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			60
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2	N	-0-			60
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-			60
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-			60
04	90 N	53	-0-	-37	-0-	53	2	N	-0-			60

SESSIONS, RUBE GU		WELL #: 2		RRCID -> 230591		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 12445		PERF.10922 - 12239		
11	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2	Y	-0-			3
12	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2	Y	-0-			3
01	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2	Y	-0-			3
02	1876 N	1140	-0-	-736	-0-	1140	2	Y	-0-			3
03	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2	Y	-0-			3
04	1590 N	1153	-0-	-437	-0-	1153	2	Y	-0-			3

SESSIONS, BOB GU		WELL #: 2		RRCID -> 231136		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 12460		PERF.11007 - 12428		
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	Y	-0-			-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	Y	-0-			-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2	Y	-0-			-0-
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	53	2	Y	-0-			-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2	Y	-0-			-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	Y	-0-			-0-

PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 232065		COMPL. DATE 03/16/2018		TOTAL DEPTH 11865		PERF. 8118 - 11780		
11	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2	N	-0-			-0-
12	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2	N	-0-			-0-
01	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2	N	-0-			-0-
02	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2	N	-0-			-0-
03	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2	N	-0-			-0-
04	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2	N	-0-			-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870								
SNEED, C.W. GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 232802		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 12374 PERF.11067 - 12338		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
11	570 N	518	-0-	-52	-0-	518	2	N	-0-	5
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2	N	-0-	5
01	620 N	532	-0-	-88	-0-	532	2	N	-0-	5
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2	N	-0-	5
03	527 N	525	-0-	-2	-0-	525	2	N	-0-	5
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2	N	-0-	5

WILSON GU		WELL #: 3		RRCID -> 233409		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10437 - 11786		
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	12
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	Y	-0-	12
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	Y	-0-	12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
03	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2	Y	-0-	12
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	12

PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 234932		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 11628 PERF. 9981 - 9983		
11	4770 X	3437	-0-	-1333	-0-	3437	2	Y	-0-	27
12	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2	Y	-0-	27
01	4960 X	4604	-0-	-356	-0-	4604	2	Y	-0-	27
02	4480 X	4392	-0-	-88	-0-	4392	2	Y	-0-	27
03	4588 X	4067	-0-	-521	-0-	4067	2	Y	-0-	27
04	4470 X	3636	-0-	-834	-0-	3636	2	Y	-0-	27

PLEASANT		WELL #: 1		RRCID -> 235444		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12280 PERF.11126 - 12154		
11	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2	N	-0-	8
12	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2	N	-0-	8
01	1333 N	1210	-0-	-123	-0-	1210	2	N	-0-	8
02	1204 N	1121	-0-	-83	-0-	1121	2	N	-0-	8
03	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2	N	-0-	8
04	1170 N	1126	-0-	-44	-0-	1126	2	N	-0-	8

SESSIONS, MABEL GU		WELL #: 3		RRCID -> 236052		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 12375 PERF.11021 - 12270		
11	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2	N	-0-	-0-
12	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2	N	-0-	-0-
01	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2	N	-0-	-0-
02	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2	N	-0-	-0-
03	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2	N	-0-	-0-
04	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2	N	-0-	-0-

SESSIONS, BOB GU		WELL #: 3 T		RRCID -> 236129		COMPL. DATE 05/11/2009		TOTAL DEPTH 12305 PERF.10430 - 12224		
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	Y	-0-	-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	Y	-0-	-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	Y	-0-	-0-
02	84 N	53	-0-	-31	-0-	53	2	Y	-0-	-0-
03	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2	Y	-0-	-0-
04	90 N	54	-0-	-36	-0-	54	2	Y	-0-	-0-

SESSIONS, RUBE GU		WELL #: 3		RRCID -> 236599		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12233 PERF.10830 - 12151		
11	1680 N	1633	-0-	-47	-0-	1633	2	Y	-0-	-0-
12	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2	Y	-0-	-0-
01	1736 N	1514	-0-	-222	-0-	1514	2	Y	-0-	-0-
02	1512 N	1415	-0-	-97	-0-	1415	2	Y	-0-	-0-
03	1736 N	1620	-0-	-116	-0-	1620	2	Y	-0-	-0-
04	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2	Y	-0-	-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870								
PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 236760		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9988 - 10918		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 236761		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 11835 PERF.10625 - 11730		
11	1830 N	1553	-0-	-277	-0-	1553 2	N	-0-		-0-
12	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 2	N	-0-		-0-
01	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865 2	N	-0-		-0-
02	1456 N	1043	-0-	-413	-0-	1043 2	N	-0-		-0-
03	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 2	N	-0-		-0-
04	1800 N	843	-0-	-957	-0-	843 2	N	-0-		-0-

CROSSMAN, JEROME		WELL #: 1		RRCID -> 236762		COMPL. DATE 03/02/2008		TOTAL DEPTH 11829 PERF.10638 - 11709		
11	690 N	655	-0-	-35	-0-	655 2	N	-0-		-0-
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2	N	-0-		-0-
01	682 N	670	-0-	-12	-0-	670 2	N	-0-		-0-
02	616 N	530	-0-	-86	-0-	530 2	N	-0-		-0-
03	651 N	566	-0-	-85	-0-	566 2	N	-0-		-0-
04	660 N	554	-0-	-106	-0-	554 2	N	-0-		-0-

PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 240477		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 11823 PERF.10010 - 10096		
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2	Y	-0-		-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2	Y	-0-		-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2	Y	-0-		-0-
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	53 2	Y	-0-		-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2	Y	-0-		-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 2	Y	-0-		-0-

SESSIONS, BOB GU		WELL #: 6		RRCID -> 240478		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 12512 PERF.10950 - 12454		
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2	Y	-0-		-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2	Y	-0-		-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2	Y	-0-		-0-
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	53 2	Y	-0-		-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2	Y	-0-		-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2	Y	-0-		-0-

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 240479		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 11825 PERF.10112 - 11722		
11	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2	N	-0-		33
12	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 2	N	-0-		33
01	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2	N	-0-		33
02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2	N	-0-		33
03	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2	N	-0-		33
04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2	N	-0-		33

PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 240480		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 11785 PERF. 9976 - 11702		
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	Y	-0-		-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	Y	-0-		-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	Y	-0-		-0-
02	84 N	53	-0-	-31	-0-	53 2	Y	-0-		-0-
03	93 N	53	-0-	-40	-0-	53 2	Y	-0-		-0-
04	90 N	53	-0-	-37	-0-	53 2	Y	-0-		-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA	
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870							
CROSSMAN, P.G. ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 241363		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 11825 PERF.10274 - 11697	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1410 N	1362	-0-	-48	-0-	1338 2	24 9	N	75
12	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1253 2	315 9	N	11
01	1426 N	1330	-0-	-96	-0-	1249 2	81 9	N	85
02	1260 N	1181	-0-	-79	-0-	1152 2	29 9	N	111
03	1581 N	1275	-0-	-306	-0-	1207 2	68 9	N	5
*04	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1163 2	270 9	N	250

SNEED, C.W. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 242114		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 12860 PERF.11092 - 12814	
11	2430 N	2315	-0-	-115	-0-	2315 2		N	3
12	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335 2		N	3
01	2511 N	2403	-0-	-108	-0-	2403 2		N	3
02	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158 2		N	3
03	2325 N	2223	-0-	-102	-0-	2223 2		N	3
04	2340 N	2264	-0-	-76	-0-	2264 2		N	3

SESSIONS, RUBE GU		WELL #: 4		RRCID -> 242122		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 12561 PERF.10716 - 12302	
11	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 2		Y	3
12	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2		Y	3
01	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2		Y	3
02	1512 N	1012	-0-	-500	-0-	1012 2		Y	3
03	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 2		Y	3
04	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 2		Y	3

CONNIE THOMPSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242989		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11747	
11	3150 X	2717	-0-	-433	-0-	2717 2		N	20
12	3255 X	2690	-0-	-565	-0-	2690 2		N	20
01	3255 X	2612	-0-	-643	-0-	2612 2		N	20
02	2716 X	2386	-0-	-330	-0-	2386 2		N	20
03	2821 X	2621	-0-	-200	-0-	2621 2		N	20
04	2730 X	2563	-0-	-167	-0-	2563 2		N	20

KURTH		WELL #: 3		RRCID -> 243125		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 11975 PERF.10641 - 11874	
11	1890 N	1545	-0-	-345	-0-	1545 2		Y	10
12	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876 2		Y	10
01	1829 N	560	-0-	-1269	-0-	560 2		Y	10
02	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 2		Y	10
03	1891 N	1862	-0-	-29	-0-	1862 2		Y	10
04	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710 2		Y	10

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 244260		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 11825 PERF.10030 - 11710	
11	300 N	289	-0-	-11	-0-	289 2		Y	-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		Y	-0-
01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2		Y	-0-
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		Y	-0-
03	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2		Y	-0-
04	450 N	298	-0-	-152	-0-	298 2		Y	-0-

PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 244864		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 11825 PERF.10522 - 11759	
11	3150 X	2847	-0-	-303	-0-	2847 2		N	-0-
12	3255 X	2835	-0-	-420	-0-	2835 2		N	-0-
01	3162 X	2938	-0-	-224	-0-	2938 2		N	-0-
02	2828 X	2575	-0-	-253	-0-	2575 2		N	-0-
03	3131 X	2750	-0-	-381	-0-	2750 2		N	-0-
04	2850 X	2711	-0-	-139	-0-	2711 2		N	-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA												
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870												
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246316 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10064 - 11747												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		4290 X	4099	-0-	-191	-0-	4099 2		N	-0-		-0-
12		4433 X	3719	-0-	-714	-0-	3719 2		N	-0-		-0-
01		4433 X	3506	-0-	-927	-0-	3506 2		N	-0-		-0-
02		4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040 2		N	-0-		-0-
03		4433 X	3813	-0-	-620	-0-	3813 2		N	-0-		-0-
04		4110 X	2715	-0-	-1395	-0-	2715 2		N	-0-		-0-

SESSIONS, JAMES H. WELL #: 1 RRCID -> 246697 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11330 - 12078												
11		2490 N	2350	-0-	-140	-0-	2350 2		N	-0-		15
12		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368 2		N	-0-		15
01		2542 N	2318	-0-	-224	-0-	2318 2		N	-0-		15
02		2184 N	2151	-0-	-33	-0-	2151 2		N	-0-		15
03		2356 N	2327	-0-	-29	-0-	2327 2		N	-0-		15
04		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250 2		N	-0-		15

LUMBER, ANGELINA WELL #: 2 RRCID -> 246707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10184 - 11788												
11		3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334 2		N	-0-		-0-
12		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159 2		N	-0-		-0-
01		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277 2		N	-0-		-0-
02		3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338 2		N	-0-		-0-
03		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389 2		N	-0-		-0-
04		2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2503 2		N	-0-		-0-

KURTH WELL #: 2 RRCID -> 246784 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10620 - 11858												
11		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309 2		Y	-0-		12
12		2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486 2		Y	-0-		12
01		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2		Y	-0-		12
02		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 2		Y	-0-		12
03		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 2		Y	-0-		12
04		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708 2		Y	-0-		12

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246790 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10622 - 11734												
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 246804 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10222 - 11763												
11		1740 N	1625	-0-	-115	-0-	1625 2		N	-0-		-0-
12		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 2		N	-0-		-0-
01		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750 2		N	-0-		-0-
02		1512 N	1437	-0-	-75	-0-	1437 2		N	-0-		-0-
03		1612 N	1535	-0-	-77	-0-	1535 2		N	-0-		-0-
04		1680 N	1507	-0-	-173	-0-	1507 2		N	-0-		-0-

KURTH WELL #: 4 RRCID -> 247274 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10000 - 11843												
11		2550 X	2309	-0-	-241	-0-	2309 2		Y	-0-		12
12		2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737 2		Y	-0-		12
01		2418 N	2363	-0-	-55	-0-	2363 2		Y	-0-		12
02		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112 2		Y	-0-		12
03		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288 2		Y	-0-		12
04		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221 2		Y	-0-		12

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870								
WIENER		WELL #: 2		RRCID -> 247330		COMPL. DATE 01/04/2009		TOTAL DEPTH 11925 PERF.10290 - 11857		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089 2		N	-0-	10
12	3937 X	2999	-0-	-938	-0-	2999 2		N	-0-	10
01	3937 X	2813	-0-	-1124	-0-	2813 2		N	-0-	10
02	3556 X	2811	-0-	-745	-0-	2811 2		N	-0-	10
03	3937 X	2711	-0-	-1226	-0-	2711 2		N	-0-	10
04	3810 X	2819	-0-	-991	-0-	2819 2		N	-0-	10

SESSIONS, BOB GU		WELL #: 5		RRCID -> 247352		COMPL. DATE 09/28/2011		TOTAL DEPTH 12380 PERF.11141 - 12213		
11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2		Y	-0-	-0-
12	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2		Y	-0-	-0-
01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2		Y	-0-	-0-
02	644 N	483	-0-	-161	-0-	483 2		Y	-0-	-0-
03	775 N	754	-0-	-21	-0-	754 2		Y	-0-	-0-
04	750 N	513	-0-	-237	-0-	513 2		Y	-0-	-0-

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 247360		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11770		
11	3990 X	3523	-0-	-467	-0-	3523 2		Y	-0-	7
12	3937 X	3383	-0-	-554	-0-	3383 2		Y	-0-	7
01	3937 X	3520	-0-	-417	-0-	3520 2		Y	-0-	7
02	3500 X	3089	-0-	-411	-0-	3089 2		Y	-0-	7
03	3627 X	3268	-0-	-359	-0-	3268 2		Y	-0-	7
04	3510 X	3334	-0-	-176	-0-	3334 2		Y	-0-	7

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 247364		COMPL. DATE 03/31/2009		TOTAL DEPTH 11825 PERF.10019 - 11748		
11	1890 N	1789	-0-	-101	-0-	1789 2		Y	-0-	13
12	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2		Y	-0-	13
01	2201 N	1832	-0-	-369	-0-	1832 2		Y	-0-	13
02	1680 N	1252	-0-	-428	-0-	1252 2		Y	-0-	13
03	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 2		Y	-0-	13
04	1770 N	1223	-0-	-547	-0-	1223 2		Y	-0-	13

LUMBER, ANGELINA		WELL #: 1		RRCID -> 249068		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 11875 PERF.10128 - 11797		
11	1380 X	828	-0-	-552	-0-	828 2		Y	-0-	12
12	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356 2		Y	-0-	12
01	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656 2		Y	-0-	12
02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2		Y	-0-	12
03	2356 N	1017	-0-	-1339	-0-	1017 2		Y	-0-	12
04	1590 N	1367	-0-	-223	-0-	1367 2		Y	-0-	12

MIMS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 249120		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 11820 PERF.10092 - 11715		
11	2040 N	1748	-0-	-292	-0-	1748 2		N	-0-	-0-
12	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916 2		N	-0-	-0-
01	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866 2		N	-0-	-0-
02	1624 N	1578	-0-	-46	-0-	1578 2		N	-0-	-0-
03	1922 N	1701	-0-	-221	-0-	1701 2		N	-0-	-0-
04	1800 N	1511	-0-	-289	-0-	1511 2		N	-0-	-0-

LUMBER, ANGELINA		WELL #: 3		RRCID -> 249123		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 11880 PERF.10022 - 11833		
11	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667 2		N	-0-	3
12	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683 2		N	-0-	3
01	3534 X	3372	-0-	-162	-0-	3372 2		N	-0-	3
02	3248 X	2635	-0-	-613	-0-	2635 2		N	-0-	3
03	3596 X	2796	-0-	-800	-0-	2796 2		N	-0-	3
04	3480 X	2563	-0-	-917	-0-	2563 2		N	-0-	3

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 250023		COMPL. DATE 04/25/2018		TOTAL DEPTH 11840		PERF. 8128 - 11740	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-
12	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-
01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-
02	868 N	863	-0-	-5	-0-	863	2			Y	-0-
03	930 N	907	-0-	-23	-0-	907	2			Y	-0-
04	840 N	816	-0-	-24	-0-	816	2			Y	-0-

SNEED, C.W. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 250230		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 12367		PERF.10906 - 12276	
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-
02	84 N	53	-0-	-31	-0-	53	2			Y	-0-
03	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2			Y	-0-
04	90 N	55	-0-	-35	-0-	55	2			Y	-0-

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 250237		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 11875		PERF.10306 - 11754	
11	3390 X	3173	-0-	-217	-0-	3173	2			Y	-0-
12	3503 X	2842	-0-	-661	-0-	2842	2			Y	-0-
01	3348 X	2577	-0-	-771	-0-	2577	2			Y	-0-
02	3024 X	2608	-0-	-416	-0-	2608	2			Y	-0-
03	3348 X	2848	-0-	-500	-0-	2848	2			Y	-0-
04	3180 X	2650	-0-	-530	-0-	2650	2			Y	-0-

BRAZOS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261471		COMPL. DATE 10/25/2011		TOTAL DEPTH 12347		PERF.10720 - 12122	
11	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-
12	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-
01	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-
02	1316 N	1310	-0-	-6	-0-	1310	2			N	-0-
03	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-
04	3000 N	3632	-0-	632	-0-	3632	2			N	-0-

HOSPITAL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 262228		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 12479		PERF.10700 - 12358	
11	6000 X	5819	-0-	-181	-0-	5819	2			N	-0-
12	6200 X	5315	-0-	-885	-0-	5315	2			N	-0-
01	6200 X	5585	-0-	-615	-0-	5585	2			N	-0-
02	5600 X	4762	-0-	-838	-0-	4762	2			N	-0-
03	6200 X	5070	-0-	-1130	-0-	5070	2			N	-0-
04	5820 X	4651	-0-	-1169	-0-	4651	2			N	-0-

SESSIONS, MABEL GU		WELL #: 4		RRCID -> 275316		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 12663		PERF.11300 - 11896	
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-
02	504 N	228	-0-	-276	-0-	228	2			N	-0-
03	651 N	508	-0-	-143	-0-	508	2			N	-0-
04	630 N	421	-0-	-209	-0-	421	2			N	-0-

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 280283		COMPL. DATE 08/02/2015		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10580 - 11373	
11	3210 X	2778	-0-	-432	-0-	2778	2			Y	-0-
12	3317 X	2635	-0-	-682	-0-	2635	2			Y	-0-
01	3286 X	2981	-0-	-305	-0-	2981	2			Y	-0-
02	2772 X	2322	-0-	-450	-0-	2322	2			Y	-0-
03	3069 X	2411	-0-	-658	-0-	2411	2			Y	-0-
04	2880 X	2303	-0-	-577	-0-	2303	2			Y	-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
CONNIE THOMPSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 280652		COMPL. DATE 10/20/2015		TOTAL DEPTH 11918 PERF.10811 - 11863			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	7410 X	6849	-0-	-561	-0-	6849	2	Y	-0-		75
12	7657 X	6616	-0-	-1041	-0-	6616	2	Y	-0-		75
01	7657 X	6657	-0-	-1000	-0-	6657	2	Y	-0-		75
02	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2	Y	-0-		75
03	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	2	Y	-0-		75
04	6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	2	Y	-0-		75

PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 280654		COMPL. DATE 10/08/2015		TOTAL DEPTH 11714 PERF.10734 - 11625			
11	5250 X	4756	-0-	-494	-0-	4756	2	Y	-0-		12
12	5394 X	4804	-0-	-590	-0-	4804	2	Y	-0-		12
01	5394 X	4975	-0-	-419	-0-	4975	2	Y	-0-		12
02	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2	Y	-0-		12
03	4774 X	4660	-0-	-114	-0-	4660	2	Y	-0-		12
04	4620 X	4349	-0-	-271	-0-	4349	2	Y	-0-		12

PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 280805		COMPL. DATE 08/21/2015		TOTAL DEPTH 11574 PERF.10480 - 11482			
11	2820 N	2754	-0-	-66	-0-	2754	2	Y	-0-		12
12	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2	Y	-0-		12
01	2914 N	2693	-0-	-221	-0-	2693	2	Y	-0-		12
02	2576 N	2155	-0-	-421	-0-	2155	2	Y	-0-		12
03	2573 N	2542	-0-	-31	-0-	2542	2	Y	-0-		12
04	2610 N	2227	-0-	-383	-0-	2227	2	Y	-0-		12

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265									
MAST GAS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 248480		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 16916 PERF. 9588 - 9906			
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-		-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		-0-
01	0	47	-0-	47	-0-	47	2	N	-0-		-0-
02	112 N	25	-0-	-87	-0-	25	2	N	-0-		-0-
03	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	2	N	-0-		-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-		-0-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.		681057									
TEMPLE		WELL #: 1		RRCID -> 255214		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 19449 PERF.12060 - 14592			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RAWLINS (900 WILCOX)		74886 750		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ANDERSON			
TSAR ENERGY, LLC		872178									
MAY		WELL #: 7		RRCID -> 280954		COMPL. DATE 08/08/2015		TOTAL DEPTH 1115 PERF. 934 - 936			
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092407 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10594 - 10664

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226571 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10803 - 10887

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43

CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
 CAMERON MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 219719 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11753 PERF.10658 - 11540

11	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2		N	-0-		165
12	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1542	2	2 9	N	-2		167
01	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2		N	-0-		167
02	1232 N	986	-0-	-246	-0-	976	2	10 9	N	9		176
03	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2		N	-0-		176
04	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1416	2	3 9	N	3		179

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 DAVIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237500 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10710 - 19722

11	0	6172	-0-	6172	12506	793	1	5300 2	N	72		164
12	0	5125	-0-	5125	17631	810	1	4311 2	N	4	168 1	-0-
01	0	6638	-0-	6638	24269	836	1	5802 2	N	-0-		-0-
02	29797 X	5528	-0-	-24269	-0-	704	1	4824 2	N	-0-		-0-
03	6386 X	5576	-0-	-810	-0-	816	1	4760 2	N	-0-		-0-
04	6420 X	5675	-0-	-745	-0-	781	1	4894 2	N	-0-		-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
 TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 225327 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9711 - 10581

11	0	5543	-0-	5543	5543	453	1	5086 2	Y	4		92
12	0	5694	-0-	5694	11237	443	1	5198 2	Y	48	113 1	27
01	16888 X	5651	-0-	-11237	-0-	455	1	5182 2	Y	13	3 8	37
02	4984 X	4983	-0-	-1	-0-	416	1	4556 2	Y	10		47
03	5518 X	5425	-0-	-93	-0-	461	1	4964 2	Y	-0-		47
04	5340 X	5263	-0-	-77	-0-	448	1	4727 2	Y	80		127

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 231663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11000

11	0	67	-0-	67	154	67	2		Y	-0-		17
12	0	63	-0-	63	217	63	2		Y	-0-		17
01	0	71	-0-	71	288	71	2		Y	-0-		17
02	345 N	57	-0-	-288	-0-	57	2		Y	-0-		17
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		Y	-0-		17
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		Y	-0-		17

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11181 PERF.10710 - 11268												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
PANTHER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11670 PERF.10349 - 11497												
11	0	4646	-0-	4646	4646	428	1	4218	2	N	-0-	43
12	0	4730	-0-	4730	9376	409	1	4321	2	N	-0-	43
01	14392 X	5016	-0-	-9376	-0-	425	1	4585	2	N	5	43
						6	9					
02	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	398	1	4024	2	N	39	82
						43	9					
03	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	432	1	4463	2	N	-0-	82
04	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	421	1	4294	2	N	-0-	82
TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238147 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10481 - 11360												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 11409												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250884 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 10986												
11	0	2208	-0-	2208	2208	181	1	2026	2	N	1	47
						1	9					
12	0	2163	-0-	2163	4371	175	1	1988	2	N	-0-	47
01	3100 N	2357	-0-	-743	3628	189	1	2159	2	N	8	50
						9	9					
02	2800 N	2075	-0-	-725	2903	174	1	1900	2	N	1	51
						1	9					
03	3100 N	2191	-0-	-909	1994	188	1	2002	2	N	1	52
						1	9					
04	3000 N	2093	-0-	-907	1087	183	1	1909	2	N	1	53
						1	9					

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 10896													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		0	5801	-0-	5801	5801	473 1	5313 2	Y	14			36
12		0	4948	-0-	4948	10749	15 9 387 1	4559 2	Y	2	29 1		9
01		15732 X	4983	-0-	-10749	-0-	2 9 400 1	4551 2	Y	29	2 8		36
02		5404 X	5123	-0-	-281	-0-	32 9 426 1	4697 2	Y	-0-			36
03		5983 X	5683	-0-	-300	-0-	479 1	5161 2	Y	39	69 1		6
04		5790 X	5327	-0-	-463	-0-	43 9 459 1	4839 2	Y	26			32

PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255095 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 11194													
11		0	759	-0-	759	759	60 1	699 2	N	-0-			22
12		0	721	-0-	721	1480	58 1	662 2	N	1			23
01		2195 N	715	-0-	-1480	-0-	1 9 56 1	658 2	N	1	1 8		23
02		700 N	585	-0-	-115	-0-	1 9 48 1	537 2	N	-0-			23
03		713 N	585	-0-	-128	-0-	49 1	535 2	N	1			24
04		690 N	586	-0-	-104	-0-	1 9 47 1	539 2	N	-0-			24

LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256117 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 11259													
11		0	12521	-0-	12521	12521	1021 1	11437 2	N	57			72
12		0	12431	-0-	12431	24952	63 9 978 1	11443 2	N	9	64 1		17
01		37691 X	12739	-0-	-24952	-0-	10 9 1027 1	11702 2	N	9	9 8		17
02		11872 X	11194	-0-	-678	-0-	10 9 937 1	10257 2	N	-0-			17
03		12927 X	12356	-0-	-571	-0-	1049 1	11307 2	N	-0-			17
04		12510 X	11850	-0-	-660	-0-	1024 1	10808 2	N	16			33

MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259617 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 11136													
11		0	6041	-0-	6041	12162	495 1	5545 2	N	1			6
12		0	5739	-0-	5739	17901	1 9 453 1	5286 2	N	-0-			6
01		0	6247	-0-	6247	24148	503 1	5744 2	N	-0-			6
02		29577 X	5429	-0-	-24148	-0-	453 1	4956 2	N	18			24
03		6231 X	5958	-0-	-273	-0-	20 9 506 1	5452 2	N	-0-			24
04		6060 X	5618	-0-	-442	-0-	486 1	5130 2	N	2			26

RED LAND, NE (PETTIT) 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA													
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406													
CAMERON WELL #: 3 RRCID -> 124783 COMPL. DATE 05/11/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9952 - 9960													
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RED LAND, NE (PETTIT)		//CONT.// 75326 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA								
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406														
CAMERON 'B'		WELL #: 2		RRCID -> 281211		COMPL. DATE 06/14/2016		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9942 - 9966								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					58
12	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					58
01	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					58
02	1428 N	1147	-0-	-281	-0-	1147	2			N	-0-					58
03	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					58
04	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					58

FROST		WELL #: 1		RRCID -> 282654		COMPL. DATE 09/23/2016		TOTAL DEPTH 12348 PERF. 9896 - 9934								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C. W. RESOURCES, INC.		121085		RRCID -> 257351		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 10024 PERF.10929 - 13719								
CAMERON "B"		WELL #: 1RX														
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	108				N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	108				N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	108				N	-0-					-0-
02	183 N	75	-0-	-108	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		RRCID -> 226573		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 11386 PERF.10056 - 10128								
BROWN "C" GAS UNIT 1		WELL #: 3														
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN "C" GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 228835		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9810 - 10171								
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890		RRCID -> 237264		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A								
TOBY GAS UNIT 1		WELL #: 1														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9590 - 11360													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	0	6189	-0-	6189	6189	502	1	5629	2	Y	53		173
12	0	6237	-0-	6237	12426	492	1	5743	2	Y	2	144 1	31
01	19396 X	6970	-0-	-12426	-0-	559	1	6359	2	Y	47	3 8	75
02	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	521	1	5701	2	Y	1		76
03	6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	561	1	6032	2	Y	34	105 1	5
04	6330 X	6316	-0-	-14	-0-	545	1	5738	2	Y	30		35
						38	9						

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245987 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 9732													
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250885 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 9958													
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251768 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 9752													
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255096 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 9685													
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256226 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 9650													
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259616 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 9591

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

REDLAND, NE. (JAMES LIME) 75329 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230392 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9529 - 10664

11	330	N	224	-0-	-106	-0-	132	1	92	2	N	-0-		85
12	341	N	316	-0-	-25	-0-	232	1	84	2	N	-0-		85
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	499	1	61	2	N	-0-		85
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			N	-0-		85
03	310	N	224	-0-	-86	-0-	212	1	12	2	N	-0-		85
*04	330	N	184	-0-	-146	-0-	184	1			N	-0-		85

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 FROST WELL #: 1 RRCID -> 229088 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11044 - 11542

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17

C. W. RESOURCES, INC. 121085
 RIVER, ANGELINA GU WELL #: 2 RRCID -> 246174 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10670 - 11393

11	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6463	2	11	9	N	10		110
12	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6588	2	17	9	N	15		125
01	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6114	2	17	9	N	15		140
02	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5542	2	24	9	N	22		162
03	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4957	2	13	9	N	12		174
04	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT		174

HIGHTOWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249529 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10410 - 11582

11	2730	X	2520	-0-	-210	-0-	2520	2			N	-0-		185
12	2821	X	2516	-0-	-305	-0-	2510	2	6	9	N	5		190
01	2821	X	2279	-0-	-542	-0-	2275	2	4	9	N	4		194
02	2352	N	1942	-0-	-410	-0-	1928	2	14	9	N	13		207
03	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-		207
04	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT		207

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 PALMER PETROLEUM INC. 636222
 ANGELINA LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 223775 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10631 - 11378

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2160 N	2033	-0-	-127	-0-	60 1	1973 2	N	-0-			151
12	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	46 1	1404 2	N	-0-			151
01	2046 N	1152	-0-	-894	-0-	22 1	1124 2	N	5	5 8		151
						6 9						
02	1904 N	576	-0-	-1328	-0-	20 1	556 2	N	-0-			151
03	1457 N	1376	-0-	-81	-0-	62 1	1314 2	N	-0-			151
04	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	60 1	1989 2	N	20			171
						22 9						

RED SPRINGS (RODESSA LOWER) 75377 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SMITH
 84 ENERGY LLC 856467
 RED SPRINGS GAS UNIT #6 WELL #: 1 RRCID -> 016540 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	240 S	-0-	-0-	-240 B	-0-			N	-0-			169
12	62 S	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			169
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			169
02	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			169
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			169
04	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	5	158 1		16

RED SPRINGS GAS UNIT #8 WELL #: 1 RRCID -> 016542 COMPL. DATE 05/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9345 - 9385

11	6 S	-0-	-0-	-6 B	-0-			N	-0-			-0-
12	2 S	-0-	-0-	-2 B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

REDWINE (TRAVIS PEAK "A") 75495 701 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 TC OIL AND GAS, LLC 840303
 HALE, ORA T. WELL #: 1 RRCID -> 089734 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7781 - 7790

11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34

REKLAW (PETTIT) 75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 NEC OPERATING, LLC 100325
 SESSION, D. J. WELL #: 1D RRCID -> 050062 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8460 - 8520

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 216123 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8620 - 8643

11	DLQ G-10	194	-0-	194	13540	182 2	12 9	Y	11	11 1		-0-
12	0	59	-0-	59	13599	57 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
01	13600 X	1	-0-	-13599	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
02	1568 X	-0-	-0-	-1568	-0-			Y	-0-			-0-
03	310 X	50	-0-	-260	-0-	49 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REKLAW (PETTIT) NEC OPERATING, LLC MIDDLETON, V GU 1		//CONT.// 75839 250 //CONT.// 100325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 257446	COMPL. DATE 06/18/2010	TOTAL DEPTH 9808	PERF. 8752 - 8774				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 264153	COMPL. DATE 03/30/2016	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8422 - 8430				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WADE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 284776	COMPL. DATE 06/20/2002	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8711 - 8756				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	102		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	53	-0-	53	155	46 2	7 9	N	6	6 1	-0-
01	0 W	92	-0-	92	247	90 2	2 9	N	2	2 1	-0-
02	0 W	6	-0-	6	253	6 2		N	-0-		-0-
*03	651 N	95	-0-	-556	-0-	93 2	2 9	N	2	2 1	-0-
*04	630 N NO RPT	-0-	-0-	-630	-0-			N	NO RPT		-0-

REKLAW (PETTIT, SOUTHWEST) KEM ENERGY, INC. TIMBERSTAR		75839 260 455126		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE			
WELL #: 1		RRCID -> 249924	COMPL. DATE 12/10/2007	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9303 - 10188						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

REKLAW (RODESSA) NEC OPERATING, LLC GUIDRY, FAUSTINE GU 1		75839 500 100325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
WELL #: 9		RRCID -> 249947	COMPL. DATE 03/12/2009	TOTAL DEPTH 9639	PERF. 8261 - 8287						
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

SOUTH REKLAW GU 2B		WELL #: 7		RRCID -> 253787	COMPL. DATE 09/22/2017	TOTAL DEPTH 10030	PERF. 7824 - 7828				
11	DLQ G-10	29	-0-	29	4740	27 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
12	DLQ G-10	4	-0-	4	4744	3 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
01	2300 N	43	-0-	-2257	2487	42 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	2533 N	46	-0-	-2487	-0-	42 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	250 2	7 9	Y	6	6 1	-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

REKLAW (RODESSA) NEC OPERATING, LLC MIDDLETON, V GU 1		//CONT.// 75839 500 //CONT.// 100325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 9		RRCID -> 264113		COMPL. DATE 10/18/2011		TOTAL DEPTH 9808		PERF. 7797 - 7804						
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW GU 4		WELL #: 9		RRCID -> 264148		COMPL. DATE 07/31/2018		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 7785 - 7955						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	15 N	15	-0-	-0-	-0-		14 2		1 9	Y	1		1 1			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	24 N	24	-0-	-0-	-0-		24 2			Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARY KATE G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 286157		COMPL. DATE 08/03/2018		TOTAL DEPTH 10015		PERF. 7948 - 7956						
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	53	-0-	53	-0-		46 2		7 9	N	6		6 1			-0-
01	53 N	-0-	-0-	-53	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) NEC OPERATING, LLC REKLAW GU 1		75839 625 100325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 089289		COMPL. DATE 12/10/1979		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9043 - 9590						
11	DLQ G-10	207	-0-	207	8153	207 2				Y	-0-					-0-
12	0	39	-0-	39	8192	39 2				Y	-0-					-0-
01	3100 N	51	-0-	-3049	5143	50 2		1 9		Y	1		1 1			-0-
02	2800 N	52	-0-	-2748	2395	52 2				Y	-0-					-0-
03	2462 N	67	-0-	-2395	-0-	65 2		2 9		Y	2		2 1			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4		WELL #: 4		RRCID -> 102017		COMPL. DATE 08/10/1982		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9188 - 9638						
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUMMERS NORTH FALCON CREEK		WELL #: 2		RRCID -> 110929		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 9664		PERF. 9254 - 9420						
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) NEC OPERATING, LLC SUMMERS NORTH FALCON CREEK		//CONT.// 75839 625 //CONT.// 100325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE							
WELL #: 1		RRCID -> 110930		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 9798		PERF. 9303 - 9755							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-					-0-
*06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-					-0-
*07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-					-0-
*08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-					-0-
*09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-					-0-
*10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-					-0-
*11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-					-0-
*12	71 X	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-					-0-
*01	76 X	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SOUTH FALCON CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 111894		COMPL. DATE 11/28/2000		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9442 - 9786					
11	DLQ G-10	355	-0-	355	13536	355	2		Y	-0-					-0-
12	0	94	-0-	94	13630	72	2	22	9	Y	20	20	1		-0-
01	13856 X	226	-0-	-13630	-0-	207	2	19	9	Y	17	17	1		-0-
02	3248 X	451	-0-	-2797	-0-	445	2	6	9	Y	5	5	1		-0-
03	577 X	577	-0-	-0-	-0-	577	2		Y	-0-					-0-
04	360 X	NO RPT	-0-	-360	-0-				Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 2		RRCID -> 169601		COMPL. DATE 06/11/1998		TOTAL DEPTH 14151		PERF. 9190 - 9750					
11	DLQ G-10	212	-0-	212	7029	210	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
12	0	59	-0-	59	7088	55	2	4	9	Y	4	4	1		-0-
01	3100 N	100	-0-	-3000	4088	99	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
02	2800 N	111	-0-	-2689	1399	110	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
03	1685 N	286	-0-	-1399	-0-	286	2		Y	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3		WELL #: 4		RRCID -> 175196		COMPL. DATE 09/19/1999		TOTAL DEPTH 10635		PERF. 8814 - 9694					
11	DLQ G-10	63	-0-	63	3774	59	2	4	9	Y	4	4	1		-0-
12	DLQ G-10	40	-0-	40	3814	39	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
01	2300 N	123	-0-	-2177	1637	113	2	10	9	Y	9	9	1		-0-
02	1749 N	112	-0-	-1637	-0-	102	2	10	9	Y	9	9	1		-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	153	2	3	9	Y	3	3	1		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 175537		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9092 - 10002					
11	DLQ G-10	31	-0-	31	4386	30	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
12	0	17	-0-	17	4403	16	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
01	4403 X	-0-	-0-	-4403	-0-				Y	-0-					-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-					-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 1A		RRCID -> 177751		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9019 - 9570					
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B DENY	12	-0-	12	12	12	2		Y	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12				Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

REKLAW (TRAVIS PEAK) NEC OPERATING, LLC MIDDLETON, V GU1		//CONT.// 75839 625 //CONT.// 100325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
		WELL #: 2		RRCID -> 180224		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10105		PERF. 9008 - 9454		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
		ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	DLQ	G-10	218	-0-	218	9900	208 2	10 9	Y	Y	9	9 1		-0-
12		3000 N	73	-0-	-2927	6973	73 2		Y	Y	-0-			-0-
01		3100 N	194	-0-	-2906	4067	188 2	6 9	Y	Y	5	5 1		-0-
02		2800 N	301	-0-	-2499	1568	294 2	7 9	Y	Y	6	6 1		-0-
03		2070 N	502	-0-	-1568	-0-	491 2	11 9	Y	Y	10	10 1		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-

JAMES, S. GU		WELL #: 1		RRCID -> 180489		COMPL. DATE 11/25/2000		TOTAL DEPTH 10220		PERF. 9045 - 10142				
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	44			Y	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	1	-0-	1	45	1 2		Y	Y	-0-			-0-
01		45 N	-0-	-0-	-45	-0-			Y	Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	Y	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-

JAMES, S. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 183054		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 9251 - 9813				
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	282			Y	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	282			Y	Y	-0-			-0-
01		304 N	22	-0-	-282	-0-	20 2	2 9	Y	Y	2	2 1		-0-
02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	37 2	3 9	Y	Y	3	3 1		-0-
03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	64 2	1 9	Y	Y	1	1 1		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 183212		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8960 - 9224		
11	DLQ	G-10	223	-0-	223	7278	209 2	14 9	Y	Y	13	13 1		-0-
12		0	50	-0-	50	7328	48 2	2 9	Y	Y	2	2 1		-0-
01		3100 N	78	-0-	-3022	4306	71 2	7 9	Y	Y	6	6 1		-0-
02		2800 N	96	-0-	-2704	1602	88 2	8 9	Y	Y	7	7 1		-0-
03		1735 N	133	-0-	-1602	-0-	130 2	3 9	Y	Y	3	3 1		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-

MARY KATE G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 183932		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 10015		PERF. 9012 - 9808				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
12		7 X	7	-0-	-0-	-0-	6 2	1 9	Y	Y	1	1 1		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
03		7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	Y	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 3		RRCID -> 184369		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9196 - 9790				
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-

REKLAW GAS UNIT 4		WELL #: 5		RRCID -> 185155		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9928		PERF. 8876 - 9844		
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	86			Y	Y	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	86			Y	Y	-0-			-0-
01		86 N	-0-	-0-	-86	-0-			Y	Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		Y	Y	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) NEC OPERATING, LLC MIDDLETON, V GU1		//CONT.// 75839 625 //CONT.// 100325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	DLQ G-10	218	-0-	218	10918	208 2	10 9	Y	9	9 1	-0-
12	0	84	-0-	84	11002	73 2	11 9	Y	10	10 1	-0-
01	3100 N	275	-0-	-2825	8177	267 2	8 9	Y	7	7 1	-0-
02	2800 N	290	-0-	-2510	5667	283 2	7 9	Y	6	6 1	-0-
03	3100 N	354	-0-	-2746	2921	346 2	8 9	Y	7	7 1	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2921			Y	NO RPT		-0-

REKLAW GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 185892		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8886 - 10190	
11	DLQ G-10	10	-0-	10	1606	9 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12	DLQ G-10	8	-0-	8	1614	7 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
01	1621 N	7	-0-	-1614	-0-	7 2		Y	-0-		-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		Y	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SUMMERS, J.W. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 186298		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8946 - 9657	
11	DLQ G-10	2	-0-	2	1486	1 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12	DLQ G-10	60	-0-	60	1546	52 2	8 9	Y	7	7 1	-0-
01	1817 N	271	-0-	-1546	-0-	263 2	8 9	Y	7	7 1	-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	165 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	550 2	12 9	Y	11	11 1	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 186330		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9145 - 9439	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SUMMERS, J.W. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 186734		COMPL. DATE 09/05/2003		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9064 - 9670	
11	DLQ G-10	16	-0-	16	1239	15 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1239			Y	-0-		-0-
01	1239 X	-0-	-0-	-1239	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-		-0-
04	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-

REKLAW GU 3		WELL #: 6		RRCID -> 186841		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8926 - 9372	
11	DLQ G-10	87	-0-	87	4101	81 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
12	0	33	-0-	33	4134	32 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
01	3100 N	83	-0-	-3017	1117	76 2	7 9	Y	6	6 1	-0-
02	1143 N	26	-0-	-1117	-0-	24 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		Y	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SUMMERS, J.W. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 187162		COMPL. DATE 01/15/2002		TOTAL DEPTH 10178		PERF. 9040 - 10042	
11	DLQ G-10	241	-0-	241	7304	230 2	11 9	Y	10	10 1	-0-
12	DLQ G-10	33	-0-	33	7337	29 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
01	2300 N	125	-0-	-2175	5162	122 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
02	2800 N	153	-0-	-2647	2515	150 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
03	2890 N	375	-0-	-2515	-0-	367 2	8 9	Y	7	7 1	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) NEC OPERATING, LLC REKLAW GAS UNIT 4		//CONT.// 75839 625 //CONT.// 100325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

REKLAW GAS UNIT 4		WELL #: 6		RRCID -> 187902	COMPL. DATE 02/23/2002	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9024 - 9826					
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	438			Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	438			Y	-0-			-0-
01	438 N	-0-	-0-	-438	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 4		RRCID -> 188961	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9418 - 9928					
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	997			Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	997			Y	-0-			-0-
01	1010 N	13	-0-	-997	-0-	12	2	1	9	Y	1	1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MIDDLETON, V GU1		WELL #: 5		RRCID -> 189260	COMPL. DATE 06/05/2002	TOTAL DEPTH 10157	PERF. 9255 - 9628					
11	DLQ G-10	320	-0-	320	985	306	2	14	9	Y	13	13
12	0	80	-0-	80	1065	69	2	11	9	Y	10	10
01	1065 N	-0-	-0-	-1065	-0-			Y	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-			-0-
03	93 N	13	-0-	-80	-0-	13	2	Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JAMES, S. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 190117	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9156 - 9936					
11	DLQ G-10	135	-0-	135	4928	126	2	9	9	Y	8	8
12	0	50	-0-	50	4978	48	2	2	9	Y	2	2
01	3100 N	40	-0-	-3060	1918	37	2	3	9	Y	3	3
02	1919 N	1	-0-	-1918	-0-	1	2	Y	-0-			-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	149	2	3	9	Y	3	3
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 5		RRCID -> 190118	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9026 - 9766					
11	DLQ G-10	119	-0-	119	4975	111	2	8	9	Y	7	7
12	0	49	-0-	49	5024	47	2	2	9	Y	2	2
01	3100 N	338	-0-	-2762	2262	310	2	28	9	Y	25	25
02	2510 N	248	-0-	-2262	-0-	227	2	21	9	Y	19	19
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	378	2	10	9	Y	9	9
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARY KATE G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 190448	COMPL. DATE 08/02/2002	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9068 - 9130					
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2916			Y	-0-			-0-
12	0	7	-0-	7	2923	6	2	1	9	Y	1	1
01	3066 N	143	-0-	-2923	-0-	139	2	4	9	Y	4	4
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	217	2	4	9	Y	4	4
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MASSINGILL GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 191400	COMPL. DATE 04/09/2009	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 7920 - 7992					
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) NEC OPERATING, LLC SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		//CONT.// 75839 625 //CONT.// 100325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
				WELL #:	6	RRCID ->	191671	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9064 - 10070	
*10	DLQ G-10	347	-0-	347	347	338	2	9	9	Y	8	8	1	-0-
*11	DLQ G-10	515	-0-	515	862	482	2	33	9	Y	30	30	1	-0-
12	967 X	105	-0-	-862	-0-	102	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
01	243 X	243	-0-	-0-	-0-	223	2	20	9	Y	18	18	1	-0-
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	280	2	26	9	Y	24	24	1	-0-
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	463	2	12	9	Y	11	11	1	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

REKLAW GU 3				WELL #:	7	RRCID ->	191743	COMPL. DATE	10/18/2002	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8968 - 10102
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

REKLAW GAS UNIT 4				WELL #:	3	RRCID ->	191945	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12380	PERF.	8896 - 9382
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

REKLAW GU 3				WELL #:	8	RRCID ->	192435	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10074	PERF.	8924 - 9805	
11	DLQ G-10	174	-0-	174	5000	174	2			Y	-0-		-0-	
12	0	55	-0-	55	5055	55	2			Y	-0-		-0-	
01	3100 N	209	-0-	-2891	2164	207	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
02	2391 N	227	-0-	-2164	-0-	227	2			Y	-0-		-0-	
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	261	2	10	9	Y	9	9	1	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

REKLAW GU 1				WELL #:	7	RRCID ->	192559	COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	8908 - 9480	
11	DLQ G-10	172	-0-	172	8290	170	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
12	DLQ G-10	82	-0-	82	8372	76	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
01	2300 N	202	-0-	-2098	6274	198	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
02	2800 N	202	-0-	-2598	3676	195	2	7	9	Y	6	6	1	-0-
03	3100 N	365	-0-	-2735	941	355	2	10	9	Y	9	9	1	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	941					Y	NO RPT		-0-	

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1				WELL #:	6	RRCID ->	192951	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	9970	PERF.	8924 - 9525	
11	DLQ G-10	299	-0-	299	2655	299	2			Y	-0-		-0-	
12	0	38	-0-	38	2693	38	2			Y	-0-		-0-	
01	2804 N	111	-0-	-2693	-0-	109	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-		-0-	
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-		-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

REKLAW (TRAVIS PEAK) NEC OPERATING, LLC WIPPRECHT GU 1		//CONT.// 75839 625 //CONT.// 100325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
		WELL #: 5 L		RRCID -> 192980	COMPL. DATE 12/21/2002	TOTAL DEPTH 10035	PERF. 9023	- 9644							
11	DLQ	G-10	201	-0-	201	6468	199	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
12		0	50	-0-	50	6518	46	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
01		3100 N	142	-0-	-2958	3560	141	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02		2800 N	208	-0-	-2592	968	207	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
03		1362 N	394	-0-	-968	-0-	394	2			Y	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

REKLAW GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 193075	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9835	PERF. 8996	- 9654						
11	DLQ	G-10	84	-0-	84	84	83	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
12		0	7	-0-	7	91	6	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
01		91 N	-0-	-0-	-91	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 8		RRCID -> 193719	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9036	- 9788						
11	DLQ	G-10	515	-0-	515	5410	482	2	33	9	Y	30	30	1	-0-
12		0	106	-0-	106	5516	103	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
01		3100 N	2	-0-	-3098	2418	2	2			Y	-0-			-0-
02		2429 N	11	-0-	-2418	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
03		93 N	16	-0-	-77	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

REKLAW GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 194428	COMPL. DATE 11/25/2003	TOTAL DEPTH 10270	PERF. 8521	- 8534							
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REKLAW GAS UNIT 4		WELL #: 7		RRCID -> 194839	COMPL. DATE 04/19/2003	TOTAL DEPTH 9940	PERF. 8864	- 9052							
11	DLQ	G-10	192	-0-	192	4591	190	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
12		0	44	-0-	44	4635	41	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
01		3100 N	264	-0-	-2836	1799	258	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
02		1834 N	35	-0-	-1799	-0-	34	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
03		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

REKLAW GU 3		WELL #: 9		RRCID -> 194841	COMPL. DATE 03/31/2003	TOTAL DEPTH 9775	PERF. 9046	- 9048							
11	DLQ	G-10	103	-0-	103	3224	99	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
12		0	8	-0-	8	3232	7	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
01		3100 N	110	-0-	-2990	242	107	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
02		555 N	313	-0-	-242	-0-	305	2	8	9	Y	7	7	1	-0-
03		244 N	244	-0-	-0-	-0-	238	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 9		RRCID -> 195585	COMPL. DATE 06/02/2003	TOTAL DEPTH 9967	PERF. 9016	- 9358							
11	DLQ	G-10	292	-0-	292	8489	273	2	19	9	Y	17	17	1	-0-
12		0	90	-0-	90	8579	87	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
01		3100 N	270	-0-	-2830	5749	248	2	22	9	Y	20	20	1	-0-
02		2800 N	219	-0-	-2581	3168	200	2	19	9	Y	17	17	1	-0-
03		3100 N	350	-0-	-2750	418	341	2	9	9	Y	8	8	1	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	418					Y	NO RPT			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325
 WADE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195684 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8964 - 9343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	178	-0-	178	6521	167	2	11	9	Y	10	10	1	-0-
12	0	31	-0-	31	6552	30	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	3100 N	56	-0-	-3044	3508	52	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	708					Y	-0-			-0-
03	1087 N	379	-0-	-708	-0-	369	2	10	9	Y	9	9	1	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 195905 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8904 - 9570

11	DLQ G-10	108	-0-	108	1881	107	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
12	0	70	-0-	70	1951	66	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
01	2088 N	137	-0-	-1951	-0-	135	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	181	2	7	9	Y	6	6	1	-0-
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	566	2	15	9	Y	14	14	1	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 196051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8836 - 9788

11	DLQ G-10	302	-0-	302	16802	300	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
12	0	2	-0-	2	16804	1	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	16804 X	-0-	-0-	-16804	-0-					Y	-0-			-0-
02	2436 X	-0-	-0-	-2436	-0-					Y	-0-			-0-
03	589 X	329	-0-	-260	-0-	329	2			Y	-0-			-0-
04	300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 197152 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8885 - 9489

11	DLQ G-10	117	-0-	117	3927	116	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
12	0	45	-0-	45	3972	42	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
01	3100 N	166	-0-	-2934	1038	163	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
02	1099 N	61	-0-	-1038	-0-	59	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	58	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 197153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8933 - 9198

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-			-0-
*03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39					Y	NO RPT			-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 11 RRCID -> 197195 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9012 - 9796

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) NEC OPERATING, LLC SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		//CONT.// 75839 625 //CONT.// 100325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE													
NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325													
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 12 RRCID -> 197985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8984 - 9546													
11	DLQ G-10	146	-0-	146	4622	145 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
12	0	30	-0-	30	4652	28 2	2 9	Y	2	2 1			-0-
01	3100 N	56	-0-	-3044	1608	55 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
02	1623 N	15	-0-	-1608	-0-	15 2		Y	-0-				-0-
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		Y	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

LUE, TERRIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 198153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8832 - 9492													
11	DLQ G-10	116	-0-	116	4621	115 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
12	0	52	-0-	52	4673	49 2	3 9	Y	3	3 1			-0-
01	3100 N	232	-0-	-2868	1805	228 2	4 9	Y	4	4 1			-0-
02	2030 N	225	-0-	-1805	-0-	217 2	8 9	Y	7	7 1			-0-
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	309 2		Y	7	7 1			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198378 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8915 - 9387													
11	DLQ G-10	271	-0-	271	11169	253 2	18 9	Y	16	16 1			-0-
12	0	61	-0-	61	11230	59 2	2 9	Y	2	2 1			-0-
01	3100 N	47	-0-	-3053	8177	43 2	4 9	Y	4	4 1			-0-
02	2800 N	136	-0-	-2664	5513	124 2	12 9	Y	11	11 1			-0-
03	3100 N	302	-0-	-2798	2715	294 2	8 9	Y	7	7 1			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2715			Y	NO RPT				-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 11 L RRCID -> 198778 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8894 - 9511													
11	DLQ G-10	298	-0-	298	719	295 2	3 9	Y	3	3 1			-0-
12	0	77	-0-	77	796	71 2	6 9	Y	5	5 1			-0-
01	1089 N	293	-0-	-796	-0-	287 2	6 9	Y	5	5 1			-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	268 2	10 9	Y	9	9 1			-0-
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	361 2	10 9	Y	9	9 1			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 199063 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 8885 - 9691													
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	0	28	-0-	28	-28	27 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
01	191 N	163	-0-	-28	-0-	150 2	13 9	Y	12	12 1			-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	151 2	14 9	Y	13	13 1			-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		Y	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 199367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8952 - 9858													
11	DLQ G-10	380	-0-	380	937	377 2	3 9	Y	3	3 1			-0-
12	0	87	-0-	87	1024	80 2	7 9	Y	6	6 1			-0-
01	1235 N	211	-0-	-1024	-0-	209 2	2 9	Y	2	2 1			-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	197 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		Y	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 8 RRCID -> 199406 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8950 - 9487													
11	DLQ G-10	217	-0-	217	840	207 2	10 9	Y	9	9 1			-0-
12	0	76	-0-	76	916	66 2	10 9	Y	9	9 1			-0-
01	916 N	-0-	-0-	-916	-0-			Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	62 N	15	-0-	-47	-0-	15 2		Y	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) NEC OPERATING, LLC REKLAW GU 3		//CONT.// 75839 625 //CONT.// 100325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
		WELL #: 14		RRCID -> 200238		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 8871 - 9682				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	49	-0-	49	116	49	2			Y	-0-			-0-
12	0	5	-0-	5	121	5	2			Y	-0-			-0-
01	122 N	1	-0-	-121	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-			-0-
04	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JAMES, S. GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 200433		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 9885		PERF. 9200 - 9776				
11	DLQ G-10		-0-	-0-	64					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	64					Y	-0-			-0-
01	64 N		-0-	-64	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

REKLAW GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 201650		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9999		PERF. 8973 - 9892				
11	DLQ G-10	14	-0-	14	179	13	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
12	DLQ G-10	3	-0-	3	182	2	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	182 N	-0-	-0-	-182	-0-					Y	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
03	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
04	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

REKLAW GU 3		WELL #: 10		RRCID -> 203791		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 8929 - 9653				
11	DLQ G-10	247	-0-	247	8051	247	2			Y	-0-			-0-
12	0	74	-0-	74	8125	74	2			Y	-0-			-0-
01	3100 N	238	-0-	-2862	5263	236	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
02	2800 N	346	-0-	-2454	2809	346	2			Y	-0-			-0-
03	3100 N	562	-0-	-2538	271	541	2	21	9	Y	19	19	1	-0-
04	0 N NO RPT		-0-	-0-	271					Y	NO RPT			-0-

REKLAW GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 203944		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 9590		PERF. 9001 - 9390				
11	DLQ G-10	24	-0-	24	409	23	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
12	0	3	-0-	3	412	2	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	418 N	6	-0-	-412	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-			-0-
04	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MIDDLETON, V GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 215256		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8900 - 9615				
11	DLQ G-10		-0-	-0-	6749					Y	-0-			-0-
12	0	3	-0-	3	6752	2	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	3100 N	224	-0-	-2876	3876	218	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
02	2800 N	214	-0-	-2586	1290	210	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
03	1490 N	200	-0-	-1290	-0-	196	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
04	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 13		RRCID -> 223575		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 8898 - 9887				
11	DLQ G-10	274	-0-	274	10498	271	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
12	0	70	-0-	70	10568	64	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
01	3100 N	402	-0-	-2698	7870	398	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
02	2800 N	405	-0-	-2395	5475	401	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
03	3100 N	434	-0-	-2666	2809	434	2			Y	-0-			-0-
04	0 N NO RPT		-0-	-0-	2809					Y	NO RPT			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) NEC OPERATING, LLC LANIER, H. GU 1		//CONT.// //CONT.//	75839 625 100325	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHEROKEE				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

REKLAW GU 1			WELL #: 2	RRCID -> 224160	COMPL. DATE 12/18/2006	TOTAL DEPTH 9911	PERF. 8993	-	9549	
11	DLQ G-10	128	-0-	128	4398	128 2	Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	4398		Y	-0-		-0-
01	3100 N	-0-	-0-	-3100	1298		Y	-0-		-0-
02	1298 N	-0-	-0-	-1298	-0-		Y	-0-		-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	Y	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

REKLAW GU 1			WELL #: 13	RRCID -> 224210	COMPL. DATE 11/21/2006	TOTAL DEPTH 9910	PERF. 9042	-	9788	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	17	-0-	17	17	17 2	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17		Y	NO RPT		-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1			WELL #: 8	RRCID -> 224390	COMPL. DATE 12/03/2006	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8905	-	9544	
11	DLQ G-10	228	-0-	228	9148	228 2	Y	-0-		-0-
12	0	53	-0-	53	9201	53 2	Y	-0-		-0-
01	3100 N	207	-0-	-2893	6308	204 2	Y	3	3 1	-0-
02	2800 N	215	-0-	-2585	3723	215 2	Y	-0-		-0-
03	3100 N	325	-0-	-2775	948	325 2	Y	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	948		Y	NO RPT		-0-

SOUTH FALCON CREEK			WELL #: 2	RRCID -> 224816	COMPL. DATE 12/30/2006	TOTAL DEPTH 10110	PERF. 9902	-	9922	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-		-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MIDDLETON, V GUL			WELL #: 9	RRCID -> 225217	COMPL. DATE 01/15/2007	TOTAL DEPTH 9808	PERF. 8933	-	9575	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1			WELL #: 9	RRCID -> 225476	COMPL. DATE 02/02/2007	TOTAL DEPTH 9639	PERF. 9011	-	9435	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KEM ENERGY, INC. 455126
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 229168 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9983 - 10374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1906 N	937	-0-	-969	-0-	937	2			N	-0-	57	7			5
12	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					5
01	0	775	-0-	775	775	775	2			N	-0-					5
02	1632 N	857	-0-	-775	-0-	857	2			N	-0-					5
03	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					5
04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					5

TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249925 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8789 - 10188

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
GOODSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229238 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9243 - 9823

11	0	46	-0-	46	90	46	2			N	-0-					106
12	0	76	-0-	76	166	76	2			N	-0-					106
01	209 N	43	-0-	-166	-0-	43	2			N	-0-					106
02	56 N	9	-0-	-47	-0-	9	2			N	-0-					106
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					106
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					106

SM OPERATING COMPANY LLC 788993
PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 238594 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 11426 PERF.10275 - 11328

11	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	1			N	-0-					28
12	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	2757	1	1800	3	N	-0-					28
01	4743 X	4343	-0-	-400	-0-	2543	1	1800	3	N	-0-					28
02	4284 X	4048	-0-	-236	-0-	2248	1	1800	3	N	-0-					28
*03	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	2400	1	1600	3	N	-0-					28
04	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT					28

REKLAW (WOODBINE) 75839 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC 100325
SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 198257 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4431 - 4436

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 11 U RRCID -> 198780 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 4501 - 4503

11	0	298	-0-	298	702	295	2	3	9	N	3	3	1			-0-
12	0	77	-0-	77	779	71	2	6	9	N	5	5	1			-0-
01	779 X	-0-	-0-	-779	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (WOODBINE)		//CONT.//		75839 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
HIBBARD ENERGY, LP				383757								
CASTLEBERRY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	238150	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	11150	PERF. 8762 - 10652	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11		472 N	472	-0-	-0-	472	2	N	-0-		70	
12		352 N	352	-0-	-0-	352	2	N	-0-		70	
01		465 N	364	-0-	-101	364	2	N	-0-		70	
02		448 N	173	-0-	-275	173	2	N	-0-		70	
03		645 N	645	-0-	-0-	645	2	N	-0-		70	
*04		505 N	505	-0-	-0-	505	2	N	-0-		70	

RICAPPY (PETTIT)				76319 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHEROKEE				
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC				659844								
OPAL		WELL #:		1	RRCID ->	162633	COMPL. DATE	10/16/1996	TOTAL DEPTH	9912	PERF. 9704 - 9712	
11		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35	
12		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35	
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35	
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35	
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		35	

RICAPPY (RODESSA)				76319 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHEROKEE				
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC				194068								
SMITH, BILLY G.		WELL #:		1	RRCID ->	129259	COMPL. DATE	08/20/1988	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8742 - 8754	
11		1470 N	63	-0-	-1407	61	2	2	9	N	2	80
12		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80	
01		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80	
02		56 N	-0-	-0-	-56			N	-0-		80	
03		49 N	49	-0-	-0-	49	2	N	-0-		80	
04		1114 N	1114	-0-	-0-	1095	2	19	9	N	17	97

RIVERVIEW (TRAVIS PEAK)				77058 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANGELINA				
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.				053321								
MAST		WELL #:		201	RRCID ->	234404	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10717 - 10792	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

ROCKY SPRINGS (U.G.R.)				77788 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANGELINA				
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600								
BRYAN, J.A. GU		WELL #:			RRCID ->	127337	COMPL. DATE	03/14/1988	TOTAL DEPTH	8252	PERF. 8150 - 8156	
11		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		09/29/2011								

BRG LONE STAR LTD.				090870								
PRESTON HEIRS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	249598	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	11930	PERF. 8060 - 8088	
11		1002 N	1002	-0-	-0-	1002	2	N	-0-		-0-	
12		738 N	738	-0-	-0-	738	2	N	-0-		-0-	
01		795 N	795	-0-	-0-	795	2	N	-0-		-0-	
02		1061 N	1061	-0-	-0-	1061	2	N	-0-		-0-	
03		992 N	992	-0-	-0-	992	2	N	-0-		-0-	
04		831 N	831	-0-	-0-	831	2	N	-0-		-0-	

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) //CONT.// 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
 RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253856 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11803 PERF. 8108 - 11734

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	840 N	552	-0-	-288	-0-	552	2			N	-0-			5
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-			5
01	589 N	489	-0-	-100	-0-	489	2			N	-0-			5
02	504 N	461	-0-	-43	-0-	461	2			N	-0-			5
03	558 N	254	-0-	-304	-0-	254	2			N	-0-			5
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-			5

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283910 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8136 - 8142

11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-			45
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-			45
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-			45
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	53	2			Y	-0-			45
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-			45
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-			45

RYAN, E.M. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 284172 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 8128 - 11740

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CROSSMAN STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 284187 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8141 - 13030

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 284225 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8118 - 11780

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RODESSA (ANHYDRITE LOWER) 77807 070 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
 CASS ENERGY LLC 139618
 MOORE, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 124790 COMPL. DATE 09/25/1983 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5621 - 5952

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67

RODESSA (ANHYDRITE LOWER)		//CONT.//		77807 070	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: MARION							
MCKNIGHT, C. L.				551650											
BUSH HEIRS				WELL #: 4	RRCID -> 135670	COMPL. DATE 05/25/1990	TOTAL DEPTH 6159	PERF. 5980	- 5982						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BALDWIN, MOLLIE H.W.				WELL #: 1	RRCID -> 138219	COMPL. DATE 03/29/1991	TOTAL DEPTH 6093	PERF. 5913	- 5917						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD.				621080											
FIELDS, EVA				WELL #: 2	RRCID -> 016570	COMPL. DATE 02/17/1953	TOTAL DEPTH 6048	PERF. 5714	- 5724						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SND OPERATING, L.L.C.				797127											
BOLLS, MILDRED ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 120617	COMPL. DATE 10/25/1985	TOTAL DEPTH 6084	PERF. 5861	- 5866						
11	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1723	2	20	9	N	18				139
12	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1458	2	19	9	N	17				156
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	17				173
02	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1941	2	18	9	N	16				189
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				189
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	163	1		26

RODESSA (BYRD)				77807 210	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: CASS							
WHATLEY, AUDIE FLOYD ESTATE OF				913955											
ECHOLS, EVA				WELL #: 1	RRCID -> 016553	COMPL. DATE 12/28/1951	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5614	- 5630						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				203
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				203
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				203
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				203
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				203
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				203

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.)				77807 237	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MARION							
FAULCONER ENERGY, LLC				263648											
MOSELEY GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 243948	COMPL. DATE 11/07/2009	TOTAL DEPTH 11330	PERF. 9982	- 10454						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 77807 237 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 CROMER WELL #: 4 RRCID -> 253910 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 9584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	33					N	6		6	1		22
12	0	31	-0-	31	64	2	1	29	2	N	-0-					22
01	0	25	-0-	25	89	1	1	17	2	N	6		6	1		22
						7	9									
02	89 N	-0-	-0-	-89	-0-					N	-0-					22
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					22
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	N	4		4	1		22
						4	9									

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 257097 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 8456

11	0	962	-0-	962	1694	55	1	871	2	N	33		33	1		-0-
						36	9									
12	0	622	-0-	622	2316	37	1	585	2	N	-0-					-0-
01	0	494	-0-	494	2810	30	1	445	2	N	17		17	1		-0-
						19	9									
02	2800 N	796	-0-	-2004	806	48	1	714	2	N	31		31	1		-0-
						34	9									
03	1674 N	868	-0-	-806	-0-	48	1	820	2	N	-0-					-0-
04	766 N	766	-0-	-0-	-0-	48	1	687	2	N	28		28	1		-0-
						31	9									

PEGASI OPERATING INC. 650623
 BRAMLETT, FRED WELL #: 1 T RRCID -> 092526 COMPL. DATE 11/21/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9876 - 10258

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (DEES YOUNG) 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
 PEGASUS P AND A LLC 100833
 BIBBY WELL #: 3 RRCID -> 133320 COMPL. DATE 00/00/1936 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5992 - 6035

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
 DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016558 COMPL. DATE 11/16/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5937 - 5975

11	0	48	-0-	48	228	5	2	43	9	N	39					132
12	0	148	-0-	148	376	3	1	145	9	N	132		179	1		85
01	0	132	-0-	132	508	3	1	129	9	N	117		168	1		34
02	677 N	169	-0-	-508	-0-	5	1	164	9	N	149		159	1		24
03	155 N	122	-0-	-33	-0-	5	1	117	9	N	106					130
04	120 N	93	-0-	-27	-0-	4	2	89	9	N	81		163	1		48

RODESSA (DEES YOUNG)		//CONT.//		77807 245	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CASS						
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C.				620525										
COLLETTE, W.T. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	128544	COMPL. DATE	11/19/1975	TOTAL DEPTH	5990	PERF.	5626 -	5990	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		0	26	-0-	26	1017	20 1	6 9	N	5			85	
12		0	25	-0-	25	1042	25 1		N	-0-			85	
01		0 W	25	-0-	25	1067	25 1		N	-0-			85	
02		0 W	25	-0-	25	1092	25 1		N	-0-			85	
03		0 W	25	-0-	25	1117	25 1		N	-0-			85	
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	1117			N	NO RPT			85	

WILLIS, R.P.		WELL #:		1	RRCID ->	174641	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5985	PERF.	5674 -	5694	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WILLIS, R.P.		WELL #:		19	RRCID ->	180537	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	5957	PERF.	5754 -	5786	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

HALL, E.E.		WELL #:		1	RRCID ->	211505	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11		0	30	-0-	30	95	30 1		N	-0-			54	
12		0	25	-0-	25	120	25 1		N	-0-			54	
01		145 N	25	-0-	-120	-0-	25 1		N	-0-			54	
02		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 1		N	-0-			54	
03		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 1		N	-0-			54	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54	

LEWIS, D.A.		WELL #:		1	RRCID ->	211508	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6082	PERF.	481 -	6082	
11		0	30	-0-	30	95	30 1		N	-0-			99	
12		0	25	-0-	25	120	25 1		N	-0-			99	
01		145 N	25	-0-	-120	-0-	25 1		N	-0-			99	
02		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 1		N	-0-			99	
03		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 1		N	-0-			99	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99	

RODESSA (GLOYD)		//CONT.//		77807 280	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CASS						
CEC OPERATIONS OF TEXAS, LLC				140531										
TERRY		WELL #:		1	RRCID ->	152183	COMPL. DATE	04/27/1994	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5772 -	5778	
11		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

RODESSA (GLOYD) CEC OPERATIONS OF TEXAS, LLC SMITH, O.L.		//CONT.// 77807 280 //CONT.// 140531		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS								
WELL #:		1		RRCID -> 152423		COMPL. DATE 05/07/1994		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5793 - 5807								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RAMTEX ENERGY LLC BLANCHARD		690225		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: CASS								
WELL #:		1		RRCID -> 119398		COMPL. DATE 04/28/1986		TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5857 - 5914								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
RODESSA (GLOYD, NORTH) CHAPARRAL OPERATING, INC. DUNCAN		77807 350 144581		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: CASS								
WELL #:		1		RRCID -> 148933		COMPL. DATE 12/20/1993		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5791 - 5806								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
KLO OIL & GAS, L.L.C. TYSON		470563		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: CASS								
WELL #:		1		RRCID -> 128786		COMPL. DATE 12/17/1987		TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5814 - 5833								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LANCIE OIL & GAS PRODUCTIONS RAMBO		484437		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: CASS								
WELL #:		5		RRCID -> 016599		COMPL. DATE 11/19/1936		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
11	0	-0-	-0-	-0-	17					N	14					65
12	0	18	-0-	18	35	5	2	13	9	N	12					77
01	0	118	-0-	118	153	5	2	113	9	N	103	103	1			77
02	156 N	3	-0-	-153	-0-	3	2			N	-0-					77
03	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					77
04	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					77
MCDONALD RESOURCES, LLC RIVES		547940		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: CASS								
WELL #:		1		RRCID -> 151810		COMPL. DATE 09/13/1994		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5674 - 5848								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
 OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
 GEORGE UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 151228 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5998 - 6010

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 151579 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5876 - 5940

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
 CRYSTAL-RAMBO WELL #: 2 RRCID -> 169047 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5770 - 5776

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POCO LLC 668802
 BELOTE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016578 COMPL. DATE 09/10/1955 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5854 - 5902

11	0	455	-0-	455	455	360	4	95	9	N	86					123
12	0	422	-0-	422	877	372	4	50	9	N	45					168
01	0	411	-0-	411	1288	372	4	39	9	N	35					203
02	1650 N	362	-0-	-1288	-0-	336	4	26	9	N	24	166	1			61
*03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	372	4	41	9	N	37					98
*04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	360	4	36	9	N	33					131

RODESSA (HILL NORTH) 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
 KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
 BOST-WICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016629 COMPL. DATE 03/18/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5590 - 5684

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
 WALL, J. T. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 016636 COMPL. DATE 11/19/1959 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5746 - 5757

11	0	20	-0-	20	25	3	2	17	9	N	15					51
12	0	9	-0-	9	34	3	2	6	9	N	5					56
01	0	84	-0-	84	118	3	2	81	9	N	74	74	1			56
02	120 N	2	-0-	-118	-0-	2	2			N	-0-					56
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	2	30	9	N	27	44	1			39
04	90 N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					39

RODESSA (HILL NORTH)		//CONT.// 77807 455		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: CASS						
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS		//CONT.// 484437												
FOWLER		WELL #: 1		RRCID -> 143992		COMPL. DATE 11/03/1992		TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5715 - 5723						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	46	-0-	46	112	2	2	44	9	N	40			60
12	0	78	-0-	78	190	2	2	76	9	N	69			129
01	0	37	-0-	37	227	2	2	35	9	N	32	125	1	36
02	283 N	56	-0-	-227	-0-	3	2	53	9	N	48			84
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	3	2	50	9	N	45			129
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	2	66	9	N	60	165	1	24

CHACHERE		WELL #: 1R		RRCID -> 145857		COMPL. DATE 05/12/1993		TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5651 - 5719						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	4	-0-	4	20	4	2			N				-0-
01	14B2 EXT	4	-0-	4	24	4	2			N				-0-
02	14B DENY	2	-0-	2	26	2	2			N				-0-
03	14B2 EXT	2	-0-	2	28	2	2			N				-0-
04	14B2 EXT	2	-0-	2	30	2	2			N				-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD.		621080		RRCID -> 016631		COMPL. DATE 05/31/1951		TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5746 - 5779						
FIELDS, EVA		WELL #: 3												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

PARKER, J. D.		WELL #: 1		RRCID -> 016632		COMPL. DATE 03/25/1937		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5695						
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	15			130
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	15			145
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14			159
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	28	2	13	9	N	12			171
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	196	2	11	9	N	10			181
*04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	214	2	6	9	N	5	143	1	43

STEWART, J. T.		WELL #: 4		RRCID -> 129533		COMPL. DATE 12/23/1988		TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5723 - 5750						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARKER, J. D.		WELL #: 3		RRCID -> 147014		COMPL. DATE 08/26/1993		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5862 - 5870						
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	28			102
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	39			141
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	83	1	91
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	28	2	30	9	N	27			118
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	196	2	29	9	N	26			144
*04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	214	2	22	9	N	20			164

RODESSA (HILL NORTH)		//CONT.// 77807 455		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: CASS								
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.		//CONT.// 621080														
PARKER, J. D.		WELL #: 2		RRCID -> 147042		COMPL. DATE 08/16/1993		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5672 - 5682								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	20					134
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	19					153
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					178
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	28	2	4	9	N	4	171	1			11
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					11
*04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					11

RODESSA (HILL 5800)		77807 560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS								
FAULCONER ENERGY, LLC		263648														
WALKER, ANNA T.		WELL #: 1		RRCID -> 016615		COMPL. DATE 09/19/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5798 - 5804								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C.		620525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS								
WILLIS, R. P.		WELL #: 16		RRCID -> 016620		COMPL. DATE 04/23/1956		TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5662 - 5672								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FARRIER, W. G.		WELL #: 8		RRCID -> 016625		COMPL. DATE 04/05/1937		TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5560 - 5670								
11	0	26	-0-	26	78	15	1	11	9	N	10					90
12	0	21	-0-	21	99	15	1	6	9	N	5					95
01	120 N	21	-0-	-99	-0-	15	1	6	9	N	5					100
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	15	1	6	9	N	5					105
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	15	1	6	9	N	5					110
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

SKINNER, ALLINE		WELL #: 1		RRCID -> 016626		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5562 - 5680						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STETSON PETROLEUM CORP.		819479		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS								
NOEL		WELL #: 1		RRCID -> 136841		COMPL. DATE 11/15/1990		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5674 - 5678								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

RODESSA (HILL 5800)		//CONT.// 77807 560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS								
STETSON PETROLEUM CORP.		//CONT.// 819479														
CLEMMENTS		WELL #: 1		RRCID -> 141807		COMPL. DATE 06/30/1992		TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5722 - 5730								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SHELTON		WELL #: 2		RRCID -> 145183		COMPL. DATE 05/10/1992		TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5766 - 5778								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

POLLARD		WELL #: 1		RRCID -> 145994		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5603 - 5618								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

RAMBO, ELBERT		WELL #: 1		RRCID -> 146400		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5624 - 5649								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER A		WELL #: 1		RRCID -> 146469		COMPL. DATE 05/01/1993		TOTAL DEPTH 6976 PERF. 5568 - 5586								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOEL ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 146677		COMPL. DATE 08/20/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5626 - 5648								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					253

TYSON, SHIRLEY		WELL #: 1		RRCID -> 148330		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5747 - 5772								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (HILL 5800)		//CONT.// 77807 560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS									
STETSON PETROLEUM CORP.		//CONT.// 819479															
RAMBO, A.		WELL #: 1		RRCID -> 148834		COMPL. DATE 12/15/1993		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5762 - 5768									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61	

STALLCUP				WELL #: 1		RRCID -> 152301		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5768 - 5778							
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28	

UNITED PETROLEUM & GAS, INC.		877497		WELL #: 4		RRCID -> 016637		COMPL. DATE 06/12/1961		TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5730							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-	

RODESSA (PETTIT LOWER)		77807 770		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MARION									
FAULCONER ENERGY, LLC		263648		WELL #: 2 C		RRCID -> 016641		COMPL. DATE 04/05/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6538 - 6566							
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

BRADEN, C. C. UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 016642		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 6592							
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

WALKER, A. T.				WELL #: 2 C		RRCID -> 016645		COMPL. DATE 03/02/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5626 - 6497							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32	

RODESSA (PETTIT LOWER) //CONT.// 77807 770 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 CROMER WELL #: 2 RRCID -> 198434 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6420 - 6446

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	0	194	-0-	194	340	11	1	171	2	N	11	11	1	-0-
12	0	151	-0-	151	491	12	9	142	2	N	-0-			-0-
01	0	238	-0-	238	729	14	1	213	2	N	10	10	1	-0-
02	966 N	237	-0-	-729	-0-	11	9	213	2	N	9	9	1	-0-
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	10	9	221	2	N	-0-			-0-
04	210 N	178	-0-	-32	-0-	13	1	156	2	N	10	10	1	-0-
						11	9							

RODESSA (PETTIT UPPER) 77807 805 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
 LATX OPERATIONS, LLC 489940
 WHITFIELD, WC HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 210215 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 6606 - 6726

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241
 PETTIT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113885 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6650 - 6654

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PEGASI OPERATING INC. 650623
 HUNTINGTON WELL #: 2 H RRCID -> 219199 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6618 - 7593

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 249941 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6416 - 6438

11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

RODESSA (PETTIT 6320)		77807 812		ASSOCIATED		49B		CNTY: CASS						
RAMTEX ENERGY LLC		690225												
PARDUE		WELL #: 1		RRCID -> 122132		COMPL. DATE 08/04/1986		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5800 - 6340				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STETSON PETROLEUM CORP.		819479		ASSOCIATED		49B		CNTY: CASS						
RAMBO, ELBERT		WELL #: 2		RRCID -> 122275		COMPL. DATE 08/20/1986		TOTAL DEPTH 7133		PERF. 5862 - 6733				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TERRY ET AL "A"		819479		ASSOCIATED		49B		CNTY: CASS						
WELL #: 2		RRCID -> 130844		COMPL. DATE 04/07/1984		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6380 - 6513						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RODESSA (PETTIT 6500)		77807 820		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MARION						
RAMTEX ENERGY LLC		690225												
REAGAN, SYDNEY C. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 205768		COMPL. DATE 05/09/1986		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 5712 - 6535				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340

RODESSA (NORBORD - TRAVIS PEAK)		77807 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION						
PEGASI OPERATING INC.		650623												
HAGGARD A UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265934		COMPL. DATE 02/14/2012		TOTAL DEPTH 7176		PERF. 6728 - 6802				
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-			65
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			65
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			65
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			65
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			65
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			65

HAGGARD UNIT B		77807 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION						
WELL #: 1		RRCID -> 268664		COMPL. DATE 01/09/2012		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6912 - 6938						
11	90 X	15	-0-	-75	-0-	15	2			Y	-0-			93
12	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			93
01	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			93
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			93
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			93
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			93

RODESSA (TRAVIS PEAK)			77807 875		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MARION						
FAULCONER ENERGY, LLC			263648												
BRADEN, C. C.			WELL #: 2 T		RRCID -> 016651		COMPL. DATE 03/29/1947		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6826 - 6927				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

BRADEN, C. C.			WELL #: 3		RRCID -> 016652		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 7202		PERF. 6542 - 7138				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			

WALKER, A. T. UNIT			WELL #: 2 T		RRCID -> 016655		COMPL. DATE 03/02/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5659 - 7035				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			

WAKEFIELD			WELL #: 2		RRCID -> 212918		COMPL. DATE 11/09/2011		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 6719 - 6816				
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			

PEGASI OPERATING INC.			650623		HARRIS		WELL #: 1 L		RRCID -> 208086		COMPL. DATE 01/10/2005		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6924 - 6942
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	Y	-0-			111			
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			111			
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			111			
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			111			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			111			
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			111			

OIL AND GAS DIVISION

RODESSA (TRAVIS PEAK 6610) 77807 941 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 BRADEN WELL #: 4 RRCID -> 193598 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6616 - 6670

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	124	-0-	124	215	7 1	111 2	N	5	5 1	-0-
12	0	105	-0-	105	320	6 1	99 2	N	-0-		-0-
01	0	129	-0-	129	449	8 1	114 2	N	6	6 1	-0-
02	566 N	117	-0-	-449	-0-	7 9	107 2	N	3	3 1	-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	3 9	141 2	N	-0-		-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8 1	118 2	N	5	5 1	-0-
						6 9					

RODESSA (TRAVIS PEAK 6700) 77807 945 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 CROMER G.U. WELL #: 4 RRCID -> 205159 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 6691

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

PEGASI OPERATING INC. 650623 HUNTINGTON WELL #: 1 U RRCID -> 195016 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 6978 - 7024

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

HARRIS WELL #: 1 U RRCID -> 207513 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6732 - 6746

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

RODESSA (TRAVIS PEAK 7600) 77807 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
 PEGASI OPERATING INC. 650623 CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 225069 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 7576

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RODESSA, N.W. (HILL)		77811 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS		
GALLERY - CASS PETROLEUM CORP		293171								
SOUTHLAND ROYALTY		WELL #: 1		RRCID -> 193023		COMPL. DATE 01/28/2003		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5906 - 5946		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38

TAYLOR, L.S.		WELL #: 1		RRCID -> 201578		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5824 - 5832		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40

GALLERY PETROLEUM LLC		293172								
DANIELS-HOWE		WELL #: 4		RRCID -> 201503		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5816 - 5824		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1000
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1000
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1000
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1000
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1000
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1000

DANIELS-HOWE		WELL #: 2		RRCID -> 209348		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5710 - 5724		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		894
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		894
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		894
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		894
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		894
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		894

RAMTEX ENERGY LLC		690225								
PEACOCK -A-		WELL #: 1		RRCID -> 102018		COMPL. DATE 04/28/1982		TOTAL DEPTH 11377 PERF. 5969 - 5974		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		81
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		81
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		81
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		81
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		81
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		81

STROUD PETROLEUM, INC.		828082								
ALLDAY		WELL #: 1		RRCID -> 167881		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5876 - 5894		
11	0	916	-0-	916	916	903 2	13 9	N	12	178
12	0	903	-0-	903	1819	884 2	19 9	N	17	195
01	0	1218	-0-	1218	3037	1200 2	18 9	N	16	211
02	2800 N	1212	-0-	-1588	1449	1200 2	12 9	N	11	222
03	2643 N	1194	-0-	-1449	-0-	1173 2	21 9	N	19	241
04	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1107 2	14 9	N	13	254

ROSBOROUGH SPRINGS (TRAVIS PEAK)			78215 550		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARRISON	
BPX OPERATING COMPANY			085408									
DORSETT, NEWTON W. ET AL LEASE			WELL #:	3 U	RRCID ->	269166	COMPL. DATE	09/16/1996	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6627 - 6634
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ROSBOROUGH SPRING, E. (PET-PAGE)			78219 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARRISON	
BRAMMER ENGINEERING, INC.			088595									
LYNCH, DAVID			WELL #:	1	RRCID ->	110790	COMPL. DATE	07/25/1996	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	6540 - 6552
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

11		0	1411	-0-	1411	2965	232 1	1170 2	N	8		33
12		0	1372	-0-	1372	4337	236 1	1128 2	N	7		40
01		0	1449	-0-	1449	5786	239 1	1210 2	N	-0-		40
02		2800 N	1379	-0-	-1421	4365	190 1	1189 2	N	-0-		40
03		3100 N	2160	-0-	-940	3425	193 1	1967 2	N	-0-		40
04		3000 N	2449	-0-	-551	2874	239 1	2210 2	N	-0-		40

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)			78330 500		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			020467									
BARBER, J. W.			WELL #:	3	RRCID ->	242230	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	11270	PERF.	10624 - 11106
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

11		510 N	416	-0-	-94	-0-	416 3			N	-0-	88
12		558 N	347	-0-	-211	-0-	347 3			N	-0-	88
01		545 N	545	-0-	-0-	-0-	354 3	191 9	N	174		262
02		602 N	602	-0-	-0-	-0-	585 3	17 9	N	15		277
03		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3			N	-0-	277
04		540 N	448	-0-	-92	-0-	448 3			N	-0-	277

ARMOR RESOURCES LLC			031587		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR	
BUCHANAN GAS UNIT			031587									
BUCHANAN GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	222659	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	11685	PERF.	10764 - 11177
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FAULCONER ENERGY, LLC			263648		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR	
WADE GAS UNIT			263648									
WADE GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	057017	COMPL. DATE	08/07/1973	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	10068 - 10228
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

11		0	275	-0-	275	742	275 2			N	-0-	12
12		0	446	-0-	446	1188	446 2			N	-0-	12
01		0	1079	-0-	1079	2267	1079 2			N	-0-	12
02		2800 N	541	-0-	-2259	8	541 2			N	-0-	12
03		504 N	496	-0-	-8	-0-	496 2			N	-0-	12
04		720 N	281	-0-	-439	-0-	281 2			N	-0-	12

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648														
ODOM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 063748		COMPL. DATE 09/15/1975		TOTAL DEPTH 12560 PERF.10126 - 10664								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
12	0	904	-0-	904	904	904	2			Y	-0-					93
01	0	-0-	-0-	-0-	904					Y	-0-					93
02	904 N	-0-	-0-	-904	-0-					Y	-0-	90	1			3
03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					3
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68

MCKNIGHT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064479		COMPL. DATE 11/10/1975		TOTAL DEPTH 12362 PERF.10051 - 10440								
11	0	147	-0-	147	378	147	2			N	-0-					12
12	0	155	-0-	155	533	155	2			N	-0-					12
01	0	163	-0-	163	696	163	2			N	-0-					12
02	879 N	183	-0-	-696	-0-	183	2			N	-0-					12
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					12
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					12

STILL, W.W. GU #1		WELL #: 1		RRCID -> 071092		COMPL. DATE 03/03/1976		TOTAL DEPTH 10811 PERF.10230 - 10593								
11	0	209	-0-	209	425	209	2			Y	-0-					-0-
12	0	361	-0-	361	786	361	2			Y	-0-					-0-
01	0	202	-0-	202	988	202	2			Y	-0-					-0-
02	1231 N	243	-0-	-988	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
03	279 N	233	-0-	-46	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
04	210 N	128	-0-	-82	-0-	128	2			Y	-0-					-0-

SMITH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 071094		COMPL. DATE 09/02/1976		TOTAL DEPTH 10967 PERF.10548 - 10907								
11	0	234	-0-	234	576	234	2			Y	-0-					86
12	0	247	-0-	247	823	243	2	4	9	Y	-0-					90
01	0	491	-0-	491	1314	482	2	9	9	Y	-0-					98
02	1541 N	227	-0-	-1314	-0-	219	2	8	9	Y	-0-	93	1			12
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					12
04	480 N	207	-0-	-273	-0-	196	2	11	9	Y	-0-					22

LEARD #1		WELL #: 1		RRCID -> 073381		COMPL. DATE 12/26/2005		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10048 - 10398								
11	0	1514	-0-	1514	3155	22	1	1492	2	N	-0-					11
12	0	1446	-0-	1446	4601	21	1	1425	2	N	-0-					11
01	0	1409	-0-	1409	6010	21	1	1388	2	N	-0-					11
02	2800 N	1451	-0-	-1349	4661	21	1	1419	2	N	-0-					21
						11	9									
03	3100 N	1621	-0-	-1479	3182	24	1	1597	2	N	-0-					21
04	3000 N	1548	-0-	-1452	1730	23	1	1525	2	N	-0-					21

LE GRANDE BOWERS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 073538		COMPL. DATE 07/16/1977		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10034 - 10301								
11	0	1028	-0-	1028	2118	1028	2			Y	-0-					1
12	0	1087	-0-	1087	3205	1087	2			Y	-0-					1
01	0	1073	-0-	1073	4278	1073	2			Y	-0-					1
02	2800 N	967	-0-	-1833	2445	967	2			Y	-0-					1
03	3100 N	1140	-0-	-1960	485	1056	2	84	9	Y	-0-					77
04	1405 N	920	-0-	-485	-0-	920	2			Y	-0-	76	7			1

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
BIVINS, J. M. G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 074110		COMPL. DATE 10/09/1977			TOTAL DEPTH 10971 PERF.10369 - 10715			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0	300	-0-	300	631	300	2		N	-0-		30
12	0	289	-0-	289	920	289	2		N	-0-		30
01	0	267	-0-	267	1187	267	2		N	-0-		30
02	1428 N	241	-0-	-1187	-0-	241	2		N	-0-		30
03	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	2		N	-0-		30
04	270 N	235	-0-	-35	-0-	235	2		N	-0-	30 7	-0-

ARRINGTON GU #1		WELL #: 1		RRCID -> 075887		COMPL. DATE 01/31/1978			TOTAL DEPTH 10912 PERF.10250 - 10521			
11	0	181	-0-	181	387	181	2		N	-0-		21
12	0	426	-0-	426	813	426	2		N	-0-		21
01	0	332	-0-	332	1145	332	2		N	-0-		21
02	1498 N	353	-0-	-1145	-0-	353	2		N	-0-		21
03	434 N	236	-0-	-198	-0-	236	2		N	-0-		21
04	330 N	247	-0-	-83	-0-	247	2		N	-0-		21

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 077836		COMPL. DATE 07/10/1978			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10441 - 10716			
11	0	1520	-0-	1520	3167	47	1	1473	2	Y	-0-	8
12	0	1595	-0-	1595	4762	48	1	1547	2	Y	-0-	8
01	0	1608	-0-	1608	6370	49	1	1559	2	Y	-0-	8
02	2800 N	1406	-0-	-1394	4976	42	1	1364	2	Y	-0-	8
03	3100 N	1361	-0-	-1739	3237	41	1	1320	2	Y	-0-	8
04	3000 N	1467	-0-	-1533	1704	49	1	1418	2	Y	-0-	8

FENLAW, MACK GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 080832		COMPL. DATE 12/12/1978			TOTAL DEPTH 11240 PERF.11086 - 11150			
11	0	696	-0-	696	1539	696	2		Y	-0-		4
12	0	739	-0-	739	2278	739	2		Y	-0-		4
01	0	650	-0-	650	2928	650	2		Y	-0-		4
02	2800 N	619	-0-	-2181	747	569	2	50	9	Y	45	49
03	1369 N	622	-0-	-747	-0-	620	2	2	9	Y	2	3
04	630 N	542	-0-	-88	-0-	541	2	1	9	Y	1	4

RAY, L.V. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 084947		COMPL. DATE 10/01/1979			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10347 - 10743			
11	0	963	-0-	963	1421	963	2		N	-0-		12
12	0	468	-0-	468	1889	468	2		N	-0-		12
01	0	317	-0-	317	2206	317	2		N	-0-		12
02	2595 N	389	-0-	-2206	-0-	389	2		N	-0-		12
03	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2		N	-0-		12
04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	786	2	122	9	N	111	123

LEONARD, WILLIAM M.		WELL #: 1		RRCID -> 093300		COMPL. DATE 04/17/1981			TOTAL DEPTH 11012 PERF.10189 - 10464			
11	0	1102	-0-	1102	2047	1087	2	15	9	N	14	81
12	0	1069	-0-	1069	3116	1055	2	14	9	N	13	94
01	0	1082	-0-	1082	4198	1068	2	14	9	N	13	107
02	2800 N	464	-0-	-2336	1862	452	2	12	9	N	11	118
03	2211 N	349	-0-	-1862	-0-	345	2	4	9	N	4	122
04	990 N	932	-0-	-58	-0-	920	2	12	9	N	11	121 1

GUNN, J. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 094981		COMPL. DATE 06/25/1981			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10861 - 10528			
11	0	1004	-0-	1004	2034	935	2	69	9	N	63	179
12	0	1061	-0-	1061	3095	1057	2	4	9	N	4	8
01	0	1038	-0-	1038	4133	1038	2		N	-0-		8
02	2800 N	1087	-0-	-1713	2420	1087	2		N	-0-		8
03	3100 N	1257	-0-	-1843	577	1106	2	151	9	N	137	145
04	1592 N	1015	-0-	-577	-0-	1009	2	6	9	N	5	138 1

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648													
SOWELL, J. L.		WELL #: 1		RRCID -> 095680		COMPL. DATE 07/13/1981		TOTAL DEPTH 10970		PERF.10457 - 10855					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	0	698	-0-	698	1326		668	2	30	9	N	27			92
12	0	679	-0-	679	2005		679	2			N	-0-			92
01	0	721	-0-	721	2726		634	2	87	9	N	79	161	1	10
02	2800 N	601	-0-	-2199	527		601	2			N	-0-			10
03	1101 N	574	-0-	-527	-0-		574	2			N	-0-			10
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-		561	2	64	9	N	58			68

RUTLEDGE, O. L.		GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 096866		COMPL. DATE 12/11/1981		TOTAL DEPTH 11061		PERF.10448 - 10842			
11	0	585	-0-	585	1042		582	2	3	9	Y	3			6
12	0	526	-0-	526	1568		508	2	18	9	Y	16			22
01	0	532	-0-	532	2100		529	2	3	9	Y	3			25
02	2800 N	959	-0-	-1841	259		959	2			Y	-0-			25
03	987 N	728	-0-	-259	-0-		728	2			Y	-0-			25
04	510 N	499	-0-	-11	-0-		499	2			Y	-0-			25

HUMPHREYS, B.F. HEIRS		GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 097208		COMPL. DATE 10/30/1981		TOTAL DEPTH 11080		PERF.10653 - 10442			
11	0	1801	-0-	1801	3727		1792	2	9	9	N	8			45
12	0	2345	-0-	2345	6072		2297	2	48	9	N	44			89
01	0	2325	-0-	2325	8397		2291	2	34	9	N	31			120
02	2800 N	1675	-0-	-1125	7272		1643	2	32	9	N	29			149
03	3100 N	1414	-0-	-1686	5586		1388	2	26	9	N	24	148	1	25
04	3000 N	1225	-0-	-1775	3811		1206	2	19	9	N	17			42

LEARD #1				WELL #: 2		RRCID -> 097659		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 10575		PERF.10226 - 10396			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27

ODOM GAS UNIT NO. 1				WELL #: 2		RRCID -> 107629		COMPL. DATE 09/18/1983		TOTAL DEPTH 10791		PERF.10209 - 10603			
11	0	462	-0-	462	1109		14	1	448	2	Y	-0-			3
12	0	919	-0-	919	2028		28	1	891	2	Y	-0-			3
01	0	911	-0-	911	2939		28	1	883	2	Y	-0-			3
02	2800 N	787	-0-	-2013	926		24	1	763	2	Y	-0-			3
03	1656 N	730	-0-	-926	-0-		22	1	708	2	Y	-0-			3
*04	870 N	635	-0-	-235	-0-		21	1	606	2	Y	7			10
							8	9							

MCKNIGHT, WILL		GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 107778		COMPL. DATE 10/14/1983		TOTAL DEPTH 10606		PERF.10047 - 10438			
11	0	902	-0-	902	1784		14	1	888	2	Y	-0-			13
12	0	1071	-0-	1071	2855		16	1	1055	2	Y	-0-			13
01	0	946	-0-	946	3801		14	1	879	2	Y	48	57	1	4
							53	9							
02	4660 X	859	-0-	-3801	-0-		13	1	846	2	Y	-0-			4
03	1085 X	864	-0-	-221	-0-		13	1	851	2	Y	-0-			4
04	1050 X	1030	-0-	-20	-0-		18	1	1012	2	Y	-0-			4

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108869 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10435 - 10853

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(I)	(-)		CODE		CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		0	678	-0-	678	1463	678	2				N	-0-			18
12		0	746	-0-	746	2209	746	2				N	-0-			18
01		0	724	-0-	724	2933	724	2				N	-0-			18
02		2800 N	655	-0-	-2145	788	655	2				N	-0-			18
03		1472 N	684	-0-	-788	-0-	684	2				N	-0-			18
04		690 N	571	-0-	-119	-0-	571	2				N	-0-			18

WADE, C. K. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109828 COMPL. DATE 03/03/1984 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9992 - 10349

11		0	2732	-0-	2732	5150	2732	2				N	-0-			7
12		0	2610	-0-	2610	7760	2610	2				N	-0-			7
01		0	2558	-0-	2558	10318	2558	2				N	-0-			7
02		2800 N	775	-0-	-2025	8293	775	2				N	-0-			7
03		3100 N	965	-0-	-2135	6158	965	2				N	-0-			7
04		3000 N	3219	-0-	219	6377	3208	2	11	9		N	10			17

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109954 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10324 - 10562

11		0	1102	-0-	1102	2667	1102	2				N	-0-			144
12		0	1221	-0-	1221	3888	1202	2	19	9		N	17			161
01		0	1240	-0-	1240	5128	1216	2	24	9		N	22	165	1	18
02		2800 N	1202	-0-	-1598	3530	1202	2				N	-0-			18
03		3100 N	1305	-0-	-1795	1735	1305	2				N	-0-			18
04		2833 N	1098	-0-	-1735	-0-	1098	2				N	-0-			18

SMITH, T. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 111579 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10372 - 10711

11		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			49
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			49
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			49
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			49
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			49
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			49

GUNN, J.R. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 112897 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10436 - 10812

11		0	1642	-0-	1642	3348	1642	2				N	-0-			9
12		0	1522	-0-	1522	4870	1470	2	52	9		N	47			56
01		0	1455	-0-	1455	6325	1455	2				N	-0-			56
02		2800 N	1412	-0-	-1388	4937	1412	2				N	-0-			56
03		3100 N	1329	-0-	-1771	3166	1229	2	100	9		N	91	135	1	12
04		3000 N	1153	-0-	-1847	1319	1144	2	9	9		N	8			20

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 2 RRCID -> 116785 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10846 - 10474

11		0	756	-0-	756	1594	754	2	2	9		Y	2			78
12		0	826	-0-	826	2420	820	2	6	9		Y	5			83
01		0	840	-0-	840	3260	818	2	22	9		Y	20			103
02		2800 N	648	-0-	-2152	1108	648	2				Y	-0-			103
03		1925 N	817	-0-	-1108	-0-	817	2				Y	-0-			103
04		837 N	837	-0-	-0-	-0-	819	2	11	4		Y	6	58	1	51

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648								
MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1	WELL #:	3	RRCID -> 140402	COMPL. DATE 12/27/1991	TOTAL DEPTH 10702	PERF.10070	- 10438			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	604	-0-	604	1236	604 2	N	-0-		127
12	0	645	-0-	645	1881	645 2	N	-0-		127
01	0	639	-0-	639	2520	639 2	N	-0-		127
02	2800 N	593	-0-	-2207	313	593 2	N	-0-		127
03	922 N	609	-0-	-313	-0-	609 2	N	-0-		127
04	570 N	396	-0-	-174	-0-	319 2	N	70	179 1	18

WADE, C.K. GAS UNIT #1	WELL #:	3	RRCID -> 140700	COMPL. DATE 01/14/1992	TOTAL DEPTH 10616	PERF. 9990	- 10400			
11	0	1119	-0-	1119	2304	1119 2	Y	-0-		54
12	0	1179	-0-	1179	3483	1179 2	Y	-0-		54
01	0	1164	-0-	1164	4647	1164 2	Y	-0-		54
02	2800 N	317	-0-	-2483	2164	317 2	Y	-0-		54
03	2164 N	-0-	-0-	-2164	-0-	-0-	Y	-0-		54
04	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2828 2	Y	-0-		54

ODOM GAS UNIT NO. 1	WELL #:	3	RRCID -> 142593	COMPL. DATE 08/30/1992	TOTAL DEPTH 10635	PERF.10046	- 10444			
11	0	1703	-0-	1703	3565	1703 2	N	-0-		12
12	0	1820	-0-	1820	5385	1820 2	N	-0-		12
01	0	1829	-0-	1829	7214	1829 2	N	-0-		12
02	2800 N	1888	-0-	-912	6302	1693 2	N	177	172 1	17
03	3100 N	1816	-0-	-1284	5018	1816 2	N	-0-		17
04	3000 N	1714	-0-	-1286	3732	1565 2	N	135		152

ODOM GAS UNIT NO. 1	WELL #:	4	RRCID -> 142637	COMPL. DATE 07/23/1992	TOTAL DEPTH 10817	PERF.10160	- 10708			
11	0	1281	-0-	1281	2752	1268 2	N	13	9	150
12	0	1309	-0-	1309	4061	1306 2	N	3	9	153
01	0	1288	-0-	1288	5349	1260 2	N	25	156 1	22
02	2800 N	1138	-0-	-1662	3687	1127 2	N	10	11 9	32
03	3100 N	1229	-0-	-1871	1816	1223 2	N	5	6 9	37
04	2948 N	1132	-0-	-1816	-0-	1027 2	N	95	105 9	132

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1	WELL #:	4	RRCID -> 142937	COMPL. DATE 08/10/1992	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10030	- 10089			
11	0	1905	-0-	1905	3777	1905 2	Y	-0-		12
12	0	2137	-0-	2137	5914	2137 2	Y	-0-		12
01	0	2265	-0-	2265	8179	2115 2	Y	136	150 9	148
02	2800 N	1389	-0-	-1411	6768	1374 2	Y	14	15 9	13
03	3100 N	2343	-0-	-757	6011	2343 2	Y	-0-		13
04	3000 N	2024	-0-	-976	5035	2024 2	Y	-0-		13

WADE, C.K. GAS UNIT #1	WELL #:	4	RRCID -> 143074	COMPL. DATE 08/25/1992	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10080	- 10453			
11	0	627	-0-	627	1511	627 2	Y	-0-		8
12	0	879	-0-	879	2390	879 2	Y	-0-		8
01	0	832	-0-	832	3222	832 2	Y	-0-		8
02	2800 N	732	-0-	-2068	1154	732 2	Y	-0-		8
03	1939 N	785	-0-	-1154	-0-	785 2	Y	-0-		8
04	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2270 2	Y	96	106 9	104

STILL, W.W. GU #1	WELL #:	3	RRCID -> 145073	COMPL. DATE 01/29/1993	TOTAL DEPTH 11010	PERF.10358	- 10879			
11	0	658	-0-	658	1361	658 2	N	-0-		33
12	0	713	-0-	713	2074	713 2	N	-0-		33
01	0	699	-0-	699	2773	699 2	N	-0-		33
02	2800 N	632	-0-	-2168	605	632 2	N	-0-		33
03	1307 N	702	-0-	-605	-0-	702 2	N	-0-		33
04	690 N	614	-0-	-76	-0-	614 2	N	-0-		33

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648												
LEARD #1		WELL #: 3		RRCID -> 147070		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 10593		PERF.10133 - 10409				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	1093	-0-	1093	2247	16	1	1077	2	N	-0-			14
12	0	1129	-0-	1129	3376	17	1	1112	2	N	-0-			14
01	0	1163	-0-	1163	4539	17	1	1131	2	N	14			28
						15	9							
02	2800 N	956	-0-	-1844	2695	14	1	942	2	N	-0-			28
03	3100 N	1098	-0-	-2002	693	16	1	1082	2	N	-0-			28
04	1845 N	1152	-0-	-693	-0-	15	1	1029	2	N	98			126
						108	9							

STILL, W.W. GU #1		WELL #: 4		RRCID -> 148336		COMPL. DATE 01/10/1994		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10431 - 10834				
11	0	149	-0-	149	408	149	2			N	-0-			86
12	0	138	-0-	138	546	138	2			N	-0-			86
01	0	144	-0-	144	690	144	2			N	-0-			86
02	802 N	112	-0-	-690	-0-	112	2			N	-0-			86
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			86
04	150 N	116	-0-	-34	-0-	110	2	6	9	N	5			91

ARRINGTON		WELL #: 2		RRCID -> 149354		COMPL. DATE 03/10/1994		TOTAL DEPTH 10940		PERF.10370 - 10836				
11	0	532	-0-	532	1156	532	2			N	-0-			27
12	0	591	-0-	591	1747	591	2			N	-0-			27
01	0	597	-0-	597	2344	597	2			N	-0-			27
02	2800 N	519	-0-	-2281	63	519	2			N	-0-			27
03	648 N	585	-0-	-63	-0-	585	2			N	-0-			27
04	570 N	554	-0-	-16	-0-	554	2			N	-0-			27

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 154495		COMPL. DATE 02/21/1995		TOTAL DEPTH 10618		PERF.10077 - 10332				
11	0	969	-0-	969	1807	969	2			N	-0-			14
12	0	1155	-0-	1155	2962	1155	2			N	-0-			14
01	0	876	-0-	876	3838	876	2			N	-0-			14
02	2800 N	1039	-0-	-1761	2077	1039	2			N	-0-			14
03	2852 N	775	-0-	-2077	-0-	775	2			N	-0-			14
04	840 N	788	-0-	-52	-0-	788	2			N	-0-			14

LEARD #1		WELL #: 4		RRCID -> 160668		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH 10589		PERF.10036 - 10456				
11	0	1106	-0-	1106	2373	16	1	1090	2	N	-0-			13
12	0	1222	-0-	1222	3595	18	1	1204	2	N	-0-			13
01	0	1072	-0-	1072	4667	16	1	1056	2	N	-0-			13
02	2800 N	1231	-0-	-1569	3098	18	1	1213	2	N	-0-			13
03	3100 N	1533	-0-	-1567	1531	23	1	1510	2	N	-0-			13
04	3000 N	1543	-0-	-1457	74	20	1	1359	2	N	149	152	1	10
						164	9							

BIVINS, J. M. G.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 166432		COMPL. DATE 10/23/1997		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10236 - 10641				
11	0	1370	-0-	1370	2982	1361	2	9	9	N	8			133
12	0	1474	-0-	1474	4456	1461	2	13	9	N	12			145
01	0	1392	-0-	1392	5848	1364	2	28	9	N	25			170
02	2800 N	1252	-0-	-1548	4300	1229	2	23	9	N	21	171	1	20
03	3100 N	1333	-0-	-1767	2533	1327	2	6	9	N	5			25
04	3000 N	1229	-0-	-1771	762	1186	2	35	4	N	7			32
						8	9							

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR						
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648													
WADE, C.K. GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 171840		COMPL. DATE 10/30/1998			TOTAL DEPTH 10630 PERF.10008 - 10424						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0	814	-0-	814	1726	814	2			N	-0-				40
12	0	803	-0-	803	2529	803	2			N	-0-				40
01	0	794	-0-	794	3323	794	2			N	-0-				40
02	2800 N	656	-0-	-2144	1179	656	2			N	-0-				40
03	1899 N	720	-0-	-1179	-0-	720	2			N	-0-				40
04	780 N	676	-0-	-104	-0-	676	2			N	-0-				40

ODOM GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 171844		COMPL. DATE 12/07/1998			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10204 - 10604						
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47

LEARD #1		WELL #: 5		RRCID -> 171934		COMPL. DATE 01/11/1999			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10138 - 10492						
11	0	445	-0-	445	938	7	1	438	2	N	-0-				57
12	0	469	-0-	469	1407	7	1	462	2	N	-0-				57
01	0	399	-0-	399	1806	6	1	393	2	N	-0-				57
02	2153 N	347	-0-	-1806	-0-	5	1	342	2	N	-0-				57
03	465 N	417	-0-	-48	-0-	6	1	411	2	N	-0-				57
04	390 N	321	-0-	-69	-0-	5	1	316	2	N	-0-				57

WADE, C.K. GAS UNIT # 1		WELL #: 6		RRCID -> 174983		COMPL. DATE 08/26/1999			TOTAL DEPTH 10625 PERF.10062 - 10423						
11	0	1939	-0-	1939	3960	1821	2	118	9	N	107				151
12	0	1942	-0-	1942	5902	1942	2			N	-0-				151
01	0	2024	-0-	2024	7926	1924	2	100	9	N	91	192	1		50
02	2800 N	1793	-0-	-1007	6919	1793	2			N	-0-				50
03	3100 N	1895	-0-	-1205	5714	1895	2			N	-0-				50
04	3000 N	1731	-0-	-1269	4445	1731	2			N	-0-				50

ODOM GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 175203		COMPL. DATE 08/31/1999			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10131 - 10537						
11	0	1103	-0-	1103	2389	1074	2	29	9	N	26				98
12	0	1049	-0-	1049	3438	1047	2	2	9	N	2				100
01	0	1046	-0-	1046	4484	1038	2	8	9	N	7				107
02	2800 N	986	-0-	-1814	2670	953	2	33	9	N	30				137
03	3100 N	861	-0-	-2239	431	861	2			N	-0-				137
04	1045 N	614	-0-	-431	-0-	614	2			N	-0-				137

STILL, W.W. GU #1		WELL #: 5		RRCID -> 175720		COMPL. DATE 10/23/1999			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10356 - 10550						
11	0	870	-0-	870	1807	870	2			Y	-0-				9
12	0	1063	-0-	1063	2870	1063	2			Y	-0-				9
01	0	913	-0-	913	3783	913	2			Y	-0-				9
02	2800 N	857	-0-	-1943	1840	851	2	6	9	Y	5				14
03	2775 N	935	-0-	-1840	-0-	874	2	61	9	Y	55				69
04	870 N	734	-0-	-136	-0-	734	2			Y	-0-	50	7		19

WADE, C.K. GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 176560		COMPL. DATE 01/14/2000			TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9968 - 10382						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR						
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648													
SOWELL, J. L.		WELL #: 2		RRCID -> 178795		COMPL. DATE 05/18/2000			TOTAL DEPTH 10940 PERF.10442 - 10836						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LEARD #1		WELL #: 6		RRCID -> 180931		COMPL. DATE 01/08/2001			TOTAL DEPTH 10598 PERF.10140 - 10368						
11	0	620	-0-	620	1220	9	1	611	2	N	-0-				13
12	0	598	-0-	598	1818	9	1	589	2	N	-0-				13
01	0	667	-0-	667	2485	10	1	657	2	N	-0-				13
02	2800 N	559	-0-	-2241	244	8	1	551	2	N	-0-				13
03	713 N	469	-0-	-244	-0-	7	1	462	2	N	-0-				13
04	660 N	638	-0-	-22	-0-	9	1	629	2	N	-0-				13

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 187887		COMPL. DATE 01/17/2002			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10329 - 10718						
11	0	1015	-0-	1015	2052	1007	2	8	9	N	7				42
12	0	1082	-0-	1082	3134	1057	2	25	9	N	23				65
01	0	1066	-0-	1066	4200	1063	2	3	9	N	3				68
02	2800 N	813	-0-	-1987	2213	796	2	17	9	N	15				83
03	2994 N	781	-0-	-2213	-0-	781	2			N	-0-				83
04	1020 N	770	-0-	-250	-0-	685	2	85	9	N	77				160

FENLAW, MACK GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 188819		COMPL. DATE 02/13/2002			TOTAL DEPTH 11190 PERF.10654 - 10878						
11	0	112	-0-	112	229	112	2			Y	-0-				-0-
12	0	119	-0-	119	348	119	2			Y	-0-				-0-
01	0	117	-0-	117	465	117	2			Y	-0-				-0-
02	576 N	111	-0-	-465	-0-	105	2	6	9	Y	5				5
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-	5	1		-0-
04	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2			Y	-0-				-0-

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 189499		COMPL. DATE 03/28/2002			TOTAL DEPTH 10985 PERF.10347 - 10886						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FENLAW, MACK GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 189512		COMPL. DATE 04/27/2002			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10547 - 11084						
11	0	274	-0-	274	563	274	2			Y	-0-				8
12	0	370	-0-	370	933	370	2			Y	-0-				8
01	0	295	-0-	295	1228	295	2			Y	-0-				8
02	1596 N	368	-0-	-1228	-0-	263	2	105	9	Y	95				103
03	341 N	276	-0-	-65	-0-	272	2	4	9	Y	4	101	1		6
04	300 N	162	-0-	-138	-0-	160	2	2	9	Y	2				8

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 189677		COMPL. DATE 05/20/2002			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10544 - 10811						
11	0	299	-0-	299	672	9	1	290	2	Y	-0-				3
12	0	362	-0-	362	1034	11	1	351	2	Y	-0-				3
01	0	468	-0-	468	1502	14	1	454	2	Y	-0-				3
02	1931 N	429	-0-	-1502	-0-	13	1	416	2	Y	-0-				3
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	18	1	568	2	Y	-0-				3
04	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	36	1	1029	2	Y	-0-				3

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648															
LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189679 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10051 - 10298															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0	1257	-0-	1257	2630	1257	2			Y	-0-			1
12		0	1333	-0-	1333	3963	1333	2			Y	-0-			1
01		0	1184	-0-	1184	5147	1184	2			Y	-0-			1
02		2800 N	718	-0-	-2082	3065	718	2			Y	-0-			1
03		3100 N	903	-0-	-2197	868	819	2	84	9	Y	76			77
04		1726 N	858	-0-	-868	-0-	858	2			Y	-0-	76	7	1

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 3 RRCID -> 203183 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10880 - 10967															
11		0	199	-0-	199	384	198	2	1	9	Y	1			22
12		0	176	-0-	176	560	174	2	2	9	Y	2			24
01		0	165	-0-	165	725	159	2	6	9	Y	5			29
02		833 N	108	-0-	-725	-0-	108	2			Y	-0-			29
03		155 N	116	-0-	-39	-0-	116	2			Y	-0-			29
04		150 N	93	-0-	-57	-0-	88	2	4	4	Y	1	16	1	14
							1	9							

SOWELL, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 203644 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10902															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205023 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10425 - 10896															
11		0	959	-0-	959	2012	890	2	69	9	Y	63			83
12		0	954	-0-	954	2966	954	2			Y	-0-			83
01		0	821	-0-	821	3787	814	2	7	9	Y	6	82	1	7
02		2800 N	700	-0-	-2100	1687	700	2			Y	-0-			7
03		2804 N	1117	-0-	-1687	-0-	1117	2			Y	-0-			7
04		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-			7

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 205024 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10468 - 10960															
11		0	580	-0-	580	1019	511	2	69	9	Y	63			96
12		0	657	-0-	657	1676	657	2			Y	-0-			96
01		0	480	-0-	480	2156	473	2	7	9	Y	6	95	1	7
02		2800 N	651	-0-	-2149	7	651	2			Y	-0-			7
03		722 N	715	-0-	-7	-0-	715	2			Y	-0-			7
04		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-			7

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 206339 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10540 - 11048															
11		0	1462	-0-	1462	2821	1460	2	2	9	Y	2			5
12		0	1653	-0-	1653	4474	1641	2	12	9	Y	11			16
01		0	1345	-0-	1345	5819	1343	2	2	9	Y	2			18
02		2800 N	2017	-0-	-783	5036	2017	2			Y	-0-			18
03		3100 N	1576	-0-	-1524	3512	1576	2			Y	-0-			18
04		3000 N	1398	-0-	-1602	1910	1398	2			Y	-0-			18

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		78330 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1		WELL #:		5	RRCID ->	206369	COMPL. DATE	10/21/2004	TOTAL DEPTH	11180	PERF.	10429 - 11052	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		0	642	-0-	642	1289	638 2	4 9	Y	4			11
12		0	841	-0-	841	2130	805 2	36 9	Y	33			44
01		0	470	-0-	470	2600	463 2	7 9	Y	6			50
02		2781 N	181	-0-	-2600	-0-	181 2		Y	-0-			50
03		837 N	27	-0-	-810	-0-	27 2		Y	-0-			50
04		450 N	151	-0-	-299	-0-	10 2	141 4	Y	-0-			50

TILLERY, JOHN D.		WELL #:		2	RRCID ->	221778	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	10768 - 10780	
11		0	848	-0-	848	1716	811 2	37 9	Y	34			89
12		0	780	-0-	780	2496	741 2	39 9	Y	35	85 1		39
01		0	716	-0-	716	3212	716 2		Y	-0-			39
02		2800 N	538	-0-	-2262	950	538 2		Y	-0-			39
03		1568 N	618	-0-	-950	-0-	502 2	116 9	Y	105	72 1		72
04		690 N	634	-0-	-56	-0-	634 2		Y	-0-			72

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1		WELL #:		7	RRCID ->	243870	COMPL. DATE	10/04/2008	TOTAL DEPTH	10630	PERF.	10031 - 10412	
11		0	2612	-0-	2612	8813	41 1	2571 2	Y	-0-			26
12		0	2947	-0-	2947	11760	45 1	2902 2	Y	-0-			26
01		0	2942	-0-	2942	14702	44 1	2791 2	Y	97	115 1		8
							107 9						
02		18225 X	3523	-0-	-14702	-0-	54 1	3469 2	Y	-0-			8
03		4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	68 1	4302 2	Y	-0-			8
04		3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	66 1	3825 2	Y	-0-			8

MCKNIGHT GAS UNIT 1		WELL #:		9	RRCID ->	264554	COMPL. DATE	11/24/2011	TOTAL DEPTH	10532	PERF.	10108 - 10300	
11		0	2419	-0-	2419	5150	2419 2		N	-0-			15
12		0	2230	-0-	2230	7380	2230 2		N	-0-			15
01		0	2421	-0-	2421	9801	2421 2		N	-0-			15
02		12008 X	2207	-0-	-9801	-0-	2207 2		N	-0-			15
03		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	2830 2	193 9	N	175	170 1		20
04		2430 X	2349	-0-	-81	-0-	2349 2		N	-0-	5 7		15

LEARD #1		WELL #:		8A	RRCID ->	271984	COMPL. DATE	11/23/2013	TOTAL DEPTH	10566	PERF.	10118 - 10346	
11		0	4437	-0-	4437	9265	4437 2		N	-0-			10
12		0	4343	-0-	4343	13608	4343 2		N	-0-			10
01		0	4545	-0-	4545	18153	4333 2	212 9	N	193	191 1		12
02		21362 X	3209	-0-	-18153	-0-	3209 2		N	-0-			12
03		4774 X	4329	-0-	-445	-0-	4329 2		N	-0-			12
04		4440 X	3729	-0-	-711	-0-	3695 2	34 9	N	31			43

MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C.		WELL #:		537718	RRCID ->	062778	COMPL. DATE	07/03/1975	TOTAL DEPTH	10606	PERF.	9856 - 10518	
TUEL GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	062778	COMPL. DATE	07/03/1975	TOTAL DEPTH	10606	PERF.	9856 - 10518	
11		0	20	-0-	20	20	20 2		N	-0-			14
12		0	39	-0-	39	59	39 2		N	-0-			14
01		0	45	-0-	45	104	45 2		N	-0-			14
02		147 N	43	-0-	-104	-0-	43 2		N	-0-			14
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
PLUGGED AND ABANDONED 02/26/2023 - WELL PLUGGED 2/26/2023													

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718													
RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068176 COMPL. DATE 08/21/1976 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10094 - 10509													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		0	1628	-0-	1628	1628	1605	2	23	9	N	21	49
12		0	1184	-0-	1184	2812	1184	2			N	-0-	49
01		0	1483	-0-	1483	4295	1483	2			N	-0-	49
02		2800 N	1076	-0-	-1724	2571	1059	2	17	9	N	15	64
03		3100 N	1620	-0-	-1480	1091	1603	2	17	9	N	15	79
04		2558 N	1467	-0-	-1091	-0-	1466	2	1	9	N	1	80

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 072475 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10182 - 10657													
11		1410 N	1378	-0-	-32	-0-	1378	2			N	-0-	100
12		0	1401	-0-	1401	1401	1401	2			N	-0-	100
01		0	1592	-0-	1592	2993	1582	2	10	9	N	9	109
02		2800 N	1356	-0-	-1444	1549	1349	2	7	9	N	6	115
03		3100 N	1734	-0-	-1366	183	1703	2	31	9	N	28	143
04		1717 N	1534	-0-	-183	-0-	1533	2	1	9	N	1	144

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 074360 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10615 - 10227													
11		0	1106	-0-	1106	1106	1085	2	21	9	N	19	58
12		0	1027	-0-	1027	2133	1027	2			N	-0-	58
01		0	1139	-0-	1139	3272	1120	2	19	9	N	17	75
02		2800 N	911	-0-	-1889	1383	909	2	2	9	N	2	77
03		2514 N	1131	-0-	-1383	-0-	1131	2			N	-0-	77
04		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1154	2	20	9	N	18	95

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077986 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10634 - 10298													
11		0	931	-0-	931	931	931	2			N	-0-	66
12		0	954	-0-	954	1885	930	2	24	9	N	22	88
01		0	1160	-0-	1160	3045	1146	2	14	9	N	13	41
02		2800 N	852	-0-	-1948	1097	852	2			N	-0-	41
03		2309 N	1212	-0-	-1097	-0-	1206	2	6	9	N	5	46
04		1110 N	994	-0-	-116	-0-	984	2	10	9	N	9	55

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 078937 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10614 - 10203													
11		0	1243	-0-	1243	1243	1226	2	17	9	N	15	139
12		0	1237	-0-	1237	2480	1236	2	1	9	N	1	140
01		0	1324	-0-	1324	3804	1305	2	19	9	N	17	29
02		2800 N	1091	-0-	-1709	2095	1074	2	17	9	N	15	44
03		3100 N	1360	-0-	-1740	355	1339	2	21	9	N	19	63
04		1686 N	1331	-0-	-355	-0-	1313	2	18	9	N	16	79

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 081918 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10058 - 10475													
11		0	601	-0-	601	601	586	2	15	9	N	14	99
12		0	542	-0-	542	1143	533	2	9	9	N	8	107
01		0	552	-0-	552	1695	549	2	3	9	N	3	110
02		2213 N	518	-0-	-1695	-0-	514	2	4	9	N	4	114
03		611 N	611	-0-	-0-	-0-	604	2	7	9	N	6	120
04		611 N	611	-0-	-0-	-0-	603	2	8	9	N	7	127

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 083119 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10167 - 10519													
11		656 N	656	-0-	-0-	-0-	632	2	24	9	N	22	90
12		0	565	-0-	565	565	565	2			N	-0-	90
01		0	705	-0-	705	1270	679	2	26	9	N	24	114
02		1855 N	585	-0-	-1270	-0-	561	2	24	9	N	22	136
03		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-	136
04		696 N	696	-0-	-0-	-0-	666	2	30	9	N	27	163

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718													
SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083982 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10283 - 10684													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		0	1200	-0-	1200	1200	1192	2	8	9	N	7	144
12		0	1176	-0-	1176	2376	1158	2	18	9	N	16	160
01		0	1087	-0-	1087	3463	1070	2	17	9	N	15	175
02		2800 N	1270	-0-	-1530	1933	1261	2	9	9	N	8	21
03		3100 N	1664	-0-	-1436	497	1649	2	15	9	N	14	35
04		2177 N	1680	-0-	-497	-0-	1657	2	23	9	N	21	56

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 087177 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10387 - 10799													
11		0	1432	-0-	1432	1432	1424	2	8	9	N	7	91
12		0	1409	-0-	1409	2841	1387	2	22	9	N	20	111
01		0	1539	-0-	1539	4380	1520	2	19	9	N	17	128
02		2800 N	1314	-0-	-1486	2894	1308	2	6	9	N	5	36
03		3100 N	1542	-0-	-1558	1336	1527	2	15	9	N	14	50
04		2861 N	1525	-0-	-1336	-0-	1500	2	25	9	N	23	73

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096867 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10190 - 10598													
11		0	1101	-0-	1101	1101	1083	2	18	9	N	16	83
12		0	937	-0-	937	2038	924	2	13	9	N	12	95
01		0	1476	-0-	1476	3514	1453	2	23	9	N	21	116
02		2800 N	1032	-0-	-1768	1746	1000	2	32	9	N	29	57
*03		3036 N	1290	-0-	-1746	-0-	1248	2	42	9	N	38	95
04		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-	95

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 097946 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10143 - 10482													
11		2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2626	2	80	9	N	73	151
12		0	2117	-0-	2117	2117	2102	2	15	9	N	14	165
01		0	2371	-0-	2371	4488	2371	2			N	-0-	18
02		2800 N	1685	-0-	-1115	3373	1652	2	33	9	N	30	48
03		3100 N	2307	-0-	-793	2580	2278	2	29	9	N	26	74
04		3000 N	1691	-0-	-1309	1271	1691	2			N	-0-	74

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 099237 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10360 - 10757													
11		0	1510	-0-	1510	1510	1500	2	10	9	N	9	48
12		0	1494	-0-	1494	3004	1472	2	22	9	N	20	68
01		0	1542	-0-	1542	4546	1523	2	19	9	N	17	85
02		2800 N	1300	-0-	-1500	3046	1276	2	24	9	N	22	107
03		3100 N	1570	-0-	-1530	1516	1528	2	42	9	N	38	145
04		3000 N	1503	-0-	-1497	19	1463	2	40	9	N	36	181

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 100703 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10256 - 10660													
11		0	2285	-0-	2285	2285	2273	2	12	9	N	11	103
12		0	2250	-0-	2250	4535	2235	2	15	9	N	14	117
01		0	2533	-0-	2533	7068	2519	2	14	9	N	13	30
02		2800 N	2136	-0-	-664	6404	2122	2	14	9	N	13	43
03		3100 N	2279	-0-	-821	5583	2267	2	12	9	N	11	54
04		3000 N	2424	-0-	-576	5007	2412	2	12	9	N	11	65

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 102019 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10288 - 10681													
11		0	1679	-0-	1679	1679	1649	2	30	9	N	27	109
12		0	1554	-0-	1554	3233	1529	2	25	9	N	23	132
01		0	1824	-0-	1824	5057	1792	2	32	9	N	29	161
02		2800 N	1458	-0-	-1342	3715	1426	2	32	9	N	29	92
03		3100 N	1809	-0-	-1291	2424	1778	2	31	9	N	28	120
04		3000 N	1768	-0-	-1232	1192	1740	2	28	9	N	25	145

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718												
PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 105467 COMPL. DATE 04/19/1983 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10326 - 10698												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	1546	-0-	1546	1546	1531	2	15	9	N	14	139
12	0	1170	-0-	1170	2716	1157	2	13	9	N	12	151
01	0	1860	-0-	1860	4576	1842	2	18	9	N	16	167
02	2800 N	1532	-0-	-1268	3308	1514	2	18	9	N	16	29
03	3100 N	1926	-0-	-1174	2134	1905	2	21	9	N	19	48
04	3000 N	1928	-0-	-1072	1062	1908	2	20	9	N	18	66

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108521 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10095 - 10502												
11	0	1580	-0-	1580	1580	1514	2	66	9	N	60	79
12	0	1407	-0-	1407	2987	1389	2	18	9	N	16	95
01	0	1577	-0-	1577	4564	1558	2	19	9	N	17	112
02	2800 N	1267	-0-	-1533	3031	1246	2	21	9	N	19	131
03	3100 N	1798	-0-	-1302	1729	1776	2	22	9	N	20	151
04	3000 N	1760	-0-	-1240	489	1753	2	7	9	N	6	157

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109492 COMPL. DATE 02/13/1984 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10318 - 10695												
11	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1861	2	15	9	N	14	110
12	0	1820	-0-	1820	1820	1820	2			N	-0-	110
01	0	1918	-0-	1918	3738	1898	2	20	9	N	18	128
02	2800 N	1741	-0-	-1059	2679	1685	2	56	9	N	51	148
03	3100 N	1963	-0-	-1137	1542	1953	2	10	9	N	9	157
04	3000 N	1873	-0-	-1127	415	1854	2	19	9	N	17	174

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 116982 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10231 - 10542												
11	0	1633	-0-	1633	1633	1601	2	32	9	N	29	88
12	0	1516	-0-	1516	3149	1491	2	25	9	N	23	111
01	0	1661	-0-	1661	4810	1646	2	15	9	N	14	61
02	2800 N	1480	-0-	-1320	3490	1457	2	23	9	N	21	62
03	3100 N	1724	-0-	-1376	2114	1694	2	30	9	N	27	89
04	3000 N	1698	-0-	-1302	812	1658	2	40	9	N	36	125

BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117822 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10250 - 10625												
11	0	1124	-0-	1124	1124	1123	2	1	9	N	1	81
12	0	995	-0-	995	2119	963	2	32	9	N	29	110
01	0	1092	-0-	1092	3211	1084	2	8	9	N	7	117
02	2800 N	967	-0-	-1833	1378	948	2	19	9	N	17	134
03	2462 N	1084	-0-	-1378	-0-	1082	2	2	9	N	2	136
04	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1098	2	20	9	N	18	154

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 144989 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10119 - 10523												
11	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-	68
12	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-	68
01	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-	68
02	1680 N	1642	-0-	-38	-0-	1631	2	11	9	N	10	78
03	1860 N	1779	-0-	-81	-0-	1767	2	12	9	N	11	89
04	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2019	2	18	9	N	16	105

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145049 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10154 - 10576												
11	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-	14
12	0	1229	-0-	1229	1229	1229	2			N	-0-	14
01	0	1806	-0-	1806	3035	1728	2	78	9	N	71	85
02	2800 N	1511	-0-	-1289	1746	1475	2	36	9	N	33	118
03	3100 N	1948	-0-	-1152	594	1940	2	8	9	N	7	125
04	2391 N	1797	-0-	-594	-0-	1777	2	20	9	N	18	143

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718													
BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145293 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10005 - 10419													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1392	2	41	9	N	37	58
12		0	1280	-0-	1280	1280	1270	2	10	9	N	9	67
01		0	1375	-0-	1375	2655	1364	2	11	9	N	10	77
02		2800 N	1443	-0-	-1357	1298	1431	2	12	9	N	11	88
03		2810 N	1512	-0-	-1298	-0-	1499	2	13	9	N	12	100
04		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1595	2	19	9	N	17	117

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 145530 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10270 - 10820													
11		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1610	2	1	9	N	1	59
12		0	1550	-0-	1550	1550	1532	2	18	9	N	16	75
01		0	1603	-0-	1603	3153	1563	2	40	9	N	36	63
02		2800 N	1022	-0-	-1778	1375	1013	2	9	9	N	8	71
03		2896 N	1521	-0-	-1375	-0-	1506	2	15	9	N	14	85
04		1560 N	1439	-0-	-121	-0-	1433	2	6	9	N	5	25

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145576 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10272 - 10819													
11		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1738	2	21	9	N	19	72
12		0	1798	-0-	1798	1798	1780	2	18	9	N	16	88
01		0	2060	-0-	2060	3858	2039	2	21	9	N	19	107
02		2800 N	1621	-0-	-1179	2679	1602	2	19	9	N	17	83
03		3100 N	1604	-0-	-1496	1183	1594	2	10	9	N	9	92
04		2406 N	1223	-0-	-1183	-0-	1212	2	11	9	N	10	102

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 156070 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10328 - 10742													
11		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1880	2	62	9	N	56	134
12		0	1837	-0-	1837	1837	1806	2	31	9	N	28	162
01		0	2083	-0-	2083	3920	1965	2	118	9	N	107	23
02		2800 N	1781	-0-	-1019	2901	1735	2	46	9	N	42	65
03		3100 N	2052	-0-	-1048	1853	1997	2	55	9	N	50	115
04		3000 N	2034	-0-	-966	887	1972	2	62	9	N	56	171

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 156072 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10280 - 10848													
11		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-	129
12		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-	129
01		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-	129
02		1232 N	1001	-0-	-231	-0-	991	2	10	9	N	9	138
03		1519 N	1302	-0-	-217	-0-	1280	2	22	9	N	20	33
04		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1069	2	11	9	N	10	43

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161378 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10556 - 10176													
11		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2441	2	18	9	N	16	149
12		0	2500	-0-	2500	2500	2500	2			N	-0-	149
01		0	2672	-0-	2672	5172	2637	2	35	9	N	32	87
02		2800 N	2238	-0-	-562	4610	2227	2	11	9	N	10	97
03		3100 N	2570	-0-	-530	4080	2548	2	22	9	N	20	117
04		3000 N	2623	-0-	-377	3703	2595	2	28	9	N	25	142

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 161500 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10310 - 10704													
11		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1610	2	13	9	N	12	29
12		0	1508	-0-	1508	1508	1489	2	19	9	N	17	46
01		0	1645	-0-	1645	3153	1625	2	20	9	N	18	64
02		2800 N	1379	-0-	-1421	1732	1357	2	22	9	N	20	84
03		3100 N	1663	-0-	-1437	295	1643	2	20	9	N	18	102
04		1840 N	1545	-0-	-295	-0-	1528	2	17	9	N	15	117

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718												
BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161549 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10164 - 10494												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2	N	-0-		118
12		0	1954	-0-	1954	1954	1954	2	N	-0-		118
01		0	2185	-0-	2185	4139	2153	2	N	29		147
02		2800 N	1881	-0-	-919	3220	1855	2	N	24		171
03		3100 N	2218	-0-	-882	2338	2190	2	N	25		196
04		3000 N	2096	-0-	-904	1434	2071	2	N	23	180 1	39

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 165941 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10790 - 10262												
11		767 N	767	-0-	-0-	-0-	763	2	N	4		60
12		0	684	-0-	684	684	681	2	N	3		63
01		0	635	-0-	635	1319	632	2	N	3		66
02		1872 N	553	-0-	-1319	-0-	541	2	N	11	33 1	44
03		682 N	523	-0-	-159	-0-	486	2	N	34		78
04		600 N	430	-0-	-170	-0-	429	2	N	1		79

DUGGER -A- WELL #: 2 RRCID -> 166591 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10751 - 10260												
11		1380 N	1199	-0-	-181	-0-	1166	2	N	30		93
12		0	1100	-0-	1100	1100	1093	2	N	6		99
01		0	1174	-0-	1174	2274	1093	2	N	74		173
02		2800 N	925	-0-	-1875	399	899	2	N	24	171 1	26
03		1487 N	1088	-0-	-399	-0-	1052	2	N	33		59
04		1140 N	845	-0-	-295	-0-	804	2	N	37		96

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171455 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10274 - 10628												
11		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1334	2	N	16		72
12		0	1122	-0-	1122	1122	1108	2	N	13		85
01		0	1359	-0-	1359	2481	1323	2	N	33		118
02		2800 N	1019	-0-	-1781	700	1006	2	N	12	108 1	22
03		2067 N	1367	-0-	-700	-0-	1354	2	N	12		34
04		1320 N	1267	-0-	-53	-0-	1241	2	N	24		58

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176408 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10224 - 10627												
11		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1852	2	N	17		122
12		0	1778	-0-	1778	1778	1750	2	N	25		147
01		0	1912	-0-	1912	3690	1879	2	N	30		177
02		2800 N	1602	-0-	-1198	2492	1578	2	N	22	164 1	35
03		3100 N	1969	-0-	-1131	1361	1945	2	N	22		57
04		3000 N	1976	-0-	-1024	337	1947	2	N	26		83

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176409 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10169 - 10584												
11		880 N	880	-0-	-0-	-0-	868	2	N	11		30
12		0	928	-0-	928	928	873	2	N	50		80
01		0	775	-0-	775	1703	774	2	N	1		81
02		2477 N	774	-0-	-1703	-0-	774	2	N	-0-		81
03		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1119	2	N	9		90
04		797 N	797	-0-	-0-	-0-	787	2	N	9		99

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 181290 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10232 - 10625												
11		957 N	957	-0-	-0-	-0-	943	2	N	13		45
12		0	934	-0-	934	934	902	2	N	29		74
01		0	1027	-0-	1027	1961	1026	2	N	1		75
02		2792 N	831	-0-	-1961	-0-	825	2	N	5		80
03		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1078	2	N	10	70 1	20
04		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1116	2	N	34		54

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718												
RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 183869 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10133 - 10530												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1368	2	8	9	N	29
12		0	1819	-0-	1819	1819	1819	2			N	29
01		0	1651	-0-	1651	3470	1651	2			N	29
02		2800 N	1551	-0-	-1249	2221	1507	2	44	9	N	69
03		3100 N	1702	-0-	-1398	823	1654	2	48	9	N	113
04		2516 N	1693	-0-	-823	-0-	1684	2	9	9	N	121

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191055 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10162 - 10578												
11		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2413	2	33	9	N	97
12		0	2202	-0-	2202	2202	2168	2	34	9	N	128
01		0	2354	-0-	2354	4556	2332	2	22	9	N	148
02		2800 N	1982	-0-	-818	3738	1924	2	58	9	N	19
03		3100 N	2494	-0-	-606	3132	2459	2	35	9	N	51
04		3000 N	2554	-0-	-446	2686	2520	2	34	9	N	82

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191056 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10110 - 10528												
11		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	19
12		0	696	-0-	696	696	696	2			N	19
01		0	1393	-0-	1393	2089	1360	2	33	9	N	49
02		2800 N	911	-0-	-1889	200	911	2			N	49
03		1385 N	1185	-0-	-200	-0-	1182	2	3	9	N	52
04		1350 N	1225	-0-	-125	-0-	1210	2	15	9	N	66

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 197448 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10294 - 10701												
11		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1676	2	17	9	N	97
12		0	1358	-0-	1358	1358	1356	2	2	9	N	99
01		0	1612	-0-	1612	2970	1588	2	24	9	N	121
02		2800 N	1396	-0-	-1404	1566	1382	2	14	9	N	134
03		3100 N	1638	-0-	-1462	104	1638	2			N	134
04		1598 N	1494	-0-	-104	-0-	1494	2			N	134

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 197449 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10166 - 10582												
11		630 N	616	-0-	-14	-0-	616	2			N	14
12		0	562	-0-	562	562	562	2			N	14
01		0	663	-0-	663	1225	663	2			N	14
02		1833 N	608	-0-	-1225	-0-	556	2	52	9	N	61
03		646 N	646	-0-	-0-	-0-	639	2	7	9	N	67
04		660 N	660	-0-	-0-	-0-	653	2	7	9	N	73

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210292 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10076 - 10466												
11		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1574	2	40	9	N	76
12		0	1515	-0-	1515	1515	1495	2	20	9	N	94
01		0	1969	-0-	1969	3484	1950	2	19	9	N	111
02		2800 N	1330	-0-	-1470	2014	1320	2	10	9	N	120
03		3100 N	2125	-0-	-975	1039	2105	2	20	9	N	138
04		3000 N	2274	-0-	-726	313	2260	2	14	9	N	151

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 211291 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10190 - 10577												
11		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1243	2	18	9	N	109
12		0	1107	-0-	1107	1107	1105	2	2	9	N	111
01		0	1240	-0-	1240	2347	1238	2	2	9	N	113
02		2800 N	1102	-0-	-1698	649	1077	2	25	9	N	136
03		1875 N	1226	-0-	-649	-0-	1220	2	6	9	N	141
04		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1250	2	15	9	N	38

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718													
BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 6R RRCID -> 213331 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10052 - 10778													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1917	2	80	9	N	73	101
12		0	2056	-0-	2056	2056	2025	2	31	9	N	28	129
01		0	2216	-0-	2216	4272	2193	2	23	9	N	21	44
02		2800 N	1859	-0-	-941	3331	1829	2	30	9	N	27	71
03		3100 N	2069	-0-	-1031	2300	2041	2	28	9	N	25	96
04		3000 N	2150	-0-	-850	1450	2118	2	32	9	N	29	125

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220366 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10230 - 10636													
11		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1392	2	40	9	N	36	181
12		0	1419	-0-	1419	1419	1418	2	1	9	N	1	182
01		0	1505	-0-	1505	2924	1499	2	6	9	N	5	54
02		2800 N	1351	-0-	-1449	1475	1276	2	75	9	N	68	122
03		2950 N	1475	-0-	-1475	-0-	1475	2	-0-		N	-0-	122
04		1470 N	1421	-0-	-49	-0-	1379	2	42	9	N	38	160

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220477 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10250 - 10498													
11		614 N	614	-0-	-0-	-0-	606	2	8	9	N	7	59
12		0	481	-0-	481	481	475	2	6	9	N	5	64
01		0	515	-0-	515	996	507	2	8	9	N	7	71
02		1411 N	415	-0-	-996	-0-	412	2	3	9	N	3	74
03		498 N	498	-0-	-0-	-0-	492	2	6	9	N	5	79
04		510 N	484	-0-	-26	-0-	481	2	3	9	N	3	82

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 221476 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10318 - 10730													
11		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1530	2	62	9	N	56	77
12		0	1544	-0-	1544	1544	1534	2	10	9	N	9	86
01		0	1683	-0-	1683	3227	1640	2	43	9	N	39	125
02		2800 N	1428	-0-	-1372	1855	1407	2	21	9	N	19	144
03		3100 N	1810	-0-	-1290	565	1770	2	40	9	N	36	180
04		2402 N	1837	-0-	-565	-0-	1817	2	20	9	N	18	22

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 229394 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10080 - 10799													
11		2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2767	2	12	9	N	11	216
12		0	3792	-0-	3792	3792	3792	2			N	-0-	25
01		0	2582	-0-	2582	6374	2523	2	59	9	N	54	79
02		8731 X	2357	-0-	-6374	-0-	2312	2	45	9	N	41	120
03		3472 X	2637	-0-	-835	-0-	2598	2	39	9	N	35	155
04		3360 X	2472	-0-	-888	-0-	2429	2	43	9	N	39	194

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229714 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10124 - 10498													
11		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-	140
12		0	1042	-0-	1042	1042	1014	2	28	9	N	25	165
01		0	1310	-0-	1310	2352	1304	2	6	9	N	5	170
02		2800 N	1076	-0-	-1724	628	1037	2	39	9	N	35	205
03		1924 N	1296	-0-	-628	-0-	1296	2			N	-0-	205
04		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1274	2	21	9	N	19	44

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 230831 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10171 - 10885													
11		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1804	2	2	9	N	2	89
12		0	1862	-0-	1862	1862	1862	2			N	-0-	89
01		0	2146	-0-	2146	4008	2030	2	116	9	N	105	194
02		2800 N	1758	-0-	-1042	2966	1718	2	40	9	N	36	45
03		3100 N	2233	-0-	-867	2099	2183	2	50	9	N	45	90
04		3000 N	2091	-0-	-909	1190	2047	2	44	9	N	40	130

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718												
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 231287 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10284 - 10968												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1676 2	69 9	N	63	58 1	89
12		0	1564	-0-	1564	1564	1533 2	31 9	N	28		117
01		0	1755	-0-	1755	3319	1724 2	31 9	N	28	36 1	109
02		2800 N	1406	-0-	-1394	1925	1375 2	31 9	N	28	90 1	47
03		3100 N	1795	-0-	-1305	620	1764 2	31 9	N	28		75
04		2465 N	1845	-0-	-620	-0-	1817 2	28 9	N	25		100

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 239563 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10597 - 10786												
11		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2		N	-0-		205
12		0	849	-0-	849	849	832 2	17 9	N	15	185 1	35
01		0	885	-0-	885	1734	864 2	21 9	N	19		54
02		2454 N	720	-0-	-1734	-0-	698 2	22 9	N	20		74
03		896 N	896	-0-	-0-	-0-	878 2	18 9	N	16		90
04		870 N	854	-0-	-16	-0-	837 2	17 9	N	15		105

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 240007 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10400 - 11180												
11		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1584 2	50 9	N	45		155
12		0	1630	-0-	1630	1630	1600 2	30 9	N	27		182
01		0	1708	-0-	1708	3338	1666 2	42 9	N	38	158 1	62
02		2800 N	1407	-0-	-1393	1945	1366 2	41 9	N	37		99
03		3100 N	1716	-0-	-1384	561	1671 2	45 9	N	41		140
04		2155 N	1594	-0-	-561	-0-	1555 2	39 9	N	35		175

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 241885 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10696 - 10294												
11		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2		N	-0-		38
12		1147 N	1123	-0-	-24	-0-	1123 2		N	-0-		38
01		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1170 2	12 9	N	11		49
02		1064 N	995	-0-	-69	-0-	988 2	7 9	N	6		55
03		1426 N	1160	-0-	-266	-0-	1152 2	8 9	N	7		62
04		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1172 2	22 9	N	20		82

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 243952 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10389 - 10792												
11		1170 N	1168	-0-	-2	-0-	1149 2	19 9	N	17		119
12		0	1169	-0-	1169	1169	1169 2		N	-0-		119
01		2383 N	1214	-0-	-1169	-0-	1208 2	6 9	N	5		124
02		1092 N	937	-0-	-155	-0-	937 2		N	-0-	89 1	35
03		1178 N	1163	-0-	-15	-0-	1163 2		N	-0-		35
04		1200 N	600	-0-	-600	-0-	596 2	4 9	N	4		39

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 244441 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11261 PERF.10729 - 11117												
11		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1489 2	26 9	N	24		74
12		0	1461	-0-	1461	1461	1441 2	20 9	N	18		92
01		0	1547	-0-	1547	3008	1528 2	19 9	N	17		109
02		2800 N	1304	-0-	-1496	1512	1272 2	32 9	N	29	106 1	32
03		3100 N	1714	-0-	-1386	126	1692 2	22 9	N	20		52
04		1757 N	1631	-0-	-126	-0-	1617 2	14 9	N	13		65

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 265090 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10260 - 10586												
11		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2071 2	44 9	N	40	138 1	37
12		0	2070	-0-	2070	2070	2023 2	47 9	N	43		80
01		0	2406	-0-	2406	4476	2351 2	55 9	N	50		130
02		2800 N	1986	-0-	-814	3662	1940 2	46 9	N	42	105 1	67
03		3100 N	2247	-0-	-853	2809	2195 2	52 9	N	47		114
04		3000 N	2166	-0-	-834	1975	2120 2	46 9	N	42		156

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143													
BULLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156031 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10110 - 10520													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		N	-0-		79
12		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2		N	-0-		79
01		1116 N	771	-0-	-345	-0-	771	2		N	-0-		79
02		952 N	711	-0-	-241	-0-	708	2	3 9	N	3		82
03		899 N	775	-0-	-124	-0-	775	2		N	-0-		82
04		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2		N	-0-		82

PARRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158606 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10586 - 10980													
11		1140 N	941	-0-	-199	-0-	941	2		N	-0-		30
12		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-		30
01		1178 N	1041	-0-	-137	-0-	1041	2		N	-0-		30
02		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	893	2	191 9	N	174	176 1 1 8	27
03		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2		N	-0-		27
04		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2		N	-0-		27

BULLOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162192 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10184 - 10608													
11		930 N	854	-0-	-76	-0-	848	2	6 9	N	5		70
12		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1049	2	11 9	N	10		80
01		1023 N	787	-0-	-236	-0-	776	2	11 9	N	10		90
02		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1022	2	22 9	N	20		110
03		1054 N	960	-0-	-94	-0-	957	2	3 9	N	3	3 8	110
04		823 N	823	-0-	-0-	-0-	820	2	3 9	N	3	3 8	110

CHAPPELL WELL #: 1 RRCID -> 189680 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10754 - 10936													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

84 ENERGY LLC 856467													
MACHEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101593 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10556 - 10636													
11		705 N	705	-0-	-0-	-0-	703	2	2 9	N	2		57
12		655 N	655	-0-	-0-	-0-	654	2	1 9	N	1		58
01		0	393	-0-	393	393	392	2	1 9	N	1		59
02		769 N	376	-0-	-393	-0-	278	2	98 9	N	89	127 1	21
03		558 N	467	-0-	-91	-0-	467	2		N	-0-		21
*04		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-		21

URSUS OIL AND GAS 879300													
JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 RRCID -> 223811 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10852 - 11972													
11		0	2220	-0-	2220	4655	2220	3		N	-0-		236
12		3100 N	1600	-0-	-1500	3155	1600	3		N	-0-		236
01		0	1482	-0-	1482	4637	1470	3	12 9	N	11		247
02		2800 N	1010	-0-	-1790	2847	1010	3		N	-0-		247
03		3100 N	1240	-0-	-1860	987	1240	3		N	-0-		247
*04		2447 N	1460	-0-	-987	-0-	1460	3		N	-0-		247

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR						
URSUS OIL AND GAS		//CONT.// 879300													
WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 238148		COMPL. DATE 01/19/2008			TOTAL DEPTH 11360 PERF.10851 - 11144						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	55				N	-0-				105
12	115 N	60	-0-	-55	-0-	60	3			N	-0-				105
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-				105
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				105
*04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-				105

VERADO ENERGY, INC.		884563													
HINSON, R. A. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 058120		COMPL. DATE 12/07/1973			TOTAL DEPTH 10623 PERF.10181 - 10376						
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-				130
12	434 N	273	-0-	-161	-0-	273	2			N	-0-				130
01	434 N	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-				130
02	392 N	341	-0-	-51	-0-	254	2	87	9	N	79	179	1		30
03	279 N	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-				30
04	390 N	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-				30

BOWERS, ERNEST GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 074111		COMPL. DATE 11/23/1977			TOTAL DEPTH 10618 PERF.10028 - 10344						
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-				9
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-				9
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-				9
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-				9
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	713	2	19	9	Y	17				26
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	651	2	8	9	Y	7	31	1		2

WADE, CULLIS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 079581		COMPL. DATE 10/06/1978			TOTAL DEPTH 10671 PERF.10152 - 10394						
11	900 N	770	-0-	-130	-0-	752	2	18	9	N	16				95
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-				95
01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	932	2	7	9	N	6	4	8		97
02	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	980	2	28	9	N	25				122
03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	996	2	33	9	N	30	1	8		151
04	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1367	2	41	9	N	37				188

DAVIS, CARLOS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082993		COMPL. DATE 05/11/1979			TOTAL DEPTH 11239 PERF.10375 - 10773						
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-				35
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-				35
01	651 N	614	-0-	-37	-0-	614	2			Y	-0-				35
02	672 N	535	-0-	-137	-0-	535	2			Y	-0-				35
03	713 N	657	-0-	-56	-0-	657	2			Y	-0-				35
04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-				35

ROSS, VERA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 087676		COMPL. DATE 04/09/1980			TOTAL DEPTH 11162 PERF.10334 - 10754						
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-				8
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-				8
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-				8
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	427	2	1	9	Y	1				9
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	539	2	2	9	Y	2				11
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	586	2	3	9	Y	3				14

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563													
HINSON, R. A. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 102203		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 10720 PERF.10122 - 10534							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-				173
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-				173
01	713	N	679	-0-	-34	-0-	679	2		N	-0-				173
02	784	N	624	-0-	-160	-0-	624	2		N	-0-				173
03	682	N	564	-0-	-118	-0-	564	2		N	-0-				173
04	660	N	400	-0-	-260	-0-	400	2		N	-0-				173

MELL, M. G. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102623		COMPL. DATE 10/27/1982		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10660 - 11042							
11	1110	N	887	-0-	-223	-0-	874	2	13	9	N	12			99
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1137	2	1	9	N	1	1	8	99
01	899	N	881	-0-	-18	-0-	829	2	52	9	N	47			146
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1054	2	46	9	N	42			188
03	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	982	2	20	9	N	18			206
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1492	2	43	9	N	39			245

DAVIS, CARLOS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 103248		COMPL. DATE 10/15/1982		TOTAL DEPTH 11060 PERF.10594 - 10794							
11	1140	N	1137	-0-	-3	-0-	1137	2		Y	-0-				34
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		Y	-0-				34
01	1085	N	978	-0-	-107	-0-	978	2		Y	-0-				34
02	1064	N	771	-0-	-293	-0-	771	2		Y	-0-				34
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2		Y	-0-				34
04	960	N	895	-0-	-65	-0-	895	2		Y	-0-				34

ROSS, VERA GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 103249		COMPL. DATE 11/16/1982		TOTAL DEPTH 11052 PERF.10558 - 10866							
11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2		Y	-0-				37
12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2		Y	-0-				37
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2		Y	-0-				37
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1234	2	4	9	Y	4			41
03	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	1330	2	3	9	Y	3			44
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1317	2	8	9	Y	7			51

HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 142679		COMPL. DATE 08/06/1992		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10093 - 10510							
11	1230	N	1019	-0-	-211	-0-	1008	2	11	9	Y	10			22
12	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	1220	2	4	9	Y	4			26
01	1395	N	1160	-0-	-235	-0-	1156	2	4	9	Y	4	1	8	29
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	943	2	13	9	Y	12			41
03	1209	N	961	-0-	-248	-0-	954	2	7	9	Y	6	29	1	18
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1317	2	23	9	Y	21			39

HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 179109		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 10520 PERF. N/A							
11	450	N	376	-0-	-74	-0-	376	2		Y	-0-				11
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	417	2	2	9	Y	2			13
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2		Y	-0-				13
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2		Y	-0-				13
03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2		Y	-0-				13
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2		Y	-0-				13

ROSS, VERA GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 185882		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10320							
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2		Y	-0-				32
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2		Y	-0-				32
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2		Y	-0-				32
02	980	N	914	-0-	-66	-0-	911	2	3	9	Y	3			35
03	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	1115	2	2	9	Y	2			37
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1190	2	8	9	Y	7			44

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
 DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186923 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10780 - 10456

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-				21
12	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-				21
01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-				21
02	672 N	661	-0-	-11	-0-	661	2			Y	-0-				21
03	868 N	823	-0-	-45	-0-	823	2			Y	-0-				21
04	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-				21

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188441 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10078 - 10308

11	1260 N	675	-0-	-585	-0-	675	2			Y	-0-				73
12	899 N	712	-0-	-187	-0-	712	2			Y	-0-				73
01	775 N	702	-0-	-73	-0-	702	2			Y	-0-				73
02	644 N	610	-0-	-34	-0-	610	2			Y	-0-				73
03	713 N	692	-0-	-21	-0-	692	2			Y	-0-				73
04	690 N	647	-0-	-43	-0-	647	2			Y	-0-				73

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189091 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10328 - 10086

11	1050 X	410	-0-	-640	-0-	406	2	4	9	Y	4				15
12	1085 X	459	-0-	-626	-0-	458	2	1	9	Y	1				16
01	1085 X	480	-0-	-605	-0-	478	2	2	9	Y	2				18
02	532 X	398	-0-	-134	-0-	392	2	6	9	Y	5				23
03	589 X	494	-0-	-95	-0-	491	2	3	9	Y	3	15	1		11
04	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1043	2	19	9	Y	17				28

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189492 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10554 - 10754

11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-				14
12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-				14
01	651 N	645	-0-	-6	-0-	645	2			Y	-0-				14
02	644 N	557	-0-	-87	-0-	557	2			Y	-0-				14
03	682 N	659	-0-	-23	-0-	659	2			Y	-0-				14
04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-				14

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189797 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10114 - 10340

11	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-				46
12	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-				46
01	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1088	2	1	9	Y	1	1	8		46
02	980 N	884	-0-	-96	-0-	884	2			Y	-0-				46
03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1068	2	30	9	Y	27	1	8		72
04	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1249	2	15	9	Y	14	60	1		26

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 190116 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10568 - 10726

11	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-				50
12	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-				50
01	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-				50
02	1036 N	982	-0-	-54	-0-	979	2	3	9	Y	3				53
03	1271 N	1160	-0-	-111	-0-	1157	2	3	9	Y	3				56
04	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1475	2	9	9	Y	8				64

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 195687 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10488 - 10544

11	1410 N	930	-0-	-480	-0-	921	2	9	9	Y	8				29
12	1333 N	1002	-0-	-331	-0-	999	2	3	9	Y	3				32
01	1240 N	884	-0-	-356	-0-	881	2	3	9	Y	3				35
02	1204 X	666	-0-	-538	-0-	657	2	9	9	Y	8				43
03	1240 X	924	-0-	-316	-0-	917	2	7	9	Y	6	27	1		22
04	960 X	843	-0-	-117	-0-	829	2	14	9	Y	13				35

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) VERADO ENERGY, INC. HINSON, R.A. GAS UNIT		//CONT.// 78330 500 //CONT.// 884563		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 197770		COMPL. DATE 07/24/2003			TOTAL DEPTH 10620			PERF.10454 - 10078		
11	0	784	-0-	784	1576	784	2			Y	-0-			14
12	2370 N	794	-0-	-1576	-0-	788	2	6	9	Y	5			19
01	0	623	-0-	623	623	623	2			Y	-0-			19
02	1205 N	582	-0-	-623	-0-	582	2			Y	-0-			19
03	775 N	623	-0-	-152	-0-	623	2			Y	-0-			19
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-			19
HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 204010		COMPL. DATE 06/08/2004			TOTAL DEPTH 10725			PERF.10130 - 10477		
11	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-			23
12	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1191	2	8	9	Y	7			30
01	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-			30
02	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-			30
03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-			30
04	930 N	853	-0-	-77	-0-	853	2			Y	-0-			30
HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 205784		COMPL. DATE 09/22/2004			TOTAL DEPTH 10650			PERF.10125 - 10472		
11	1230 N	965	-0-	-265	-0-	955	2	10	9	Y	9			51
12	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1284	2	4	9	Y	4			55
01	1085 N	1062	-0-	-23	-0-	1059	2	3	9	Y	3	1	8	57
02	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1293	2	18	9	Y	16			73
03	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1299	2	10	9	Y	9	39	1	43
04	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1157	2	20	9	Y	18			61
HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 236555		COMPL. DATE 03/28/2008			TOTAL DEPTH 10520			PERF.10018 - 10344		
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-			17
12	791 N	791	-0-	-0-	-0-	785	2	6	9	Y	5			22
01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-			22
02	896 N	365	-0-	-531	-0-	365	2			Y	-0-			22
03	775 N	728	-0-	-47	-0-	728	2			Y	-0-			22
04	780 N	645	-0-	-135	-0-	645	2			Y	-0-			22
BOWERS, ERNEST GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259167		COMPL. DATE 09/22/2010			TOTAL DEPTH 10590			PERF.10068 - 10308		
11	0	2998	-0-	2998	6088	2998	2			Y	-0-			121
12	0	3202	-0-	3202	9290	3202	2			Y	-0-			121
01	0	3045	-0-	3045	12335	3045	2			Y	-0-			121
02	14944 X	2609	-0-	-12335	-0-	2609	2			Y	-0-			121
03	3193 X	2985	-0-	-208	-0-	2985	2			Y	-0-			121
04	3090 X	2867	-0-	-223	-0-	2867	2			Y	-0-			121
BOWERS, ERNEST GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 262815		COMPL. DATE 09/02/2011			TOTAL DEPTH 10640			PERF.10200 - 10388		
11	1320 N	1144	-0-	-176	-0-	1144	2			Y	-0-			49
12	1364 N	983	-0-	-381	-0-	983	2			Y	-0-			49
01	1333 N	979	-0-	-354	-0-	978	2	1	9	Y	1	1	8	49
02	1064 N	969	-0-	-95	-0-	969	2			Y	-0-			49
03	996 N	996	-0-	-0-	-0-	971	2	25	9	Y	23			72
04	960 N	880	-0-	-80	-0-	870	2	10	9	Y	9	41	1	40
BOWERS, ERNEST GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 263958		COMPL. DATE 09/29/2011			TOTAL DEPTH 10570			PERF.10120 - 10347		
11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-			20
12	1147 N	995	-0-	-152	-0-	995	2			Y	-0-			20
01	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1118	2	1	9	Y	1	1	8	20
02	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-			20
03	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1115	2	30	9	Y	27	1	8	46
04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1154	2	13	9	Y	12	55	1	3

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
R. A. HINSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 264504 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10082 - 10322												
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

11	1470 X	1316	-0-	-154	-0-	1316	2					10
12	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2426	2	19	9	Y	17	27
01	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	1802	2	1	9	Y	1	27
02	1596 X	1326	-0-	-270	-0-	1326	2					27
03	1767 X	1334	-0-	-433	-0-	1334	2					27
04	1710 X	1146	-0-	-564	-0-	1146	2					27

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 272865 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10236 - 10480												
11	2610 N	2473	-0-	-137	-0-	2448	2	25	9	Y	23	79
12	2697 N	2311	-0-	-386	-0-	2301	2	10	9	Y	9	87
01	2697 N	1300	-0-	-1397	-0-	1296	2	4	9	Y	4	90
02	2688 X	1529	-0-	-1159	-0-	1508	2	21	9	Y	19	109
03	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2749	2	19	9	Y	17	44
04	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2735	2	48	9	Y	44	88

RUFUS (PETTIT, LOWER) 78872 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK												
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781												
KANGERGA UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068997 COMPL. DATE 10/01/1975 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7256 - 7264												
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-	98
12	310 N	46	-0-	-264	-0-	46	2			N	-0-	98
01	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-	98
02	140 N	33	-0-	-107	-0-	33	2			N	-0-	98
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-	98
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-	98

RUFUS (PETTIT, UPPER) 78872 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK												
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781												
PRIOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073117 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7036 - 7039												
11	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1837	2	43	9	N	39	140
12	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-	140
01	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2102	2	2	9	N	2	142
02	1764 N	850	-0-	-914	-0-	850	2			N	-0-	142
*03	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-	142
04	2040 N	1710	-0-	-330	-0-	1710	2			N	-0-	142

RUFUS (PETTIT, UPPER-OIL) 78872 650 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK												
TGNR GULF COAST LLC 850992												
YANDLE, WAYNE "A" UNIT WELL #: 2P RRCID -> 126533 COMPL. DATE 04/16/1987 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7117 - 7140												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RUSK, SE. (PETTIT) 78959 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE												
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406												
SIMMONS, OCIE WELL #: 2 RRCID -> 275825 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9727 - 9733												
11	0	9503	-0-	9503	16803	9312	2	191	9	N	174	140
12	0	8552	-0-	8552	25355	8411	2	141	9	N	128	267
01	0	11255	-0-	11255	36610	11067	2	188	9	N	171	257
02	47594 X	10984	-0-	-36610	-0-	10795	2	189	9	N	172	250
03	12068 X	12068	-0-	-0-	-0-	11910	2	158	9	N	144	215
04	11408 X	11408	-0-	-0-	-0-	11094	2	314	9	N	285	327

RUSK, SE. (PETTIT)		//CONT.// 78959 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406								
PRIEST		WELL #: 2		RRCID -> 282626		COMPL. DATE 05/16/2017		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	4950 X	3847	-0-	-1103	-0-	3723 2	124 9	N	113	278
12	5115 X	3569	-0-	-1546	-0-	3420 2	149 9	N	135	233
01	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	5178 2	138 9	N	125	358
02	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624 2		N	-0-	358
03	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	4954 2	162 9	N	147	138
04	4950 X	4498	-0-	-452	-0-	4344 2	154 9	N	140	278

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
SIMMONS, OCIE		WELL #: 1		RRCID -> 098315		COMPL. DATE 11/24/1981		TOTAL DEPTH 11371 PERF. 9775 - 9818		
11	2910 X	2743	-0-	-167	-0-	49 1	2694 2	N	-0-	27
12	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	61 1	3883 2	N	-0-	27
01	0	4206	-0-	4206	4206	64 1	3977 2	N	150	23
						165 9				
02	7961 X	3755	-0-	-4206	-0-	76 1	3679 2	N	-0-	23
03	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	93 1	4909 2	N	164	27
						180 9				
04	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	90 1	3786 2	N	-0-	27

PRIEST		WELL #: 1		RRCID -> 175679		COMPL. DATE 12/31/1999		TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9467 - 9643		
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP.		WELL #: 1		RRCID -> 269963		COMPL. DATE 06/26/2013		TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9638 - 9685		
11	0	42	-0-	42	136	42 1		N	-0-	170
12	0	33	-0-	33	169	33 1		N	-0-	170
01	0	35	-0-	35	204	29 1	6 2	N	-0-	170
02	213 N	9	-0-	-204	-0-	9 1		N	-0-	170
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 1		N	-0-	170
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	170

S S G L (NACATOSH)		79331 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MARION		
WEST, GARLAND O.		909664								
DAVIS, W. G.		WELL #: 1		RRCID -> 073989		COMPL. DATE 12/23/1958		TOTAL DEPTH 2694 PERF. 1074 - 1079		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

S.W. BULLARD (RODESSA)		79342 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
FLINT PIPELINE COMPANY		273921								
MURPHY		WELL #: 1		RRCID -> 126761		COMPL. DATE 01/02/1988		TOTAL DEPTH 11410 PERF. 9570 - 9579		
11	0	100	-0-	100	402	100 1		N	-0-	100
12	0	100	-0-	100	502	100 1		N	-0-	100
01	602 N	100	-0-	-502	-0-	100 1		N	-0-	100
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 1		N	-0-	100
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 1		N	-0-	100
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	100

S. W. BULLARD (RODESSA) //CONT.// 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 FLINT PIPELINE COMPANY //CONT.// 273921
 MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 132267 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9486 - 9492

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	145	-0-	145	501	101	1	44	9	N	40	160	1	30
12	0	134	-0-	134	635	101	1	33	9	N	30			60
01	769 N	134	-0-	-635	-0-	101	1	33	9	N	30			90
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	100	1	94	9	N	85			175
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	1			N	-0-			175
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			175

MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
 MORRIS G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121159 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9598 - 9704

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52

PLUGGED AND ABANDONED 10/12/1995

VISION STONE PETROLEUM, LLC 886192
 STEPHENS G. U. WELL #: 1 RRCID -> 120354 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9565 - 9668

11	3000 N	749	-0-	-2251	542	731	2	18	9	N	16			70
12	2073 N	1531	-0-	-542	-0-	1513	2	18	9	N	16			86
01	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1414	2	18	9	N	16			102
02	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1436	2	20	9	N	18			120
*03	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1409	2	20	9	N	18			138
*04	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1410	2	23	9	N	21	159	1	-0-

LAND G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121161 COMPL. DATE 12/22/1985 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9551 - 9661

11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SALLER (TRAVIS PEAK) 79807 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
 HINCHEN WELL #: 1 RRCID -> 191929 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6926

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23

SAND FLAT, N. (RODESSA, LO.) 80466 486 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
 NEILL WELL #: 1 RRCID -> 059159 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9301 - 9329

11	0	691	-0-	691	1916	685	2	6	9	N	5			162
12	0	1176	-0-	1176	3092	1162	2	14	9	N	13			175
01	0	1571	-0-	1571	4663	1561	2	10	9	N	9			184
02	2800 N	1262	-0-	-1538	3125	1255	2	7	9	N	6			190
03	3100 N	1266	-0-	-1834	1291	1231	2	35	9	N	32	187	1	35
04	2141 N	850	-0-	-1291	-0-	828	2	22	9	N	20			55

SAND HILL (COTTON VALLEY SAND)		80470 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
BOBCAT RESOURCES, L.L.C.		077693								
HANCOCK, MARY JANE		WELL #:		RRCID -> 257161		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 11650 PERF.10828 - 10898		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
PLUGGED AND ABANDONED 12/05/2016										

GUARDIAN ENERGY OPERATING CO LLC		337082		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD	
MOON UNIT		WELL #:		RRCID -> 255192		COMPL. DATE 12/30/2009		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10960 - 11096	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SCHNEIDER (SUB-CLARKSVILLE)		81533 375		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD	
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC		073342							
JONES "A"		WELL #:		RRCID -> 195656		COMPL. DATE 07/03/2013		TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8706 - 8738	
11	0	25	-0-	25	371	25 3	N	-0-	109
12	0	-0-	-0-	-0-	371		N	-0-	109
01	0	146	-0-	146	517		N	-0-	109
02	1148 #	293	-0-	-855	-0-	293 3	N	-0-	109
03	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362 3	N	-0-	109
*04	332 R	332	-0-	-0-	-0-	325 3 7 9	N	6	115

WILLIAMS, THURMAN		WELL #:		RRCID -> 196477		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8856 - 9004	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

JONES "A"		WELL #:		RRCID -> 285807		COMPL. DATE 11/21/2016		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8496 - 8510	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL)		81706 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION		328347								
MASON		WELL #:		RRCID -> 074813		COMPL. DATE 12/28/1977		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6956 - 6970		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30	
PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2019										

SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL)		//CONT.//		81706 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764							
ALFORD, J. B.		WELL #:		1	RRCID -> 052464	COMPL. DATE	01/24/1972	TOTAL DEPTH	8143	PERF. 6882 - 6894	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITEHEAD, W. A.		WELL #:		1	RRCID -> 052465	COMPL. DATE	03/02/1972	TOTAL DEPTH	8154	PERF. 6877 - 6888	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

POSTON, H. C.		WELL #:		1	RRCID -> 052497	COMPL. DATE	01/31/1972	TOTAL DEPTH	8270	PERF. 7004 - 7014	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BARRON, CORA COCHRAN		WELL #:		1	RRCID -> 052511	COMPL. DATE	04/14/1972	TOTAL DEPTH	8194	PERF. 6936 - 6948	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOORE, E. C.		WELL #:		1	RRCID -> 060000	COMPL. DATE	08/09/1974	TOTAL DEPTH	6975	PERF. 6922 - 6935	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WALLACE, VIOLA D.		WELL #:		1	RRCID -> 061624	COMPL. DATE	03/24/1975	TOTAL DEPTH	6967	PERF. 6902 - 6916	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ASHBY, ELMER		WELL #:		2	RRCID -> 074361	COMPL. DATE	12/17/1977	TOTAL DEPTH	7106	PERF. 7042 - 7055	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
 HUBERT HASKINS GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 067331 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7011 - 7027

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 GOLDMAN, JOSEPH L. DR. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 067084 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6993 - 6997

11	14B2 EXT	2050	-0-	2050	2888	2050 2	N	-0-		32
12	T. A.	2271	-0-	2271	5159	2271 2	N	-0-		32
01	T. A.	2086	-0-	2086	7245	2084 2	N	2	2 8	32
02	8479 X	1234	-0-	-7245	-0-	1234 2	N	-0-		32
03	2108 X	1622	-0-	-486	-0-	1622 2	N	-0-		32
*04	2190 X	1637	-0-	-553	-0-	1637 2	N	-0-		32

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
 RICHARDSON, REUBE GENE ET AL UNI WELL #: 1 RRCID -> 065191 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7009 - 7019

11	319 X	-0-	-0-	-319	-0-		Y	-0-		87
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		87
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		87
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		87
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		87
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		87

RICHARDSON, REUBE GENE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 084509 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7010 - 7018

11	1317 X	610	-0-	-707	-0-	610 2	Y	-0-		51
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2	Y	-0-		51
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		51
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2	Y	-0-		51
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2	Y	-0-		51
04	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2	Y	-0-		51

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
 CATES WELL #: 1 RRCID -> 058297 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6840 - 6850

11	0	1	-0-	1	1	1 2	N	-0-		47
12	0	1	-0-	1	2	1 2	N	-0-		47
01	0	2	-0-	2	4	2 2	N	-0-		47
02	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2	N	-0-		47
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		47
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		47

BROWN, DOROTHY GAS UNIT WELL #: 1T RRCID -> 060472 COMPL. DATE 03/02/1973 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6962 - 6975

11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2	Y	-0-		45
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	Y	-0-		45
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2	Y	-0-		45
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14 2	Y	-0-		45
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	Y	-0-		45
04	13 N	12	-0-	-1	-0-	12 2	Y	-0-		45

SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL)		//CONT.// 81706 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.// 828082													
MASON		WELL #: 1		RRCID -> 065800		COMPL. DATE 03/10/1976		TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7018 - 7024							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-		5					N	-0-			89
12	0	-0-	-0-	-0-		5					N	-0-			89
01	0	1	-0-	1		6	1	2			N	-0-			89
02	7 N	1	-0-	-6		-0-	1	2			N	-0-			89
03	1 N	1	-0-	-0-		-0-	1	2			N	-0-			89
04	1 N	1	-0-	-0-		-0-	1	2			N	-0-			89

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 066533		COMPL. DATE 04/05/1976		TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7044 - 7054							
11	243 N	243	-0-	-0-		-0-	1	1	242	2	N	-0-			-0-
12	144 N	144	-0-	-0-		-0-	1	1	143	2	N	-0-			-0-
01	124 N	85	-0-	-39		-0-	1	1	84	2	N	-0-			-0-
02	224 N	87	-0-	-137		-0-	1	1	86	2	N	-0-			-0-
03	155 N	57	-0-	-98		-0-	1	1	56	2	N	-0-			-0-
04	90 N	10	-0-	-80		-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-

MOODY NATIONAL BANK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 072786		COMPL. DATE 07/04/1977		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6936 - 6949							
11	0	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			20
12	0	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			20
01	0	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			20
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			20
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			20
04	5 N	5	-0-	-0-		-0-	5	2			N	-0-			20

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 073438		COMPL. DATE 10/03/1977		TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7048 - 7065							
11	162 S	162	-0-	-0-		-0-	1	1	161	2	N	-0-			-0-
12	96 S	96	-0-	-0-		-0-	1	1	95	2	N	-0-			-0-
01	62 S	56	-0-	-6		-0-	1	1	55	2	N	-0-			-0-
02	140 S	58	-0-	-82		-0-	1	1	57	2	N	-0-			-0-
03	93 S	38	-0-	-55		-0-	1	1	37	2	N	-0-			-0-
04	60 S	7	-0-	-53		-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-

ARNOLD, W.F. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1 A		RRCID -> 077201		COMPL. DATE 04/06/1978		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6900 - 6914							
11	45 N	45	-0-	-0-		-0-	45	2			N	-0-			64
12	41 N	41	-0-	-0-		-0-	41	2			N	-0-			64
01	40 N	40	-0-	-0-		-0-	40	2			N	-0-			64
02	34 N	34	-0-	-0-		-0-	34	2			N	-0-			64
03	45 N	45	-0-	-0-		-0-	45	2			N	-0-			64
04	40 N	40	-0-	-0-		-0-	40	2			N	-0-			64

BROWN, DOROTHY D. GAS UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 084508		COMPL. DATE 05/20/1979		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7001 - 7014							
11	17 N	17	-0-	-0-		-0-	17	2			Y	-0-			37
12	17 N	17	-0-	-0-		-0-	17	2			Y	-0-			37
01	12 N	8	-0-	-4		-0-	8	2			Y	-0-			37
02	28 N	9	-0-	-19		-0-	9	2			Y	-0-			37
03	32 N	32	-0-	-0-		-0-	32	2			Y	-0-			37
04	8 N	8	-0-	-0-		-0-	8	2			Y	-0-			37

SCOTTSVILLE, N. (PETTIT LOWER)		81774 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890									
COLEMAN GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 292794		COMPL. DATE 10/08/2014		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6044 - 6188			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	0	33	-0-	33	33	2 1	21 2	N	9	8 1	6
12	0	36	-0-	36	69	10 9	26 2	N	6	5 1	7
01	0	37	-0-	37	106	3 1	16 2	N	17	18 1	6
02	160 N	54	-0-	-106	-0-	7 9	29 2	N	20	18 1	8
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2 1	17 2	N	28	30 1	6
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	19 9	12 2	N	1	6 1	1
						31 9					
						1 1					
						1 9					

SCOTTSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK)		81774 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890								
DREYFUS, M. K.		WELL #: 1		RRCID -> 174520		COMPL. DATE 07/06/1999		TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6210 - 6323		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SCOTTSVILLE, NW. (PAGE 6400)		81776 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467								
SCOTT, BUCK ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 061625		COMPL. DATE 04/09/1975		TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6353 - 6363		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SCOTTSVILLE, SW. (PAGE)		81780 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467								
SCOTT		WELL #: 2		RRCID -> 204546		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6405 - 6416		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SESSIONS, S. (WOODBINE A)		82308 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
BRG LONE STAR LTD.		090870								
SESSIONS, MABEL GU		WELL #: 4		RRCID -> 241956		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH 12663 PERF. 6286 - 6288		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SESSIONS, S. (WOODBINE A)		//CONT.//		82308 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870									
SESSIONS, BOB GU		WELL #:		5	RRCID ->	250032	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	12380	PERF.	6160 - 6170	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK)				82804 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
BRG LONE STAR LTD.				090870								
MARSHALL-GRIFFITH		WELL #:		1	RRCID ->	106394	COMPL. DATE	04/16/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10410 - 10556
11	120 N	39	-0-	-81	-0-	39	3		N	-0-		23
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-		23
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		23
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-		23
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23

MERIT ENERGY COMPANY				561136								
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	211854	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	11630	PERF.	10374 - 11488
11	0	505	-0-	505	1006	107	1	398	2	N	-0-	12
12	0	525	-0-	525	1531	109	1	416	2	N	-0-	12
01	0	457	-0-	457	1988	94	1	363	2	N	-0-	12
02	2359 N	371	-0-	-1988	-0-	79	1	292	2	N	-0-	12
03	527 N	378	-0-	-149	-0-	80	1	298	2	N	-0-	12
04	450 N	393	-0-	-57	-0-	83	1	310	2	N	-0-	12

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	221333	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	12015	PERF.	10364 - 11576
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3		WELL #:		1	RRCID ->	225085	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	11648	PERF.	10460 - 11300
11	0	154	-0-	154	477	33	1	121	2	Y	-0-	17
12	0	208	-0-	208	685	41	1	159	2	Y	7	24
						8	9					
01	0	225	-0-	225	910	46	1	179	2	Y	-0-	24
02	1042 N	132	-0-	-910	-0-	28	1	104	2	Y	-0-	24
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	50	1	185	2	Y	-0-	24
04	210 N	130	-0-	-80	-0-	27	1	103	2	Y	-0-	24

HOLT HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	225195	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10138 - 11010
11	0	1175	-0-	1175	2356	249	1	926	2	N	-0-	21
12	0	1183	-0-	1183	3539	243	1	933	2	N	6	27
						7	9					
01	0	1185	-0-	1185	4724	243	1	942	2	N	-0-	27
02	2800 N	900	-0-	-1900	2824	193	1	707	2	N	-0-	27
03	3100 N	934	-0-	-2166	658	198	1	736	2	N	-0-	27
04	1548 N	890	-0-	-658	-0-	187	1	703	2	N	-0-	27

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 233344 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10841 - 12144														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	5982	-0-	5982	12484	1267	1	4715	2	Y	-0-			17
12	0	5968	-0-	5968	18452	1233	1	4727	2	Y	7			24
01	0	6667	-0-	6667	25119	1369	1	5298	2	Y	-0-			24
02	31148 X	6029	-0-	-25119	-0-	1291	1	4738	2	Y	-0-			24
03	6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	1430	1	5321	2	Y	-0-			24
04	6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	1406	1	5276	2	Y	-0-			24

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 233485 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10608 - 11883														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			197
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			197
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			197
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			197
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			197
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			197

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 234305 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 12084														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

84 ENERGY LLC 856467 MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 215236 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10853 PERF.10262 - 10532														
11	2010 N	1979	-0-	-31	-0-	1979	2			N	-0-			9
12	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-			9
01	0	1981	-0-	1981	1981	1981	2			N	-0-			9
02	2800 N	1835	-0-	-965	1016	1835	2			N	-0-			9
03	3100 N	2446	-0-	-654	362	2420	2	26	9	N	24			33
*04	2537 N	2175	-0-	-362	-0-	2175	2			N	-0-			33

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 3 RRCID -> 216279 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11419 PERF.10371 - 11318														
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			3
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	73	2	15	9	N	14			17
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			17
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			17
03	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-			17
04	60 N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-			17

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 222767 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10288 - 10514														
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-			19
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-			19
01	434 N	191	-0-	-243	-0-	191	2			N	-0-			19
02	280 N	216	-0-	-64	-0-	216	2			N	-0-			19
03	403 N	270	-0-	-133	-0-	270	2			N	-0-			19
04	180 N	18	-0-	-162	-0-	18	2			N	-0-			19

SHILOH (PETTIT, LOWER) 83249 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
 BAREFIELD, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 077641 COMPL. DATE 07/06/1966 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7284 - 7288

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200

S & H RESOURCES, INC. 740286
 BRADY, JAMES G. WELL #: 1 T RRCID -> 030371 COMPL. DATE 03/31/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7248 - 7294

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHILOH (PETTIT, UPPER) 83249 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
 LATX OPERATIONS, LLC 489940
 WAYNE TIPPS SWD WELL #: 1 RRCID -> 225736 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3503 - 3782

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHILOH (RODESSA) 83249 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
 KANGERGA, MICHAEL WELL #: RRCID -> 051175 COMPL. DATE 01/21/1977 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6265 - 6270

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2012

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 H D MAXWELL ET AL WELL #: 8 RRCID -> 290055 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 6292 - 6295

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KJ ENERGY, LLC 469901
 PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1WD RRCID -> 226044 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6300 - 6340

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHILOH (RODESSA) //CONT.// 83249 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 ANDERSON WELL #: 1 C RRCID -> 187011 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6222 - 6227

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHILOH (TRAVIS PEAK) 83249 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452
 PRICE, HAROLD WELL #: RRCID -> 169013 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7774 - 8178

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2014

SHILOH, EAST (BLOSSOM) 83250 333 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
 STRONG STRIPPER OIL REC SYS, LLC 827573
 AKIN, SALLIE LEE WELL #: 3 RRCID -> 016707 COMPL. DATE 09/26/1961 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2968 - 2978

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILLOAM (SMACKOVER) 83580 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
 COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420
 LEWIS B.E. WELL #: RRCID -> 081785 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8580 - 8629

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2016

SLOCUM, NW (WOODBINE D) 84148 611 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
 TOWER RESOURCES INC 862857
 WILSON WELL #: 5 L RRCID -> 112445 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 5416 - 5420

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SOUTHERN PINE (RODESSA) 84742 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 TEMPLE EASTEX G.U. #2 WELL #: 2-C RRCID -> 152463 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8753 - 8758

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

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 BRG LONE STAR LTD. 090870
 WHITEMAN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 136082 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10194 - 10837

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					17
12		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					17
01		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					17
02		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					17
03		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					17
04		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					17

WHITEMAN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185885 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10420 - 10862

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN ET AL WELL #: 4 RRCID -> 229501 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10325 - 11058

11		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					57
12		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					57
01		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					57
02		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					57
03		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					57
04		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					57

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 081162 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9993 - 10454

11		0	1791	-0-	1791	3684	22	1	1769	2	Y	-0-					-0-
12		0	3905	-0-	3905	7589	3905	2			Y	-0-					-0-
01		0	1869	-0-	1869	9458	1869	2			Y	-0-					-0-
02		2800 N	1683	-0-	-1117	8341	1683	2			Y	-0-					-0-
03		10721 X	2380	-0-	-8341	-0-	27	1	2353	2	Y	-0-					-0-
04		1830 X	1808	-0-	-22	-0-	21	1	1787	2	Y	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 1 RRCID -> 082825 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10263 - 10373

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) CRESCENT PASS ENERGY, LLC TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2		//CONT.// 84742 500 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 084510 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10350 - 10364												
11	0	994	-0-	994	2133	12	1	982	2	Y	-0-	-0-
12	0	1737	-0-	1737	3870	1737	2			Y	-0-	-0-
01	0	1093	-0-	1093	4963	1093	2			Y	-0-	-0-
02	2800 N	880	-0-	-1920	3043	880	2			Y	-0-	-0-
03	3100 N	869	-0-	-2231	812	10	1	859	2	Y	-0-	-0-
04	1536 N	724	-0-	-812	-0-	9	1	715	2	Y	-0-	-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084703 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9909 - 10344												
11	0	281	-0-	281	474	3	1	278	2	Y	-0-	-0-
12	0	457	-0-	457	931	457	2			Y	-0-	-0-
01	0	583	-0-	583	1514	583	2			Y	-0-	-0-
02	1849 N	335	-0-	-1514	-0-	335	2			Y	-0-	-0-
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	5	1	455	2	Y	-0-	-0-
04	420 N	303	-0-	-117	-0-	4	1	299	2	Y	-0-	-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 084858 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9870 - 10248												
11	0	1279	-0-	1279	2631	16	1	1263	2	Y	-0-	-0-
12	0	1837	-0-	1837	4468	1837	2			Y	-0-	-0-
01	0	772	-0-	772	5240	772	2			Y	-0-	-0-
02	2800 N	1036	-0-	-1764	3476	1036	2			Y	-0-	-0-
03	3100 N	1217	-0-	-1883	1593	14	1	1203	2	Y	-0-	-0-
04	2578 N	985	-0-	-1593	-0-	12	1	973	2	Y	-0-	-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089096 COMPL. DATE 06/09/1980 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10136 - 10342												
11	0	1442	-0-	1442	3470	18	1	1424	2	Y	-0-	-0-
12	0	2838	-0-	2838	6308	2838	2			Y	-0-	-0-
01	0	1071	-0-	1071	7379	1071	2			Y	-0-	-0-
02	8602 X	1223	-0-	-7379	-0-	1223	2			Y	-0-	-0-
03	1922 X	1536	-0-	-386	-0-	18	1	1518	2	Y	-0-	-0-
04	1860 X	1663	-0-	-197	-0-	20	1	1643	2	Y	-0-	-0-

LITTLE G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 089222 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9874 - 10485												
11	0	193	-0-	193	338	2	1	191	2	Y	-0-	-0-
12	0	188	-0-	188	526	8	1	180	2	Y	-0-	-0-
01	0	106	-0-	106	632	106	2			Y	-0-	-0-
02	840 N	208	-0-	-632	-0-	208	2			Y	-0-	-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	2	1	191	2	Y	-0-	-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	2	1	129	2	Y	-0-	-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 1 RRCID -> 093723 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 12222 PERF. 9846 - 10246												
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0	1957	-0-	1957	1957	1957	2			Y	-0-	-0-
02	1957 N	-0-	-0-	-1957	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	20	1	1739	2	Y	-0-	-0-
04	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	15	1	1230	2	Y	-0-	-0-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 094572 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10445 - 10642												
11	0	1353	-0-	1353	2921	17	1	1336	2	Y	-0-	-0-
12	0	2536	-0-	2536	5457	2536	2			Y	-0-	-0-
01	0	1659	-0-	1659	7116	1659	2			Y	-0-	-0-
02	2800 N	1314	-0-	-1486	5630	1314	2			Y	-0-	-0-
03	3100 N	1512	-0-	-1588	4042	17	1	1495	2	Y	-0-	-0-
04	3000 N	1288	-0-	-1712	2330	15	1	1273	2	Y	-0-	-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		84742 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
DECKER, MARY GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	097209	COMPL. DATE	11/14/1981	TOTAL DEPTH	11111	PERF.	10520 - 10222	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		0	3025	-0-	3025	6278	37 1	2988 2	Y	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	6278			Y	-0-			-0-
01		0	3945	-0-	3945	10223	3945 2		Y	-0-			-0-
02		13490 X	3267	-0-	-10223	-0-	3267 2		Y	-0-			-0-
03		3255 X	3235	-0-	-20	-0-	37 1	3198 2	Y	-0-			-0-
04		3270 X	2966	-0-	-304	-0-	35 1	2931 2	Y	-0-			-0-

DIXON, JOHN M.		WELL #:		2	RRCID ->	133524	COMPL. DATE	06/18/1996	TOTAL DEPTH	10817	PERF.	9828 - 10284	
11		0	1193	-0-	1193	2556	15 1	1178 2	Y	-0-			-0-
12		0	3147	-0-	3147	5703	138 1	3009 2	Y	-0-			-0-
01		0	1554	-0-	1554	7257	1554 2		Y	-0-			-0-
02		8733 X	1476	-0-	-7257	-0-	1476 2		Y	-0-			-0-
03		1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	14 1	1212 2	Y	-0-			-0-
04		1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	13 1	1123 2	Y	-0-			-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	138723	COMPL. DATE	04/18/1991	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	9868 - 10845	
11		0	1892	-0-	1892	4298	23 1	1869 2	Y	-0-			-0-
12		0	2415	-0-	2415	6713	2415 2		Y	-0-			-0-
01		0	1436	-0-	1436	8149	1436 2		Y	-0-			-0-
02		2800 N	1557	-0-	-1243	6906	1557 2		Y	-0-			-0-
03		3100 N	1835	-0-	-1265	5641	21 1	1814 2	Y	-0-			-0-
04		3000 N	1691	-0-	-1309	4332	20 1	1671 2	Y	-0-			-0-

DECKER, MARSHALL		WELL #:		1	RRCID ->	140673	COMPL. DATE	10/20/2015	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	5394 - 5580	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIXON, JOHN M.		WELL #:		3	RRCID ->	147445	COMPL. DATE	03/22/1994	TOTAL DEPTH	10917	PERF.	10118 - 10268	
11		0	156	-0-	156	272	2 1	154 2	Y	-0-			-0-
12		0	152	-0-	152	424	7 1	145 2	Y	-0-			-0-
01		0	93	-0-	93	517	93 2		Y	-0-			-0-
02		618 N	101	-0-	-517	-0-	101 2		Y	-0-			-0-
03		176 N	176	-0-	-0-	-0-	2 1	174 2	Y	-0-			-0-
04		104 N	104	-0-	-0-	-0-	1 1	103 2	Y	-0-			-0-

WHITMAN-DECKER		WELL #:		2	RRCID ->	147905	COMPL. DATE	12/14/1993	TOTAL DEPTH	10917	PERF.	10111 - 10387	
11		0	-0-	-0-	-0-	126			Y	-0-			-0-
12		0	351	-0-	351	477	351 2		Y	-0-			-0-
01		0	282	-0-	282	759	282 2		Y	-0-			-0-
02		926 N	167	-0-	-759	-0-	167 2		Y	-0-			-0-
03		310 N	266	-0-	-44	-0-	3 1	263 2	Y	-0-			-0-
04		270 N	121	-0-	-149	-0-	1 1	120 2	Y	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2		WELL #:		2-T	RRCID ->	151905	COMPL. DATE	09/01/1994	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9963 - 10362	
11		0	190	-0-	190	287	2 1	188 2	Y	-0-			-0-
12		0	376	-0-	376	663	376 2		Y	-0-			-0-
01		0	228	-0-	228	891	228 2		Y	-0-			-0-
02		1096 N	205	-0-	-891	-0-	205 2		Y	-0-			-0-
03		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		Y	-0-			-0-
04		180 N	151	-0-	-29	-0-	2 1	149 2	Y	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		84742 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405											
DECKER, MARY GAS UNIT #1		WELL #:		2-T	RRCID ->	151999	COMPL. DATE	09/27/1994	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10250 - 10520				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	155612	COMPL. DATE	07/20/1995	TOTAL DEPTH	10990	PERF. 9842 - 10774				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	18	-0-	18	18		18	2			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	325	-0-	325	343		4	1	321	2	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	12	-0-	12	355		12	2			Y	-0-			-0-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT #2		WELL #:		3	RRCID ->	155892	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9996 - 10466				
11	0	230	-0-	230	447		3	1	227	2	Y	-0-			-0-
12	0	689	-0-	689	1136		689	2			Y	-0-			-0-
01	0	311	-0-	311	1447		311	2			Y	-0-			-0-
02	1525 N	78	-0-	-1447	-0-		78	2			Y	-0-			-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-		-0-				Y	-0-			-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		3	RRCID ->	156263	COMPL. DATE	09/01/1995	TOTAL DEPTH	11104	PERF. 9868 - 10870				
11	0	2480	-0-	2480	5020		30	1	2450	2	Y	-0-			-0-
12	0	2507	-0-	2507	7527		2507	2			Y	-0-			-0-
01	0	2869	-0-	2869	10396		2869	2			Y	-0-			-0-
02	12924 X	2528	-0-	-10396	-0-		2528	2			Y	-0-			-0-
03	2511 X	2461	-0-	-50	-0-		28	1	2433	2	Y	-0-			-0-
04	2430 X	2397	-0-	-33	-0-		28	1	2369	2	Y	-0-			-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		4	RRCID ->	156281	COMPL. DATE	08/15/1995	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9864 - 10788				
11	0	1341	-0-	1341	2803		16	1	1325	2	Y	-0-			-0-
12	0	2923	-0-	2923	5726		2923	2			Y	-0-			-0-
01	0	1311	-0-	1311	7037		1311	2			Y	-0-			-0-
02	2800 N	1216	-0-	-1584	5453		1216	2			Y	-0-			-0-
03	3100 N	1143	-0-	-1957	3496		13	1	1130	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	1075	-0-	-1925	1571		13	1	1062	2	Y	-0-			-0-

DIXON, JOHN M.		WELL #:		4	RRCID ->	156414	COMPL. DATE	10/04/1995	TOTAL DEPTH	11150	PERF. 9822 - 10906				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

LITTLE G.U. #1		WELL #:		4	RRCID ->	157288	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9968 - 10856				
11	0	766	-0-	766	1626		9	1	757	2	Y	-0-			-0-
12	0	16	-0-	16	1642		16	2			Y	-0-			-0-
01	0	701	-0-	701	2343		701	2			Y	-0-			-0-
02	2800 N	759	-0-	-2041	302		759	2			Y	-0-			-0-
03	1210 N	908	-0-	-302	-0-		10	1	898	2	Y	-0-			-0-
04	707 N	707	-0-	-0-	-0-		8	1	699	2	Y	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) CRESCENT PASS ENERGY, LLC LITTLE G.U. # 1		//CONT.// 84742 500 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
		WELL #: 2		RRCID -> 157289		COMPL. DATE 11/06/1995		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10008 - 10578				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	253	-0-	253	392	3 1	250 2	Y	-0-			-0-
12	0	93	-0-	93	485	93 2		Y	-0-			-0-
01	0	389	-0-	389	874	389 2		Y	-0-			-0-
02	1121 N	247	-0-	-874	-0-	247 2		Y	-0-			-0-
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	3 1	227 2	Y	-0-			-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	3 1	247 2	Y	-0-			-0-

LITTLE G.U. # 1		WELL #: 3		RRCID -> 157291		COMPL. DATE 11/21/1995		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9913 - 10504				
11	0	1795	-0-	1795	3953	22 1	1773 2	Y	-0-			-0-
12	0	2720	-0-	2720	6673	2720 2		Y	-0-			-0-
01	0	1641	-0-	1641	8314	1641 2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	989	-0-	-1811	6503	989 2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	1065	-0-	-2035	4468	12 1	1053 2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	594	-0-	-2406	2062	7 1	587 2	Y	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3		WELL #: 3		RRCID -> 234116		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 11156 PERF. 9724 - 11110				
11	0	2261	-0-	2261	4730	28 1	2233 2	Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	4730			Y	-0-			-0-
01	0	1931	-0-	1931	6661	1931 2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	1664	-0-	-1136	5525	1664 2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	2086	-0-	-1014	4511	24 1	2062 2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	1956	-0-	-1044	3467	23 1	1933 2	Y	-0-			-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 5		RRCID -> 237874		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9860 - 11098				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 238555		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 11413 PERF.10349 - 11318				
11	0	562	-0-	562	1804	7 1	555 2	Y	-0-			-0-
12	0	1222	-0-	1222	3026	55 1	1167 2	Y	-0-			-0-
01	0	406	-0-	406	3432	406 2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	928	-0-	-1872	1560	928 2		Y	-0-			-0-
03	2872 N	1312	-0-	-1560	-0-	16 1	1296 2	Y	-0-			-0-
04	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	13 1	1094 2	Y	-0-			-0-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3		WELL #: 2		RRCID -> 239179		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 11490 PERF.10325 - 11435				
11	0	1431	-0-	1431	10208	18 1	1413 2	Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	10208			Y	-0-			-0-
01	0	1502	-0-	1502	11710	1502 2		Y	-0-			-0-
02	12966 X	1256	-0-	-11710	-0-	1256 2		Y	-0-			-0-
03	1488 X	1370	-0-	-118	-0-	16 1	1354 2	Y	-0-			-0-
04	1440 X	1297	-0-	-143	-0-	15 1	1282 2	Y	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2		WELL #: 4		RRCID -> 241846		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 11413 PERF. 9914 - 11368				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) CRESCENT PASS ENERGY, LLC TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1		//CONT.// 84742 500 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11	0	2057	-0-	2057	4784	25 1	2032 2	Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	4784			Y	-0-		-0-
01	0	2037	-0-	2037	6821	2037 2		Y	-0-		-0-
02	2800 N	1787	-0-	-1013	5808	1787 2		Y	-0-		-0-
03	3100 N	2050	-0-	-1050	4758	23 1	2027 2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	3271	-0-	271	5029	39 1	3232 2	Y	-0-		-0-

SOUTHERN PINE LUMBER CO.		WELL #: 5		RRCID -> 242189		COMPL. DATE 04/05/2014		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11318			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WHITEMAN-DECKER		WELL #: 5		RRCID -> 242232		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11358			
11	0	1607	-0-	1607	3279	20 1	1587 2	Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	3279			Y	-0-		-0-
01	0	1652	-0-	1652	4931	1652 2		Y	-0-		-0-
02	T. A.	1441	-0-	1441	6372	1440 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
03	T. A.	1565	-0-	1565	7937	18 1	1547 2	Y	-0-		-0-
04	T. A.	1474	-0-	1474	9411	17 1	1457 2	Y	-0-		-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3		WELL #: 2		RRCID -> 245288		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 11401 PERF. 9879 - 11372			
11	0	2045	-0-	2045	4411	25 1	2020 2	Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	4411			Y	-0-		-0-
01	0	2311	-0-	2311	6722	2311 2		Y	-0-		-0-
02	2800 N	1930	-0-	-870	5852	1930 2		Y	-0-		-0-
03	3100 N	2083	-0-	-1017	4835	24 1	2059 2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	2005	-0-	-995	3840	24 1	1981 2	Y	-0-		-0-

PARKER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 246636		COMPL. DATE 03/26/2014		TOTAL DEPTH 11467 PERF.10142 - 10690			
11	0	4694	-0-	4694	9797	58 1	4636 2	Y	-0-		-0-
12	0	5006	-0-	5006	14803	224 1	4782 2	Y	-0-		-0-
01	0	5386	-0-	5386	20189	5386 2		Y	-0-		-0-
02	24544 X	4355	-0-	-20189	-0-	4355 2		Y	-0-		-0-
03	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	67 1	5481 2	Y	-0-		-0-
04	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	62 1	5167 2	Y	-0-		-0-

DIXON, JOHN M.		WELL #: 5		RRCID -> 248181		COMPL. DATE 03/22/2006		TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9974 - 10745			
11	0	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-		-0-
12	0	30	-0-	30	44	1 1	29 2	Y	-0-		-0-
01	0	32	-0-	32	76	32 2		Y	-0-		-0-
02	111 N	35	-0-	-76	-0-	35 2		Y	-0-		-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-		-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2		Y	-0-		-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3		WELL #: 4		RRCID -> 254184		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 10955 PERF.10023 - 10910			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0	24	-0-	24	24	24 2		Y	-0-		-0-
02	48 N	24	-0-	-24	-0-	24 2		Y	-0-		-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1 1	48 2	Y	-0-		-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2		Y	-0-		-0-

STAMPS (TRAVIS PEAK)		85519 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
STROUD PETROLEUM, INC.		828082										
THORNE		WELL #: 1		RRCID -> 199567		COMPL. DATE 12/01/2009		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7475 - 7485				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREGORY		WELL #: 1		RRCID -> 202943		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8992 - 9502				
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-			117
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-			117
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-			117
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-			117
03	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2	N	-0-			117
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2	N	-0-			117

KOEEN		WELL #: 1		RRCID -> 212363		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9185 - 9687				
11	0	-0-	-0-	-0-	20			N	-0-			155
12	0	-0-	-0-	-0-	20			N	-0-			155
01	0	-0-	-0-	-0-	20			N	-0-			155
02	20 N	-0-	-0-	-20	-0-			N	-0-			155
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155

THORNE		WELL #: 2		RRCID -> 217236		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9172 - 9590				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GREGORY		WELL #: 2		RRCID -> 222511		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9135 - 9622				
11	4560 X	4382	-0-	-178	-0-	4362	2	20	9	N	18	235
12	4712 X	3861	-0-	-851	-0-	3763	2	98	9	N	89	155
01	4712 X	4225	-0-	-487	-0-	4140	2	85	9	N	77	63
02	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4656	2	56	9	N	51	114
03	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	5310	2	34	9	N	31	145
04	4380 X	3949	-0-	-431	-0-	3912	2	37	9	N	34	179

GREGORY		WELL #: 3		RRCID -> 231252		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9361				
11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1005	2	112	9	N	102	134
12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	733	2	61	9	N	55	189
01	620 N	455	-0-	-165	-0-	424	2	31	9	N	28	217
02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	904	2	55	9	N	50	127
03	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1328	2	105	9	N	95	222
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	493	2	46	9	N	42	89

GREGORY		WELL #: 4		RRCID -> 245192		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9178 - 9400				
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	605	2	33	9	N	30	118
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	481	2	32	9	N	29	147
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	481	2	12	9	N	11	158
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	335	2	23	9	N	21	40
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	267	2	19	9	N	17	57
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	208	2	12	9	N	11	68

STARVILLE EAST (C.V. SAND) 85694 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
 CRATON OPERATING LLC 186717
 WEAVER ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 227672 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11461 - 11573

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
 SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 234251 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10884

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

HILTON WELL #: 3 RRCID -> 237432 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11716 - 11788

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

HILTON WELL #: 5 RRCID -> 240127 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12280 - 12462

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-250					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-250					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-250					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-250					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-250					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-250					N	NO RPT			-0-

BPX OPERATING COMPANY 085408
 BP ETHRIDGE 971 WELL #: 2 RRCID -> 245285 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12387 - 12402

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 3 RRCID -> 245885 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12242

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		86233 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
BP GEORGETOWN 885		WELL #:		2	RRCID ->	253925	COMPL. DATE	07/20/2009	TOTAL DEPTH	12275	PERF.	12165 - 12230		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	11197	-0-	11197 B	19351	567	1	10630	2	Y	-0-			34
12	26745 X	7394	-0-	-19351 B	-0-	392	1	7002	2	Y	-0-			34
01	15841 X	7477	-0-	-8364 B	-0-	403	1	7074	2	Y	-0-			34
02	13552 X	9084	-0-	-4468 B	-0-	500	1	8584	2	Y	-0-			34
03	11637 X	11637	-0-	-0- B	-0-	658	1	10979	2	Y	-0-			34
04	11190 X	4952	-0-	-6238 B	-0-	290	1	4662	2	Y	-0-			34

BP GEORGETOWN 885		WELL #:		1	RRCID ->	254402	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	12264 - 12330		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

EAGLE OIL & GAS CO. SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	257384	COMPL. DATE	12/15/2009	TOTAL DEPTH	11765	PERF.	11662 - 11688		
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SAMPLE		WELL #:		1	RRCID ->	280223	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL DEPTH	10285	PERF.	10013 - 10077		
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-103158					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-103158					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-103158					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-103158					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-103158					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-103158					N	-0-			-0-

HIBBARD ENERGY, LP SAMFORD		WELL #:		1	RRCID ->	189820	COMPL. DATE	06/19/2002	TOTAL DEPTH	11010	PERF.	10084 - 10684		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BECKHAM GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	200843	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	10034 - 11180		
11	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			Y	-0-			-0-
12	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			Y	-0-			-0-
01	744 N	644	-0-	-100 B	-0-	644	2			Y	-0-			-0-
02	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2			Y	-0-			-0-
03	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692	2			Y	-0-			-0-
04	630 N	623	-0-	-7 B	-0-	623	2			Y	-0-			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757												
STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 202225 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9900 - 10492												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-
12		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-
01		372 N	241	-0-	-131 B	-0-	241	2			N	-0-
02		308 N	204	-0-	-104 B	-0-	204	2			N	-0-
03		279 N	225	-0-	-54 B	-0-	225	2			N	-0-
04		325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202754 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10012 - 10670												
11		1511 N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511	2			Y	-0-
12		1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506	2			Y	-0-
01		1671 N	1671	-0-	-0- B	-0-	1671	2			Y	-0-
02		1472 N	1472	-0-	-0- B	-0-	1472	2			Y	-0-
03		1664 N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664	2			Y	-0-
04		1587 N	1587	-0-	-0- B	-0-	1587	2			Y	-0-

IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 204233 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10026 - 10714												
11		0	890	-0-	890 B	890	890	2			N	-0-
12		0	953	-0-	953 B	1843	953	2			N	-0-
01		0	-0-	-0-	-0- B	1843	-0-	2			N	-0-
02		2807 X	964	-0-	-1843 B	-0-	964	2			N	-0-
*03		718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718	2			N	-0-
*04		727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727	2			N	-0-

STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205992 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A												
11		672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2			Y	-0-
12		816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816	2			Y	-0-
01		806 N	766	-0-	-40 B	-0-	766	2			Y	-0-
02		616 N	430	-0-	-186 B	-0-	430	2			Y	-0-
03		806 N	715	-0-	-91 B	-0-	715	2			Y	-0-
04		868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868	2			Y	-0-

IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 209503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9870 - 10383												
11		0	18	-0-	18 B	18	18	2			Y	-0-
12		0	89	-0-	89 B	107	85	2	4	9	Y	4
01		0	1	-0-	1 B	108	1	2			Y	-0-
02		273 N	165	-0-	-108 B	-0-	165	2			Y	-0-
*03		655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655	2			Y	-0-
*04		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			Y	-0-

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213004 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10054 - 10594												
11		2101 N	2101	-0-	-0- B	-0-	2093	2	8	9	Y	7
12		2152 N	2152	-0-	-0- B	-0-	2148	2	4	9	Y	4
01		2418 N	2329	-0-	-89 B	-0-	2323	2	6	9	Y	5
02		1960 N	1814	-0-	-146 B	-0-	1797	2	17	9	Y	15
03		2139 N	2064	-0-	-75 B	-0-	2041	2	23	9	Y	21
04		2250 N	1779	-0-	-471 B	-0-	1769	2	10	9	Y	9

SAMFORD WELL #: 3 RRCID -> 221865 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10180 - 10754												
11		14 N	5	-0-	-9 B	-0-	5	2			N	-0-
12		0	8	-0-	8 B	8	8	2			N	-0-
01		0	6	-0-	6 B	14	6	2			N	-0-
02		20 N	6	-0-	-14 B	-0-	6	2			N	-0-
03		8 N	7	-0-	-1 B	-0-	7	2			N	-0-
04		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 86233 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
HIBBARD ENERGY, LP		//CONT.// 383757								
GRIFFIN, ROBERT		WELL #: 2		RRCID -> 222648		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 10844 PERF.10106 - 10610		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1418 N	1259	-0-	-159 B	-0-	1259 2	N	-0-		27
12	0	193	-0-	193 B	193	193 2	N	-0-		27
01	0	246	-0-	246 B	439	246 2	N	-0-		27
02	580 N	141	-0-	-439 B	-0-	141 2	N	-0-		27
03	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 2	N	-0-		27
04	240 N	117	-0-	-123 B	-0-	117 2	N	-0-		27

GRIFFIN, ROBERT		WELL #: 3		RRCID -> 224452		COMPL. DATE 12/17/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10535 - 10612		
11	2037 N	813	-0-	-1224 B	-0-	805 2	8 9 N	7		38
12	0	878	-0-	878 B	878	878 2	N	-0-		38
01	0	1052	-0-	1052 B	1930	1052 2	N	-0-		38
02	2761 N	831	-0-	-1930 B	-0-	831 2	N	-0-		38
03	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	949 2	N	-0-		38
04	1020 N	863	-0-	-157 B	-0-	863 2	N	-0-		38

CHILDS		WELL #: 4		RRCID -> 229281		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 10695 PERF.10100 - 10475		
11	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 2	N	-0-		86
12	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2	N	-0-		86
01	186 N	1	-0-	-185 B	-0-	1 2	N	-0-		86
02	252 N	210	-0-	-42 B	-0-	210 2	N	-0-		86
03	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2	N	-0-		86
04	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 2	N	-0-		86

SAMFORD		WELL #: 4		RRCID -> 230266		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10692		
11	1632 N	785	-0-	-847 B	-0-	785 2	N	-0-		67
12	0	5	-0-	5 B	5	5 2	N	-0-		67
01	0	1344	-0-	1344 B	1349	1344 2	N	-0-		67
02	1507 N	158	-0-	-1349 B	-0-	158 2	N	-0-		67
03	1592 N	1592	-0-	-0- B	-0-	1592 2	N	-0-		67
04	1230 N	879	-0-	-351 B	-0-	879 2	N	-0-		67

GRIFFIN, ROBERT		WELL #: 4		RRCID -> 230288		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10419 - 10660		
11	2037 N	837	-0-	-1200 B	-0-	825 2	12 9 N	11		61
12	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850 2	N	-0-		61
01	0	1003	-0-	1003 B	1003	1003 2	N	-0-		61
02	1846 N	843	-0-	-1003 B	-0-	843 2	N	-0-		61
03	837 N	835	-0-	-2 B	-0-	835 2	N	-0-		61
04	960 N	662	-0-	-298 B	-0-	662 2	N	-0-		61

BECKHAM GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 232039		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 11225 PERF.10024 - 10554		
11	1093 X	1093	-0-	-0- B	-0-	1078 2	15 9 N	14		149
12	837 X	837	-0-	-0- B	-0-	812 2	25 9 N	23	146 1	26
01	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	793 2	12 9 N	11		37
02	420 N	325	-0-	-95 B	-0-	321 2	4 9 N	4		41
03	465 N	36	-0-	-429 B	-0-	36 2	N	-0-		41
04	450 N	49	-0-	-401 B	-0-	49 2	N	-0-		41

MCDUFFIE, B. J. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 232528		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8570 - 10654		
11	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 2	N	-0-		155
12	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	585 2	11 9 N	10		165
01	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	570 2	15 9 N	14		179
02	588 N	441	-0-	-147 B	-0-	398 2	43 9 N	39	165 1	53
*03	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	568 2	32 9 N	29		82
04	570 N	550	-0-	-20 B	-0-	527 2	23 9 N	21		103

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
 GRIFFIN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 240008 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12368 PERF.11940 - 12047

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	10513 X	10513	-0-	-0- B	-0-	10241 2	272 9	N	247				286
12	0	12417	-0-	12417 B	12417	12173 2	244 9	N	222	360 1			148
01	0	15015	-0-	15015 B	27432	14464 2	551 9	N	501	560 1			89
02	39315 X	11883	-0-	-27432 B	-0-	11638 2	245 9	N	223	184 1			128
03	13795 X	13795	-0-	-0- B	-0-	13446 2	349 9	N	317	389 1			56
*04	8705 X	8705	-0-	-0- B	-0-	8466 2	239 9	N	217	181 1			92

LITTLE GU WELL #: 1 RRCID -> 250618 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 12092 PERF.10278 - 10907

11	1222 N	490	-0-	-732 B	-0-	481 2	9 9	N	8				30
12	0	625	-0-	625 B	625	625 2		N	-0-				30
01	0	692	-0-	692 B	1317	692 2		N	-0-				30
02	1834 N	517	-0-	-1317 B	-0-	517 2		N	-0-				30
03	620 N	529	-0-	-91 B	-0-	529 2		N	-0-				30
04	660 N	584	-0-	-76 B	-0-	584 2		N	-0-				30

LITTLE GU WELL #: 3 RRCID -> 255605 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11914 - 11962

11	2438 N	1082	-0-	-1356 B	-0-	1082 2		N	-0-				159
12	0	1092	-0-	1092 B	1092	1092 2		N	-0-				159
01	0	1285	-0-	1285 B	2377	1285 2		N	-0-				159
02	3556 X	1179	-0-	-2377 B	-0-	1179 2		N	-0-				159
03	1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122 2		N	-0-				159
*04	1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	1280 2	3 9	N	3				162

LITTLE GU WELL #: 2 RRCID -> 255915 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12120 - 12540

11	758 N	290	-0-	-468 B	-0-	290 2		N	-0-				74
12	0	311	-0-	311 B	311	311 2		N	-0-				74
01	0	534	-0-	534 B	845	534 2		N	-0-				74
02	1257 N	412	-0-	-845 B	-0-	412 2		N	-0-				74
03	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 2		N	-0-				74
*04	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 2		N	-0-				74

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 6 RRCID -> 293555 COMPL. DATE 05/19/2022 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10250 - 10850

11	36000 X	6214	-0-	-29786 B	-0-	6166 2	48 9	N	44				145
12	0	5296	-0-	5296 B	5296	5275 2	21 9	N	19				164
01	0	5877	-0-	5877 B	11173	5834 2	43 9	N	39	171 1			32
02	15915 X	4742	-0-	-11173 B	-0-	4716 2	26 9	N	24				56
03	7905 X	4947	-0-	-2958 B	-0-	4929 2	18 9	N	16				72
04	6210 X	4414	-0-	-1796 B	-0-	4250 2	164 9	N	149	170 1			51

NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
 CHISHOLM-TROUILLE WELL #: 1 RRCID -> 248726 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12440

11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				2
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				2
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				2

PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2023 - WELL PLUGGED 1/9/2023

STOCKMAN (COTTON VALLEY) RFE OPERATING, LLC HANCOCK		//CONT.//	86233 300 704776	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHELBY										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 237017 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827																
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					10
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					10
03	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-					10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					10

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC FRANKS ESTATE			775851													
WELL #: 1 L RRCID -> 073295 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7896 - 10153																
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

FRANKS, LAWRENCE T.																
WELL #: 1 T RRCID -> 074050 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF. 10295 - 10484																
11	0	65	-0-	65	B	178	2	1	54	2	Y	8	8	1		3
12	0	57	-0-	57	B	235	2	1	49	2	Y	5	6	1		2
01	0	125	-0-	125	B	360	4	1	109	2	Y	11	11	1		2
02	440 N	80	-0-	-360	B	-0-	12	9	70	2	Y	6	5	1		3
03	83 N	83	-0-	-0-	B	-0-	7	9	74	2	Y	3	4	1		2
04	120 N	45	-0-	-75	B	-0-	3	9	42	2	Y	-0-	1	1		1

HOWARD "A"																
WELL #: 1 RRCID -> 176944 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 10324 - 10376																
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

ADAMS																
WELL #: 3 RRCID -> 178857 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 10839																
11	1050 N	850	-0-	-200	B	-0-	37	1	807	2	Y	5	5	1		2
12	930 N	678	-0-	-252	B	-0-	6	9	643	2	Y	7	6	1		3
01	899 N	743	-0-	-156	B	-0-	27	1	706	2	Y	9	9	1		3
02	784 N	686	-0-	-98	B	-0-	27	1	654	2	Y	7	7	1		3
03	719 N	719	-0-	-0-	B	-0-	10	9	660	2	Y	7	7	1		3
04	720 N	669	-0-	-51	B	-0-	24	1	625	2	Y	5	3	1		5

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 JONES WELL #: 3 RRCID -> 183912 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 10801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2283 N	2283	-0-	-0- B	-0-	96 1	2091 2	Y	87	85 1		35	
12	2260 N	2260	-0-	-0- B	-0-	96 9							
01	2382 N	2382	-0-	-0- B	-0-	88 1	2065 2	Y	97	88 1		44	
02	1670 N	1670	-0-	-0- B	-0-	107 9							
03	1869 N	1869	-0-	-0- B	-0-	82 1	2155 2	Y	132	135 1		41	
04	1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	145 9							
						56 1	1530 2	Y	76	87 1		30	
						84 9							
						128 1	1649 2	Y	84	74 1		40	
						92 9							
						89 1	1458 2	Y	86	45 1		81	
						95 9							

CRAWFORD WELL #: 4 L RRCID -> 186061 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10133 - 10372

11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188712 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 10422

11	0	2161	-0-	2161 B	4532	94 1	2050 2	Y	15	14 1		6	
12	0	2222	-0-	2222 B	6754	17 9							
01	0	2483	-0-	2483 B	9237	90 1	2112 2	Y	18	16 1		8	
02	11571 X	2334	-0-	-9237 B	-0-	20 9							
03	2617 X	2617	-0-	-0- B	-0-	90 1	2372 2	Y	19	21 1		6	
04	2409 N	2409	-0-	-0- B	-0-	21 9							
						82 1	2231 2	Y	19	16 1		9	
						21 9							
						187 1	2412 2	Y	16	17 1		8	
						18 9							
						138 1	2256 2	Y	14	8 1		14	
						15 9							

JONES WELL #: 4 RRCID -> 203182 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 10527

11	0	1766	-0-	1766 B	3548	77 1	1672 2	Y	15	14 1		6	
12	0	1366	-0-	1366 B	4914	17 9							
01	0	1705	-0-	1705 B	6619	55 1	1293 2	Y	16	15 1		7	
02	8086 X	1467	-0-	-6619 B	-0-	18 9							
03	1884 N	1884	-0-	-0- B	-0-	62 1	1618 2	Y	23	23 1		7	
04	1650 N	1607	-0-	-43 B	-0-	25 9							
						51 1	1395 2	Y	19	17 1		9	
						21 9							
						134 1	1732 2	Y	16	17 1		8	
						18 9							
						92 1	1500 2	Y	14	8 1		14	
						15 9							

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 203542 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 10454												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	330 N	258	-0-	-72 B	-0-	11	1	245	2	Y	2	1
						2	9					1
12	310 N	229	-0-	-81 B	-0-	9	1	218	2	Y	2	1
						2	9					1
01	310 N	273	-0-	-37 B	-0-	10	1	261	2	Y	2	1
						2	9					1
02	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	11	1	297	2	Y	-0-	-0-
03	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	25	1	319	2	Y	1	1
						1	9					-0-
04	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	20	1	329	2	Y	2	1
						2	9					1

FRANKS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 204443 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10167 - 10376												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-

JONES WELL #: 6 RRCID -> 206981 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7740 - 10452												
11	5790 X	5158	-0-	-632 B	-0-	227	1	4931	2	Y	-0-	-0-
12	6107 X	5137	-0-	-970 B	-0-	209	1	4928	2	Y	-0-	-0-
01	6107 X	5802	-0-	-305 B	-0-	213	1	5589	2	Y	-0-	-0-
02	5516 X	4605	-0-	-911 B	-0-	164	1	4441	2	Y	-0-	-0-
03	5332 X	4864	-0-	-468 B	-0-	350	1	4514	2	Y	-0-	-0-
04	5610 X	4045	-0-	-1565 B	-0-	233	1	3812	2	Y	-0-	-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 207193 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7677 - 10453												
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 207591 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10083 - 10652												
11	90 N	27	-0-	-63 B	-0-	1	1	26	2	Y	-0-	-0-
12	31 N	4	-0-	-27 B	-0-	4	2			Y	-0-	-0-
01	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	3	1	74	2	Y	-0-	-0-
02	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	1	1	32	2	Y	-0-	-0-
03	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	2	1	27	2	Y	-0-	-0-
04	60 N	23	-0-	-37 B	-0-	1	1	22	2	Y	-0-	-0-

CASE WELL #: 1 RRCID -> 207681 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 10332												
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216506 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 10378														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1080 N	897	-0-	-183 B	-0-	39	1	852	2	Y	5	5	1	2
12	1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	45	1	1048	2	Y	6	5	1	3
01	1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	50	1	1301	2	Y	7	8	1	2
02	1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-	43	1	1173	2	Y	7	6	1	3
03	1425 N	1425	-0-	-0- B	-0-	102	1	1316	2	Y	6	6	1	3
04	1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	72	1	1180	2	Y	5	3	1	5
FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216516 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 10370														
11	4470 X	4128	-0-	-342 B	-0-	181	1	3934	2	Y	12	12	1	5
12	4619 X	4470	-0-	-149 B	-0-	182	1	4273	2	Y	14	13	1	6
01	4653 X	4653	-0-	-0- B	-0-	170	1	4462	2	Y	19	19	1	6
02	4099 X	4099	-0-	-0- B	-0-	145	1	3937	2	Y	15	14	1	7
03	4464 X	4379	-0-	-85 B	-0-	314	1	4051	2	Y	13	14	1	6
04	4500 X	4218	-0-	-282 B	-0-	242	1	3963	2	Y	12	7	1	11
CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 224036 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10102 - 10640														
11	2040 N	1898	-0-	-142 B	-0-	83	1	1805	2	Y	9	9	1	4
12	2108 N	2107	-0-	-1 B	-0-	85	1	2010	2	Y	11	10	1	5
01	2091 N	2091	-0-	-0- B	-0-	76	1	1998	2	Y	15	15	1	5
02	1908 N	1908	-0-	-0- B	-0-	67	1	1828	2	Y	12	11	1	6
03	2108 N	2079	-0-	-29 B	-0-	149	1	1919	2	Y	10	11	1	5
04	2010 N	1990	-0-	-20 B	-0-	114	1	1866	2	Y	9	5	1	9
RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225257 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 10982														
11	2730 X	2444	-0-	-286 B	-0-	107	1	2333	2	Y	4	4	1	2
12	2759 X	2699	-0-	-60 B	-0-	110	1	2583	2	Y	5	5	1	2
01	2773 X	2773	-0-	-0- B	-0-	102	1	2663	2	Y	7	7	1	2
02	2684 N	2684	-0-	-0- B	-0-	95	1	2582	2	Y	6	5	1	3
03	2905 N	2905	-0-	-0- B	-0-	209	1	2692	2	Y	4	5	1	2
04	2685 N	2685	-0-	-0- B	-0-	154	1	2525	2	Y	5	3	1	4

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
NOBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227314 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11451 PERF.10524 - 10594													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	5416 X	5416	-0-	-0- B	-0-	366	1	5050	2	Y	-0-		-0-
12	3863 X	3863	-0-	-0- B	-0-	339	1	3524	2	Y	-0-		-0-
01	3595 X	3595	-0-	-0- B	-0-	379	1	3216	2	Y	-0-		-0-
02	3523 X	3523	-0-	-0- B	-0-	332	1	3191	2	Y	-0-		-0-
03	4197 X	4197	-0-	-0- B	-0-	1239	1	2958	2	Y	-0-		-0-
04	3625 X	3625	-0-	-0- B	-0-	923	1	2702	2	Y	-0-		-0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229226 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 10394													
11	5171 X	5171	-0-	-0- B	-0-	741	1	4377	2	Y	48	46	51
						53	9						
12	3970 X	3970	-0-	-0- B	-0-	654	1	3260	2	Y	51	44	58
						56	9						
01	5072 X	5072	-0-	-0- B	-0-	693	1	4335	2	Y	40	38	60
						44	9						
02	3640 X	2716	-0-	-924 B	-0-	509	1	2143	2	Y	58	82	36
						64	9						
03	4296 X	4296	-0-	-0- B	-0-	1164	1	3062	2	Y	64	37	63
						70	9						
04	3900 X	3053	-0-	-847 B	-0-	906	1	2119	2	Y	25	38	50
						28	9						

MCSWAIN WELL #: 2 RRCID -> 229692 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12220 - 12266													
11	0	84	-0-	84 B	-0-	172	9	75	2	Y	-0-		-0-
12	0	84	-0-	84 B	-0-	256	8	76	2	Y	-0-		-0-
01	0	121	-0-	121 B	-0-	377	13	108	2	Y	-0-		-0-
02	448 N	71	-0-	-377 B	-0-	9	1	62	2	Y	-0-		-0-
03	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	10	1	137	2	Y	-0-		-0-
04	120 N	100	-0-	-20 B	-0-	6	1	94	2	Y	-0-		-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 230607 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12466 PERF.10157 - 10694													
11	0	2328	-0-	2328 B	4798	102	1	2223	2	Y	3	3	1
						3	9						
12	0	2362	-0-	2362 B	7160	96	1	2263	2	Y	3	3	1
						3	9						
01	0	2482	-0-	2482 B	9642	91	1	2387	2	Y	4	4	1
						4	9						
02	11754 X	2112	-0-	-9642 B	-0-	75	1	2033	2	Y	4	3	2
						4	9						
03	2402 N	2402	-0-	-0- B	-0-	173	1	2227	2	Y	2	3	1
						2	9						
04	2400 N	2351	-0-	-49 B	-0-	135	1	2212	2	Y	4	2	1
						4	9						3

FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 4 RRCID -> 232911 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10260 - 10834													
11	0	2531	-0-	2531 B	5214	111	1	2412	2	Y	7	6	1
						8	9						3
12	0	2643	-0-	2643 B	7857	107	1	2527	2	Y	8	7	1
						9	9						4
01	0	2776	-0-	2776 B	10633	102	1	2663	2	Y	10	11	1
						11	9						3
02	13039 X	2406	-0-	-10633 B	-0-	85	1	2311	2	Y	9	8	1
						10	9						4
03	2697 X	2559	-0-	-138 B	-0-	184	1	2367	2	Y	7	8	1
						8	9						3
04	2700 X	2476	-0-	-224 B	-0-	142	1	2326	2	Y	7	4	1
						8	9						6

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
NOBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236008 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10517 - 10587												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
11		5160 X	4775	-0-	-385 B	-0-		533 1	4242 2	Y	-0-	-0-
12		5177 X	4957	-0-	-220 B	-0-		490 1	4467 2	Y	-0-	-0-
01		5251 X	5251	-0-	-0- B	-0-		580 1	4671 2	Y	-0-	-0-
02		4696 X	4696	-0-	-0- B	-0-		576 1	4120 2	Y	-0-	-0-
03		5115 X	5087	-0-	-28 B	-0-		345 1	4742 2	Y	-0-	-0-
04		5070 X	4719	-0-	-351 B	-0-		274 1	4445 2	Y	-0-	-0-

MCSWAIN WELL #: 3 RRCID -> 236554 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12280 - 12300												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236557 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10344 - 10394												
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-

ADAMS WELL #: 5 RRCID -> 237427 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 12273 PERF.11600 - 11980												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-

ADAMS WELL #: 6H RRCID -> 238126 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10570 - 11710												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-

SAMFORD WELL #: 5 RRCID -> 239145 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11311 - 11482												
11		0	58	-0-	58 B	157		1 1	57 2	Y	-0-	-0-
12		0	54	-0-	54 B	211		1 1	53 2	Y	-0-	-0-
01		0	42	-0-	42 B	253		1 1	41 2	Y	-0-	-0-
02		298 N	45	-0-	-253 B	-0-		1 1	44 2	Y	-0-	-0-
03		75 N	75	-0-	-0- B	-0-		4 1	71 2	Y	-0-	-0-
04		75 N	75	-0-	-0- B	-0-		4 1	71 2	Y	-0-	-0-

MCSWAIN WELL #: 5 RRCID -> 241881 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 12238 PERF.10494 - 10591												
11		0	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
12		0	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
01		0	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																		
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																		
JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 242561 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 12208 PERF.10522 - 10673																		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
O	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT						-0-

OLIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243122 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12230 - 12300																		
11	0	6516	-0-	6516	B	10863	727	1	5789	2	Y	-0-						-0-
12	0	8687	-0-	8687	B	19550	858	1	7829	2	Y	-0-						-0-
01	0	8238	-0-	8238	B	27788	910	1	7328	2	Y	-0-						-0-
02	34858 X	7070	-0-	-27788	B	-0-	867	1	6203	2	Y	-0-						-0-
03	8060 X	7992	-0-	-68	B	-0-	542	1	7450	2	Y	-0-						-0-
04	8321 X	8321	-0-	-0-	B	-0-	483	1	7838	2	Y	-0-						-0-

MCSWAIN WELL #: 7H RRCID -> 245290 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12530 - 15815																		
11	0	141	-0-	141	B	273	16	1	125	2	Y	-0-						-0-
12	0	35	-0-	35	B	308	3	1	32	2	Y	-0-						-0-
01	0	914	-0-	914	B	1222	101	1	813	2	Y	-0-						-0-
02	1416 N	194	-0-	-1222	B	-0-	24	1	170	2	Y	-0-						-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	B	-0-	14	1	192	2	Y	-0-						-0-
04	870 N	76	-0-	-794	B	-0-	4	1	72	2	Y	-0-						-0-

POLLEY WELL #: 2 RRCID -> 247070 COMPL. DATE 02/26/2022 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11250 - 11282																		
11	0	603	-0-	603	B	1133	12	1	591	2	Y	-0-						-0-
12	0	919	-0-	919	B	2052	19	1	900	2	Y	-0-						-0-
01	0	810	-0-	810	B	2862	18	1	792	2	Y	-0-						-0-
02	3526 X	664	-0-	-2862	B	-0-	15	1	649	2	Y	-0-						-0-
03	899 N	684	-0-	-215	B	-0-	49	1	635	2	Y	-0-						-0-
04	780 N	588	-0-	-192	B	-0-	34	1	554	2	Y	-0-						-0-

RAMSEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252136 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.12215 - 12235																		
11	4230 X	3940	-0-	-290	B	-0-	173	1	3767	2	Y	-0-						-0-
12	4371 X	3895	-0-	-476	B	-0-	159	1	3736	2	Y	-0-						-0-
01	4371 X	4274	-0-	-97	B	-0-	157	1	4117	2	Y	-0-						-0-
02	3864 X	3665	-0-	-199	B	-0-	130	1	3535	2	Y	-0-						-0-
03	4278 X	4075	-0-	-203	B	-0-	294	1	3781	2	Y	-0-						-0-
04	4140 X	3776	-0-	-364	B	-0-	217	1	3559	2	Y	-0-						-0-

NOBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 292990 COMPL. DATE 04/13/2022 TOTAL DEPTH 12578 PERF. N/A																		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT						-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT						-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT						-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT						-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT						-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT						-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099												
ARCO NO. 2 WELL #: 5 L RRCID -> 195807 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10254 - 10464												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
03	T. A.	19	-0-	19	B	19		19	2			-0-
04	T. A.	10	-0-	10	B	29		10	2			-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203000 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 10324												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-

XTO ENERGY INC. 945936												
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243867 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12232 - 12285												
11	0	1154	-0-	1154	B	1757		21	1	1133	2	-0-
12	0	1666	-0-	1666	B	3423		62	1	1604	2	-0-
01	0	807	-0-	807	B	4230		3	1	804	2	-0-
02	4796 X	566	-0-	-4230	B	-0-		19	1	547	2	-0-
03	1674 N	815	-0-	-859	B	-0-		13	1	802	2	-0-
04	2346 N	2346	-0-	-0-	B	-0-		152	1	2194	2	-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245622 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12180 - 12218												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246326 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12268 - 12322												
11	0	1164	-0-	1164	B	1750		22	1	1142	2	-0-
12	0	251	-0-	251	B	2001		9	1	242	2	-0-
01	0	562	-0-	562	B	2563		2	1	560	2	-0-
02	2934 X	371	-0-	-2563	B	-0-		12	1	359	2	-0-
03	798 N	798	-0-	-0-	B	-0-		13	1	785	2	-0-
04	491 N	491	-0-	-0-	B	-0-		32	1	459	2	-0-

HEARNSBERGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247996 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12250 - 12270												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/03/2023												

STOCKMAN (PETTIT-LOWER)		86233 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
HIBBARD ENERGY, LP		383757														
PATE		WELL #: 1		RRCID -> 255340		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7262 - 7265								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265														
LANE GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 283648		COMPL. DATE 12/01/2017		TOTAL DEPTH 11470 PERF. 6397 - 6400								
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	442	1	62	2	N	-0-					-0-
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	63	1	250	2	N	-0-					-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	9	1	373	2	N	-0-					-0-
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851														
CRAWFORD		WELL #: 3		RRCID -> 281622		COMPL. DATE 10/29/2016		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7196 - 7256								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIVER UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 282665		COMPL. DATE 03/30/2017		TOTAL DEPTH 10856 PERF. 7359 - 7494						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		86233 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555														
PARKER, R.L.		WELL #: 1		RRCID -> 221055		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8947 - 8957								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY TRUST				WELL #: 1		RRCID -> 223769		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9118 - 9358						
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED 08/10/2022 - WELL PLUGGED 8/10/22

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY															
BPX OPERATING COMPANY 085408															
BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 277049 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406															
SOUTHERN EGG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 285824 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7704 - 8442															
11		0	13	-0-	13	15	13	2			N	-0-			101
12		0	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-			101
01		0	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-			101
02		15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			101
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101

CONQUEST ENERGY, INC. 172237															
ARCO NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074228 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7611 - 7744															
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23

ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 078719 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8049 - 8099															
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75

EAGLE OIL & GAS CO. 238634															
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 258026 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11962 PERF. 7410 - 7442															
11		1530 N	901	-0-	-629	-0-	897	2	4	9	N	4			142
12		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-			142
01		0	928	-0-	928	928	928	2			N	-0-			142
02		2034 N	1106	-0-	-928	-0-	1106	2			N	-0-			142
03		1426 N	1181	-0-	-245	-0-	1179	3	2	9	N	2			144
04		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-			144

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 270974 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12180 PERF. 7638 - 7698															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86233 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
HIBBARD ENERGY, LP				383757										
SAMFORD GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	212743	COMPL. DATE	02/03/2005	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7775 - 8019		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		111 N	80	-0-	-31	-0-	80 2			N	-0-			35
12		0	247	-0-	247	247	2 2			N	-0-			35
01		0	270	-0-	270	517	270 2			N	-0-			35
02		541 N	24	-0-	-517	-0-	24 2			N	-0-			35
03		217 N	115	-0-	-102	-0-	115 2			N	-0-			35
04		210 N	95	-0-	-115	-0-	95 2			N	-0-			35

WHEELER UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	218026	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	9186	PERF. 7720 - 8364		
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12			191
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9			200
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			202
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	127 1		76
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			79
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			81

SAMFORD GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	250442	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	11010	PERF. 7648 - 7816		
11		11 N	4	-0-	-7	-0-	4 2			N	-0-			-0-
12		0	6	-0-	6	6	2 2			N	-0-			-0-
01		0	5	-0-	5	11	5 2			N	-0-			-0-
02		19 N	8	-0-	-11	-0-	8 2			N	-0-			-0-
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2			N	-0-			-0-
*04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-			-0-

GRIFFIN, ROBERT GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	263460	COMPL. DATE	10/02/2011	TOTAL DEPTH	10860	PERF. 7701 - 8270		
11		22 N	12	-0-	-10	-0-	12 2			N	-0-			34
12		0	11	-0-	11	11	11 2			N	-0-			34
01		0	9	-0-	9	20	9 2			N	-0-			34
02		31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2			N	-0-			34
03		11 N	7	-0-	-4	-0-	7 2			N	-0-			34
*04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2			N	-0-			34

RFE OPERATING, LLC				704776										
HANCOCK				WELL #:	2	RRCID ->	237973	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF. 8812 - 9827		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851										
PATE "A"				WELL #:	1	RRCID ->	177562	COMPL. DATE	05/03/2000	TOTAL DEPTH	9320	PERF. 8094 - 8424		
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
JONES WELL #: 3 C RRCID -> 211138 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 9755												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
JONES WELL #: 4 C RRCID -> 211984 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 9837												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213084 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 9642												
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216507 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 9650												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216519 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 9713												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 217408 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 9807												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
REED WELL #: 1 RRCID -> 221962 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 9866												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
POLLEY WELL #: 1 RRCID -> 222109 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7876 - 7881												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 224398 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7944												
11	0	142	-0-	142	291	25	1	117	2	Y	-0-	-0-
12	0	145	-0-	145	436	23	1	122	2	Y	-0-	-0-
01	0	155	-0-	155	591	26	1	129	2	Y	-0-	-0-
02	732 N	141	-0-	-591	-0-	25	1	116	2	Y	-0-	-0-
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	2	Y	-0-	-0-
04	150 N	149	-0-	-1	-0-	9	1	140	2	Y	-0-	-0-

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225261 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 9731												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CASE WELL #: 1 RRCID -> 229362 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 9705												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265530 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9844												
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CRAWFORD WELL #: 8 RRCID -> 265993 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8259 - 8303												
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	Y	5	5 1 2
12	93 N	32	-0-	-61	-0-	6	9	24	2	Y	6	6 1 2
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	7	9	188	2	Y	6	7 1 1
02	84 N	71	-0-	-13	-0-	7	9	65	2	Y	4	2 1 3
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	9	62	2	Y	6	6 1 3
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	125	2	Y	5	3 1 5
						7	9					
						8	1					
						6	9					

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
JENNY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 287306 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 12494 PERF. 9977 - 10096												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 288048 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8041 - 8294												
11		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	85	1	1842	2	N	61 59 1 25
12		2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	104	1	2446	2	N	71 65 1 31
01		1891 N	1770	-0-	-121	-0-	61	1	1603	2	N	96 96 1 31
02		1848 N	1216	-0-	-632	-0-	106	9	40	1	N	77 71 1 37
03		2387 N	1254	-0-	-1133	-0-	85	9	85	1	N	62 68 1 31
04		1710 N	1250	-0-	-460	-0-	68	9	68	1	N	61 34 1 58
							67	9				

UNIT PETROLEUM COMPANY SICKEL WELL #: 877099 RRCID -> 268290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10744 - 15659												
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT -0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT -0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT -0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT -0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT -0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT -0-

VINLAND TEXAS SERVICES LLC ARCO NO. 1 WELL #: 886099 RRCID -> 179098 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8198												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0- 40
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0- 59
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0- 59
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0- 59
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0- 59
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0- 59

ARCO NO. 2 WELL #: 3 L RRCID -> 186521 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7686 - 8450												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0- 92
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0- 92
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0- 92
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0- 92
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0- 92
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0- 92

ARCO NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186963 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 7570 - 8322												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0- 28
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0- 28
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0- 28
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0- 28
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0- 28
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0- 28

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86233 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY				
VINLAND TEXAS SERVICES LLC		//CONT.//		886099									
ARCO NO. 2		WELL #:		2	RRCID -> 188895	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	10789	PERF.	8716 - 9716		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ARCO NO. 2		WELL #:		4	RRCID -> 190324	COMPL. DATE	01/22/2002	TOTAL DEPTH	10578	PERF.	9606 - 9852		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ARCO NO. 1		WELL #:		11	RRCID -> 194347	COMPL. DATE	12/09/2002	TOTAL DEPTH	8442	PERF.	7524 - 8402		
11	1339 N	696	-0-	-643	-0-	674	2	22	9	Y	20		145
12	0	1063	-0-	1063	1063	1041	2	22	9	Y	20		165
01	1070 N	7	-0-	-1063	-0-	7	2			Y	-0-		165
02	644 N	14	-0-	-630	-0-	14	2			Y	-0-		165
03	1054 N	88	-0-	-966	-0-	88	2			Y	-0-		165
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	548	2	3	9	Y	3		168

ARCO NO. 2		WELL #:		5 U	RRCID -> 198532	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	7715 - 8360		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ARCO NO. 1		WELL #:		12	RRCID -> 199890	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	8616	PERF.	7652 - 8342		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-		35
02	14B2 EXT	4	-0-	-4	-0-	4	2			Y	-0-		35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-		35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-		35

ARCO NO. 2		WELL #:		6	RRCID -> 203917	COMPL. DATE	02/25/2004	TOTAL DEPTH	10634	PERF.	7860 - 8314		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316				Y	NO RPT			-0-

ARCO NO. 2		WELL #:		7	RRCID -> 204256	COMPL. DATE	05/30/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7720 - 8441		
11	1477 N	687	-0-	-790	-0-	631	2	56	9	Y	51		199
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	175 1	25
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-		25
02	644 N	24	-0-	-620	-0-	3	2	21	9	Y	19		44
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	89	2	32	9	Y	29		73
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	123	2	3	9	Y	3		76

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86233 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY						
VINLAND TEXAS SERVICES LLC		//CONT.//		886099											
ARCO NO. 2		WELL #:		8	RRCID ->	204894	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7888 - 8454			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		80 N	38	-0-	-42	-0-	38	2			Y	-0-			-0-
12		0	144	-0-	144	144	144	2			Y	-0-			-0-
01		186 N	42	-0-	-144	-0-	42	2			Y	-0-			-0-
02		28 N	17	-0-	-11	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
03		155 N	32	-0-	-123	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
04		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-			-0-

ARCO NO. 2		WELL #:		9	RRCID ->	204898	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7770 - 8432			
11		2340 X	681	-0-	-1659	-0-	664	2	17	9	Y	15			90
12		0	995	-0-	995	995	984	2	11	9	Y	10			100
01		1147 X	75	-0-	-1072	-0-	75	2			Y	-0-			100
02		644 N	83	-0-	-561	-0-	83	2			Y	-0-			100
03		992 N	121	-0-	-871	-0-	121	2			Y	-0-			100
04		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-			100

ARCO NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	205175	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7760 - 8496			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ARCO NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	219053	COMPL. DATE	04/26/2005	TOTAL DEPTH	8803	PERF.	7748 - 8310			
11		94 N	52	-0-	-42	-0-	52	2			Y	-0-			97
12		0	28	-0-	28	28	28	2			Y	-0-			97
01		91 N	63	-0-	-28	-0-	63	2			Y	-0-			97
02		56 N	13	-0-	-43	-0-	13	2			Y	-0-			97
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-			97
04		872 N	872	-0-	-0-	-0-	627	2	245	9	Y	223			320

ARCO NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	228627	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7666 - 8654			
11		91 N	39	-0-	-52	-0-	39	2			Y	-0-			-0-
12		0	42	-0-	42	42	42	2			Y	-0-			-0-
01		62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-			-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK, WEST)		86233 600		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY							
HIBBARD ENERGY, LP		383757													
STOCKMAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	180863	COMPL. DATE	01/01/2001	TOTAL DEPTH	8572	PERF.	7858 - 7967			
11		451 N	451	-0-	-0-	-0-	265	2	186	9	N	169	176	1	33
12		253 N	253	-0-	-0-	-0-	201	2			N	47			80
01		310 N	168	-0-	-142	-0-	157	2	11	9	N	10			90
02		364 N	168	-0-	-196	-0-	168	2			N	-0-			90
03		248 N	147	-0-	-101	-0-	147	2			N	-0-			90
04		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-			90

STOCKMAN (TRAVIS PEAK, WEST)		//CONT.//		86233 600	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHELBY					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851											
FRANKS, LAWRENCE T.		WELL #:		1 C	RRCID -> 130785	COMPL. DATE	08/08/1977	TOTAL DEPTH	10772	PERF.	7742	-	7785		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT)				86234 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHELBY					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851											
PATE "A"		WELL #:		1	RRCID -> 180826	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	9320	PERF.	7332	-	7432		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	3720 X	3683	-0-	-37	-0-	3658	2	25	9	N	23				172
12	3844 X	3695	-0-	-149	-0-	3675	2	20	9	N	18				190
01	3875 X	3849	-0-	-26	-0-	3819	2	30	9	N	27				217
02	3500 X	3304	-0-	-196	-0-	3296	2	8	9	N	7	177	1		47
03	3875 X	3856	-0-	-19	-0-	3809	2	47	9	N	43				90
04	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3725	2	30	9	N	27				117

ADAMS		WELL #:		2	RRCID -> 187915	COMPL. DATE	12/12/2001	TOTAL DEPTH	8620	PERF.	7292	-	7352		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FRANKS ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 261560	COMPL. DATE	06/01/2011	TOTAL DEPTH	10281	PERF.	7290	-	7312		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT				-0-

EDDINS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 261938	COMPL. DATE	12/11/2010	TOTAL DEPTH	12497	PERF.	7496	-	7646		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2880 X	1829	-0-	-1051	-0-	439	1	1379	2	Y	10	10	1		11
12	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	870	1	2974	2	Y	16	10	1		17
01	2821 X	2211	-0-	-610	-0-	559	1	1641	2	Y	10	11	1		16
02	2548 X	2189	-0-	-359	-0-	499	1	1673	2	Y	15	21	1		10
03	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	529	1	3521	2	Y	13	9	1		14
04	3480 X	3242	-0-	-238	-0-	462	1	2772	2	Y	7	8	1		13

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT)		//CONT.//		86234 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY		
SLANT OPERATING, LLC				786697									
HANCOCK				WELL #:	1A	RRCID ->	120478	COMPL. DATE	03/01/1986	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	7536 - 7542
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
PLUGGED AND ABANDONED 09/12/2022													

VINLAND TEXAS SERVICES LLC				886099	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY		
ENERQUEST CORP-FRANCIS NO. 1				WELL #:	1AR	RRCID ->	181332	COMPL. DATE	12/22/2000	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7182 - 7246
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARCO NO. 2				WELL #:	3 U	RRCID ->	186522	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7292 - 7350
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK)				86234 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY		
BPX OPERATING COMPANY				085408									
BP ETHRIDGE 971				WELL #:	1	RRCID ->	268865	COMPL. DATE	01/10/2013	TOTAL DEPTH	7743	PERF.	7892 - 8390
11	0	5973	-0-	5973	6206	445	1	5528	2	N	-0-		389
12	11405 X	5199	-0-	-6206	-0-	429	1	4770	2	N	-0-		389
01	6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	520	1	6225	2	N	-0-		389
02	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	412	1	4904	2	N	-0-		389
03	5766 X	1644	-0-	-4122	-0-	240	1	1404	2	N	-0-		389
04	5580 X	353	-0-	-5227	-0-	158	1	195	2	N	-0-		389

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY			
OLIVER UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	212413	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	10770	PERF.	7850 - 9680	
11	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	468	1	815	2	Y	23	22	1	24
12	1302 N	660	-0-	-642	-0-	363	1	269	2	Y	25	21	1	28
01	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	452	1	1553	2	Y	18	18	1	28
02	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	382	1	1150	2	Y	31	40	1	19
03	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	784	1	838	2	Y	32	19	1	32
04	1830 N	1644	-0-	-186	-0-	649	1	973	2	Y	20	20	1	32

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 214785 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7866 - 9264													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	94	2	Y	-0-		-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	2	Y	-0-		-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	2	Y	-0-		-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-		-0-
03	93 N	6	-0-	-87	-0-	6	2			Y	-0-		-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	Y	-0-		-0-

GINN (ANTHONY GU) WELL #: 1 RRCID -> 215569 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8812 - 9066													
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	10	1	450	2	Y	8	8 1	10
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	11	1	494	2	Y	19	10 1	19
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	21	1	551	2	Y	7	10 1	16
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	8	1	336	2	Y	-0-	12 1	4
03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	28	1	469	2	Y	25	7 1	22
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	28	1	468	2	Y	9	13 1	18
						25	1						
						10	9						

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 217344 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7850 - 9090													
11	1080 N	921	-0-	-159	-0-	795	1	111	2	Y	14	14 1	15
12	1147 N	971	-0-	-176	-0-	15	9	712	1				
01	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	17	9	611	1	Y	12	11 1	18
02	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	13	9	515	1	Y	19	25 1	12
03	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	21	9	334	1	Y	19	11 1	20
04	1080 N	1067	-0-	-13	-0-	334	1	693	2	Y	12	12 1	20
						21	9						
						361	1						
						13	9						

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 219802 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8589 - 9231													
11	0	1213	-0-	1213	2447	25	1	1182	2	Y	5	4 1	5
12	0	1276	-0-	1276	3723	26	1	1243	2	Y	6	4 1	7
01	0	1236	-0-	1236	4959	28	1	1204	2	Y	4	4 1	7
02	2800 N	1000	-0-	-1800	3159	22	1	971	2	Y	6	9 1	4
03	3100 N	1152	-0-	-1948	1211	7	9	1080	2	Y	7	4 1	7
04	1720 N	509	-0-	-1211	-0-	64	1	481	2	Y	3	4 1	6
						8	9						
						25	1						
						3	9						

MCSWAIN WELL #: 1 RRCID -> 222617 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9008 - 9156													
11	3870 X	3192	-0-	-678	-0-	1425	1	1767	2	Y	-0-		-0-
12	3999 X	3216	-0-	-783	-0-	1216	1	2000	2	Y	-0-		-0-
01	3999 X	3780	-0-	-219	-0-	1537	1	2243	2	Y	-0-		-0-
02	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	1636	1	2075	2	Y	-0-		-0-
03	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	917	1	2895	2	Y	-0-		-0-
04	3660 X	3513	-0-	-147	-0-	748	1	2765	2	Y	-0-		-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
JOY WELL #: 1 RRCID -> 224486 COMPL. DATE 06/15/2022 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 7774 - 9201												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	57	1	2719	2	Y	12	13
12	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	13	9	1566	2	Y	16	18
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	33	1	1061	2	Y	10	17
02	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	18	9	1415	2	Y	17	11
03	3100 N	3299	-0-	199	199	24	1	3096	2	Y	17	18
04	2879 N	2680	-0-	-199	-0-	11	9	2536	2	Y	10	17
						133	1					
						11	9					
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 226495 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8046 - 8128												
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	19	1	911	2	Y	-0-	-0-
12	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	24	1	1123	2	Y	-0-	-0-
01	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	24	1	1056	2	Y	-0-	-0-
02	996 N	996	-0-	-0-	-0-	22	1	974	2	Y	-0-	-0-
03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	58	1	979	2	Y	-0-	-0-
04	870 N	825	-0-	-45	-0-	41	1	784	2	Y	-0-	-0-
JENNY WELL #: 1 RRCID -> 228632 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8114 - 8308												
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	42	1	197	2	Y	-0-	-0-
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	34	1	180	2	Y	-0-	-0-
01	279 N	214	-0-	-65	-0-	36	1	178	2	Y	-0-	-0-
02	224 N	202	-0-	-22	-0-	36	1	166	2	Y	-0-	-0-
03	217 N	199	-0-	-18	-0-	11	1	188	2	Y	-0-	-0-
04	210 N	188	-0-	-22	-0-	9	1	179	2	Y	-0-	-0-
OLIVER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 229228 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 9827												
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 230576 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7754 - 9199												
11	420 N	350	-0-	-70	-0-	60	1	284	2	Y	5	5
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	6	9	407	2	Y	6	7
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	77	1	401	2	Y	3	6
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	81	1	348	2	Y	7	4
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	3	9	483	2	Y	5	5
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	76	1	442	2	Y	4	6
						8	9					
						29	1					
						6	9					
						23	1					
						4	9					

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233730 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7989 - 9139

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	121	1	575	2	Y	-0-	-0-
12	961 N	710	-0-	-251	-0-	113	1	597	2	Y	-0-	-0-
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	136	1	673	2	Y	-0-	-0-
02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	123	1	562	2	Y	-0-	-0-
03	713 N	676	-0-	-37	-0-	38	1	638	2	Y	-0-	-0-
04	780 N	752	-0-	-28	-0-	38	1	714	2	Y	-0-	-0-

JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 282237 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 12208 PERF. 9630 - 9830

11	0	77	-0-	77	207	5	1	71	2	Y	1	2	1	2
12	0	739	-0-	739	946	44	1	675	2	Y	18	4	1	16
01	0	758	-0-	758	1704	44	1	695	2	Y	17	12	1	21
02	2196 N	492	-0-	-1704	-0-	19	9	437	2	Y	25	31	1	15
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	27	1	482	2	Y	26	15	1	26
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	28	9	470	2	Y	16	16	1	26
						29	9							
						18	9							

SUNSHINE (LOWER COTTON VALLEY) 87237 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 84 ENERGY LLC 856467
 P. RUSSELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 249382 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11980 - 12130

11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	-0-
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-	-0-
01	0	239	-0-	239	239	239	2			N	-0-	-0-
02	461 N	222	-0-	-239	-0-	222	2			N	-0-	-0-
03	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-	-0-
*04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-	-0-

P. RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249530 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12323 PERF.11988 - 12130

11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	-0-
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-	-0-
01	0	198	-0-	198	198	198	2			N	-0-	-0-
02	305 N	107	-0-	-198	-0-	107	2			N	-0-	-0-
03	372 N	51	-0-	-321	-0-	51	2			N	-0-	-0-
04	180 N	113	-0-	-67	-0-	113	2			N	-0-	-0-

SUPRON (PETTIT) 87270 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
 GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
 CAUBLE ENTERPRISES FEE WELL #: 1 RRCID -> 102204 COMPL. DATE 09/14/1982 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10870 - 10888

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	45
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	45
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	45
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	45
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	45
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	45

OIL AND GAS DIVISION

SYM-JAC, WEST (HOSSTON)		87830 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		030584									
MCLEOD		WELL #: 4 T		RRCID -> 212006		COMPL. DATE 06/06/2005		TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9932 - 10536			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	0	4	-0-	4	49	4	2	N	-0-		62
12	0	5	-0-	5	54	5	2	N	-0-		62
01	0	-0-	-0-	-0-	54			N	-0-		62
02	54 N	-0-	-0-	-54	-0-			N	-0-		62
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		62
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62

GARNER		WELL #: 1 T		RRCID -> 216217		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9978 - 10581				
11	0	757	-0-	757	1531	136	1	621	2	N	-0-	160
12	0	744	-0-	744	2275	744	2			N	-0-	160
01	0	409	-0-	409	2684	2	1	407	2	N	-0-	160
02	2800 N	537	-0-	-2263	421	537	2			N	-0-	160
03	1233 N	812	-0-	-421	-0-	812	2			N	-0-	160
*04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	59	1	539	2	N	-0-	160

WICK		WELL #: 1		RRCID -> 244578		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9953 - 10580				
11	0	3181	-0-	3181	6410	534	1	2597	2	N	45	225
12	0	2890	-0-	2890	9300	2839	2	51	9	N	46	271
01	0	3373	-0-	3373	12673	3266	2	107	9	N	97	190
02	15535 X	2862	-0-	-12673	-0-	2816	2	46	9	N	42	232
03	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	55	287
04	3180 X	2610	-0-	-570	-0-	281	1	2297	2	N	29	125
						32	9					

MCLEOD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 245590		COMPL. DATE 08/03/2014		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9940 - 10549				
11	0	2311	-0-	2311	4498	403	1	1799	2	N	99	219
12	0	2091	-0-	2091	6589	2091	2			N	-0-	219
01	0	1993	-0-	1993	8582	14	1	1934	2	N	41	260
02	2800 N	1654	-0-	-1146	7436	1644	2	10	9	N	9	269
03	3100 N	2099	-0-	-1001	6435	187	1	1895	2	N	15	284
*04	3000 N	2121	-0-	-879	5556	17	9	1808	2	N	33	317
						36	9					

ATOKA OPERATING, INC.		036606		RRCID -> 158993		COMPL. DATE 05/07/1996		TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9986 - 10805			
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP.		WELL #: 2									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRG LONE STAR LTD.		090870		RRCID -> 272623		COMPL. DATE 03/16/2014		TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9958 - 10592				
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT		WELL #: 1										
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	588	3	17	9	N	15	131
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	134	3	13	9	N	12	143
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	583	3	11	9	N	10	153
02	560 N	461	-0-	-99	-0-	454	3	7	9	N	6	159
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	479	3	11	9	N	10	-0-
04	570 N	419	-0-	-151	-0-	411	3	8	9	N	7	7

 SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
 RED RIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272637 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10005 - 10560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1221	3	7	9	N	6	6	50					
12	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1150	3	13	9	N	12	62						
01	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1408	3	8	9	N	7	69						
02	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1356	3	3	9	N	3	72						
03	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1469	3	8	9	N	7	79						
04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1425	3	19	9	N	17	96						

 HEMATITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276831 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10012 - 10546

11	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1185	3	11	9	N	10	68
12	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1184	3	21	9	N	19	87
01	1240 N	1204	-0-	-36	-0-	1198	3	6	9	N	5	92
02	1120 N	1060	-0-	-60	-0-	1042	3	18	9	N	16	108
03	1209 N	1200	-0-	-9	-0-	1187	3	13	9	N	12	120
04	1170 N	1137	-0-	-33	-0-	1123	3	14	9	N	13	133

 MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277175 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9976 - 10582

11	690 N	470	-0-	-220	-0-	469	3	1	9	N	1	83
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-	83
01	651 N	174	-0-	-477	-0-	174	3			N	-0-	83
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-	83
03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-	83
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	571	3	2	9	N	2	85

 PAXTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 278105 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9964 - 10536

11	1050 N	895	-0-	-155	-0-	882	3	13	9	N	12	105
12	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1320	3	8	9	N	7	112
01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1235	3	3	9	N	3	115
02	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-	115
03	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1321	3	11	9	N	10	125
04	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1387	3	28	9	N	25	150

 ELLINGTON GU WELL #: 1 RRCID -> 278119 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 10480

11	930 N	899	-0-	-31	-0-	880	3	19	9	N	17	132
12	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1225	3	3	9	N	3	135
01	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1268	3	6	9	N	5	140
02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1035	3	8	9	N	7	147
03	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-	147
04	1230 N	1177	-0-	-53	-0-	1146	3	31	9	N	28	175

 CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 BRADFORD-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238518 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9572 - 10134

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8

SYM-JAC, WEST (HOSSTON)		//CONT.//		87830 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
LARGO OIL COMPANY				486640									
SUMMERS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	082336	COMPL. DATE	05/11/1979	TOTAL DEPTH	11416	PERF.10379 - 10437	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	0	742	-0-	742	4063	741	2	1	9	Y	1	1 8	15
12	0	912	-0-	912	4975	910	2	2	9	Y	2	2 8	15
01	0	903	-0-	903	5878	903	2			Y			15
02	6567 X	689	-0-	-5878	-0-	689	2			Y	-0-		15
03	461 X	461	-0-	-0-	-0-	460	2	1	9	Y	1	1 8	15
04	164 X	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-		15

MCLEOD UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	093533	COMPL. DATE	04/18/1981	TOTAL DEPTH	11001	PERF.10068 - 10324	
11	0	56	-0-	56	81	56	2			Y	-0-		-0-
12	0	55	-0-	55	136	55	2			Y	-0-		-0-
01	0	60	-0-	60	196	60	2			Y	-0-		-0-
02	211 X	15	-0-	-196	-0-	15	2			Y	-0-		-0-
03	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-		-0-
04	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-		-0-

OE SQUARED OPERATING, LLC				618777									
MANDY GU 1				WELL #:	1	RRCID ->	188722	COMPL. DATE	04/27/2002	TOTAL DEPTH	11310	PERF. 9938 - 11070	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		21
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		21
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		21
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		21
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		21
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		21
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15796 02/10/2021													

MANDY GU 1				WELL #:	2	RRCID ->	195575	COMPL. DATE	04/30/2003	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9905 - 10538	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		70
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		70
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		70
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		70
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		70
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		70

31 OPERATING LLC				953535									
BERRYHILL, H.O. GU #1				WELL #:	1	RRCID ->	159431	COMPL. DATE	07/27/1996	TOTAL DEPTH	10993	PERF. 9912 - 10962	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MILLER HEIRS GU #1				WELL #:	1	RRCID ->	160769	COMPL. DATE	10/30/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9905 - 10920	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON)		//CONT.//		87830 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE					
31 OPERATING LLC		//CONT.//		953535										
FAIN HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	164887	COMPL. DATE	07/26/1997	TOTAL DEPTH	10562	PERF.	9936 - 10494		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T.J. (TRAVIS PEAK)				87989 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NACOGDOCHES					
FULLSPIKE ENERGY LLC				289935										
BLAKE ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	112449	COMPL. DATE	05/29/1984	TOTAL DEPTH	11174	PERF.	10448 - 10897		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82

TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK)				88427 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038										
SHAW UNIT 1		WELL #:		1 C	RRCID ->	116828	COMPL. DATE	04/08/1985	TOTAL DEPTH	10375	PERF.	6807 - 6829		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

H & T EXPLORATION, INC.				341571										
HURST-FAULK GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	242689	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	7402	PERF.	7270 - 7280		
11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-			78
12	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-			78
01	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-			78
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-			78
03	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-			78
*04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-			78

HURST-FAULK GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	254981	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	7308	PERF.	7182 - 7194		
11	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1381	2	2	9	N	2			109
12	1054 N	709	-0-	-345	-0-	708	2	1	9	N	1			110
01	1023 N	64	-0-	-959	-0-	32	2	32	9	N	29	127	1	12
02	1092 N	159	-0-	-933	-0-	159	2			N	-0-			12
03	713 N	456	-0-	-257	-0-	456	2			N	-0-			12
*04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	330	2	4	9	N	4			16

TECULA (PETTIT)				88646 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHEROKEE					
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406										
JACKSONVILLE		WELL #:		1	RRCID ->	276263	COMPL. DATE	01/21/2015	TOTAL DEPTH	9928	PERF.	9282 - 9484		
11	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1111	3	22	9	N	20			58
12	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1398	3	41	9	N	37			95
01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1070	3	25	9	N	23			118
02	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1074	3	101	9	N	92	179	1	31
03	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1298	3	30	9	N	27			58
04	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1165	3	24	9	N	22			80

TECULA (TRAVIS PEAK)		88646 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
HIBBARD ENERGY, LP		383757									
TRAVIS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 211331		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9281 - 9436			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85

TENAHA (JURASSIC)		88781 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265									
LARCIE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 237011		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 11446 PERF.10764 - 10774			
11	3900 X	3866	-0-	-34	-0-	3866	2	N	-0-		13
12	4154 X	4038	-0-	-116	-0-	4038	2	N	-0-		13
01	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2	N	-0-		13
02	3752 X	3302	-0-	-450	-0-	3302	2	N	-0-		13
03	4092 X	3601	-0-	-491	-0-	3601	2	N	-0-		13
04	4260 X	4010	-0-	-250	-0-	4010	2	N	-0-		13

BOWERS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248301		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10312 - 10484			
11	300 N	14	-0-	-286	-0-	14	2	N	-0-		37
12	93 N	33	-0-	-60	-0-	33	2	N	-0-		37
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		37
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-		37
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		37
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-		37

LANE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 259747		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10774 - 10820			
11	1710 N	1348	-0-	-362	-0-	1348	2	N	-0-		47
12	1736 N	930	-0-	-806	-0-	930	2	N	-0-		47
01	1767 N	1482	-0-	-285	-0-	1482	2	N	-0-		47
02	1260 N	971	-0-	-289	-0-	971	2	N	-0-		47
03	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2	N	-0-		47
04	1440 N	1167	-0-	-273	-0-	1167	2	N	-0-		47

TENAHA, SOUTH (COTTON VALLEY)		88782 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHELBY			
VENTANA MIDSTREAM LLC		884518									
TENAHA		WELL #: 1		RRCID -> 193070		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2874 - 2989			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOODS		WELL #: 1		RRCID -> 202759		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2820 - 2956			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TENAHA, SW. (TRAVIS PEAK)		88783 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265								
BAKER		WELL #: 1		RRCID -> 180611		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6810 - 6830		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
BAKER		WELL #: 2		RRCID -> 183808		COMPL. DATE 05/19/2001		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6809 - 6926		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER)		88809 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON		
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC		659844								
GREGORY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 191432		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH 17627 PERF.16600 - 16780		
11	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116 2	N	-0-		-0-
12	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210 2	N	-0-		-0-
01	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2521 2	N	-0-		-0-
02	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	2217 2	N	-0-		-0-
03	1550 X	1531	-0-	-19	-0-	1531 2	N	-0-		-0-
04	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-		N	NO RPT		-0-
TDC "A"		WELL #: 1		RRCID -> 192262		COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL DEPTH 17300 PERF.16952 - 17076		
11	1260 X	528	-0-	-732	-0-	528 2	N	-0-		40
12	1271 X	469	-0-	-802	-0-	469 2	N	-0-		40
01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2	N	-0-		40
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2	N	-0-		40
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
GREGORY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 193410		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH 17150 PERF.16823 - 16902		
11	0	705	-0-	705	2112	705 2	N	-0-		-0-
12	0	624	-0-	624	2736	624 2	N	-0-		-0-
01	3100 N	1007	-0-	-2093	643	1007 2	N	-0-		-0-
02	1525 N	882	-0-	-643	-0-	882 2	N	-0-		-0-
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
GREGORY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 194475		COMPL. DATE 04/11/2003		TOTAL DEPTH 17130 PERF.16736 - 16748		
11	0	-0-	-0-	-0-	128		N	-0-		-0-
12	0	48	-0-	48	176	48 2	N	-0-		-0-
01	680 N	504	-0-	-176	-0-	504 2	N	-0-		-0-
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2	N	-0-		-0-
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) //CONT.// 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON															
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 659844															
ROYALL "C" WELL #: 3R RRCID -> 220423 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 16900 PERF.16598 - 16715															
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TENNESSEE COLONY (ROD., LO.) 88809 400 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON															
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844															
WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 1 C RRCID -> 016756 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8968 - 8978															
11	1860 #	1831	-0-	-29	-0-	1763	2	68	9	Y	62	34	1		43
12	1922 #	1043	-0-	-879	-0-	1043	2			Y	-0-	33	1		10
01	1984 #	640	-0-	-1344	-0-	594	2	46	9	Y	42				52
02	654 R	654	-0-	-0-	-0-	629	2	25	9	Y	23	33	1		42
03	602 R	602	-0-	-0-	-0-	593	2	9	9	Y	8				50
04	480 # NO RPT	-0-	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT				50

WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 3 T RRCID -> 016758 COMPL. DATE 08/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6928 - 8938															
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 067943 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8626 - 8826															
11	650 R	650	-0-	-0-	-0-	441	2	209	9	N	190	101	1		129
12	558 #	296	-0-	-262	-0-	261	2	35	9	N	32	97	1		64
01	589 #	249	-0-	-340	-0-	148	2	101	9	N	92				156
02	532 #	233	-0-	-299	-0-	157	2	76	9	N	69	100	1		125
03	620 #	177	-0-	-443	-0-	148	2	29	9	N	26				151
04	600 # NO RPT	-0-	-0-	-600	-0-					N	NO RPT				151

TENNESSEE COLONY (ROD., UP.) 88809 600 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON															
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844															
WILLIAMS, J.R.G. WELL #: 3 C RRCID -> 016746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8842 - 8938															
11	2310 #	2270	-0-	-40	-0-	2202	2	68	9	Y	62	34	1		43
12	2387 #	1303	-0-	-1084	-0-	1303	2			Y	-0-	33	1		10
01	2480 #	788	-0-	-1692	-0-	742	2	46	9	Y	42				52
02	811 R	811	-0-	-0-	-0-	786	2	25	9	Y	23	33	1		42
03	750 R	750	-0-	-0-	-0-	741	2	9	9	Y	8				50
04	480 # NO RPT	-0-	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT				50

TENNESSEE COLONY, E. (RODESSA) 88810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON															
GRAWARD OPERATING, INC. 326435															
DAVEY-COLLEY WELL #: 1R RRCID -> 210207 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9318 - 9325															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				11
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				11

THANKSGIVING DAY (LWR GLEN ROSE) CULVER & CAIN PRODUCTION LLC BRYANT		89242 500 194068	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ANGELINA						
WELL #:	1	RRCID ->	263095	COMPL. DATE	03/03/2011	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	8029 - 8036		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1876 2	N	-0-		80	
12	0	1596	-0-	1596	1596 2		N	-0-		80	
01	0	1644	-0-	1644	3240 2		N	-0-		80	
02	2800 N	1301	-0-	-1499	1741 2		N	-0-		80	
03	2952 N	1211	-0-	-1741	-0-	1211 2	N	-0-		80	
04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2	N	-0-		80	

THOR (TRAVIS PEAK) SYDRI OPERATING, LLC THOR		89547 700 833597	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PANOLA						
WELL #:	4	RRCID ->	114156	COMPL. DATE	08/21/1985	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6764 - 6778		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		29	

TIMPSON (HAIRGROVE 7090) KATY SALTWATER DISPOSAL CO., INC SHELBY COUNTY SWD		90070 500 451660	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHELBY						
WELL #:	2	RRCID ->	244991	COMPL. DATE	05/18/2018	TOTAL DEPTH	6230	PERF.	5842 - 5884		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TIMPSON (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. HOLLIS GAS UNIT		90070 850 090870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHELBY						
WELL #:	1	RRCID ->	253300	COMPL. DATE	10/01/2009	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6853 - 7856		
11	300 N	104	-0-	-196	-0-	104 3	N	-0-		86	
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-		86	
01	310 N	103	-0-	-207	-0-	103 3	N	-0-		86	
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-		86	
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3	N	-0-		86	
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-		86	

HOOPER GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	253304	COMPL. DATE	10/12/2009	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6886 - 7810
11	510 N	396	-0-	-114	-0-	396 3	N	-0-		27	
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3	N	-0-		27	
01	341 N	179	-0-	-162	-0-	179 3	N	-0-		27	
02	364 N	327	-0-	-37	-0-	327 3	N	-0-		27	
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3	N	-0-		27	
04	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 3	N	-0-		27	

MCINTYRE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	260681	COMPL. DATE	10/07/2010	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6868 - 7259
11	360 N	169	-0-	-191	-0-	169 3	N	-0-		27	
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-		27	
01	310 N	149	-0-	-161	-0-	149 3	N	-0-		27	
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-		27	
03	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1478 3	N	13 9	12	39	
04	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2183 3	N	22 9	20	59	

TIMPSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SURNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262940 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6856 - 7097

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 3		N	-0-			29
12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 3		N	-0-			29
01	682 N	495	-0-	-187	-0-	495 3		N	-0-			29
02	952 N	561	-0-	-391	-0-	561 3		N	-0-			29
03	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 3		N	-0-			29
04	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 3		N	-0-			29

HIBBARD ENERGY, LP 383757
ANDERSON PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 190632 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6848

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

RECLASSIFIED TO OIL 10/05/2015

TIP (RODESSA HILL) 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
DALF ENERGY LLC 197641
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 122234 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 6661 - 6667

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
EATON, GRACE T. WELL #: 1 C RRCID -> 121914 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6632 - 6638

*05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	50 2	9 9	N	8			113
*06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	47 2	46 9	N	42	110 1		45
*07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	27 2	6 9	N	5			50
*08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			50
*09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	27 2	22 9	N	20			70
*10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	35 2	4 9	N	4			74
*11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	33 2	29 9	N	26			100
*12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	36 2	33 9	N	30	74 1		56
*01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	37 2	3 9	N	3			59
*02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	32 2	11 9	N	10	64 1		5
*03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			5
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

EATON, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 122834 COMPL. DATE 12/07/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6654 - 6662

11	0	1341	-0-	1341	3856	1340 2	1 9	N	1			103
12	0	1486	-0-	1486	5342	1486 2		N	-0-			103
01	3100 N	1515	-0-	-1585	3757	1513 2	2 9	N	2			105
02	2800 N	1323	-0-	-1477	2280	1317 2	6 9	N	5			110
03	3100 N	1465	-0-	-1635	645	1465 2		N	-0-			110
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	645			N	NO RPT			110

TIP (RODESSA HILL)		//CONT.//		90160 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: RUSK				
TAB OPERATING, INC.				834244							
STAFFORD				WELL #: 1	RRCID -> 123149	COMPL. DATE 01/06/1987	TOTAL DEPTH 8249	PERF. 6819	- 6824		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		139
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		139
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		139
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		139
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		139
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		139

WINDLE				WELL #: 2	RRCID -> 124290	COMPL. DATE 05/21/1987	TOTAL DEPTH 6741	PERF. 6672	- 6676		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34

TOOLAN (PETTIT, LOWER)				90705 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: NACOGDOCHES				
AMERICAN OPERATING COMPANY (A)				018874							
EDWARDS, E. J. ET AL				WELL #: 3 T	RRCID -> 104812	COMPL. DATE 02/27/1983	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 7121	- 7502		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77

ROBERT C. BROWER, LLC				100445			CNTY: NACOGDOCHES				
COLLINS "D"				WELL #: 1	RRCID -> 134956	COMPL. DATE 03/01/2001	TOTAL DEPTH 7880	PERF. 7300	- 7652		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24

GIANT NRG CO., LP				302592			CNTY: NACOGDOCHES				
MCDUFFIE, HERMAN				WELL #: 1	RRCID -> 109596	COMPL. DATE 01/31/1984	TOTAL DEPTH 8009	PERF. 7050	- 7300		
11	120 #	79	-0-	-41	-0-	79 2		N	-0-		15
12	124 #	73	-0-	-51	-0-	4 1	69 2	N	-0-		15
01	93 #	69	-0-	-24	-0-	69 2		N	-0-		15
02	84 #	58	-0-	-26	-0-	3 1	55 2	N	-0-		15
03	93 #	67	-0-	-26	-0-	4 1	63 2	N	-0-		15
04	90 #	86	-0-	-4	-0-	4 1	82 2	N	-0-		15

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415			CNTY: NACOGDOCHES				
ADAMS				WELL #: 1	RRCID -> 123496	COMPL. DATE 11/20/1984	TOTAL DEPTH 7896	PERF. 7237	- 7507		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES												
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415												
LEE, EDDIE C. WELL #: 1 RRCID -> 158439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7128 - 7549												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		547 R	547	-0-	-0-	-0-	-0-	547	2		N	27
12		0	594	-0-	594	594	594	594	2		N	27
01		0	650	-0-	650	1244	650	650	2		N	27
02		1786 R	542	-0-	-1244	-0-	542	542	2		N	27
03		589 #	562	-0-	-27	-0-	562	562	2		N	27
04		630 #	603	-0-	-27	-0-	603	603	2		N	27

MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 158440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7247 - 7512												
11		589 R	589	-0-	-0-	-0-	589	589	2		N	48
12		0	516	-0-	516	516	516	516	2		N	48
01		0	443	-0-	443	959	443	443	2		N	48
02		1280 R	321	-0-	-959	-0-	317	317	2	4	9	52
03		431 R	431	-0-	-0-	-0-	431	431	2		N	52
04		404 R	404	-0-	-0-	-0-	403	403	2	1	9	53

TAB OPERATING, INC. 834244												
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 103749 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7137 - 7429												
11		90 #	78	-0-	-12	-0-	78	78	2		N	12
12		93 #	53	-0-	-40	-0-	53	53	2		N	12
01		93 #	82	-0-	-11	-0-	82	82	2		N	12
02		84 #	75	-0-	-9	-0-	75	75	2		N	12
03		93 #	89	-0-	-4	-0-	89	89	2		N	12
04		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	2		N	12

TYER, L.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 218595 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7344 - 7387												
11		108 R	108	-0-	-0-	-0-	53	53	2	55	9	-0-
12		106 R	106	-0-	-0-	-0-	54	54	2	52	9	-0-
01		62 #	53	-0-	-9	-0-	53	53	2		N	-0-
02		56 #	51	-0-	-5	-0-	51	51	2		N	-0-
03		62 #	53	-0-	-9	-0-	53	53	2		N	-0-
04		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-

TYER, L.D. WELL #: 1 RRCID -> 218601 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7302 - 7328												
11		2581 R	2581	-0-	-0-	-0-	2506	2506	2	75	9	1047
12		2580 R	2580	-0-	-0-	-0-	2525	2525	2	55	9	987
01		2566 R	2566	-0-	-0-	-0-	2492	2492	2	74	9	1054
02		1450 R	1450	-0-	-0-	-0-	1420	1420	2	30	9	1081
03		2398 R	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2398	2		N	1081
04		210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-	-0-	-0-	2		N	1081

TOOLAN (PETTIT 7500) 90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
GIANT NRG CO., LP 302592												
GIANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266741 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 7241 - 7285												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14

TOOLAN (PETTIT 7500) //CONT.// 90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SYDRI OPERATING, LLC 833597
 JACKSON, E. WELL #: 1 RRCID -> 111586 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7402 - 7432

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	372	-0-	372	835	372	2		Y	-0-			-0-
12	0	391	-0-	391	1226	391	2		Y	-0-			-0-
01	0	431	-0-	431	1657	431	2		Y	-0-			-0-
02	1840 N	183	-0-	-1657	-0-	183	2		Y	-0-			-0-
03	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	2		Y	-0-			-0-
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				Y	NO RPT			-0-

LEE, E. WELL #: 1 RRCID -> 115395 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7455 - 7643

11	0	56	-0-	56	112	56	2		Y	-0-			-0-
12	0	56	-0-	56	168	56	2		Y	-0-			-0-
01	0	43	-0-	43	211	43	2		Y	-0-			-0-
02	263 N	52	-0-	-211	-0-	52	2		Y	-0-			-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		Y	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			-0-

REEVES, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 133079 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7194 - 7383

11	0	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 CRANFORD WELL #: 1 RRCID -> 108944 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7496 - 7500

11	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2		Y	-0-			-0-
12	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1237	2	11 9	Y	10			10
01	1240 N	887	-0-	-353	-0-	879	2	8 9	Y	7			17
02	1316 N	1119	-0-	-197	-0-	1110	2	9 9	Y	8	17 1		8
03	1240 N	1192	-0-	-48	-0-	1182	2	10 9	Y	9			17
04	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1197	2	10 9	Y	9			26

TOOLAN (TRAVIS PEAK) 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
 EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 104693 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7568 - 9406

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
 GOODSON, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 112713 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7637 - 7850

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8			191
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8			189
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			189
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			194
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			194
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			194
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			194
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			194
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			194

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LONG TRUSTS, THE 507585
ADKINSON, ORVIS WELL #: 1 L RRCID -> 106867 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7892 - 7924

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

MUCKELROY WELL #: 1 RRCID -> 110392 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7904 - 7936

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2023

SYDRI OPERATING, LLC 833597
JONES, A. WELL #: 1 RRCID -> 117821 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7868 - 8562

11	0	46	-0-	46	100	46	2			Y	-0-					-0-
12	0	77	-0-	77	177	77	2			Y	-0-					-0-
01	0	70	-0-	70	247	70	2			Y	-0-					-0-
02	299 N	52	-0-	-247	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAB OPERATING, INC. 834244
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 101092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9285 - 9577

11	0	397	-0-	397	971	388	2	9	9	N	8					37
12	0	247	-0-	247	1218	247	2			N	-0-					37
01	0	387	-0-	387	1605	359	2	28	9	N	25					62
02	1940 N	335	-0-	-1605	-0-	324	2	11	9	N	10					72
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					72
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					72

LEE, EDDIE WELL #: 1 RRCID -> 158125 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8121 - 8406

11	0	464	-0-	464	1481	450	2	14	9	N	13					82
12	0	367	-0-	367	1848	364	2			N	3					85
01	0	584	-0-	584	2432	548	2	36	9	N	33					118
02	2800 N	503	-0-	-2297	135	481	2	22	9	N	20					138
03	650 N	515	-0-	-135	-0-	491	2	24	9	N	22					160
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					160

TRAWICK (JURASSIC) 90998 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 016802 COMPL. DATE 11/19/1962 TOTAL DEPTH 12558 PERF. 11820 - 11840

11	0	400	-0-	400 B	904	400	3			N	-0-					-0-
12	0	443	-0-	443 B	1347	443	3			N	-0-					-0-
01	0	465	-0-	465 B	1812	465	3			N	-0-					-0-
02	2257 N	445	-0-	-1812 B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
03	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
04	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (JURASSIC)		//CONT.// 90998 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
TRAWICK GU 16		WELL #: 101		RRCID -> 238149		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 13026		PERF.12954 - 12964				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0		3	-0-	3 B	17	3 3			N	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	B	17				N	-0-			-0-
01	0		-0-	-0-	B	17				N	-0-			-0-
02	17 X		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14 X		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	3 X		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TRAWICK GU 1		WELL #: 101		RRCID -> 243148		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 12414		PERF.11286 - 11294				
11	0	1890	-0-	1890 B	3401	1890 3				N	-0-			-0-
12	0	2008	-0-	2008 B	5409	1997 3	11 9			N	10	10 0		-0-
01	0	1165	-0-	1165 B	6574	1155 3	10 9			N	9	9 0		-0-
02	9317 X	2743	-0-	-6574 B	-0-	2732 3	11 9			N	10	10 0		-0-
03	2015 X	1350	-0-	-665 B	-0-	1339 3	11 9			N	10	10 0		-0-
04	1950 X	1592	-0-	-358 B	-0-	1588 3	4 9			N	4	4 0		-0-

TRAWICK (PETTIT)		90998 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
DANIELS CORPORATION, THE		199400												
GRAFTON		WELL #: 1		RRCID -> 105037		COMPL. DATE 05/05/1986		TOTAL DEPTH 9080		PERF. 8028 - 8036				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
BOOHER ENGINEERING, INC.		082570												
LANGLEY, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 111880		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 9016		PERF. 7431 - 7521				
11	971 N	487	-0-	-484	-0-	487 2				N	-0-			-0-
12	0	509	-0-	509	509	509 2				N	-0-			-0-
01	0	494	-0-	494	1003	494 2				N	-0-			-0-
02	1451 N	448	-0-	-1003	-0-	448 2				N	-0-			-0-
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2				N	-0-			-0-
04	480 N	457	-0-	-23	-0-	457 2				N	-0-			-0-

BRG LONE STAR LTD.		090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
CHRISTOPHER		WELL #: 1		RRCID -> 256647		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7650 - 8428				
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2021 - WELL PLUGGED 11/3/21														

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
CRAYCRAFT GU		WELL #: 1		RRCID -> 228873		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9234		PERF. 7740 - 8440				
11	1200 X	1096	-0-	-104	-0-	1086 2	10 9			N	9	171 1	5 8	43
12	1240 X	844	-0-	-396	-0-	827 2	17 9			N	15	5 8		53
01	1240 X	1018	-0-	-222	-0-	1001 2	17 9			N	15	6 8		62
02	1036 X	998	-0-	-38	-0-	991 2	7 9			N	6	5 8		63
03	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1182 2	18 9			N	16	8 8		71
04	1110 X	878	-0-	-232	-0-	868 2	10 9			N	9	5 8		75

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406									
TEXANA GU NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 228894		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		9085 PERF. 7913 - 8450	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	729	2	10	9	Y	54
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	588	2	13	9	Y	64
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	682	2	7	9	Y	70
02	700 N	496	-0-	-204	-0-	494	2	2	9	Y	70
03	589 N	387	-0-	-202	-0-	384	2	3	9	Y	70
04	660 N	321	-0-	-339	-0-	318	2	3	9	Y	70

TEXANA GU NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 237511		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		8780 PERF. 7836 - 8522	
11	911 N	911	-0-	-0-	-0-	907	2	4	9	Y	-0-
12	732 N	732	-0-	-0-	-0-	724	2	8	9	Y	-0-
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	764	2	8	9	Y	-0-
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	621	2	6	9	Y	-0-
03	717 N	717	-0-	-0-	-0-	710	2	7	9	Y	-0-
04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	931	2	3	9	Y	-0-

HARRISON, CASH		WELL #: 1		RRCID -> 240429		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		8725 PERF. 7776 - 8449	
11	1800 N	983	-0-	-817	-0-	822	2	161	9	N	18
12	1209 N	748	-0-	-461	-0-	740	2	8	9	N	18
01	1054 N	765	-0-	-289	-0-	756	2	9	9	N	18
02	924 N	586	-0-	-338	-0-	582	2	4	9	N	18
03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1022	2	6	9	N	18
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	884	2	4	9	N	18

TEXANA GU NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 241494		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		8693 PERF. 7860 - 8378	
11	1110 N	862	-0-	-248	-0-	862	2			Y	108
12	806 N	612	-0-	-194	-0-	612	2			Y	108
01	837 N	681	-0-	-156	-0-	681	2			Y	108
02	812 N	501	-0-	-311	-0-	501	2			Y	108
03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	108
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	108

ELLIS EXPLORATION, INC.		248895		RRCID -> 275981		COMPL. DATE 01/27/2015		TOTAL DEPTH		8560 PERF. 7874 - 8322	
ANDERSON, LEWIS		WELL #: 1									
11	0	4202	-0-	4202	-0-	4202	2	47	9	N	98
12	0	5145	-0-	5145	-0-	9347	2	86	9	N	176
01	0	4618	-0-	4618	-0-	13965	2	75	9	N	50
02	18537 X	4572	-0-	-13965	-0-	4486	2	86	9	N	128
03	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	5690	2	91	9	N	211
*04	7518 X	7518	-0-	-0-	-0-	7301	2	217	9	N	215

ENERQUEST CORPORATION		252059		RRCID -> 279909		COMPL. DATE 02/25/2014		TOTAL DEPTH		9700 PERF. 7263 - 7340	
BEECH CREEK		WELL #: 1									
11	0	63	-0-	63	-0-	62	2	1	9	N	273
12	0	134	-0-	134	-0-	197	2			N	273
01	516 N	319	-0-	-197	-0-	319	2			N	273
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	273
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	273
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	273

 TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 O'RYAN OIL AND GAS 617042
 GROUNDS WELL #: 1 RRCID -> 254556 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10426 - 10536

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 3		N	-0-			-0-
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			-0-
01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 3		N	-0-			-0-
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3		N	-0-			-0-
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1033 3	1 9	N	1	1 8		-0-
04	900 N	684	-0-	-216	-0-	684 3		N	-0-			-0-

 MARCH-DICKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267361 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7733 - 7982

11	2100 X	1819	-0-	-281	-0-	1819 3		N	-0-			-0-
12	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-			N	-0-			-0-
01	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668 3		N	-0-			-0-
02	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 3		N	-0-			-0-
03	2170 X	1761	-0-	-409	-0-	1760 3	1 9	N	1	1 8		-0-
04	1830 X	1164	-0-	-666	-0-	1164 3		N	-0-			-0-

 OIL ROCK ENERGY INC. / O.R.E. 620614
 PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228544 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8432 - 9542

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254745 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 8228 - 11374

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47

 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
 LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7463 - 8419

11	0	929	-0-	929	929	96 1	827 2	Y	5			11
12	0	1001	-0-	1001	1930	6 9	93 1	899 2	Y	8	18 1	1
01	0	1031	-0-	1031	2961	9 9	108 1	919 2	Y	4		5
02	2800 N	868	-0-	-1932	1029	4 9	90 1	770 2	Y	7		12
03	1997 N	968	-0-	-1029	-0-	8 9	101 1	854 2	Y	12	18 1	6
04	840 N	790	-0-	-50	-0-	13 9	78 1	706 2	Y	5		11
						6 9						

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890									
LANGLEY, J.C. GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	223015	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	7512 - 8836	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
11	0	2373	-0-	2373	2373	244 1	2118 2	Y		10			22
12	0	2508	-0-	2508	4881	222 1	2269 2	Y		15	34 1		3
01	0	1882	-0-	1882	6763	17 9	1678 2	Y		6			9
02	2800 N	1920	-0-	-880	5883	199 1	1708 2	Y		12	1 8		20
03	3100 N	2703	-0-	-397	5486	13 9	2401 2	Y		17	28 1		9
04	3000 N	2668	-0-	-332	5154	283 1	2391 2	Y		11			20
						19 9							
						265 1							
						12 9							

LANGLEY, J.C. GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	228552	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9190	PERF.	7510 - 8996	
11	0	1423	-0-	1423	1423	147 1	1272 2	Y		4			9
12	0	1706	-0-	1706	3129	4 9	1531 2	Y		15	20 1		4
01	0	1720	-0-	1720	4849	158 1	1529 2	Y		10			14
02	2800 N	1508	-0-	-1292	3557	17 9	1338 2	Y		13	2 8		25
03	3100 N	1551	-0-	-1549	2008	180 1	1374 2	Y		14	32 1		7
04	3000 N	1468	-0-	-1532	476	11 9	1314 2	Y		7			14
						14 9							
						162 1							
						15 9							
						146 1							
						8 9							

LANGLEY, J.C. GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	231645	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	7553 - 8949	
11	0	1093	-0-	1093	1093	113 1	971 2	Y		8			17
12	0	1241	-0-	1241	2334	9 9	1109 2	Y		16	29 1		4
01	0	1206	-0-	1206	3540	114 1	1070 2	Y		9			13
02	2800 N	1067	-0-	-1733	1807	18 9	947 2	Y		9	1 8		21
03	3018 N	1211	-0-	-1807	-0-	126 1	1075 2	Y		8	25 1		4
04	1170 N	1134	-0-	-36	-0-	110 1	1017 2	Y		4			8
						10 9							
						127 1							
						9 9							
						113 1							
						4 9							

CALEB GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	232908	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10138	PERF.	8323 - 10018	
11	0	1707	-0-	1707	1707	178 1	1529 2	Y		-0-			3
12	0	1840	-0-	1840	3547	178 1	1662 2	Y		-0-			3
01	3100 N	2346	-0-	-754	2793	244 1	2074 2	Y		25	25 8		3
02	2800 N	1489	-0-	-1311	1482	28 9	1333 2	Y		-0-			3
03	3100 N	1813	-0-	-1287	195	156 1	1620 2	Y		-0-			3
04	2280 N	1503	-0-	-777	-0-	193 1	1315 2	Y		38	36 1		5
						146 1							
						42 9							

RENEE, AVERY GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	236114	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10281	PERF.	9182 - 10159	
11	0	123	-0-	123	123	13 1	110 2	Y		-0-			-0-
12	0	107	-0-	107	230	10 1	97 2	Y		-0-			-0-
01	0	104	-0-	104	334	11 1	93 2	Y		-0-			-0-
02	442 N	108	-0-	-334	-0-	11 1	97 2	Y		-0-			-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	11 1	91 2	Y		-0-			-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	12 1	112 2	Y		-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890												
GRAFTON		WELL #: 2		RRCID -> 238107		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9592 PERF. 7622 - 9495		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	1630	-0-	1630	1630	169	1	1460	2	Y	1			7
12	0	1969	-0-	1969	3599	181	1	1765	2	Y	21	16	1	12
01	3100 N	1529	-0-	-1571	2028	160	1	1356	2	Y	12	11	8	13
02	2800 N	1728	-0-	-1072	956	179	1	1532	2	Y	15	25	1	3
03	2837 N	1881	-0-	-956	-0-	198	1	1682	2	Y	1			4
04	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	194	1	1753	2	Y	3			7

LANGLEY, J.C. GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 238698		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9156 PERF. 7550 - 9006		
11	0	1535	-0-	1535	1535	160	1	1371	2	Y	4			10
12	0	1495	-0-	1495	3030	144	1	1339	2	Y	11	18	1	3
01	0	1773	-0-	1773	4803	186	1	1577	2	Y	9			12
02	2800 N	1869	-0-	-931	3872	194	1	1662	2	Y	12	1	8	23
03	3100 N	1776	-0-	-1324	2548	187	1	1576	2	Y	12	29	1	6
04	3000 N	1797	-0-	-1203	1345	179	1	1610	2	Y	7			13

BARRETT-CHARLES GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 240175		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		10050 PERF. 8632 - 9947		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

JONES, DIANE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 240426		COMPL. DATE		03/10/2008		TOTAL DEPTH		10269 PERF. 8875 - 10161		
11	0	1392	-0-	1392	1392	145	1	1247	2	N	-0-			18
12	0	1188	-0-	1188	2580	112	1	1076	2	N	-0-			18
01	0	1205	-0-	1205	3785	127	1	1078	2	N	-0-			18
02	2800 N	1165	-0-	-1635	2150	122	1	1042	2	N	1	1	8	18
03	3100 N	1350	-0-	-1750	400	125	1	1048	2	N	161			179
04	1351 N	951	-0-	-400	-0-	177	9	856	2	N	-0-			179

ALEXANDER, JACOB GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 241873		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9535 PERF. 7606 - 9194		
11	0	116	-0-	116	116	12	1	104	2	N	-0-			12
12	0	124	-0-	124	240	12	1	112	2	N	-0-			12
01	0	118	-0-	118	358	12	1	106	2	N	-0-			12
02	507 N	149	-0-	-358	-0-	12	1	102	2	N	32			44
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	15	1	124	2	N	-0-	34	1	10
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	124	2	N	-0-			10

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9092 - 10094												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WILL FORESTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8668 - 9775												
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244408 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 8806												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BEN, JUDAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8970 - 9966												
11	0	1204	-0-	1204	1204	126	1	1078	2	Y	-0-	32
12	0	1234	-0-	1234	2438	121	1	1113	2	Y	-0-	32
01	0	1274	-0-	1274	3712	134	1	1140	2	Y	-0-	32
02	2800 N	2024	-0-	-776	2936	211	1	1811	2	Y	2	32
						2	9					
03	3100 N	175	-0-	-2925	11	19	1	156	2	Y	-0-	32
04	1230 N	57	-0-	-1173	-0-	6	1	51	2	Y	-0-	32

GRAFTON WELL #: 3 RRCID -> 247635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9534 PERF. 7552 - 9429												
11	0	4065	-0-	4065	4065	422	1	3641	2	Y	2	6
						2	9					
12	0	4383	-0-	4383	8448	405	1	3947	2	Y	28	15
						31	9				19	1
01	12535 X	4087	-0-	-8448	-0-	429	1	3644	2	Y	13	17
						14	9				11	8
02	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	413	1	3541	2	Y	16	3
						18	9				30	1
03	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	463	1	3924	2	Y	1	4
						1	9					
04	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	428	1	3861	2	Y	3	7
						3	9					

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890									
GRAFTON		WELL #:		4	RRCID ->	254729	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9382	PERF.	7782 -	9049
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM	BALANCE	
11	0	3366	-0-	3366	3366	356	1 3009 2	Y	1				7
12	0	4203	-0-	4203	7569	410	1 3769 2	Y	22	17	1		12
01	11723 X	4154	-0-	-7569	-0-	432	1 3696 2	Y	24	23	8		13
02	4256 X	4154	-0-	-102	-0-	431	1 3702 2	Y	19	28	1		4
03	4712 X	4700	-0-	-12	-0-	494	1 4204 2	Y	2				6
04	4080 X	3136	-0-	-944	-0-	315	1 2820 2	Y	1				7

ANGELA FAITH GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	255079	COMPL. DATE	01/17/2010	TOTAL DEPTH	10066	PERF.	8340 -	8347
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

XTO ENERGY INC.		WELL #:		945936	RRCID ->	016762	COMPL. DATE	03/25/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7488 -	7536
11	0	147	-0-	147	247	147	3	N	-0-				-0-
12	0	122	-0-	122	369	122	3	N	-0-				-0-
01	0	175	-0-	175	544	175	3	N	-0-				-0-
02	674 N	130	-0-	-544	-0-	130	3	N	-0-				-0-
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-				-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-				-0-

TRAWICK GU 4		WELL #:		1 L	RRCID ->	016764	COMPL. DATE	05/16/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7502 -	7542
11	0	1122	-0-	1122	2446	1122	3	N	-0-				-0-
12	0	1113	-0-	1113	3559	1110	3	N	3	3	0		-0-
01	0	1275	-0-	1275	4834	1272	3	N	3	3	0		-0-
02	2800 N	1117	-0-	-1683	3151	1114	3	N	3	3	0		-0-
03	3100 N	1214	-0-	-1886	1265	1211	3	N	3	3	0		-0-
04	2417 N	1152	-0-	-1265	-0-	1150	3	N	2	2	0		-0-

TRAWICK GU 5		WELL #:		1	RRCID ->	016765	COMPL. DATE	07/19/1950	TOTAL DEPTH	7945	PERF.	7493 -	7540
11	0	559	-0-	559	1152	559	3	N	-0-				-0-
12	0	573	-0-	573	1725	567	3	N	5	5	0		-0-
01	0	154	-0-	154	1879	150	3	N	4	4	0		-0-
02	2250 N	371	-0-	-1879	-0-	369	3	N	2	2	0		-0-
03	558 N	325	-0-	-233	-0-	322	3	N	3	3	0		-0-
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	285	3	N	1	1	0		-0-

TRAWICK GU 7		WELL #:		1	RRCID ->	016767	COMPL. DATE	02/25/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7610 -	7630
11	0	2636	-0-	2636	6640	2636	3	N	-0-				-0-
12	0	2162	-0-	2162	8802	2152	3	N	9	9	0		-0-
01	0	2143	-0-	2143	10945	2134	3	N	8	8	0		-0-
02	12761 X	1816	-0-	-10945	-0-	1808	3	N	8	7	0		-0-
03	2542 X	1934	-0-	-608	-0-	1926	3	N	7	7	0		-0-
04	2460 X	1812	-0-	-648	-0-	1808	3	N	4	4	0		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRAWICK GU 9		WELL #: 1		RRCID -> 016769		COMPL. DATE 01/07/1951		TOTAL DEPTH 8194		PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0		4911	-0-	4911	9956	4911 3	N	-0-		-0-
12	0		4490	-0-	4490	14446	4471 3	N	17	17 0	-0-
01	0		4887	-0-	4887	19333	4868 3	N	17	17 0	-0-
02	23703	X	4370	-0-	-19333	-0-	4355 3	N	14	14 0	-0-
03	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4856 3	N	15	15 0	-0-
04	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4586 3	N	9	9 0	-0-

TRAWICK GU 12		WELL #: 1		RRCID -> 016772		COMPL. DATE 08/14/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7556 - 7589	
11	0		1211	-0-	1211	2360	1211 3	N	-0-		-0-
12	0		1324	-0-	1324	3684	1324 3	N	-0-		-0-
01	0		1246	-0-	1246	4930	1246 3	N	-0-		-0-
02	2800	N	1125	-0-	-1675	3255	1125 3	N	-0-		-0-
03	3100	N	1238	-0-	-1862	1393	1238 3	N	-0-		-0-
04	2570	N	1177	-0-	-1393	-0-	1177 3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 14		WELL #: 1		RRCID -> 016773		COMPL. DATE 09/27/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7590 - 7608	
11	0		957	-0-	957	2111	957 3	N	-0-		-0-
12	0		912	-0-	912	3023	886 3	N	24	24 0	-0-
01	0		862	-0-	862	3885	837 3	N	23	23 0	-0-
02	4633	X	748	-0-	-3885	-0-	728 3	N	18	18 0	-0-
03	899	N	787	-0-	-112	-0-	767 3	N	18	18 0	-0-
04	840	N	733	-0-	-107	-0-	722 3	N	10	10 0	-0-

TRAWICK GU 17		WELL #: 1		RRCID -> 016776		COMPL. DATE 11/07/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7509 - 7564	
11	0		2117	-0-	2117	5780	2117 3	N	-0-		-0-
12	0		2813	-0-	2813	8593	2805 3	N	7	7 0	-0-
01	0		2360	-0-	2360	10953	2351 3	N	8	8 0	-0-
02	12733	X	1780	-0-	-10953	-0-	1774 3	N	5	5 0	-0-
03	3658	X	971	-0-	-2687	-0-	967 3	N	4	4 0	-0-
04	2730	X	1040	-0-	-1690	-0-	1039 3	N	1	1 0	-0-

TRAWICK GU 19		WELL #: 1		RRCID -> 016778		COMPL. DATE 06/25/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7539 - 7587	
11	0		223	-0-	223	477	223 3	N	-0-		-0-
12	0		131	-0-	131	608	122 3	N	8	8 0	-0-
01	0		144	-0-	144	752	136 3	N	7	7 0	-0-
02	892	N	140	-0-	-752	-0-	132 3	N	7	7 0	-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	166 3	N	9	9 0	-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	159 3	N	5	5 0	-0-

TRAWICK GU 20		WELL #: 1		RRCID -> 016779		COMPL. DATE 04/12/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7715 - 7769	
11	0		9072	-0-	9072	18350	9072 3	N	-0-		-0-
12	0		9370	-0-	9370	27720	9338 3	N	29	29 0	-0-
01	0		9364	-0-	9364	37084	9331 3	N	30	30 0	-0-
02	45635	X	8551	-0-	-37084	-0-	8523 3	N	25	25 0	-0-
03	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	9499 3	N	26	26 0	-0-
04	9060	X	7462	-0-	-1598	-0-	7447 3	N	14	14 0	-0-

TRAWICK GU 21		WELL #: 1		RRCID -> 016780		COMPL. DATE 12/28/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7579 - 7593	
11	0		638	-0-	638	1368	638 3	N	-0-		-0-
12	0		551	-0-	551	1919	545 3	N	5	5 0	-0-
01	0		493	-0-	493	2412	487 3	N	5	5 0	-0-
02	2800	N	429	-0-	-2371	41	425 3	N	4	4 0	-0-
03	558	N	392	-0-	-166	-0-	389 3	N	3	3 0	-0-
04	480	N	454	-0-	-26	-0-	452 3	N	2	2 0	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
TRAWICK GU 22		WELL #:		1	RRCID ->	016781	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	8250	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TRAWICK GU 25		WELL #:		1	RRCID ->	016784	COMPL. DATE	11/18/2015	TOTAL DEPTH	8241	PERF. 7674 - 7987
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TRAWICK GU 26		WELL #:		1	RRCID ->	016785	COMPL. DATE	03/10/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7792 - 7816
11	0	2100	-0-	2100	4458	2100	3		N	-0-	-0-
12	0	1912	-0-	1912	6370	1900	3	12	9	N	11 0
01	0	1672	-0-	1672	8042	1661	3	11	9	N	10 0
02	2800 N	1286	-0-	-1514	6528	1278	3	8	9	N	7 0
03	3100 N	1027	-0-	-2073	4455	1020	3	7	9	N	6 0
04	3000 N	1676	-0-	-1324	3131	1673	3	3	9	N	3 0

TRAWICK GU 28		WELL #:		1	RRCID ->	016787	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	0	8174	-0-	8174	16999	8174	3		N	-0-	-0-
12	0	8321	-0-	8321	25320	8312	3	9	9	N	8 0
01	0	8557	-0-	8557	33877	8547	3	10	9	N	9 0
02	41912 X	8035	-0-	-33877	-0-	8027	3	8	9	N	7 0
03	8835 X	8740	-0-	-95	-0-	8731	3	9	9	N	8 0
04	8280 X	7715	-0-	-565	-0-	7711	3	4	9	N	4 0

TRAWICK GU 29		WELL #:		2	RRCID ->	016788	COMPL. DATE	01/10/1953	TOTAL DEPTH	7981	PERF. 7570 - 7586
11	0	2665	-0-	2665	5579	2665	3		N	-0-	-0-
12	0	2780	-0-	2780	8359	2767	3	13	9	N	12 0
01	0	2889	-0-	2889	11248	2876	3	13	9	N	12 0
02	2800 N	1920	-0-	-880	10368	1910	3	10	9	N	9 0
03	3100 N	1887	-0-	-1213	9155	1879	3	8	9	N	7 0
04	3000 N	2733	-0-	-267	8888	2727	3	6	9	N	5 0

TRAWICK GU 30		WELL #:		1	RRCID ->	016789	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7330 - 7447
11	0	244	-0-	244	518	244	3		N	-0-	-0-
12	0	243	-0-	243	761	237	3	6	9	N	5 0
01	0	255	-0-	255	1016	249	3	6	9	N	5 0
02	1224 N	208	-0-	-1016	-0-	204	3	4	9	N	4 0
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	257	3	4	9	N	4 0
04	240 N	239	-0-	-1	-0-	236	3	3	9	N	3 0

TRAWICK GU 32		WELL #:		1	RRCID ->	016790	COMPL. DATE	05/19/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7837 - 7845
11	0	65	-0-	65	249	65	3		N	-0-	-0-
12	0	186	-0-	186	435	186	3		N	-0-	-0-
01	0	184	-0-	184	619	184	3		N	-0-	-0-
02	785 N	166	-0-	-619	-0-	166	3		N	-0-	-0-
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3		N	-0-	-0-
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	3		N	-0-	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 39		WELL #:		1	RRCID ->	016791	COMPL. DATE	05/20/2019	TOTAL DEPTH	8129	PERF. 7316 - 7527	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 41		WELL #:		1	RRCID ->	016793	COMPL. DATE	03/07/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7770 - 7824	
11	0	378	-0-	378	745	378	3		N	-0-		-0-
12	0	249	-0-	249	994	249	3		N	-0-		-0-
01	0	354	-0-	354	1348	354	3		N	-0-		-0-
02	1686 N	338	-0-	-1348	-0-	338	3		N	-0-		-0-
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-		-0-
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 44		WELL #:		1	RRCID ->	016794	COMPL. DATE	01/26/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8167 - 8172	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 47		WELL #:		1	RRCID ->	016795	COMPL. DATE	02/02/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7886 - 7908	
11	0	960	-0-	960	2034	960	3		N	-0-		-0-
12	0	862	-0-	862	2896	862	3		N	-0-		-0-
01	0	997	-0-	997	3893	997	3		N	-0-		-0-
02	2800 N	888	-0-	-1912	1981	888	3		N	-0-		-0-
03	2960 N	979	-0-	-1981	-0-	979	3		N	-0-		-0-
04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 52		WELL #:		1	RRCID ->	016798	COMPL. DATE	10/23/1954	TOTAL DEPTH	8043	PERF. 7556 - 7584	
11	0	2590	-0-	2590	5353	2590	3		N	-0-		-0-
12	0	1635	-0-	1635	6988	1633	3	2 9	N	2	2 0	-0-
01	0	880	-0-	880	7868	879	3	1 9	N	1	1 0	-0-
02	8641 X	773	-0-	-7868	-0-	772	3	1 9	N	1	1 0	-0-
03	2759 X	2222	-0-	-537	-0-	2221	3	1 9	N	1	1 0	-0-
04	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2828	3	1 9	N	1	1 0	-0-

TRAWICK GU 54		WELL #:		1	RRCID ->	016800	COMPL. DATE	12/22/1956	TOTAL DEPTH	8040	PERF. 7874 - 7895	
11	0	1287	-0-	1287	2635	1287	3		N	-0-		-0-
12	0	1229	-0-	1229	3864	1229	3		N	-0-		-0-
01	0	1265	-0-	1265	5129	1265	3		N	-0-		-0-
02	2800 N	1474	-0-	-1326	3803	1474	3		N	-0-		-0-
03	3100 N	1367	-0-	-1733	2070	1367	3		N	-0-		-0-
04	3000 N	1161	-0-	-1839	231	1161	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 10		WELL #:		2	RRCID ->	032917	COMPL. DATE	04/23/1964	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 8312 - 8645	
11	0	93	-0-	93	191	93	3		N	-0-		-0-
12	0	90	-0-	90	281	88	3	2 9	N	2	2 0	-0-
01	0	98	-0-	98	379	96	3	2 9	N	2	2 0	-0-
02	464 N	85	-0-	-379	-0-	83	3	2 9	N	2	2 0	-0-
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	90	3	2 9	N	2	2 0	-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	90	3	1 9	N	1	1 0	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
TRAWICK GU 2		WELL #:		2 T	RRCID ->	034818	COMPL. DATE	05/10/2000	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8161 - 8572			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0	3807	-0-	3807	8906	3807	3			N	-0-				-0-
12	0	3388	-0-	3388	12294	3376	3	12	9	N	11	11	0		-0-
01	0	3649	-0-	3649	15943	3637	3	12	9	N	11	11	0		-0-
02	19269 X	3326	-0-	-15943	-0-	3316	3	10	9	N	9	9	0		-0-
03	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3626	3	11	9	N	10	10	0		-0-
04	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3297	3	6	9	N	5	5	0		-0-

TRAWICK GU 3		WELL #:		2	RRCID ->	036580	COMPL. DATE	12/15/1999	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8048 - 8655			
11	0	3755	-0-	3755	9842	3755	3			N	-0-				-0-
12	0	4810	-0-	4810	14652	4797	3	13	9	N	12	12	0		-0-
01	0	5488	-0-	5488	20140	5473	3	15	9	N	14	14	0		-0-
02	25384 X	5244	-0-	-20140	-0-	5230	3	14	9	N	13	13	0		-0-
03	6076 X	3541	-0-	-2535	-0-	3529	3	12	9	N	11	11	0		-0-
04	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	6229	3	7	9	N	6	6	0		-0-

TRAWICK GU 7		WELL #:		2	RRCID ->	037261	COMPL. DATE	08/25/2015	TOTAL DEPTH	8805	PERF.	8046 - 8486			
11	0	94	-0-	94	192	94	3			N	-0-				-0-
12	0	104	-0-	104	296	104	3			N	-0-				-0-
01	0	97	-0-	97	393	97	3			N	-0-				-0-
02	479 N	86	-0-	-393	-0-	86	3			N	-0-				-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-				-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-				-0-

TRAWICK GU 6		WELL #:		3	RRCID ->	038394	COMPL. DATE	01/29/1966	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8576 - 8687			
11	0	789	-0-	789	1722	789	3			N	-0-				-0-
12	0	955	-0-	955	2677	949	3	6	9	N	5	5	0		-0-
01	0	892	-0-	892	3569	886	3	6	9	N	5	5	0		-0-
02	2800 N	830	-0-	-1970	-0-	826	3	4	9	N	4	4	0		-0-
03	2521 N	922	-0-	-1599	-0-	918	3	4	9	N	4	4	0		-0-
04	870 N	860	-0-	-10	-0-	858	3	2	9	N	2	2	0		-0-

TRAWICK GU 5		WELL #:		2	RRCID ->	039066	COMPL. DATE	03/16/1999	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8036 - 8364			
11	0	350	-0-	350	705	350	3			N	-0-				-0-
12	0	364	-0-	364	1069	364	3			N	-0-				-0-
01	0	365	-0-	365	1434	365	3			N	-0-				-0-
02	1749 N	315	-0-	-1434	-0-	315	3			N	-0-				-0-
03	372 N	278	-0-	-94	-0-	278	3			N	-0-				-0-
04	360 N	326	-0-	-34	-0-	326	3			N	-0-				-0-

TRAWICK GU 21		WELL #:		2	RRCID ->	040231	COMPL. DATE	09/22/1966	TOTAL DEPTH	8790	PERF.	8703 - 8736			
11	0	1488	-0-	1488	3144	1488	3			N	-0-				-0-
12	0	1471	-0-	1471	4615	1461	3	10	9	N	9	9	0		-0-
01	0	1590	-0-	1590	6205	1580	3	10	9	N	9	9	0		-0-
02	2800 N	1343	-0-	-1457	-0-	4748	3	9	9	N	8	8	0		-0-
03	3100 N	1492	-0-	-1608	-0-	3140	3	9	9	N	8	8	0		-0-
04	3000 N	1541	-0-	-1459	-0-	1681	3	4	9	N	4	4	0		-0-

TRAWICK GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	063026	COMPL. DATE	09/10/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7250 - 8826			
11	0	5606	-0-	5606	11403	5606	3			N	-0-				-0-
12	0	5786	-0-	5786	17189	5775	3	11	9	N	10	10	0		-0-
01	0	5931	-0-	5931	23120	5919	3	12	9	N	11	11	0		-0-
02	28434 X	5314	-0-	-23120	-0-	5304	3	10	9	N	9	9	0		-0-
03	5766 X	5408	-0-	-358	-0-	5398	3	10	9	N	9	9	0		-0-
04	5580 X	5136	-0-	-444	-0-	5130	3	6	9	N	5	5	0		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 12		WELL #:		3	RRCID ->	064757	COMPL. DATE	11/03/1975	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8278 - 8684	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	0	223	-0-	223	448	223	3		N	-0-			-0-
12	0	219	-0-	219	667	218	3	1	9	1	0		-0-
01	0	222	-0-	222	889	221	3	1	9	1	0		-0-
02	1063 N	174	-0-	-889	-0-	173	3	1	9	1	0		-0-
03	217 N	206	-0-	-11	-0-	205	3	1	9	1	0		-0-
04	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 4		WELL #:		3	RRCID ->	068129	COMPL. DATE	08/11/1976	TOTAL DEPTH	9032	PERF.	8580 - 8816	
11	0	3136	-0-	3136	6185	3136	3		N	-0-			-0-
12	0	2790	-0-	2790	8975	2782	3	8	9	7	0		-0-
01	0	3345	-0-	3345	12320	3336	3	9	9	8	0		-0-
02	15052 X	2732	-0-	-12320	-0-	2725	3	7	9	6	0		-0-
03	3255 X	2938	-0-	-317	-0-	2931	3	7	9	6	0		-0-
04	3240 X	2842	-0-	-398	-0-	2838	3	4	9	4	0		-0-

TRAWICK GU 6		WELL #:		4	RRCID ->	068428	COMPL. DATE	09/27/1976	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8718 - 8332	
11	0	5720	-0-	5720	11022	5720	3		N	-0-			-0-
12	0	5680	-0-	5680	16702	5677	3	3	9	3	0		-0-
01	0	5791	-0-	5791	22493	5788	3	3	9	3	0		-0-
02	27642 X	5149	-0-	-22493	-0-	5147	3	2	9	2	0		-0-
03	5642 X	5641	-0-	-1	-0-	5638	3	3	9	3	0		-0-
04	5460 X	5457	-0-	-3	-0-	5456	3	1	9	1	0		-0-

TRAWICK GU 17		WELL #:		3	RRCID ->	068990	COMPL. DATE	06/04/2019	TOTAL DEPTH	9020	PERF.	7704 - 8314	
11	0	1162	-0-	1162	2382	1162	3		N	-0-			-0-
12	0	1239	-0-	1239	3621	1231	3	8	9	7	0		-0-
01	0	1170	-0-	1170	4791	1162	3	8	9	7	0		-0-
02	2800 N	1070	-0-	-1730	3061	1063	3	7	9	6	0		-0-
03	3100 N	941	-0-	-2159	902	935	3	6	9	5	0		-0-
04	1910 N	1008	-0-	-902	-0-	1005	3	3	9	3	0		-0-

TRAWICK GU 7		WELL #:		3	RRCID ->	069024	COMPL. DATE	11/03/1976	TOTAL DEPTH	8996	PERF.	8194 - 8738	
11	0	29	-0-	29	59	29	3		N	-0-			-0-
12	0	25	-0-	25	84	23	3	2	9	2	0		-0-
01	0	24	-0-	24	108	22	3	2	9	2	0		-0-
02	129 N	21	-0-	-108	-0-	20	3	1	9	1	0		-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	17	3	1	9	1	0		-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	20	3	1	9	1	0		-0-

TRAWICK GU 3		WELL #:		3	RRCID ->	069226	COMPL. DATE	06/09/2017	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7540 - 7558	
11	0	2840	-0-	2840	5842	2840	3		N	-0-			-0-
12	0	2618	-0-	2618	8460	2605	3	13	9	12	0		-0-
01	0	3106	-0-	3106	11566	3092	3	14	9	13	0		-0-
02	14637 X	3071	-0-	-11566	-0-	3058	3	13	9	12	0		-0-
03	3100 N	3125	-0-	25	25	3111	3	14	9	13	0		-0-
04	2830 N	2805	-0-	-25	-0-	2797	3	8	9	7	0		-0-

TRAWICK GU 10		WELL #:		3	RRCID ->	069303	COMPL. DATE	10/25/1976	TOTAL DEPTH	9014	PERF.	8236 - 8706	
11	0	6203	-0-	6203	12603	6203	3		N	-0-			-0-
12	0	6019	-0-	6019	18622	6000	3	19	9	17	0		-0-
01	0	6397	-0-	6397	25019	6377	3	20	9	18	0		-0-
02	30633 X	5614	-0-	-25019	-0-	5597	3	17	9	15	0		-0-
03	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	6116	3	17	9	15	0		-0-
04	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	5657	3	9	9	8	0		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 6		WELL #:		1	RRCID ->	071415	COMPL. DATE	11/08/1950	TOTAL DEPTH	7831	PERF.	7196 - 7284
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	0	2386	-0-	2386	5233	2386	3	N	-0-		-0-	
12	0	2059	-0-	2059	7292	2059	3	N	-0-		-0-	
01	0	3187	-0-	3187	10479	3187	3	N	-0-		-0-	
02	13702 X	3223	-0-	-10479	-0-	3223	3	N	-0-		-0-	
03	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	3	N	-0-		-0-	
04	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 16		WELL #:		1	RRCID ->	075271	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7278 - 7368
11	0	2257	-0-	2257	4626	2257	3	N	-0-		-0-	
12	0	2039	-0-	2039	6665	2039	3	N	-0-		-0-	
01	0	2553	-0-	2553	9218	2553	3	N	-0-		-0-	
02	2800 N	2142	-0-	-658	8560	2142	3	N	-0-		-0-	
03	3100 N	2358	-0-	-742	7818	2358	3	N	-0-		-0-	
04	3000 N	2212	-0-	-788	7030	2212	3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 5		WELL #:		3	RRCID ->	077937	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7260 - 7850
11	0	3476	-0-	3476	7098	3476	3	N	-0-		-0-	
12	0	3616	-0-	3616	10714	3616	3	N	4	4 0	-0-	
01	0	3445	-0-	3445	14159	3441	3	N	4	4 0	-0-	
02	17172 X	3013	-0-	-14159	-0-	3010	3	N	3	3 0	-0-	
03	3627 X	3375	-0-	-252	-0-	3372	3	N	3	3 0	-0-	
04	3510 X	3190	-0-	-320	-0-	3188	3	N	2	2 0	-0-	

TRAWICK GU 8		WELL #:		3	RRCID ->	079378	COMPL. DATE	09/11/1978	TOTAL DEPTH	9025	PERF.	8323 - 8873
11	0	454	-0-	454	1585	454	3	N	-0-		-0-	
12	0	622	-0-	622	2207	621	3	N	1	1 0	-0-	
01	0	1080	-0-	1080	3287	1078	3	N	2	2 0	-0-	
02	2800 N	948	-0-	-1852	1435	946	3	N	2	2 0	-0-	
03	2488 N	1053	-0-	-1435	-0-	1051	3	N	2	2 0	-0-	
04	1050 N	1020	-0-	-30	-0-	1019	3	N	1	1 0	-0-	

TRAWICK GU 10		WELL #:		4	RRCID ->	079749	COMPL. DATE	10/23/1978	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7251 - 7339
11	0	291	-0-	291	625	291	3	N	-0-		-0-	
12	0	314	-0-	314	939	314	3	N	-0-		-0-	
01	0	276	-0-	276	1215	276	3	N	-0-		-0-	
02	1413 N	198	-0-	-1215	-0-	198	3	N	-0-		-0-	
03	310 N	181	-0-	-129	-0-	181	3	N	-0-		-0-	
04	270 N	200	-0-	-70	-0-	200	3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 51		WELL #:		1	RRCID ->	079787	COMPL. DATE	11/06/1978	TOTAL DEPTH	8102	PERF.	7338 - 7451
11	0	55	-0-	55	114	55	3	N	-0-		-0-	
12	0	47	-0-	47	161	47	3	N	-0-		-0-	
01	0	47	-0-	47	208	47	3	N	-0-		-0-	
02	244 N	36	-0-	-208	-0-	36	3	N	-0-		-0-	
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3	N	-0-		-0-	
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	080467	COMPL. DATE	12/08/1978	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7162 - 7279
11	0	2291	-0-	2291	4715	2291	3	N	-0-		-0-	
12	0	2287	-0-	2287	7002	2281	3	N	5	5 0	-0-	
01	0	2315	-0-	2315	9317	2309	3	N	5	5 0	-0-	
02	2800 N	2055	-0-	-745	8572	2051	3	N	4	4 0	-0-	
03	3100 N	2248	-0-	-852	7720	2244	3	N	4	4 0	-0-	
04	3000 N	2047	-0-	-953	6767	2045	3	N	2	2 0	-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRAWICK GU 15		WELL #: 3		RRCID -> 081160		COMPL. DATE 01/12/1979		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8072 - 8672	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	0	2961	-0-	2961	6574	2961 3					-0-
12	0	2766	-0-	2766	9340	2763 3	3 9	N	3	3 0	-0-
01	0	2191	-0-	2191	11531	2188 3	3 9	N	3	3 0	-0-
02	13455 X	1924	-0-	-11531	-0-	1922 3	2 9	N	2	2 0	-0-
03	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	1961 3	2 9	N	2	2 0	-0-
04	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	2048 3	1 9	N	1	1 0	-0-

TRAWICK GU 8		WELL #: 1		RRCID -> 081987		COMPL. DATE 03/29/1979		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7219 - 7332	
11	0	3016	-0-	3016	6153	3016 3		N	-0-		-0-
12	0	3038	-0-	3038	9191	3025 3	13 9	N	12	12 0	-0-
01	0	3113	-0-	3113	12304	3100 3	13 9	N	12	12 0	-0-
02	15047 X	2743	-0-	-12304	-0-	2732 3	11 9	N	10	10 0	-0-
03	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3010 3	11 9	N	10	10 0	-0-
04	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2884 3	7 9	N	6	6 0	-0-

TRAWICK G.U. 18		WELL #: 1		RRCID -> 083769		COMPL. DATE 06/22/1979		TOTAL DEPTH 8057		PERF. 7320 - 7406	
11	0	2651	-0-	2651	5525	2651 3		N	-0-		-0-
12	0	2385	-0-	2385	7910	2383 3	2 9	N	2	2 0	-0-
01	0	1969	-0-	1969	9879	1967 3	2 9	N	2	2 0	-0-
02	2800 N	1397	-0-	-1403	8476	1396 3	1 9	N	1	1 0	-0-
03	3100 N	3191	-0-	91	8567	3189 3	2 9	N	2	2 0	-0-
04	3000 N	2718	-0-	-282	8285	2717 3	1 9	N	1	1 0	-0-

TRAWICK G.U. 20		WELL #: 2A		RRCID -> 084218		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8247 - 8500	
11	0	598	-0-	598	1215	598 3		N	-0-		-0-
12	0	615	-0-	615	1830	615 3		N	-0-		-0-
01	0	598	-0-	598	2428	598 3		N	-0-		-0-
02	2800 N	543	-0-	-2257	171	543 3		N	-0-		-0-
03	775 N	604	-0-	-171	-0-	604 3		N	-0-		-0-
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3		N	-0-		-0-

TRAWICK G.U. 25		WELL #: 2		RRCID -> 084492		COMPL. DATE 06/23/1979		TOTAL DEPTH 9028		PERF. 7258 - 7261	
11	0	204	-0-	204	422	204 3		N	-0-		-0-
12	0	220	-0-	220	642	220 3		N	-0-		-0-
01	0	274	-0-	274	916	274 3		N	-0-		-0-
02	1165 N	249	-0-	-916	-0-	249 3		N	-0-		-0-
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-		-0-
04	270 N	250	-0-	-20	-0-	250 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 2		WELL #: 4		RRCID -> 084859		COMPL. DATE 08/30/1979		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7181 - 7280	
11	0	2262	-0-	2262	4699	2262 3		N	-0-		-0-
12	0	2715	-0-	2715	7414	2715 3		N	-0-		-0-
01	0	2519	-0-	2519	9933	2519 3		N	-0-		-0-
02	2800 N	2312	-0-	-488	9445	2312 3		N	-0-		-0-
03	3100 N	2519	-0-	-581	8864	2519 3		N	-0-		-0-
04	3000 N	2228	-0-	-772	8092	2228 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 20		WELL #: 3		RRCID -> 087167		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7808 - 7964	
11	0	21	-0-	21	48	21 3		N	-0-		-0-
12	0	22	-0-	22	70	21 3	1 9	N	1	1 0	-0-
01	0	24	-0-	24	94	23 3	1 9	N	1	1 0	-0-
02	116 N	22	-0-	-94	-0-	21 3	1 9	N	1	1 0	-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	24 3	1 9	N	1	1 0	-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 3		N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
TRAWICK GU 4		WELL #:		4	RRCID ->	088610	COMPL. DATE	05/07/1980	TOTAL DEPTH	7649	PERF. 7209 - 7307				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0	1800	-0-	1800	3691	1800	3			N	-0-				-0-
12	0	1892	-0-	1892	5583	1892	3			N	-0-				-0-
01	0	1826	-0-	1826	7409	1826	3			N	-0-				-0-
02	2800 N	1570	-0-	-1230	6179	1570	3			N	-0-				-0-
03	3100 N	1719	-0-	-1381	4798	1719	3			N	-0-				-0-
04	3000 N	1693	-0-	-1307	3491	1693	3			N	-0-				-0-

TRAWICK GU 27		WELL #:		1	RRCID ->	088646	COMPL. DATE	05/04/1980	TOTAL DEPTH	8233	PERF. 7357 - 7457				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TRAWICK GU 44		WELL #:		3	RRCID ->	090847	COMPL. DATE	10/02/1980	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7416 - 7478				
11	0	523	-0-	523	1073	523	3			N	-0-				-0-
12	0	526	-0-	526	1599	526	3			N	-0-				-0-
01	0	524	-0-	524	2123	524	3			N	-0-				-0-
02	2599 N	476	-0-	-2123	-0-	476	3			N	-0-				-0-
03	527 N	522	-0-	-5	-0-	522	3			N	-0-				-0-
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-				-0-

TRAWICK GU 3		WELL #:		4	RRCID ->	091223	COMPL. DATE	09/09/1980	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7204 - 7300				
11	0	1160	-0-	1160	2393	1160	3			N	-0-				-0-
12	0	1188	-0-	1188	3581	1188	3			N	-0-				-0-
01	0	1159	-0-	1159	4740	1159	3			N	-0-				-0-
02	2800 N	909	-0-	-1891	2849	909	3			N	-0-				-0-
03	3100 N	1117	-0-	-1983	866	1117	3			N	-0-				-0-
04	1916 N	1050	-0-	-866	-0-	1050	3			N	-0-				-0-

TRAWICK GU 52		WELL #:		3	RRCID ->	093105	COMPL. DATE	09/21/1980	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7290 - 7408				
11	0	1183	-0-	1183	2532	1183	3			N	-0-				-0-
12	0	1538	-0-	1538	4070	1492	3	46	9	N	42	42	0		-0-
01	0	1214	-0-	1214	5284	1168	3	46	9	N	42	42	0		-0-
02	2800 N	511	-0-	-2289	2995	490	3	21	9	N	19	19	0		-0-
03	3100 N	477	-0-	-2623	372	464	3	13	9	N	12	12	0		-0-
04	960 N	466	-0-	-494	-0-	459	3	7	9	N	6	6	0		-0-

TRAWICK GU 15		WELL #:		1	RRCID ->	094110	COMPL. DATE	01/03/1981	TOTAL DEPTH	8036	PERF. 7310 - 7384				
11	0	2752	-0-	2752	5670	2752	3			N	-0-				-0-
12	0	2414	-0-	2414	8084	2414	3			N	-0-				-0-
01	0	2412	-0-	2412	10496	2412	3			N	-0-				-0-
02	2800 N	2353	-0-	-447	10049	2353	3			N	-0-				-0-
03	3100 N	2374	-0-	-726	9323	2374	3			N	-0-				-0-
04	3000 N	2249	-0-	-751	8572	2249	3			N	-0-				-0-

TEMPLE INDUSTRIES INC.		WELL #:		4	RRCID ->	094575	COMPL. DATE	12/21/2022	TOTAL DEPTH	8874	PERF. 7650 - 7851				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	2839	-0-	2839	2839	2805	3	34	9	N	31	31	0		-0-
01	3100 N	11564	-0-	8464	11303	11398	3	166	9	N	151	151	0		-0-
02	20752 X	9449	-0-	-11303	-0-	9238	3	211	9	N	192	192	0		-0-
03	10204 X	10204	-0-	-0-	-0-	9991	3	213	9	N	194	194	0		-0-
04	7558 X	7558	-0-	-0-	-0-	7449	3	109	9	N	99	99	0		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 17		WELL #: 4		RRCID -> 095332		COMPL. DATE 08/04/1981		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7272 - 7373				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	542	-0-	542	1186	542	3	N	-0-			-0-
12	0	619	-0-	619	1805	619	3	N	-0-			-0-
01	0	607	-0-	607	2412	607	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	538	-0-	-2262	150	538	3	N	-0-			-0-
03	752 N	602	-0-	-150	-0-	602	3	N	-0-			-0-
04	600 N	557	-0-	-43	-0-	557	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 22		WELL #: 3		RRCID -> 095997		COMPL. DATE 07/28/1981		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8100 - 8320				
11	0	17	-0-	17	33	17	3	N	-0-			-0-
12	0	14	-0-	14	47	14	3	N	-0-			-0-
01	0	14	-0-	14	61	14	3	N	-0-			-0-
02	75 N	14	-0-	-61	-0-	14	3	N	-0-			-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-			-0-
04	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 57		WELL #: 2		RRCID -> 096088		COMPL. DATE 06/11/1981		TOTAL DEPTH 8988 PERF. 7877 - 8062				
11	0	140	-0-	140	476	140	3	N	-0-			-0-
12	0	116	-0-	116	592	109	3	N	6	6	0	-0-
01	0	215	-0-	215	807	207	3	N	7	7	0	-0-
02	1035 N	228	-0-	-807	-0-	218	3	N	9	9	0	-0-
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	355	3	N	13	13	0	-0-
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	337	3	N	8	8	0	-0-

TRAWICK GU 60		WELL #: 1		RRCID -> 097410		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7362 - 7479				
11	0	1987	-0-	1987	4032	1987	3	N	-0-			-0-
12	0	1951	-0-	1951	5983	1951	3	N	-0-			-0-
01	0	1585	-0-	1585	7568	1585	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	967	-0-	-1833	-0-	5735	3	N	-0-			-0-
03	3100 N	1182	-0-	-1918	-0-	3817	3	N	-0-			-0-
04	3000 N	1335	-0-	-1665	-0-	2152	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 27		WELL #: 2		RRCID -> 106836		COMPL. DATE 07/18/1983		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8394 - 8556				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 32		WELL #: 3		RRCID -> 115461		COMPL. DATE 12/05/1984		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8127 - 8440				
11	0	33	-0-	33	53	33	3	N	-0-			-0-
12	0	37	-0-	37	90	37	3	N	-0-			-0-
01	0	64	-0-	64	154	64	3	N	-0-			-0-
02	203 N	49	-0-	-154	-0-	49	3	N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-			-0-
04	60 N	23	-0-	-37	-0-	23	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 14		WELL #: 4		RRCID -> 115891		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7392				
11	0	3488	-0-	3488	6987	3488	3	N	-0-			-0-
12	0	3222	-0-	3222	10209	3210	3	N	11	11	0	-0-
01	0	3594	-0-	3594	13803	3581	3	N	12	12	0	-0-
02	17123 X	3320	-0-	-13803	-0-	3309	3	N	10	10	0	-0-
03	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3456	3	N	10	10	0	-0-
04	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2246	3	N	5	5	0	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 60		WELL #:		2	RRCID ->	116795	COMPL. DATE	04/10/1985	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8124 - 8266
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 12		WELL #:		4	RRCID ->	117817	COMPL. DATE	04/18/1985	TOTAL DEPTH	8998	PERF.	8370 - 8655
11	0	1437	-0-	1437	2944	1437	3		N	-0-		-0-
12	0	1463	-0-	1463	4407	1460	3	3 9	N	3	0	-0-
01	0	1779	-0-	1779	6186	1776	3	3 9	N	3	0	-0-
02	2800 N	1644	-0-	-1156	5030	1641	3	3 9	N	3	0	-0-
03	3100 N	1724	-0-	-1376	3654	1721	3	3 9	N	3	0	-0-
04	3000 N	1631	-0-	-1369	2285	1629	3	2 9	N	2	0	-0-

TRAWICK GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	119231	COMPL. DATE	10/22/1985	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7236 - 7349
11	0	3645	-0-	3645	7490	3645	3		N	-0-		-0-
12	0	3205	-0-	3205	10695	3205	3		N	-0-		-0-
01	0	3035	-0-	3035	13730	3035	3		N	-0-		-0-
02	16770 X	3040	-0-	-13730	-0-	3040	3		N	-0-		-0-
03	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	3		N	-0-		-0-
04	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 3		WELL #:		5	RRCID ->	119408	COMPL. DATE	11/27/1985	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8096 - 8790
11	0	1466	-0-	1466	2874	1466	3		N	-0-		-0-
12	0	1257	-0-	1257	4131	1257	3		N	-0-		-0-
01	0	1232	-0-	1232	5363	1232	3		N	-0-		-0-
02	2800 N	1172	-0-	-1628	3735	1172	3		N	-0-		-0-
03	3100 N	1278	-0-	-1822	1913	1278	3		N	-0-		-0-
04	3000 N	1210	-0-	-1790	123	1210	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 4		WELL #:		5	RRCID ->	119810	COMPL. DATE	09/12/2014	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7197 - 8692
11	0	2279	-0-	2279	4685	2279	3		N	-0-		-0-
12	0	2671	-0-	2671	7356	2667	3	4 9	N	4	0	-0-
01	0	2296	-0-	2296	9652	2292	3	4 9	N	4	0	-0-
02	11695 X	2043	-0-	-9652	-0-	2040	3	3 9	N	3	0	-0-
03	2666 X	2254	-0-	-412	-0-	2251	3	3 9	N	3	0	-0-
04	2580 X	2164	-0-	-416	-0-	2162	3	2 9	N	2	0	-0-

TRAWICK GU 10		WELL #:		5	RRCID ->	120203	COMPL. DATE	01/17/1986	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8024 - 8706
11	0	1648	-0-	1648	3356	1648	3		N	-0-		-0-
12	0	1776	-0-	1776	5132	1776	3		N	-0-		-0-
01	0	1801	-0-	1801	6933	1801	3		N	-0-		-0-
02	2800 N	1549	-0-	-1251	5682	1549	3		N	-0-		-0-
03	3100 N	1722	-0-	-1378	4304	1722	3		N	-0-		-0-
04	3000 N	1657	-0-	-1343	2961	1657	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 17		WELL #:		5	RRCID ->	120576	COMPL. DATE	05/17/1988	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8087 - 8659
11	0	1843	-0-	1843	3889	1843	3		N	-0-		-0-
12	0	1871	-0-	1871	5760	1831	3	40 9	N	36	0	-0-
01	0	1799	-0-	1799	7559	1759	3	40 9	N	36	0	-0-
02	2800 N	1258	-0-	-1542	6017	1230	3	28 9	N	25	0	-0-
03	3100 N	1259	-0-	-1841	4176	1235	3	24 9	N	22	0	-0-
04	3000 N	1141	-0-	-1859	2317	1128	3	13 9	N	12	0	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 5		WELL #: 5		RRCID -> 120577		COMPL. DATE 04/16/1988		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8208 - 8648		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS	(L) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0	1573	-0-	1573	3167	1573	3	N	-0-			-0-
12	0	1626	-0-	1626	4793	1626	3	N	-0-			-0-
01	0	1512	-0-	1512	6305	1512	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	1528	-0-	-1272	5033	1528	3	N	-0-			-0-
03	3100 N	1633	-0-	-1467	3566	1633	3	N	-0-			-0-
04	3000 N	1563	-0-	-1437	2129	1563	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 8		WELL #: 4		RRCID -> 120582		COMPL. DATE 10/28/1988		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7338 - 7434		
11	0	643	-0-	643	1293	643	3	N	-0-			-0-
12	0	661	-0-	661	1954	653	3	N	7	7	0	-0-
01	0	663	-0-	663	2617	655	3	N	7	7	0	-0-
02	2800 N	591	-0-	-2209	408	584	3	N	6	6	0	-0-
03	1062 N	654	-0-	-408	-0-	647	3	N	6	6	0	-0-
04	630 N	606	-0-	-24	-0-	603	3	N	3	3	0	-0-

TRAWICK GU 2		WELL #: 6		RRCID -> 120584		COMPL. DATE 05/03/1988		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8110 - 8746		
11	0	3959	-0-	3959	8444	3959	3	N	-0-			-0-
12	0	3807	-0-	3807	12251	3799	3	N	7	7	0	-0-
01	0	3779	-0-	3779	16030	3771	3	N	7	7	0	-0-
02	19470 X	3440	-0-	-16030	-0-	3433	3	N	6	6	0	-0-
03	4092 X	3942	-0-	-150	-0-	3935	3	N	6	6	0	-0-
04	3960 X	3734	-0-	-226	-0-	3730	3	N	4	4	0	-0-

TRAWICK GU 16		WELL #: 4		RRCID -> 120763		COMPL. DATE 03/10/1986		TOTAL DEPTH 9013		PERF. 8091 - 8478		
11	0	3800	-0-	3800	7783	3800	3	N	-0-			-0-
12	0	3375	-0-	3375	11158	3371	3	N	4	4	0	-0-
01	0	3946	-0-	3946	15104	3942	3	N	4	4	0	-0-
02	18447 X	3343	-0-	-15104	-0-	3339	3	N	4	4	0	-0-
03	3968 X	3329	-0-	-639	-0-	3325	3	N	4	4	0	-0-
04	3810 X	2974	-0-	-836	-0-	2972	3	N	2	2	0	-0-

TRAWICK GU 6		WELL #: 5		RRCID -> 120817		COMPL. DATE 02/20/1986		TOTAL DEPTH 9017		PERF. 8034 - 8694		
11	0	1928	-0-	1928	3867	1928	3	N	-0-			-0-
12	0	1623	-0-	1623	5490	1612	3	N	10	10	0	-0-
01	0	1906	-0-	1906	7396	1895	3	N	10	10	0	-0-
02	2800 N	1753	-0-	-1047	6349	1743	3	N	9	9	0	-0-
03	3100 N	1946	-0-	-1154	5195	1935	3	N	10	10	0	-0-
04	3000 N	1828	-0-	-1172	4023	1822	3	N	5	5	0	-0-

TRAWICK GU 19		WELL #: 4		RRCID -> 127940		COMPL. DATE 05/20/1988		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7292 - 7394		
*11	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	3	N	-0-			-0-
*12	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3	N	-0-			-0-
*01	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3	N	-0-			-0-
*02	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3	N	-0-			-0-
*03	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	3	N	-0-			-0-
*04	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3	N	-0-			-0-

TRAWICK G.U. 15		WELL #: 4		RRCID -> 129558		COMPL. DATE 04/14/1989		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8077 - 8798		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 3		WELL #:		6	RRCID ->	131086	COMPL. DATE	06/19/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7212 - 7283	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	0	1540	-0-	1540	3228	1540	3	N	-0-			-0-
12	0	1472	-0-	1472	4700	1472	3	N	-0-			-0-
01	0	1420	-0-	1420	6120	1420	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	1334	-0-	-1466	4654	1334	3	N	-0-			-0-
03	3100 N	1376	-0-	-1724	2930	1376	3	N	-0-			-0-
04	3000 N	1258	-0-	-1742	1188	1258	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 6		WELL #:		6	RRCID ->	131653	COMPL. DATE	06/30/1989	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7953 - 8747	
11	0	27	-0-	27	75	27	3	N	-0-			-0-
12	0	24	-0-	24	99	24	3	N	-0-			-0-
01	0	23	-0-	23	122	23	3	N	-0-			-0-
02	125 N	3	-0-	-122	-0-	3	3	N	-0-			-0-
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3	N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 16		WELL #:		5	RRCID ->	132210	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7256 - 7339	
11	0	2079	-0-	2079	4277	2079	3	N	-0-			-0-
12	0	2375	-0-	2375	6652	2373	3	N	2	2 0		-0-
01	0	2115	-0-	2115	8767	2113	3	N	2	2 0		-0-
02	2800 N	1806	-0-	-994	7773	1804	3	N	2	2 0		-0-
03	3100 N	1944	-0-	-1156	6617	1942	3	N	2	2 0		-0-
04	3000 N	1852	-0-	-1148	5469	1851	3	N	1	1 0		-0-

TRAWICK GU 10		WELL #:		6	RRCID ->	132212	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8066 - 8702	
11	0	847	-0-	847	1718	847	3	N	-0-			-0-
12	0	848	-0-	848	2566	848	3	N	-0-			-0-
01	0	858	-0-	858	3424	858	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	849	-0-	-1951	1473	849	3	N	-0-			-0-
03	2409 N	936	-0-	-1473	-0-	936	3	N	-0-			-0-
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 18		WELL #:		4	RRCID ->	132430	COMPL. DATE	06/22/1989	TOTAL DEPTH	8991	PERF. 7271 - 7371	
11	0	2330	-0-	2330	5036	2330	3	N	-0-			-0-
12	0	1937	-0-	1937	6973	1937	3	N	-0-			-0-
01	0	2172	-0-	2172	9145	2172	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	2832	-0-	32	9177	2832	3	N	-0-			-0-
03	3100 N	2007	-0-	-1093	8084	2007	3	N	-0-			-0-
04	3000 N	2150	-0-	-850	7234	2150	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 5		WELL #:		4	RRCID ->	133266	COMPL. DATE	09/06/1989	TOTAL DEPTH	12100	PERF. 8054 - 8290	
11	0	2817	-0-	2817	5697	2817	3	N	-0-			-0-
12	0	2823	-0-	2823	8520	2816	3	N	6	6 0		-0-
01	0	2395	-0-	2395	10915	2389	3	N	5	5 0		-0-
02	13012 X	2097	-0-	-10915	-0-	2093	3	N	4	4 0		-0-
03	2914 X	2287	-0-	-627	-0-	2283	3	N	4	4 0		-0-
04	2820 X	2142	-0-	-678	-0-	2140	3	N	2	2 0		-0-

TRAWICK GU 17		WELL #:		6	RRCID ->	156409	COMPL. DATE	12/06/2009	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 7240 - 8423	
11	0	3314	-0-	3314	6755	3314	3	N	-0-			-0-
12	0	3334	-0-	3334	10089	3319	3	N	14	14 0		-0-
01	0	3345	-0-	3345	13434	3330	3	N	14	14 0		-0-
02	16356 X	2922	-0-	-13434	-0-	2910	3	N	11	11 0		-0-
03	3441 X	3211	-0-	-230	-0-	3198	3	N	12	12 0		-0-
04	3300 X	3143	-0-	-157	-0-	3135	3	N	7	7 0		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 12		WELL #:		5	RRCID ->	156886	COMPL. DATE	03/12/1997	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8016 -	8478
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	1347	-0-	1347	2690	1347	3		N	-0-			-0-
12	0	1458	-0-	1458	4148	1447	3	11	9	10	10	0	-0-
01	0	1214	-0-	1214	5362	1203	3	11	9	10	10	0	-0-
02	2800 N	1164	-0-	-1636	3726	1155	3	9	9	8	8	0	-0-
03	3100 N	1302	-0-	-1798	1928	1292	3	10	9	9	9	0	-0-
04	3000 N	1210	-0-	-1790	138	1204	3	6	9	5	5	0	-0-

TRAWICK GU 8		WELL #:		5	RRCID ->	157377	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7284 -	7762
11	0	1725	-0-	1725	3568	1725	3		N	-0-			-0-
12	0	1944	-0-	1944	5512	1931	3	13	9	12	12	0	-0-
01	0	2039	-0-	2039	7551	2025	3	14	9	13	13	0	-0-
02	2800 N	1716	-0-	-1084	6467	1704	3	12	9	11	11	0	-0-
03	3100 N	1910	-0-	-1190	5277	1898	3	12	9	11	11	0	-0-
04	3000 N	1882	-0-	-1118	4159	1875	3	7	9	6	6	0	-0-

TRAWICK GU 5		WELL #:		6	RRCID ->	158392	COMPL. DATE	09/02/2015	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7251 -	7275
11	0	2855	-0-	2855	6053	2855	3		N	-0-			-0-
12	0	2828	-0-	2828	8881	2822	3	6	9	5	5	0	-0-
01	0	2865	-0-	2865	11746	2859	3	6	9	5	5	0	-0-
02	14225 X	2479	-0-	-11746	-0-	2475	3	4	9	4	4	0	-0-
03	3193 X	2523	-0-	-670	-0-	2519	3	4	9	4	4	0	-0-
04	2850 X	2523	-0-	-327	-0-	2521	3	2	9	2	2	0	-0-

TRAWICK GU 21		WELL #:		4	RRCID ->	158626	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7300 -	8564
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRAWICK GU 3		WELL #:		7	RRCID ->	159704	COMPL. DATE	06/26/1997	TOTAL DEPTH	9008	PERF.	8322 -	8690
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRAWICK GU 22		WELL #:		4	RRCID ->	160047	COMPL. DATE	05/24/1997	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8131 -	8835
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/09/2023													

TRAWICK GU 18		WELL #:		5	RRCID ->	160114	COMPL. DATE	08/15/1996	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8096 -	8489
11	0	1089	-0-	1089	2415	1089	3		N	-0-			-0-
12	0	1099	-0-	1099	3514	1099	3		N	-0-			-0-
01	0	3173	-0-	3173	6687	3173	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	1988	-0-	-812	5875	1988	3		N	-0-			-0-
03	3100 N	1781	-0-	-1319	4556	1781	3		N	-0-			-0-
04	6209 X	1653	-0-	-4556	-0-	1653	3		N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
TRAWICK GU 9		WELL #: 4		RRCID -> 160300		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 9151		PERF. 7490 - 7571					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TRAWICK GU 22		WELL #: 5		RRCID -> 160764		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL DEPTH 9006		PERF. 8155 - 8740					
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/22/2023															

TRAWICK GU 32		WELL #: 4		RRCID -> 160935		COMPL. DATE 12/31/2014		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8093 - 8480					
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TRAWICK GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 161015		COMPL. DATE 07/18/2017		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7245 - 8633					
11	0	3734	-0-	3734	7691	3734	3			N	-0-				-0-
12	0	3765	-0-	3765	11456	3756	3	9	9	N	8	8	0		-0-
01	0	3527	-0-	3527	14983	3518	3	9	9	N	8	8	0		-0-
02	18185 X	3202	-0-	-14983	-0-	3195	3	7	9	N	6	6	0		-0-
03	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3452	3	7	9	N	6	6	0		-0-
04	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3445	3	3	9	N	3	3	0		-0-

TRAWICK GU 19		WELL #: 5		RRCID -> 161235		COMPL. DATE 05/30/1996		TOTAL DEPTH 9137		PERF. 8178 - 8764					
11	0	1752	-0-	1752	3623	1752	3			N	-0-				-0-
12	0	1725	-0-	1725	5348	1717	3	8	9	N	7	7	0		-0-
01	0	1666	-0-	1666	7014	1658	3	8	9	N	7	7	0		-0-
02	2800 N	1494	-0-	-1306	5708	1487	3	7	9	N	6	6	0		-0-
03	3100 N	1651	-0-	-1449	4259	1644	3	7	9	N	6	6	0		-0-
04	3000 N	1586	-0-	-1414	2845	1583	3	3	9	N	3	3	0		-0-

TRAWICK GU 5		WELL #: 7		RRCID -> 162373		COMPL. DATE 02/08/2017		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7268 - 8544					
11	0	4111	-0-	4111	8416	4111	3			N	-0-				-0-
12	0	4116	-0-	4116	12532	4110	3	6	9	N	5	5	0		-0-
01	0	4153	-0-	4153	16685	4147	3	6	9	N	5	5	0		-0-
02	20289 X	3604	-0-	-16685	-0-	3600	3	4	9	N	4	4	0		-0-
03	4309 X	3302	-0-	-1007	-0-	3298	3	4	9	N	4	4	0		-0-
04	4110 X	3945	-0-	-165	-0-	3943	3	2	9	N	2	2	0		-0-

TRAWICK GU 6		WELL #: 7		RRCID -> 163605		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 9130		PERF. 8098 - 8700					
11	0	287	-0-	287	1264	287	3			N	-0-				-0-
12	0	882	-0-	882	2146	881	3	1	9	N	1	1	0		-0-
01	0	773	-0-	773	2919	772	3	1	9	N	1	1	0		-0-
02	2800 N	657	-0-	-2143	776	656	3	1	9	N	1	1	0		-0-
03	1459 N	683	-0-	-776	-0-	682	3	1	9	N	1	1	0		-0-
04	750 N	649	-0-	-101	-0-	649	3			N	-0-				-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
TRAWICK GU 2		WELL #:		7	RRCID ->	167357	COMPL. DATE	02/13/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8080 - 8593			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TRAWICK GU 22		WELL #:		6	RRCID ->	167745	COMPL. DATE	02/17/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8294 - 8680			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TRAWICK GU 4		WELL #:		2	RRCID ->	170669	COMPL. DATE	03/17/2017	TOTAL DEPTH	8772	PERF.	7720 - 7962			
11	0	103	-0-	103	218	103	3				N	-0-			-0-
12	0	103	-0-	103	321	103	3				N	-0-			-0-
01	0	108	-0-	108	429	108	3				N	-0-			-0-
02	517 N	88	-0-	-429	-0-	88	3				N	-0-			-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3				N	-0-			-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3				N	-0-			-0-

TRAWICK GU 11		WELL #:		1	RRCID ->	170701	COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7500 - 7540			
11	0	60	-0-	60	118	60	3				N	-0-			-0-
12	0	52	-0-	52	170	52	3				N	-0-			-0-
01	0	57	-0-	57	227	57	3				N	-0-			-0-
02	280 N	53	-0-	-227	-0-	53	3				N	-0-			-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3				N	-0-			-0-
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3				N	-0-			-0-

TRAWICK GU 9		WELL #:		3	RRCID ->	171447	COMPL. DATE	01/29/2015	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8332 - 8846			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TRAWICK GU 19		WELL #:		2	RRCID ->	171465	COMPL. DATE	07/25/2009	TOTAL DEPTH	8792	PERF.	7260 - 7940			
11	0	4047	-0-	4047	8096	4047	3				N	-0-			-0-
12	0	3902	-0-	3902	11998	3888	3	14	9		N	13	13	0	-0-
01	0	3728	-0-	3728	15726	3714	3	14	9		N	13	13	0	-0-
02	19170 X	3444	-0-	-15726	-0-	3433	3	11	9		N	10	10	0	-0-
03	4185 X	3782	-0-	-403	-0-	3770	3	12	9		N	11	11	0	-0-
04	4050 X	3618	-0-	-432	-0-	3611	3	7	9		N	6	6	0	-0-

TRAWICK GU 44		WELL #:		4	RRCID ->	173213	COMPL. DATE	04/12/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7490 - 7530			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 22		WELL #:		2	RRCID ->	173214	COMPL. DATE	03/25/1999	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7670 - 7950		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	395	-0-	395	806	395	3		N	-0-			-0-
12	0	358	-0-	358	1164	358	3		N	-0-			-0-
01	0	378	-0-	378	1542	378	3		N	-0-			-0-
02	1872 N	330	-0-	-1542	-0-	330	3		N	-0-			-0-
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-
04	360 N	345	-0-	-15	-0-	345	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 16		WELL #:		3	RRCID ->	173311	COMPL. DATE	04/13/1999	TOTAL DEPTH	9016	PERF. 7584 - 7798		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRAWICK GU 19		WELL #:		3	RRCID ->	173315	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7496 - 7703		
11	0	432	-0-	432	817	432	3		N	-0-			-0-
12	0	416	-0-	416	1233	410	3	6 9	N	5	5 0		-0-
01	0	391	-0-	391	1624	385	3	6 9	N	5	5 0		-0-
02	1953 X	329	-0-	-1624	-0-	325	3	4 9	N	4	4 0		-0-
03	434 X	394	-0-	-40	-0-	390	3	4 9	N	4	4 0		-0-
04	420 X	386	-0-	-34	-0-	384	3	2 9	N	2	2 0		-0-

TRAWICK GU 29		WELL #:		4	RRCID ->	174121	COMPL. DATE	09/18/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7970 - 8060		
11	0	173	-0-	173	384	173	3		N	-0-			-0-
12	0	189	-0-	189	573	187	3	2 9	N	2	2 0		-0-
01	0	131	-0-	131	704	129	3	2 9	N	2	2 0		-0-
02	726 N	22	-0-	-704	-0-	21	3	1 9	N	1	1 0		-0-
03	186 N	15	-0-	-171	-0-	15	3		N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-

TRAWICK GU 18		WELL #:		3	RRCID ->	175327	COMPL. DATE	10/17/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7374 - 7414		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRAWICK GU 4		WELL #:		6	RRCID ->	175329	COMPL. DATE	10/19/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7908 - 7952		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRAWICK GU 1		WELL #:		8	RRCID ->	175669	COMPL. DATE	01/15/2016	TOTAL DEPTH	7392	PERF. 7252 - 7292		
11	0	2384	-0-	2384	4841	2384	3		N	-0-			-0-
12	0	2127	-0-	2127	6968	2124	3	3 9	N	3	3 0		-0-
01	0	2364	-0-	2364	9332	2361	3	3 9	N	3	3 0		-0-
02	2800 N	2143	-0-	-657	8675	2140	3	3 9	N	3	3 0		-0-
03	3100 N	1976	-0-	-1124	7551	1973	3	3 9	N	3	3 0		-0-
04	3000 N	2447	-0-	-553	6998	2445	3	2 9	N	2	2 0		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
TRAWICK GU 16		WELL #:		2	RRCID ->	176666	COMPL. DATE	02/04/2000	TOTAL DEPTH	8804	PERF.	7896 -	7935			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TRAWICK GU 21		WELL #:		3	RRCID ->	177167	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7929 -	8015			
11	0	218	-0-	218	448	218	3				N	-0-				-0-
12	0	245	-0-	245	693	215	3	30	9		N	27	0			-0-
01	0	339	-0-	339	1032	303	3	36	9		N	33	33	0		-0-
02	1393 N	361	-0-	-1032	-0-	322	3	39	9		N	35	35	0		-0-
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	181	3	32	9		N	29	29	0		-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	202	3	13	9		N	12	12	0		-0-

TRAWICK GU 5		WELL #:		8	RRCID ->	178804	COMPL. DATE	05/31/2000	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	7274 -	7304			
11	0	1254	-0-	1254	2483	1254	3				N	-0-				-0-
12	0	1645	-0-	1645	4128	1645	3				N	-0-				-0-
01	0	1259	-0-	1259	5387	1259	3				N	-0-				-0-
02	2800 N	1101	-0-	-1699	3688	1101	3				N	-0-				-0-
03	3100 N	1364	-0-	-1736	1952	1364	3				N	-0-				-0-
04	3000 N	1387	-0-	-1613	339	1387	3				N	-0-				-0-

TRAWICK GU 2		WELL #:		5	RRCID ->	178924	COMPL. DATE	01/15/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7556 -	7590			
11	0	452	-0-	452	1065	452	3				N	-0-				-0-
12	0	853	-0-	853	1918	851	3	2	9		N	2	2	0		-0-
01	0	685	-0-	685	2603	682	3	3	9		N	3	3	0		-0-
02	2800 N	597	-0-	-2203	400	595	3	2	9		N	2	2	0		-0-
03	1063 N	663	-0-	-400	-0-	661	3	2	9		N	2	2	0		-0-
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	660	3	1	9		N	1	1	0		-0-

TRAWICK GU 32		WELL #:		2	RRCID ->	179888	COMPL. DATE	04/07/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7916 -	7926			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TRAWICK GU 12		WELL #:		2	RRCID ->	186366	COMPL. DATE	12/03/2001	TOTAL DEPTH	13539	PERF.	7555 -	7960			
11	0	6209	-0-	6209	13756	6209	3				N	-0-				-0-
12	0	6392	-0-	6392	20148	6361	3	31	9		N	28	28	0		-0-
01	0	6836	-0-	6836	26984	6803	3	33	9		N	30	30	0		-0-
02	32976 X	5992	-0-	-26984	-0-	5964	3	28	9		N	25	25	0		-0-
03	7533 X	6416	-0-	-1117	-0-	6388	3	28	9		N	25	25	0		-0-
04	6630 X	5740	-0-	-890	-0-	5725	3	15	9		N	14	14	0		-0-

TRAWICK GU 22		WELL #:		7H	RRCID ->	189812	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7533 -	11813			
11	0	402	-0-	402	844	402	3				N	-0-				-0-
12	0	381	-0-	381	1225	381	3				N	-0-				-0-
01	0	350	-0-	350	1575	350	3				N	-0-				-0-
02	1879 N	304	-0-	-1575	-0-	304	3				N	-0-				-0-
03	372 N	310	-0-	-62	-0-	310	3				N	-0-				-0-
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3				N	-0-				-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRAWICK GU 17		WELL #: 7H		RRCID ->	190669	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7533 - 11377
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	0	1960	-0-	1960	4007	1960 3		N	-0-		-0-
12	0	1992	-0-	1992	5999	1981 3	11 9	N	10	0	-0-
01	0	2428	-0-	2428	8427	2415 3	13 9	N	12	0	-0-
02	2800 N	2054	-0-	-746	7681	2043 3	11 9	N	10	0	-0-
03	3100 N	2088	-0-	-1012	6669	2077 3	11 9	N	10	0	-0-
04	3000 N	1867	-0-	-1133	5536	1861 3	6 9	N	5	0	-0-

TRAWICK GU 4		WELL #: 7H		RRCID ->	193412	COMPL. DATE	12/10/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7379 - 13004
11	0	1456	-0-	1456	2713	1456 3		N	-0-		-0-
12	0	1447	-0-	1447	4160	1444 3	3 9	N	3	0	-0-
01	0	1455	-0-	1455	5615	1452 3	3 9	N	3	0	-0-
02	2800 N	1181	-0-	-1619	3996	1179 3	2 9	N	2	0	-0-
03	3100 N	1165	-0-	-1935	2061	1163 3	2 9	N	2	0	-0-
04	3000 N	1131	-0-	-1869	192	1130 3	1 9	N	1	0	-0-

TRAWICK GU 2		WELL #: 8H		RRCID ->	195264	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6910 - 12327
11	0	4188	-0-	4188	8368	4188 3		N	-0-		-0-
12	0	4556	-0-	4556	12924	4547 3	9 9	N	8	0	-0-
01	0	4396	-0-	4396	17320	4387 3	9 9	N	8	0	-0-
02	20149 X	2829	-0-	-17320	-0-	2823 3	6 9	N	5	0	-0-
03	5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	5960 3	8 9	N	7	0	-0-
04	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4456 3	6 9	N	5	0	-0-

TRAWICK GU 3		WELL #: 8H		RRCID ->	195506	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7336 - 10743
11	0	1754	-0-	1754	3495	1754 3		N	-0-		-0-
12	0	1781	-0-	1781	5276	1770 3	11 9	N	10	0	-0-
01	0	1660	-0-	1660	6936	1649 3	11 9	N	10	0	-0-
02	2800 N	1521	-0-	-1279	5657	1512 3	9 9	N	8	0	-0-
03	3100 N	1688	-0-	-1412	4245	1678 3	10 9	N	9	0	-0-
04	3000 N	1619	-0-	-1381	2864	1613 3	6 9	N	5	0	-0-

TRAWICK GU 10		WELL #: 8H		RRCID ->	195532	COMPL. DATE	04/26/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7800 - 10200
11	0	2680	-0-	2680	5498	2680 3		N	-0-		-0-
12	0	2572	-0-	2572	8070	2570 3	2 9	N	2	0	-0-
01	0	2674	-0-	2674	10744	2672 3	2 9	N	2	0	-0-
02	13128 X	2384	-0-	-10744	-0-	2382 3	2 9	N	2	0	-0-
03	2821 X	2643	-0-	-178	-0-	2641 3	2 9	N	2	0	-0-
04	2670 X	2562	-0-	-108	-0-	2561 3	1 9	N	1	0	-0-

TRAWICK GU 6		WELL #: 8		RRCID ->	195541	COMPL. DATE	04/29/2003	TOTAL DEPTH	7405	PERF.	7290 - 7310
11	0	2016	-0-	2016	4066	2016 3		N	-0-		-0-
12	0	2067	-0-	2067	6133	2067 3		N	-0-		-0-
01	0	2100	-0-	2100	8233	2100 3		N	-0-		-0-
02	2800 N	1863	-0-	-937	7296	1863 3		N	-0-		-0-
03	3100 N	2042	-0-	-1058	6238	2042 3		N	-0-		-0-
04	3000 N	1996	-0-	-1004	5234	1996 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 1		WELL #: 9H		RRCID ->	196440	COMPL. DATE	04/19/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6289 - 11082
11	0	2785	-0-	2785	5759	2785 3		N	-0-		-0-
12	0	2750	-0-	2750	8509	2747 3	3 9	N	3	0	-0-
01	0	2614	-0-	2614	11123	2611 3	3 9	N	3	0	-0-
02	13357 X	2234	-0-	-11123	-0-	2232 3	2 9	N	2	0	-0-
03	2976 X	2347	-0-	-629	-0-	2345 3	2 9	N	2	0	-0-
04	2790 X	2251	-0-	-539	-0-	2250 3	1 9	N	1	0	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 8		WELL #:		6H	RRCID ->	202364	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	7392	PERF.	7520 - 11909
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
11	0	2542	-0-	2542	5203	2542	3		N	-0-		-0-
12	0	2805	-0-	2805	8008	2795	3	10	9	9	0	-0-
01	0	2860	-0-	2860	10868	2849	3	11	9	10	0	-0-
02	13210 X	2342	-0-	-10868	-0-	2333	3	9	9	8	0	-0-
03	2790 X	2550	-0-	-240	-0-	2541	3	9	9	8	0	-0-
04	2760 X	2433	-0-	-327	-0-	2429	3	4	9	4	0	-0-

TRAWICK GU 16		WELL #:		7H	RRCID ->	202370	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	7404	PERF.	7750 - 11558
11	0	6991	-0-	6991	13174	6991	3		N	-0-		-0-
12	0	6248	-0-	6248	19422	6248	3		N	-0-		-0-
01	0	6989	-0-	6989	26411	6989	3		N	-0-		-0-
02	32060 X	5649	-0-	-26411	-0-	5649	3		N	-0-		-0-
03	7223 X	6789	-0-	-434	-0-	6789	3		N	-0-		-0-
04	6990 X	6445	-0-	-545	-0-	6445	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 44		WELL #:		5H	RRCID ->	202372	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	7638 - 10468
11	0	1850	-0-	1850	3423	1850	3		N	-0-		-0-
12	0	1288	-0-	1288	4711	1288	3		N	-0-		-0-
01	0	1108	-0-	1108	5819	1108	3		N	-0-		-0-
02	2800 N	864	-0-	-1936	3883	864	3		N	-0-		-0-
03	3100 N	2210	-0-	-890	2993	2210	3		N	-0-		-0-
04	3000 N	1563	-0-	-1437	1556	1563	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 19		WELL #:		6H	RRCID ->	202701	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	7370	PERF.	7637 - 11536
11	0	5305	-0-	5305	10677	5305	3		N	-0-		-0-
12	0	5763	-0-	5763	16440	5760	3	3	9	3	0	-0-
01	0	5098	-0-	5098	21538	5095	3	3	9	3	0	-0-
02	26302 X	4764	-0-	-21538	-0-	4761	3	3	9	3	0	-0-
03	5766 X	5186	-0-	-580	-0-	5183	3	3	9	3	0	-0-
04	5580 X	4863	-0-	-717	-0-	4861	3	2	9	2	0	-0-

TRAWICK GU 7		WELL #:		6H	RRCID ->	203547	COMPL. DATE	05/26/2004	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7650 - 11273
11	0	1941	-0-	1941	3751	1941	3		N	-0-		-0-
12	0	1946	-0-	1946	5697	1943	3	3	9	3	0	-0-
01	0	1882	-0-	1882	7579	1879	3	3	9	3	0	-0-
02	2800 N	1699	-0-	-1101	6478	1697	3	2	9	2	0	-0-
03	3100 N	1815	-0-	-1285	5193	1813	3	2	9	2	0	-0-
04	3000 N	1783	-0-	-1217	3976	1782	3	1	9	1	0	-0-

TRAWICK GU 61		WELL #:		1H	RRCID ->	203895	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	7662	PERF.	8132 - 11404
11	0	608	-0-	608	1331	608	3		N	-0-		-0-
12	0	464	-0-	464	1795	464	3		N	-0-		-0-
01	0	1084	-0-	1084	2879	1084	3		N	-0-		-0-
02	2800 N	447	-0-	-2353	526	447	3		N	-0-		-0-
03	1349 N	823	-0-	-526	-0-	823	3		N	-0-		-0-
04	930 N	832	-0-	-98	-0-	832	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 9		WELL #:		5H	RRCID ->	204312	COMPL. DATE	08/05/2004	TOTAL DEPTH	7627	PERF.	10248 - 11298
11	0	1459	-0-	1459	2854	1459	3		N	-0-		-0-
12	0	1294	-0-	1294	4148	1292	3	2	9	2	0	-0-
01	0	1164	-0-	1164	5312	1162	3	2	9	2	0	-0-
02	2800 N	858	-0-	-1942	3370	857	3	1	9	1	0	-0-
03	3100 N	1084	-0-	-2016	1354	1083	3	1	9	1	0	-0-
04	2320 N	966	-0-	-1354	-0-	965	3	1	9	1	0	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 60		WELL #:		3H	RRCID ->	204493	COMPL. DATE	06/28/2004	TOTAL DEPTH	7634	PERF. 7957 - 13145		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	0	891	-0-	891	1831	891 3			N	-0-			-0-
12	0	864	-0-	864	2695	864 3			N	-0-			-0-
01	0	917	-0-	917	3612	917 3			N	-0-			-0-
02	2800 N	825	-0-	-1975	1637	825 3			N	-0-			-0-
03	2551 N	914	-0-	-1637	-0-	914 3			N	-0-			-0-
04	900 N	847	-0-	-53	-0-	847 3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 52		WELL #:		4H	RRCID ->	204824	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	7487	PERF. 7713 - 13295		
11	0	3445	-0-	3445	7156	3445 3			N	-0-			-0-
12	0	3485	-0-	3485	10641	3477 3	8 9		N	7	0		-0-
01	0	3203	-0-	3203	13844	3195 3	8 9		N	7	0		-0-
02	16925 X	3081	-0-	-13844	-0-	3075 3	6 9		N	5	0		-0-
03	3720 X	3443	-0-	-277	-0-	3436 3	7 9		N	6	0		-0-
04	3450 X	3129	-0-	-321	-0-	3126 3	3 9		N	3	0		-0-

TRAWICK GU 44		WELL #:		6H	RRCID ->	205073	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	7707	PERF. 8029 - 11624		
11	0	1432	-0-	1432	3241	1432 3			N	-0-			-0-
12	0	1194	-0-	1194	4435	1194 3			N	-0-			-0-
01	0	1674	-0-	1674	6109	1674 3			N	-0-			-0-
02	2800 N	1753	-0-	-1047	5062	1753 3			N	-0-			-0-
03	3100 N	1890	-0-	-1210	3852	1890 3			N	-0-			-0-
04	3000 N	1730	-0-	-1270	2582	1730 3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 14		WELL #:		5H	RRCID ->	205740	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	7377	PERF. 7740 - 11708		
11	0	612	-0-	612	1327	612 3			N	-0-			-0-
12	0	567	-0-	567	1894	567 3			N	-0-			-0-
01	0	924	-0-	924	2818	924 3			N	-0-			-0-
02	2800 N	1063	-0-	-1737	1081	1063 3			N	-0-			-0-
03	2087 N	1006	-0-	-1081	-0-	1006 3			N	-0-			-0-
04	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 12		WELL #:		7H	RRCID ->	206402	COMPL. DATE	11/08/2004	TOTAL DEPTH	7342	PERF. 7689 - 11800		
11	0	2470	-0-	2470	5073	2470 3			N	-0-			-0-
12	0	2431	-0-	2431	7504	2431 3			N	-0-			-0-
01	0	2268	-0-	2268	9772	2268 3			N	-0-			-0-
02	2800 N	1740	-0-	-1060	8712	1740 3			N	-0-			-0-
03	3100 N	2390	-0-	-710	8002	2390 3			N	-0-			-0-
04	3000 N	2237	-0-	-763	7239	2237 3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 11		WELL #:		4H	RRCID ->	206403	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	7460	PERF. 7840 - 11707		
11	0	2314	-0-	2314	4681	2314 3			N	-0-			-0-
12	0	2103	-0-	2103	6784	2082 3	21 9		N	19	0		-0-
01	0	2323	-0-	2323	9107	2302 3	21 9		N	19	0		-0-
02	2800 N	2109	-0-	-691	8416	2091 3	18 9		N	16	0		-0-
03	3100 N	2394	-0-	-706	7710	2374 3	20 9		N	18	0		-0-
04	3000 N	2203	-0-	-797	6913	2192 3	11 9		N	10	0		-0-

TRAWICK GU 62		WELL #:		1H	RRCID ->	207684	COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	8070	PERF. 8511 - 12076		
11	0	438	-0-	438	957	438 3			N	-0-			-0-
12	0	672	-0-	672	1629	672 3			N	-0-			-0-
01	0	555	-0-	555	2184	555 3			N	-0-			-0-
02	2651 N	467	-0-	-2184	-0-	467 3			N	-0-			-0-
03	682 N	617	-0-	-65	-0-	617 3			N	-0-			-0-
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3			N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 15		WELL #:		5H	RRCID ->	208284	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	7398	PERF. 7946 -	12602
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
11	0	2120	-0-	2120	4388	2120	3		N	-0-		-0-
12	0	1912	-0-	1912	6300	1912	3		N	-0-		-0-
01	0	1810	-0-	1810	8110	1810	3		N	-0-		-0-
02	2800 N	1694	-0-	-1106	7004	1694	3		N	-0-		-0-
03	3100 N	1719	-0-	-1381	5623	1719	3		N	-0-		-0-
04	3000 N	1650	-0-	-1350	4273	1650	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 11		WELL #:		5H	RRCID ->	208472	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	7592	PERF. 8005 -	11411
11	0	744	-0-	744	1640	744	3		N	-0-		-0-
12	0	739	-0-	739	2379	735	3	4	9	4	0	-0-
01	0	897	-0-	897	3276	893	3	4	9	4	0	-0-
02	2800 N	608	-0-	-2192	1084	605	3	3	9	3	0	-0-
03	1971 N	887	-0-	-1084	-0-	883	3	4	9	4	0	-0-
04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	869	3	2	9	2	0	-0-

TRAWICK GU 17		WELL #:		8	RRCID ->	209236	COMPL. DATE	06/10/2015	TOTAL DEPTH	8846	PERF. 7300 -	7973
11	0	132	-0-	132	244	132	3		N	-0-		-0-
12	0	108	-0-	108	352	104	3	4	9	4	0	-0-
01	0	103	-0-	103	455	99	3	4	9	4	0	-0-
02	549 N	94	-0-	-455	-0-	91	3	3	9	3	0	-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	105	3	3	9	3	0	-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	97	3	2	9	2	0	-0-

TRAWICK GU 8		WELL #:		7	RRCID ->	210357	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	8999	PERF. 7702 -	8877
11	0	2644	-0-	2644	5321	2644	3		N	-0-		-0-
12	0	2954	-0-	2954	8275	2939	3	15	9	14	0	-0-
01	0	3053	-0-	3053	11328	3036	3	17	9	15	0	-0-
02	13800 X	2472	-0-	-11328	-0-	2459	3	13	9	12	0	-0-
03	2945 X	1094	-0-	-1851	-0-	1085	3	9	9	8	0	-0-
04	2940 X	1148	-0-	-1792	-0-	1145	3	3	9	3	0	-0-

TRAWICK GU 4		WELL #:		8	RRCID ->	210543	COMPL. DATE	08/30/2010	TOTAL DEPTH	8903	PERF. 7202 -	8367
11	0	7765	-0-	7765	15983	7765	3		N	-0-		-0-
12	0	8349	-0-	8349	24332	8320	3	29	9	26	0	-0-
01	0	7923	-0-	7923	32255	7893	3	30	9	27	0	-0-
02	39314 X	7059	-0-	-32255	-0-	7036	3	23	9	21	0	-0-
03	8339 X	7566	-0-	-773	-0-	7542	3	24	9	22	0	-0-
04	8070 X	7286	-0-	-784	-0-	7273	3	13	9	12	0	-0-

TRAWICK GU 1		WELL #:		10	RRCID ->	211400	COMPL. DATE	02/08/2010	TOTAL DEPTH	8936	PERF. 7210 -	8581
11	0	5240	-0-	5240	10085	5240	3		N	-0-		-0-
12	0	5086	-0-	5086	15171	5074	3	12	9	11	0	-0-
01	0	5180	-0-	5180	20351	5168	3	12	9	11	0	-0-
02	24970 X	4619	-0-	-20351	-0-	4609	3	10	9	9	0	-0-
03	5425 X	5117	-0-	-308	-0-	5107	3	10	9	9	0	-0-
04	5250 X	4895	-0-	-355	-0-	4889	3	6	9	5	0	-0-

TRAWICK GU 6		WELL #:		10 H	RRCID ->	211800	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	7272	PERF. 7536 -	9835
11	0	5519	-0-	5519	11620	5519	3		N	-0-		-0-
12	0	6281	-0-	6281	17901	6277	3	4	9	4	0	-0-
01	0	6216	-0-	6216	24117	6212	3	4	9	4	0	-0-
02	29592 X	5475	-0-	-24117	-0-	5472	3	3	9	3	0	-0-
03	6293 X	5916	-0-	-377	-0-	5912	3	4	9	4	0	-0-
04	6090 X	5771	-0-	-319	-0-	5769	3	2	9	2	0	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
TRAWICK GU 7		WELL #:		8 H	RRCID ->	211826	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	7388	PERF.	8012 - 12665		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	0	1156	-0-	1156	2450	1156	3			N	-0-			-0-
12	0	1171	-0-	1171	3621	1171	3			N	-0-			-0-
01	0	1188	-0-	1188	4809	1188	3			N	-0-			-0-
02	2800 N	1197	-0-	-1603	3206	1197	3			N	-0-			-0-
03	3100 N	803	-0-	-2297	909	803	3			N	-0-			-0-
04	1761 N	852	-0-	-909	-0-	852	3			N	-0-			-0-

TRAWICK G.U. 25		WELL #:		4H	RRCID ->	212333	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	11777	PERF.	7883 - 11472		
11	0	2617	-0-	2617	4577	2617	3			N	-0-			-0-
12	0	2534	-0-	2534	7111	2534	3			N	-0-			-0-
01	0	2029	-0-	2029	9140	2029	3			N	-0-			-0-
02	10643 X	1503	-0-	-9140	-0-	1503	3			N	-0-			-0-
03	2697 X	1725	-0-	-972	-0-	1725	3			N	-0-			-0-
04	2610 X	1514	-0-	-1096	-0-	1514	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 10		WELL #:		10H	RRCID ->	213116	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	7362	PERF.	7719 - 10935		
11	0	3828	-0-	3828	7794	3828	3			N	-0-			-0-
12	0	3867	-0-	3867	11661	3864	3	3	9	N	3	3	0	-0-
01	0	3809	-0-	3809	15470	3806	3	3	9	N	3	3	0	-0-
02	18930 X	3460	-0-	-15470	-0-	3458	3	2	9	N	2	2	0	-0-
03	3968 X	3701	-0-	-267	-0-	3699	3	2	9	N	2	2	0	-0-
04	3840 X	3726	-0-	-114	-0-	3725	3	1	9	N	1	1	0	-0-

TRAWICK GU 18		WELL #:		8HA	RRCID ->	215024	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	7386	PERF.	7611 - 10766		
11	0	3059	-0-	3059	6299	3059	3			N	-0-			-0-
12	0	2906	-0-	2906	9205	2906	3			N	-0-			-0-
01	0	2774	-0-	2774	11979	2774	3			N	-0-			-0-
02	14556 X	2577	-0-	-11979	-0-	2577	3			N	-0-			-0-
03	3255 X	2768	-0-	-487	-0-	2768	3			N	-0-			-0-
04	3060 X	2927	-0-	-133	-0-	2927	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 5		WELL #:		9	RRCID ->	215026	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7305 - 8830		
11	0	959	-0-	959	1957	959	3			N	-0-			-0-
12	0	1037	-0-	1037	2994	1029	3	8	9	N	7	7	0	-0-
01	0	972	-0-	972	3966	964	3	8	9	N	7	7	0	-0-
02	2800 N	770	-0-	-2030	1936	764	3	6	9	N	5	5	0	-0-
03	2899 N	963	-0-	-1936	-0-	956	3	7	9	N	6	6	0	-0-
04	930 N	923	-0-	-7	-0-	920	3	3	9	N	3	3	0	-0-

TRAWICK GU 5		WELL #:		10H	RRCID ->	215031	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	7387	PERF.	7689 - 10796		
11	0	5122	-0-	5122	10319	5122	3			N	-0-			-0-
12	0	5580	-0-	5580	15899	5569	3	11	9	N	10	10	0	-0-
01	0	5935	-0-	5935	21834	5923	3	12	9	N	11	11	0	-0-
02	26965 X	5131	-0-	-21834	-0-	5121	3	10	9	N	9	9	0	-0-
03	5580 X	5552	-0-	-28	-0-	5541	3	11	9	N	10	10	0	-0-
04	5730 X	5580	-0-	-150	-0-	5574	3	6	9	N	5	5	0	-0-

TRAWICK GU 10		WELL #:		11H	RRCID ->	215536	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	7418	PERF.	7892 - 10569		
11	0	6861	-0-	6861	13953	6861	3			N	-0-			-0-
12	0	7199	-0-	7199	21152	7191	3	8	9	N	7	7	0	-0-
01	0	6602	-0-	6602	27754	6594	3	8	9	N	7	7	0	-0-
02	34014 X	6260	-0-	-27754	-0-	6254	3	6	9	N	5	5	0	-0-
03	7192 X	6765	-0-	-427	-0-	6758	3	7	9	N	6	6	0	-0-
04	6960 X	6303	-0-	-657	-0-	6300	3	3	9	N	3	3	0	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 9		WELL #: 6		RRCID -> 216161		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH 8930		PERF. 7430 - 7519		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	0	1751	-0-	1751	3553	1751	3	N	-0-			-0-
12	0	1697	-0-	1697	5250	1693	3	N	4	4	0	-0-
01	0	1735	-0-	1735	6985	1731	3	N	4	4	0	-0-
02	2800 N	1552	-0-	-1248	5737	1549	3	N	3	3	0	-0-
03	3100 N	1723	-0-	-1377	4360	1720	3	N	3	3	0	-0-
04	3000 N	1647	-0-	-1353	3007	1645	3	N	2	2	0	-0-

TRAWICK GU 11		WELL #: 6		RRCID -> 216179		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 9177		PERF. 7960 - 9032		
11	0	281	-0-	281	546	281	3	N	-0-			-0-
12	0	249	-0-	249	795	249	3	N	-0-			-0-
01	0	254	-0-	254	1049	254	3	N	-0-			-0-
02	1275 N	226	-0-	-1049	-0-	226	3	N	-0-			-0-
03	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	3	N	-0-			-0-
04	240 N	223	-0-	-17	-0-	223	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 3		WELL #: 9		RRCID -> 217056		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 8890		PERF. 7818 - 8802		
11	0	1865	-0-	1865	3615	1865	3	N	-0-			-0-
12	0	2160	-0-	2160	5775	2160	3	N	-0-			-0-
01	0	2414	-0-	2414	8189	2414	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	2123	-0-	-677	7512	2123	3	N	-0-			-0-
03	3100 N	950	-0-	-2150	5362	950	3	N	-0-			-0-
04	3000 N	823	-0-	-2177	3185	823	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 6		WELL #: 9		RRCID -> 218487		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 7282 - 7966		
11	0	4512	-0-	4512	9268	4512	3	N	-0-			-0-
12	0	4293	-0-	4293	13561	4271	3	N	20	20	0	-0-
01	0	4521	-0-	4521	18082	4499	3	N	20	20	0	-0-
02	22001 X	3919	-0-	-18082	-0-	3900	3	N	17	17	0	-0-
03	4743 X	4367	-0-	-376	-0-	4348	3	N	17	17	0	-0-
04	4500 X	4283	-0-	-217	-0-	4272	3	N	10	10	0	-0-

TRAWICK GU 19		WELL #: 7		RRCID -> 218937		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 8955		PERF. 7754 - 8716		
11	0	458	-0-	458	1069	458	3	N	-0-			-0-
12	0	575	-0-	575	1644	565	3	N	9	9	0	-0-
01	0	705	-0-	705	2349	693	3	N	11	11	0	-0-
02	2800 N	748	-0-	-2052	297	736	3	N	11	11	0	-0-
03	1212 N	915	-0-	-297	-0-	901	3	N	13	13	0	-0-
04	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	998	3	N	8	8	0	-0-

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4		WELL #: 2		RRCID -> 219326		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 8301		PERF. 7843 - 8216		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TRAWICK GU 6		WELL #: 13		RRCID -> 219769		COMPL. DATE 11/28/2006		TOTAL DEPTH 8983		PERF. 7838 - 8800		
11	0	3583	-0-	3583	7187	3583	3	N	-0-			-0-
12	0	3725	-0-	3725	10912	3722	3	N	3	3	0	-0-
01	0	3714	-0-	3714	14626	3711	3	N	3	3	0	-0-
02	17623 X	2997	-0-	-14626	-0-	2995	3	N	2	2	0	-0-
03	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3735	3	N	2	2	0	-0-
04	3600 X	3548	-0-	-52	-0-	3547	3	N	1	1	0	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 1		WELL #: 11		RRCID -> 220637		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 8028		PERF. 7620 - 7821		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	
11	0	4675	-0-	4675	9714	4675	3	N	-0-			-0-
12	0	4711	-0-	4711	14425	4697	3	N	13	13	0	-0-
01	0	4327	-0-	4327	18752	4313	3	N	13	13	0	-0-
02	20827 X	2075	-0-	-18752	-0-	2067	3	N	7	7	0	-0-
03	5053 X	3423	-0-	-1630	-0-	3415	3	N	7	7	0	-0-
04	4680 X	3253	-0-	-1427	-0-	3247	3	N	5	5	0	-0-

TRAWICK GU 2		WELL #: 9		RRCID -> 220774		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 8669		PERF. 7328 - 7950		
11	0	2626	-0-	2626	5305	2626	3	N	-0-			-0-
12	0	2694	-0-	2694	7999	2691	3	N	3	3	0	-0-
01	0	2697	-0-	2697	10696	2694	3	N	3	3	0	-0-
02	2800 N	2501	-0-	-299	10397	2499	3	N	2	2	0	-0-
03	3100 N	2618	-0-	-482	9915	2616	3	N	2	2	0	-0-
04	3000 N	2664	-0-	-336	9579	2663	3	N	1	1	0	-0-

TRAWICK GU 2		WELL #: 11		RRCID -> 220778		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 8934		PERF. 8092 - 8655		
11	0	1793	-0-	1793	3679	1793	3	N	-0-			-0-
12	0	1858	-0-	1858	5537	1854	3	N	4	4	0	-0-
01	0	1833	-0-	1833	7370	1829	3	N	4	4	0	-0-
02	2800 N	1623	-0-	-1177	6193	1620	3	N	3	3	0	-0-
03	3100 N	1811	-0-	-1289	4904	1807	3	N	4	4	0	-0-
04	3000 N	1751	-0-	-1249	3655	1749	3	N	2	2	0	-0-

TRAWICK GU 1		WELL #: 14		RRCID -> 220824		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 8917		PERF. 7952 - 8792		
11	0	2730	-0-	2730	4893	2730	3	N	-0-			-0-
12	0	2125	-0-	2125	7018	2123	3	N	2	2	0	-0-
01	0	2621	-0-	2621	9639	2619	3	N	2	2	0	-0-
02	12123 X	2484	-0-	-9639	-0-	2482	3	N	2	2	0	-0-
03	2821 X	2016	-0-	-805	-0-	2014	3	N	2	2	0	-0-
04	2730 X	1662	-0-	-1068	-0-	1661	3	N	1	1	0	-0-

TRAWICK GU 3		WELL #: 10		RRCID -> 222054		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 8927		PERF. 7256 - 8848		
11	0	5699	-0-	5699	11553	5699	3	N	-0-			-0-
12	0	5795	-0-	5795	17348	5780	3	N	14	14	0	-0-
01	0	5820	-0-	5820	23168	5803	3	N	15	15	0	-0-
02	28402 X	5234	-0-	-23168	-0-	5221	3	N	12	12	0	-0-
03	5890 X	5831	-0-	-59	-0-	5817	3	N	13	13	0	-0-
04	5700 X	5656	-0-	-44	-0-	5648	3	N	7	7	0	-0-

TRAWICK GU 12		WELL #: 8		RRCID -> 222131		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 9007		PERF. 8024 - 8878		
11	0	5077	-0-	5077	10165	5077	3	N	-0-			-0-
12	0	5155	-0-	5155	15320	5000	3	N	141	141	0	-0-
01	0	5098	-0-	5098	20418	4942	3	N	142	142	0	-0-
02	24969 X	4551	-0-	-20418	-0-	4426	3	N	114	114	0	-0-
03	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	4916	3	N	122	122	0	-0-
04	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	5001	3	N	69	69	0	-0-

TRAWICK GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 222276		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 8925		PERF. 8050 - 8765		
11	0	8137	-0-	8137	16508	8137	3	N	-0-			-0-
12	0	8274	-0-	8274	24782	8265	3	N	8	8	0	-0-
01	0	8242	-0-	8242	33024	8233	3	N	8	8	0	-0-
02	40470 X	7446	-0-	-33024	-0-	7439	3	N	6	6	0	-0-
03	8401 X	7621	-0-	-780	-0-	7614	3	N	6	6	0	-0-
04	8130 X	6136	-0-	-1994	-0-	6133	3	N	3	3	0	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 10		WELL #: 9		RRCID -> 222379		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 8820		PERF. 8032 - 8621		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
11	0	5731	-0-	5731	11714	5731 3			N	-0-		-0-
12	0	5478	-0-	5478	17192	5453 3	25	9	N	23	0	-0-
01	0	5609	-0-	5609	22801	5583 3	26	9	N	24	0	-0-
02	27823 X	5022	-0-	-22801	-0-	5001 3	21	9	N	19	0	-0-
03	5983 X	5409	-0-	-574	-0-	5387 3	22	9	N	20	0	-0-
04	5730 X	5066	-0-	-664	-0-	5054 3	12	9	N	11	0	-0-

TRAWICK GU 3		WELL #: 12		RRCID -> 222744		COMPL. DATE 10/15/2010		TOTAL DEPTH 9020		PERF. 7316 - 8885		
11	0	1320	-0-	1320	2811	1320 3			N	-0-		-0-
12	0	1343	-0-	1343	4154	1337 3	6	9	N	5	0	-0-
01	0	1292	-0-	1292	5446	1286 3	6	9	N	5	0	-0-
02	2800 N	1182	-0-	-1618	3828	1178 3	4	9	N	4	0	-0-
03	3100 N	1348	-0-	-1752	2076	1344 3	4	9	N	4	0	-0-
04	3000 N	1293	-0-	-1707	369	1291 3	2	9	N	2	0	-0-

TRAWICK GU 6		WELL #: 11		RRCID -> 223155		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 8943		PERF. 7216 - 8638		
11	0	3271	-0-	3271	6633	3271 3			N	-0-		-0-
12	0	3217	-0-	3217	9850	3197 3	20	9	N	18	0	-0-
01	0	3303	-0-	3303	13153	3283 3	20	9	N	18	0	-0-
02	16138 X	2985	-0-	-13153	-0-	2968 3	17	9	N	15	0	-0-
03	3379 X	3266	-0-	-113	-0-	3248 3	18	9	N	16	0	-0-
04	3270 X	3132	-0-	-138	-0-	3122 3	10	9	N	9	0	-0-

TRAWICK GU 18		WELL #: 6		RRCID -> 223380		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 8985		PERF. 8018 - 8658		
11	0	2750	-0-	2750	5617	2750 3			N	-0-		-0-
12	0	2764	-0-	2764	8381	2764 3			N	-0-		-0-
01	0	2804	-0-	2804	11185	2804 3			N	-0-		-0-
02	13691 X	2506	-0-	-11185	-0-	2506 3			N	-0-		-0-
03	2852 X	2752	-0-	-100	-0-	2752 3			N	-0-		-0-
04	2760 X	2646	-0-	-114	-0-	2646 3			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 21		WELL #: 5		RRCID -> 224072		COMPL. DATE 10/15/2006		TOTAL DEPTH 9073		PERF. 8085 - 8914		
11	0	2251	-0-	2251	4550	2251 3			N	-0-		-0-
12	0	2378	-0-	2378	6928	2363 3	15	9	N	14	0	-0-
01	0	2044	-0-	2044	8972	2029 3	15	9	N	14	0	-0-
02	2800 N	1681	-0-	-1119	7853	1670 3	11	9	N	10	0	-0-
03	3100 N	1866	-0-	-1234	6619	1855 3	11	9	N	10	0	-0-
04	3000 N	1788	-0-	-1212	5407	1781 3	7	9	N	6	0	-0-

TRAWICK GU 3		WELL #: 11		RRCID -> 224783		COMPL. DATE 05/14/2010		TOTAL DEPTH 9009		PERF. 7308 - 8839		
11	0	5484	-0-	5484	11377	5484 3			N	-0-		-0-
12	0	5659	-0-	5659	17036	5631 3	28	9	N	25	0	-0-
01	0	5528	-0-	5528	22564	5499 3	29	9	N	26	0	-0-
02	27275 X	4711	-0-	-22564	-0-	4689 3	22	9	N	20	0	-0-
03	5890 X	5431	-0-	-459	-0-	5408 3	23	9	N	21	0	-0-
04	5490 X	5278	-0-	-212	-0-	5265 3	13	9	N	12	0	-0-

TRAWICK GU 8		WELL #: 8		RRCID -> 225554		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 9032		PERF. 8048 - 8510		
11	0	3982	-0-	3982	7679	3982 3			N	-0-		-0-
12	0	3927	-0-	3927	11606	3907 3	20	9	N	18	0	-0-
01	0	3841	-0-	3841	15447	3821 3	20	9	N	18	0	-0-
02	18766 X	3319	-0-	-15447	-0-	3304 3	15	9	N	14	0	-0-
03	4123 X	3571	-0-	-552	-0-	3556 3	15	9	N	14	0	-0-
04	3990 X	3095	-0-	-895	-0-	3086 3	9	9	N	8	0	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 20		WELL #: 4		RRCID -> 225730		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 9157		PERF. 8225 - 8866		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	
11	0	478	-0-	478	3037	478	3	N	-0-			-0-
12	0	345	-0-	345	3382	343	3	N	2	2	0	-0-
01	0	41	-0-	41	3423	40	3	N	1	1	0	-0-
02	2800 N	266	-0-	-2534	889	265	3	N	1	1	0	-0-
03	1444 N	555	-0-	-889	-0-	553	3	N	2	2	0	-0-
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	201	3	N	1	1	0	-0-

TRAWICK GU 7		WELL #: 7		RRCID -> 226245		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 9022		PERF. 8055 - 8809		
11	0	886	-0-	886	1631	886	3	N	-0-			-0-
12	0	405	-0-	405	2036	395	3	N	10	9	0	-0-
01	0	264	-0-	264	2300	258	3	N	6	9	0	-0-
02	2488 N	188	-0-	-2300	-0-	185	3	N	3	9	0	-0-
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	713	3	N	7	9	0	-0-
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	308	3	N	4	9	0	-0-

TRAWICK GU 9		WELL #: 7		RRCID -> 227737		COMPL. DATE 01/24/2011		TOTAL DEPTH 9177		PERF. 7486 - 8794		
11	0	839	-0-	839	1683	839	3	N	-0-			-0-
12	0	1981	-0-	1981	3664	1981	3	N	-0-			-0-
01	0	2960	-0-	2960	6624	2960	3	N	-0-			-0-
02	9048 X	2424	-0-	-6624	-0-	2424	3	N	-0-			-0-
03	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3	N	-0-			-0-
04	2850 X	2721	-0-	-129	-0-	2721	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 4		WELL #: 10		RRCID -> 227849		COMPL. DATE 03/10/2011		TOTAL DEPTH 8966		PERF. 7208 - 8757		
11	0	3634	-0-	3634	7374	3634	3	N	-0-			-0-
12	0	3719	-0-	3719	11093	3713	3	N	6	9	0	-0-
01	0	3667	-0-	3667	14760	3661	3	N	6	9	0	-0-
02	18052 X	3292	-0-	-14760	-0-	3288	3	N	4	9	0	-0-
03	3751 X	3652	-0-	-99	-0-	3648	3	N	4	9	0	-0-
04	3630 X	3502	-0-	-128	-0-	3500	3	N	2	9	0	-0-

TRAWICK GU 6		WELL #: 12		RRCID -> 228656		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 8937		PERF. 7206 - 8679		
11	0	4363	-0-	4363	9433	4363	3	N	-0-			-0-
12	0	3791	-0-	3791	13224	3782	3	N	9	9	0	-0-
01	0	4837	-0-	4837	18061	4827	3	N	10	9	0	-0-
02	22207 X	4146	-0-	-18061	-0-	4137	3	N	9	9	0	-0-
03	5084 X	4758	-0-	-326	-0-	4749	3	N	9	9	0	-0-
04	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4779	3	N	6	9	0	-0-

TRAWICK GU 4		WELL #: 9		RRCID -> 229085		COMPL. DATE 11/14/2019		TOTAL DEPTH 8986		PERF. 7246 - 8680		
11	0	3627	-0-	3627	7342	3627	3	N	-0-			-0-
12	0	3620	-0-	3620	10962	3612	3	N	8	9	0	-0-
01	0	3611	-0-	3611	14573	3603	3	N	8	9	0	-0-
02	17810 X	3237	-0-	-14573	-0-	3231	3	N	6	9	0	-0-
03	3751 X	3486	-0-	-265	-0-	3479	3	N	7	9	0	-0-
04	3630 X	3326	-0-	-304	-0-	3323	3	N	3	9	0	-0-

TRAWICK GU 7		WELL #: 9		RRCID -> 229108		COMPL. DATE 03/04/2011		TOTAL DEPTH 8892		PERF. 7295 - 8676		
11	0	1589	-0-	1589	3364	1589	3	N	-0-			-0-
12	0	1450	-0-	1450	4814	1438	3	N	12	9	0	-0-
01	0	1243	-0-	1243	6057	1232	3	N	11	9	0	-0-
02	2800 N	1043	-0-	-1757	4300	1035	3	N	8	9	0	-0-
03	3100 N	1081	-0-	-2019	2281	1073	3	N	8	9	0	-0-
04	3000 N	1064	-0-	-1936	345	1060	3	N	4	9	0	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 16		WELL #:		8	RRCID ->	229701	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	8974	PERF. 8023 -	8738
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0	3928	-0-	3928	8140	3928	3		N	-0-		-0-
12	0	3541	-0-	3541	11681	3541	3		N	-0-		-0-
01	0	4223	-0-	4223	15904	4223	3		N	-0-		-0-
02	20007 X	4103	-0-	-15904	-0-	4103	3		N	-0-		-0-
03	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	3		N	-0-		-0-
04	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 8		WELL #:		10	RRCID ->	230080	COMPL. DATE	06/16/2011	TOTAL DEPTH	8947	PERF. 7223 -	8645
11	0	4565	-0-	4565	9610	4565	3		N	-0-		-0-
12	0	4379	-0-	4379	13989	4379	3	12 9	N	11 0		-0-
01	0	4604	-0-	4604	18593	4592	3	12 9	N	11 0		-0-
02	22562 X	3969	-0-	-18593	-0-	3959	3	10 9	N	9 0		-0-
03	5053 X	4226	-0-	-827	-0-	4216	3	10 9	N	9 0		-0-
04	4560 X	4049	-0-	-511	-0-	4043	3	6 9	N	5 0		-0-

TRAWICK GU 8		WELL #:		9	RRCID ->	230321	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	8979	PERF. 7273 -	8717
11	0	4554	-0-	4554	9243	4554	3		N	-0-		-0-
12	0	4563	-0-	4563	13806	4540	3	23 9	N	21 0		-0-
01	0	4956	-0-	4956	18762	4932	3	24 9	N	22 0		-0-
02	23281 X	4519	-0-	-18762	-0-	4498	3	21 9	N	19 0		-0-
03	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	4978	3	22 9	N	20 0		-0-
04	4800 X	4385	-0-	-415	-0-	4373	3	12 9	N	11 0		-0-

TRAWICK GU 10		WELL #:		12	RRCID ->	230325	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	8897	PERF. 8158 -	8715
11	0	1147	-0-	1147	2506	1147	3		N	-0-		-0-
12	0	1671	-0-	1671	4177	1671	3		N	-0-		-0-
01	0	1549	-0-	1549	5726	1549	3		N	-0-		-0-
02	2800 N	1390	-0-	-1410	4316	1390	3		N	-0-		-0-
03	3100 N	1535	-0-	-1565	2751	1535	3		N	-0-		-0-
04	3000 N	1589	-0-	-1411	1340	1589	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 4		WELL #:		11	RRCID ->	230565	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	8930	PERF. 8004 -	8710
11	0	5138	-0-	5138	10630	5138	3		N	-0-		-0-
12	0	5151	-0-	5151	15781	5134	3	17 9	N	15 0		-0-
01	0	5215	-0-	5215	20996	5197	3	18 9	N	16 0		-0-
02	25703 X	4707	-0-	-20996	-0-	4693	3	14 9	N	13 0		-0-
03	5487 X	4928	-0-	-559	-0-	4914	3	14 9	N	13 0		-0-
04	5130 X	4682	-0-	-448	-0-	4674	3	8 9	N	7 0		-0-

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4		WELL #:		3	RRCID ->	231319	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7889 -	8239
11	0	1882	-0-	1882	3703	158	1	1724 2	N	-0-		185
12	0	1418	-0-	1418	5121	124	1	1294 2	N	-0-		185
01	0	1830	-0-	1830	6951	161	1	1669 2	N	-0-		185
02	2800 N	1236	-0-	-1564	5387	110	1	1126 2	N	-0-		185
03	3100 N	1893	-0-	-1207	4180	144	1	1749 2	N	-0-		185
04	3000 N	1751	-0-	-1249	2931	136	1	1615 2	N	-0-		185

TRAWICK GU 11		WELL #:		8	RRCID ->	231594	COMPL. DATE	06/12/2007	TOTAL DEPTH	8899	PERF. 8139 -	8656
11	0	848	-0-	848	1790	848	3		N	-0-		-0-
12	0	816	-0-	816	2606	815	3	1 9	N	1 0		-0-
01	0	1005	-0-	1005	3611	1004	3	1 9	N	1 0		-0-
02	2800 N	986	-0-	-1814	1797	985	3	1 9	N	1 0		-0-
03	3082 N	1285	-0-	-1797	-0-	1284	3	1 9	N	1 0		-0-
04	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1254	3	1 9	N	1 0		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRAWICK GU 7		WELL #: 10		RRCID -> 231627		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 8898		PERF. 7780 - 8684	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	0	3521	-0-	3521	7159	3521	3	N	-0-		-0-
12	0	3419	-0-	3419	10578	3396	3	N	21	21 0	-0-
01	0	3094	-0-	3094	13672	3072	3	N	20	20 0	-0-
02	16734 X	3062	-0-	-13672	-0-	3043	3	N	17	17 0	-0-
03	3627 X	3262	-0-	-365	-0-	3242	3	N	18	18 0	-0-
04	3510 X	3200	-0-	-310	-0-	3189	3	N	10	10 0	-0-

TRAWICK GU 2		WELL #: 10		RRCID -> 232567		COMPL. DATE 02/21/2011		TOTAL DEPTH 8898		PERF. 7274 - 8661	
11	0	2121	-0-	2121	2845	2121	3	N	-0-		-0-
12	0	1519	-0-	1519	4364	1505	3	N	13	13 0	-0-
01	0	2093	-0-	2093	6457	2079	3	N	13	13 0	-0-
02	2800 N	1448	-0-	-1352	5105	1436	3	N	11	11 0	-0-
03	3100 N	1576	-0-	-1524	3581	1565	3	N	10	10 0	-0-
04	3000 N	1009	-0-	-1991	1590	1003	3	N	5	5 0	-0-

TRAWICK GU 12		WELL #: 9		RRCID -> 233188		COMPL. DATE 05/09/2007		TOTAL DEPTH 8899		PERF. 8170 - 8683	
11	0	2084	-0-	2084	4492	2084	3	N	-0-		-0-
12	0	2000	-0-	2000	6492	1981	3	N	17	17 0	-0-
01	0	1928	-0-	1928	8420	1909	3	N	17	17 0	-0-
02	9553 X	1133	-0-	-8420	-0-	1121	3	N	11	11 0	-0-
03	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2542	3	N	15	15 0	-0-
04	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3032	3	N	11	11 0	-0-

TRAWICK GU 21		WELL #: 6		RRCID -> 235751		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8881		PERF. 7350 - 8021	
11	0	1418	-0-	1418	2893	1418	3	N	-0-		-0-
12	0	1418	-0-	1418	4311	1409	3	N	8	8 0	-0-
01	0	1393	-0-	1393	5704	1384	3	N	8	8 0	-0-
02	2800 N	1037	-0-	-1763	3941	1030	3	N	6	6 0	-0-
03	3100 N	1118	-0-	-1982	1959	1112	3	N	5	5 0	-0-
04	3000 N	1418	-0-	-1582	377	1415	3	N	3	3 0	-0-

TRAWICK GU 22		WELL #: 9 T		RRCID -> 236005		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8413 - 8612	
11	0	3476	-0-	3476	7057	3476	3	N	-0-		-0-
12	0	3492	-0-	3492	10549	3478	3	N	13	13 0	-0-
01	0	3511	-0-	3511	14060	3497	3	N	13	13 0	-0-
02	17441 X	3381	-0-	-14060	-0-	3369	3	N	11	11 0	-0-
03	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3800	3	N	13	13 0	-0-
04	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4202	3	N	7	7 0	-0-

TRAWICK GU 17		WELL #: 10		RRCID -> 236055		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8305 - 8360	
11	0	902	-0-	902	1847	902	3	N	-0-		-0-
12	0	926	-0-	926	2773	922	3	N	4	4 0	-0-
01	0	880	-0-	880	3653	874	3	N	5	5 0	-0-
02	2800 N	771	-0-	-2029	1624	767	3	N	4	4 0	-0-
03	2460 N	836	-0-	-1624	-0-	832	3	N	4	4 0	-0-
04	840 N	789	-0-	-51	-0-	787	3	N	2	2 0	-0-

TRAWICK GU 14		WELL #: 6		RRCID -> 236113		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 8909		PERF. 7820 - 8671	
11	0	2408	-0-	2408	4854	2408	3	N	-0-		-0-
12	0	2426	-0-	2426	7280	2420	3	N	5	5 0	-0-
01	0	2459	-0-	2459	9739	2453	3	N	5	5 0	-0-
02	2800 N	2260	-0-	-540	9199	2256	3	N	4	4 0	-0-
03	3100 N	2551	-0-	-549	8650	2545	3	N	5	5 0	-0-
04	3000 N	2359	-0-	-641	8009	2356	3	N	3	3 0	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
TRAWICK GU 7		WELL #: 11		RRCID -> 236763		COMPL. DATE 03/08/2011		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7328 - 8653					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	0	849	-0-	849	1730	849	3			N	-0-				-0-
12	0	970	-0-	970	2700	970	3			N	-0-				-0-
01	0	830	-0-	830	3530	830	3			N	-0-				-0-
02	2800 N	813	-0-	-1987	1543	813	3			N	-0-				-0-
03	2468 N	925	-0-	-1543	-0-	925	3			N	-0-				-0-
04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-				-0-

TRAWICK GU 18		WELL #: 7		RRCID -> 238103		COMPL. DATE 08/05/2010		TOTAL DEPTH 8820		PERF. 7353 - 8676					
11	0	5307	-0-	5307	10767	5307	3			N	-0-				-0-
12	0	5173	-0-	5173	15940	5161	3	12	9	N	11	0			-0-
01	0	5308	-0-	5308	21248	5296	3	12	9	N	11	0			-0-
02	25882 X	4634	-0-	-21248	-0-	4624	3	10	9	N	9	0			-0-
03	5487 X	5122	-0-	-365	-0-	5112	3	10	9	N	9	0			-0-
04	5310 X	4590	-0-	-720	-0-	4584	3	6	9	N	5	0			-0-

TRAWICK GU 3		WELL #: 13		RRCID -> 238354		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 8925		PERF. 8437 - 8480					
11	0	1824	-0-	1824	4130	1824	3			N	-0-				-0-
12	0	1196	-0-	1196	5326	1194	3	2	9	N	2	0			-0-
01	0	1880	-0-	1880	7206	1878	3	2	9	N	2	0			-0-
02	2800 N	505	-0-	-2295	4911	504	3	1	9	N	1	0			-0-
03	3100 N	2013	-0-	-1087	3824	2011	3	2	9	N	2	0			-0-
04	3000 N	1425	-0-	-1575	2249	1424	3	1	9	N	1	0			-0-

TRAWICK GU 18		WELL #: 9		RRCID -> 238383		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8897		PERF. 7420 - 8707					
11	0	4141	-0-	4141	8156	4141	3			N	-0-				-0-
12	0	4315	-0-	4315	12471	4264	3	51	9	N	46	0			-0-
01	0	4439	-0-	4439	16910	4386	3	53	9	N	48	0			-0-
02	20891 X	3981	-0-	-16910	-0-	3937	3	44	9	N	40	0			-0-
03	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4409	3	46	9	N	42	0			-0-
04	4290 X	4239	-0-	-51	-0-	4213	3	26	9	N	24	0			-0-

TRAWICK GU 2		WELL #: 3		RRCID -> 238606		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 7666 - 7878					
11	0	2239	-0-	2239	4470	2239	3			N	-0-				-0-
12	0	2314	-0-	2314	6784	2286	3	28	9	N	25	0			-0-
01	0	2346	-0-	2346	9130	2317	3	29	9	N	26	0			-0-
02	11411 X	2281	-0-	-9130	-0-	2257	3	24	9	N	22	0			-0-
03	2325 X	1937	-0-	-388	-0-	1914	3	23	9	N	21	0			-0-
04	2280 X	782	-0-	-1498	-0-	772	3	10	9	N	9	0			-0-

TRAWICK GU 5		WELL #: 12		RRCID -> 239054		COMPL. DATE 10/29/2007		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8084 - 8641					
11	0	1461	-0-	1461	2906	1461	3			N	-0-				-0-
12	0	1632	-0-	1632	4538	1621	3	11	9	N	10	0			-0-
01	0	1613	-0-	1613	6151	1602	3	11	9	N	10	0			-0-
02	2800 N	1352	-0-	-1448	4703	1343	3	9	9	N	8	0			-0-
03	3100 N	1583	-0-	-1517	3186	1574	3	9	9	N	8	0			-0-
04	3000 N	1477	-0-	-1523	1663	1471	3	6	9	N	5	0			-0-

TRAWICK GU 21		WELL #: 7		RRCID -> 239079		COMPL. DATE 09/09/2014		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7701 - 8012					
11	0	1706	-0-	1706	3509	1706	3			N	-0-				-0-
12	0	1680	-0-	1680	5189	1671	3	9	9	N	8	0			-0-
01	0	1566	-0-	1566	6755	1557	3	9	9	N	8	0			-0-
02	2800 N	1568	-0-	-1232	5523	1560	3	8	9	N	7	0			-0-
03	3100 N	1758	-0-	-1342	4181	1750	3	8	9	N	7	0			-0-
04	3000 N	1716	-0-	-1284	2897	1712	3	4	9	N	4	0			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
TRAWICK GU 21		WELL #: 8		RRCID -> 239628		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 8896		PERF. 7333 - 8727					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	0	954	-0-	954	1814	954	3			N	-0-				-0-
12	0	910	-0-	910	2724	881	3	29	9	N	26	26	0		-0-
01	0	915	-0-	915	3639	887	3	28	9	N	25	25	0		-0-
02	2800 N	847	-0-	-1953	1686	824	3	23	9	N	21	21	0		-0-
03	2479 N	793	-0-	-1686	-0-	770	3	23	9	N	21	21	0		-0-
04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	933	3	12	9	N	11	11	0		-0-

TRAWICK GU 22		WELL #: 10		RRCID -> 240006		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7815 - 8739					
11	0	2532	-0-	2532	5147	2532	3			N	-0-				-0-
12	0	2725	-0-	2725	7872	2712	3	13	9	N	12	12	0		-0-
01	0	2469	-0-	2469	10341	2456	3	13	9	N	12	12	0		-0-
02	2800 N	2184	-0-	-616	9725	2174	3	10	9	N	9	9	0		-0-
03	3100 N	2362	-0-	-738	8987	2351	3	11	9	N	10	10	0		-0-
04	3000 N	2253	-0-	-747	8240	2247	3	6	9	N	5	5	0		-0-

TRAWICK GU 21		WELL #: 9		RRCID -> 240200		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 8920		PERF. 7309 - 8761					
11	0	3123	-0-	3123	6134	3123	3			N	-0-				-0-
12	0	3042	-0-	3042	9176	3022	3	20	9	N	18	18	0		-0-
01	0	3065	-0-	3065	12241	3045	3	20	9	N	18	18	0		-0-
02	14885 X	2644	-0-	-12241	-0-	2627	3	17	9	N	15	15	0		-0-
03	3224 X	2924	-0-	-300	-0-	2907	3	17	9	N	15	15	0		-0-
04	3120 X	2208	-0-	-912	-0-	2199	3	9	9	N	8	8	0		-0-

TRAWICK GU 29		WELL #: 5		RRCID -> 240436		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7766 - 7978					
11	0	1704	-0-	1704	3467	1704	3			N	-0-				-0-
12	0	1714	-0-	1714	5181	1694	3	20	9	N	18	18	0		-0-
01	0	1740	-0-	1740	6921	1720	3	20	9	N	18	18	0		-0-
02	2800 N	1550	-0-	-1250	5671	1533	3	17	9	N	15	15	0		-0-
03	3100 N	1708	-0-	-1392	4279	1690	3	18	9	N	16	16	0		-0-
04	3000 N	1638	-0-	-1362	2917	1628	3	10	9	N	9	9	0		-0-

TRAWICK GU 5		WELL #: 11		RRCID -> 241865		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 8876		PERF. 8401 - 8495					
11	0	2652	-0-	2652	5404	2652	3			N	-0-				-0-
12	0	2554	-0-	2554	7958	2544	3	10	9	N	9	9	0		-0-
01	0	2663	-0-	2663	10621	2653	3	10	9	N	9	9	0		-0-
02	2800 N	2356	-0-	-444	10177	2348	3	8	9	N	7	7	0		-0-
03	3100 N	2619	-0-	-481	9696	2610	3	9	9	N	8	8	0		-0-
04	3000 N	2465	-0-	-535	9161	2461	3	4	9	N	4	4	0		-0-

TRAWICK GU 10		WELL #: 13		RRCID -> 241866		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 9040		PERF. 8481 - 8672					
11	0	1935	-0-	1935	3992	1935	3			N	-0-				-0-
12	0	2280	-0-	2280	6272	2278	3	2	9	N	2	2	0		-0-
01	0	2264	-0-	2264	8536	2262	3	2	9	N	2	2	0		-0-
02	2800 N	2318	-0-	-482	8054	2317	3	1	9	N	1	1	0		-0-
03	3100 N	2522	-0-	-578	7476	2520	3	2	9	N	2	2	0		-0-
04	3000 N	2519	-0-	-481	6995	2518	3	1	9	N	1	1	0		-0-

TRAWICK GU 9		WELL #: 8		RRCID -> 241955		COMPL. DATE 07/29/2011		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7397 - 8194					
11	0	4884	-0-	4884	9934	4884	3			N	-0-				-0-
12	0	4838	-0-	4838	14772	4808	3	30	9	N	27	27	0		-0-
01	0	4947	-0-	4947	19719	4916	3	31	9	N	28	28	0		-0-
02	24125 X	4406	-0-	-19719	-0-	4381	3	25	9	N	23	23	0		-0-
03	5053 X	4836	-0-	-217	-0-	4810	3	26	9	N	24	24	0		-0-
04	4890 X	4534	-0-	-356	-0-	4520	3	14	9	N	13	13	0		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 14		WELL #:		8	RRCID ->	242739	COMPL. DATE	05/13/2009	TOTAL DEPTH	8840	PERF.	7359 -	8744
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		0	3346	-0-	3346	6288	3346	3	N	-0-			-0-
12		0	3056	-0-	3056	9344	3056	3	N	-0-			-0-
01		0	3298	-0-	3298	12642	3298	3	N	-0-			-0-
02		15562 X	2920	-0-	-12642	-0-	2920	3	N	-0-			-0-
03		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	3	N	-0-			-0-
04		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 1		WELL #:		13	RRCID ->	242744	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	8920	PERF.	7968 -	8690
11		0	4024	-0-	4024	8252	4024	3	N	-0-			-0-
12		0	4014	-0-	4014	12266	4002	3	N	11	0		-0-
01		0	4048	-0-	4048	16314	4036	3	N	11	11	0	-0-
02		19308 X	2994	-0-	-16314	-0-	2985	3	N	8	8	0	-0-
03		4216 X	3623	-0-	-593	-0-	3614	3	N	8	8	0	-0-
04		4020 X	3881	-0-	-139	-0-	3875	3	N	5	5	0	-0-

TRAWICK GU 12		WELL #:		10	RRCID ->	242978	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7792 -	8729
11		0	652	-0-	652	1716	652	3	N	-0-			-0-
12		0	186	-0-	186	1902	178	3	N	7	7	0	-0-
01		0	993	-0-	993	2895	983	3	N	10	9	0	-0-
02		2800 N	1537	-0-	-1263	1632	1517	3	N	18	18	0	-0-
03		3100 N	2505	-0-	-595	1037	2472	3	N	30	30	0	-0-
04		3000 N	2185	-0-	-815	222	2164	3	N	19	19	0	-0-

TRAWICK GU 17		WELL #:		9	RRCID ->	242980	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	8905	PERF.	8395 -	8462
11		0	59	-0-	59	122	59	3	N	-0-			-0-
12		0	59	-0-	59	181	59	3	N	-0-			-0-
01		0	100	-0-	100	281	100	3	N	-0-			-0-
02		312 N	31	-0-	-281	-0-	31	3	N	-0-			-0-
03		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3	N	-0-			-0-
04		90 N	59	-0-	-31	-0-	59	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 9		WELL #:		9	RRCID ->	243771	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	8927	PERF.	8505 -	8625
11		0	2209	-0-	2209	4544	2209	3	N	-0-			-0-
12		0	1773	-0-	1773	6317	1754	3	N	17	17	0	-0-
01		0	1909	-0-	1909	8226	1891	3	N	16	16	0	-0-
02		2800 N	1743	-0-	-1057	7169	1728	3	N	14	14	0	-0-
03		3100 N	2008	-0-	-1092	6077	1991	3	N	15	15	0	-0-
04		3000 N	1833	-0-	-1167	4910	1824	3	N	8	8	0	-0-

TRAWICK GU 17		WELL #:		11	RRCID ->	243776	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	8895	PERF.	8133 -	8726
11		0	1523	-0-	1523	3210	1523	3	N	-0-			-0-
12		0	1294	-0-	1294	4504	1292	3	N	2	2	0	-0-
01		0	913	-0-	913	5417	912	3	N	1	1	0	-0-
02		2800 N	1152	-0-	-1648	3769	1151	3	N	1	1	0	-0-
03		3100 N	1434	-0-	-1666	2103	1432	3	N	2	2	0	-0-
04		3000 N	1309	-0-	-1691	412	1308	3	N	1	1	0	-0-

TRAWICK GU 19		WELL #:		10	RRCID ->	244300	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	8916	PERF.	8066 -	8526
11		0	558	-0-	558	1808	558	3	N	-0-			-0-
12		0	850	-0-	850	2658	849	3	N	1	1	0	-0-
01		0	714	-0-	714	3372	713	3	N	1	1	0	-0-
02		2800 N	36	-0-	-2764	608	36	3	N	-0-			-0-
03		837 N	29	-0-	-808	-0-	29	3	N	-0-			-0-
04		690 N	-0-	-0-	-690	-0-	-0-	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRAWICK GU 10		WELL #: 14		RRCID -> 245619		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7311 - 8724	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0	6527	-0-	6527	13279	6527	3	-0-			-0-
12	0	6866	-0-	6866	20145	6836	3	27	27	0	-0-
01	0	6889	-0-	6889	27034	6858	3	28	28	0	-0-
02	32878 X	5844	-0-	-27034	-0-	5820	3	22	22	0	-0-
03	6851 X	5790	-0-	-1061	-0-	5767	3	21	21	0	-0-
04	6660 X	5024	-0-	-1636	-0-	5012	3	11	11	0	-0-

TRAWICK GU 15		WELL #: 7		RRCID -> 246293		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 8897		PERF. 7754 - 8706	
11	0	267	-0-	267	543	267	3	-0-			-0-
12	0	273	-0-	273	816	273	3	-0-			-0-
01	0	267	-0-	267	1083	267	3	-0-			-0-
02	1332 N	249	-0-	-1083	-0-	249	3	-0-			-0-
03	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3	-0-			-0-
04	270 N	266	-0-	-4	-0-	266	3	-0-			-0-

TRAWICK GU 9		WELL #: 10		RRCID -> 246297		COMPL. DATE 06/26/2015		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7644 - 8515	
11	0	725	-0-	725	1774	725	3	-0-			-0-
12	0	1785	-0-	1785	3559	1783	3	2	2	0	-0-
01	0	2157	-0-	2157	5716	2155	3	2	2	0	-0-
02	2800 N	2019	-0-	-781	4935	2017	3	2	2	0	-0-
03	3100 N	2200	-0-	-900	4035	2198	3	2	2	0	-0-
04	3000 N	2316	-0-	-684	3351	2315	3	1	1	0	-0-

TRAWICK GU 14		WELL #: 10		RRCID -> 246328		COMPL. DATE 10/27/2009		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7342 - 8677	
11	0	1355	-0-	1355	1703	1355	3	-0-			-0-
12	0	1501	-0-	1501	3204	1488	3	12	12	0	-0-
01	0	1334	-0-	1334	4538	1321	3	12	12	0	-0-
02	2800 N	894	-0-	-1906	2632	885	3	8	8	0	-0-
03	3100 N	786	-0-	-2314	318	779	3	6	6	0	-0-
04	1290 N	749	-0-	-541	-0-	746	3	3	3	0	-0-

TRAWICK GU 17		WELL #: 13		RRCID -> 246542		COMPL. DATE 07/26/2009		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7338 - 8699	
11	0	3452	-0-	3452	7052	3452	3	-0-			-0-
12	0	2933	-0-	2933	9985	2916	3	15	15	0	-0-
01	0	3232	-0-	3232	13217	3215	3	15	15	0	-0-
02	15989 X	2772	-0-	-13217	-0-	2759	3	12	12	0	-0-
03	3565 X	2990	-0-	-575	-0-	2976	3	13	13	0	-0-
04	3450 X	2841	-0-	-609	-0-	2833	3	7	7	0	-0-

TRAWICK GU 4		WELL #: 13		RRCID -> 247209		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 8890		PERF. 7270 - 8654	
11	0	3606	-0-	3606	7354	3606	3	-0-			-0-
12	0	3386	-0-	3386	10740	3377	3	8	8	0	-0-
01	0	3778	-0-	3778	14518	3769	3	8	8	0	-0-
02	17772 X	3254	-0-	-14518	-0-	3246	3	7	7	0	-0-
03	3751 X	3530	-0-	-221	-0-	3522	3	7	7	0	-0-
04	3660 X	3363	-0-	-297	-0-	3359	3	4	4	0	-0-

TRAWICK GU 12		WELL #: 11		RRCID -> 247681		COMPL. DATE 09/11/2009		TOTAL DEPTH 8856		PERF. 7314 - 8701	
11	0	3793	-0-	3793	8055	3793	3	-0-			-0-
12	0	3807	-0-	3807	11862	3794	3	12	12	0	-0-
01	0	3899	-0-	3899	15761	3885	3	13	13	0	-0-
02	18828 X	3067	-0-	-15761	-0-	3056	3	10	10	0	-0-
03	4247 X	4091	-0-	-156	-0-	4079	3	11	11	0	-0-
04	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4175	3	7	7	0	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRAWICK GU 21		WELL #: 10		RRCID -> 247682		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 8878		PERF. 7347 - 8727	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
11	0	2033	-0-	2033	4006	2033	3	N	-0-		-0-
12	0	1878	-0-	1878	5884	1872	3	N	5	5 0	-0-
01	0	2267	-0-	2267	8151	2260	3	N	6	6 0	-0-
02	2800 N	2381	-0-	-419	7732	2374	3	N	6	6 0	-0-
03	3100 N	1366	-0-	-1734	5998	1360	3	N	5	5 0	-0-
04	3000 N	1423	-0-	-1577	4421	1421	3	N	2	2 0	-0-

TRAWICK GU 22		WELL #: 12		RRCID -> 247683		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7330 - 8635	
11	0	3129	-0-	3129	6842	3129	3	N	-0-		-0-
12	0	3667	-0-	3667	10509	3648	3	N	17	17 0	-0-
01	0	3446	-0-	3446	13955	3426	3	N	18	18 0	-0-
02	16781 X	2826	-0-	-13955	-0-	2812	3	N	13	13 0	-0-
03	3720 X	3386	-0-	-334	-0-	3371	3	N	14	14 0	-0-
04	3540 X	3322	-0-	-218	-0-	3313	3	N	8	8 0	-0-

TRAWICK GU 27		WELL #: 101		RRCID -> 248165		COMPL. DATE 09/13/2009		TOTAL DEPTH 9220		PERF. 7828 - 8702	
11	0	3246	-0-	3246	6592	3246	3	N	-0-		-0-
12	0	2708	-0-	2708	9300	2591	3	N	106	106 0	-0-
01	0	2522	-0-	2522	11822	2419	3	N	94	94 0	-0-
02	14296 X	2474	-0-	-11822	-0-	2389	3	N	77	77 0	-0-
03	3348 X	2818	-0-	-530	-0-	2722	3	N	87	87 0	-0-
04	3240 X	2582	-0-	-658	-0-	2529	3	N	48	48 0	-0-

TRAWICK GU 32		WELL #: 101		RRCID -> 249117		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 7867 - 8376	
11	0	65	-0-	65	207	65	3	N	-0-		-0-
12	0	141	-0-	141	348	141	3	N	-0-		-0-
01	0	133	-0-	133	481	133	3	N	-0-		-0-
02	605 N	124	-0-	-481	-0-	124	3	N	-0-		-0-
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3	N	-0-		-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 22		WELL #: 8		RRCID -> 249374		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8097 - 8727	
11	0	3363	-0-	3363	6872	3363	3	N	-0-		-0-
12	0	3115	-0-	3115	9987	3107	3	N	7	7 0	-0-
01	0	2739	-0-	2739	12726	2732	3	N	6	6 0	-0-
02	15098 X	2372	-0-	-12726	-0-	2366	3	N	5	5 0	-0-
03	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3021	3	N	5	5 0	-0-
04	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3206	3	N	3	3 0	-0-

TRAWICK GU 8		WELL #: 11		RRCID -> 249384		COMPL. DATE 11/03/2009		TOTAL DEPTH 8920		PERF. 7335 - 8736	
11	0	3749	-0-	3749	7620	3749	3	N	-0-		-0-
12	0	3671	-0-	3671	11291	3650	3	N	19	19 0	-0-
01	0	3777	-0-	3777	15068	3755	3	N	20	20 0	-0-
02	18446 X	3378	-0-	-15068	-0-	3360	3	N	16	16 0	-0-
03	3875 X	3750	-0-	-125	-0-	3731	3	N	17	17 0	-0-
04	3750 X	3609	-0-	-141	-0-	3598	3	N	10	10 0	-0-

TRAWICK GU 4		WELL #: 12		RRCID -> 249422		COMPL. DATE 02/26/2011		TOTAL DEPTH 8809		PERF. 7284 - 8704	
11	0	1695	-0-	1695	3472	1695	3	N	-0-		-0-
12	0	1649	-0-	1649	5121	1639	3	N	9	9 0	-0-
01	0	1612	-0-	1612	6733	1602	3	N	9	9 0	-0-
02	2800 N	1367	-0-	-1433	5300	1359	3	N	7	7 0	-0-
03	3100 N	1602	-0-	-1498	3802	1593	3	N	8	8 0	-0-
04	3000 N	1975	-0-	-1025	2777	1969	3	N	5	5 0	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 14		WELL #:		7	RRCID ->	249912	COMPL. DATE	03/25/2007	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8432 - 8485	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11	0	2121	-0-	2121	4075	2121 3			N	-0-			-0-
12	0	2454	-0-	2454	6529	2452 3		2 9	N	2	2 0		-0-
01	0	2556	-0-	2556	9085	2554 3		2 9	N	2	2 0		-0-
02	2800 N	2310	-0-	-490	8595	2308 3		2 9	N	2	2 0		-0-
03	3100 N	1134	-0-	-1966	6629	1133 3		1 9	N	1	1 0		-0-
04	3000 N	3354	-0-	354	6983	3353 3		1 9	N	1	1 0		-0-

TRAWICK GU 11		WELL #:		7	RRCID ->	250253	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8160 - 8392	
11	0	336	-0-	336	1274	336 3			N	-0-			-0-
12	0	267	-0-	267	1541	265 3		2 9	N	2	2 0		-0-
01	0	302	-0-	302	1843	300 3		2 9	N	2	2 0		-0-
02	2436 X	282	-0-	-2154	-0-	281 3		1 9	N	1	1 0		-0-
03	930 X	307	-0-	-623	-0-	305 3		2 9	N	2	2 0		-0-
04	330 X	292	-0-	-38	-0-	291 3		1 9	N	1	1 0		-0-

TRAWICK GU 29		WELL #:		102	RRCID ->	250915	COMPL. DATE	02/07/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7833 - 8458	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRAWICK GU 19		WELL #:		9	RRCID ->	251133	COMPL. DATE	04/22/2009	TOTAL DEPTH	8889	PERF.	7257 - 8592	
11	0	2100	-0-	2100	3818	2100 3			N	-0-			-0-
12	0	1081	-0-	1081	4899	1078 3		3 9	N	3	3 0		-0-
01	0	2323	-0-	2323	7222	2320 3		3 9	N	3	3 0		-0-
02	9744 X	2522	-0-	-7222	-0-	2518 3		4 9	N	4	4 0		-0-
03	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	2251 3		4 9	N	4	4 0		-0-
04	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1769 3		2 9	N	2	2 0		-0-

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	251582	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	7906 - 8466	
11	0	95	-0-	95	195	8 1		87 2	N	-0-			110
12	0	83	-0-	83	278	7 1		76 2	N	-0-			110
01	0	-0-	-0-	-0-	278				N	-0-			110
02	371 N	93	-0-	-278	-0-	8 1		85 2	N	-0-			110
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7 1		89 2	N	-0-			110
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7 1		88 2	N	-0-			110

TRAWICK GAS UNIT 57		WELL #:		104	RRCID ->	252939	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	9068	PERF.	7736 - 8818	
11	0	1175	-0-	1175	2369	1175 3			N	-0-			-0-
12	0	1046	-0-	1046	3415	1029 3		17 9	N	15	15 0		-0-
01	0	1071	-0-	1071	4486	1054 3		17 9	N	15	15 0		-0-
02	2800 N	964	-0-	-1836	2650	951 3		13 9	N	12	12 0		-0-
03	3100 N	1013	-0-	-2087	563	999 3		14 9	N	13	13 0		-0-
04	1388 N	825	-0-	-563	-0-	817 3		8 9	N	7	7 0		-0-

TRAWICK GU 15		WELL #:		8	RRCID ->	253010	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	8899	PERF.	7305 - 8689	
11	0	2737	-0-	2737	5597	2737 3			N	-0-			-0-
12	0	2730	-0-	2730	8327	2713 3		17 9	N	15	15 0		-0-
01	0	2739	-0-	2739	11066	2722 3		17 9	N	15	15 0		-0-
02	13528 X	2462	-0-	-11066	-0-	2449 3		13 9	N	12	12 0		-0-
03	2852 X	2732	-0-	-120	-0-	2718 3		14 9	N	13	13 0		-0-
04	2730 X	2626	-0-	-104	-0-	2618 3		8 9	N	7	7 0		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
TRAWICK GAS UNIT 59		WELL #: 1		RRCID -> 254287		COMPL. DATE 10/13/2012		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8066 - 8232	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0	123	-0-	123	478	123 2	N	-0-	159
12	0	151	-0-	151	629	151 2	N	-0-	159
01	0	820	-0-	820	1449	1 1	N	106 180 1	85
						117 9			
02	1709 N	260	-0-	-1449	-0-	232 2	N	25	110
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	1 1	N	62	172
						68 9			
04	600 N	355	-0-	-245	-0-	1 1	N	27	199
						30 9			

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 3		WELL #: 3		RRCID -> 255114		COMPL. DATE 08/28/2009		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7832 - 9348	
11	0	75	-0-	75	90	6 1	N	-0-	114
12	0	32	-0-	32	122	3 1	N	-0-	114
01	0	19	-0-	19	141	2 1	N	-0-	114
02	178 N	37	-0-	-141	-0-	3 1	N	-0-	114
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	N	-0-	114
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	N	-0-	114

TRAWICK GAS UNIT 27		WELL #: 103		RRCID -> 255211		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7848 - 8524	
11	0	161	-0-	161	265	161 3	N	-0-	-0-
12	0	69	-0-	69	334	67 3	N	2 0	-0-
01	0	163	-0-	163	497	161 3	N	2 0	-0-
02	643 N	146	-0-	-497	-0-	144 3	N	2 0	-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	161 3	N	2 0	-0-
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	145 3	N	1 0	-0-

TRAWICK GU 32		WELL #: 102		RRCID -> 255398		COMPL. DATE 07/24/2009		TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7723 - 8310	
11	0	1196	-0-	1196	2452	1196 3	N	-0-	-0-
12	0	1432	-0-	1432	3884	1432 3	N	-0-	-0-
01	0	1240	-0-	1240	5124	1240 3	N	-0-	-0-
02	2800 N	1143	-0-	-1657	3467	1143 3	N	-0-	-0-
03	3100 N	1231	-0-	-1869	1598	1231 3	N	-0-	-0-
04	2679 N	1081	-0-	-1598	-0-	1081 3	N	-0-	-0-

TRAWICK GAS UNIT 27		WELL #: 104		RRCID -> 256291		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7438 - 8838	
11	0	738	-0-	738	1497	738 3	N	-0-	-0-
12	0	761	-0-	761	2258	758 3	N	3 0	-0-
01	0	753	-0-	753	3011	750 3	N	3 0	-0-
02	2800 N	699	-0-	-2101	910	696 3	N	3 0	-0-
03	1696 N	786	-0-	-910	-0-	783 3	N	3 0	-0-
04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	767 3	N	2 0	-0-

TRAWICK GAS UNIT 32		WELL #: 103		RRCID -> 257403		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 8908 PERF. 7508 - 8724	
11	0	2396	-0-	2396	4847	2396 3	N	-0-	-0-
12	0	2310	-0-	2310	7157	2290 3	N	18 0	-0-
01	0	2399	-0-	2399	9556	2378 3	N	19 0	-0-
02	11679 X	2123	-0-	-9556	-0-	2106 3	N	15 0	-0-
03	2480 X	2340	-0-	-140	-0-	2322 3	N	16 0	-0-
04	2400 X	2253	-0-	-147	-0-	2243 3	N	9 0	-0-

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

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GAS UNIT 27		WELL #:		102	RRCID ->	257529	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	7361 -	8446
11	0	1843	-0-	1843	3188	1843	3		N	-0-			-0-
12	0	1536	-0-	1536	4724	1526	3	10	9	9	9	0	-0-
01	0	1776	-0-	1776	6500	1766	3	10	9	9	9	0	-0-
02	2800 N	879	-0-	-1921	4579	872	3	7	9	6	6	0	-0-
03	3100 N	1301	-0-	-1799	2780	1295	3	6	9	5	5	0	-0-
04	3000 N	1373	-0-	-1627	1153	1370	3	3	9	3	3	0	-0-

TRAWICK GAS UNIT 57		WELL #:		103	RRCID ->	260561	COMPL. DATE	11/19/2010	TOTAL DEPTH	9005	PERF.	7593 -	8129
11	0	2097	-0-	2097	4437	2097	3		N	-0-			-0-
12	0	2285	-0-	2285	6722	2261	3	24	9	22	22	0	-0-
01	0	2480	-0-	2480	9202	2454	3	26	9	24	24	0	-0-
02	2800 N	2287	-0-	-513	8689	2264	3	23	9	21	21	0	-0-
03	3100 N	2771	-0-	-329	8360	2745	3	26	9	24	24	0	-0-
04	3000 N	2814	-0-	-186	8174	2799	3	15	9	14	14	0	-0-

TRAWICK (RODESSA)				90998 664	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.				945936									
TRAWICK GU 4		WELL #:		1 U	RRCID ->	033839	COMPL. DATE	08/05/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6734 -	6770
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRAWICK GU 10		WELL #:		1D	RRCID ->	034130	COMPL. DATE	02/12/1992	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	6908 -	6932
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRAWICK GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	034308	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	8257	PERF.	6736 -	6772
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRAWICK GU 2		WELL #:		2 C	RRCID ->	034819	COMPL. DATE	12/23/1964	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	6730 -	6748
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRAWICK (RODESSA)		//CONT.//		90998 664	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NACOGDOCHES		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 1		WELL #:		2D	RRCID ->	193857	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6720 - 6858
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TRAWICK (TRAVIS PEAK)				90998 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES		
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415								
HUNT, LACY H. II		WELL #:		1	RRCID ->	089950	COMPL. DATE	08/29/1980	TOTAL DEPTH	8777	PERF.	8216 - 8280
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			42
12		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			42
01		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			42
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			42
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			42
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			42

TRAWICK, N. (PETTIT)				91003 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES		
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415								
HUNT, LACY		WELL #:		3 C	RRCID ->	243585	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7926 - 7933
11		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-			227
12		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-			227
01		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-			227
02		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-			227
03		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-			227
04		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-			227

TRAWICK, N. (PETTIT 7750)				91003 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
ELLIS EXPLORATION, INC.				248895									
HAYTER ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	081385	COMPL. DATE	01/04/1979	TOTAL DEPTH	8815	PERF.	7755 - 7765	
11		0	1276	-0-	1276	1276	1256	2	20	9	N	18	70
12		0	1268	-0-	1268	2544	1243	2	25	9	N	23	93
01		0	1137	-0-	1137	3681	1120	2	17	9	N	15	108
02		2800 N	1295	-0-	-1505	2176	1282	2	13	9	N	12	120
03		3100 N	1151	-0-	-1949	227	1134	2	17	9	N	15	135
*04		1192 N	965	-0-	-227	-0-	951	2	14	9	N	13	148

XTO ENERGY INC.				945936									
TEMPLE IND.		WELL #:		3	RRCID ->	051390	COMPL. DATE	07/25/1968	TOTAL DEPTH	8805	PERF.	N/A	
11		0	3110	-0-	3110	6367	3110	3			N	-0-	-0-
12		0	3180	-0-	3180	9547	3144	3	36	9	N	33	0
01		0	3204	-0-	3204	12751	3167	3	37	9	N	34	0
02		15621 X	2870	-0-	-12751	-0-	2839	3	31	9	N	28	0
03		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3140	3	32	9	N	29	0
04		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3048	3	18	9	N	16	0

TRAWICK, N. (TRANSITION)		91003 675		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK								
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406														
BARBARA GAS UNIT NO.1		WELL #: 1		RRCID -> 275935		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7774 - 8395								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK)		91003 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308														
MS. JACKIE		WELL #: 1		RRCID -> 243599		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 7778 - 8541								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							65
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							65
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							65
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							65
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							65
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							65

BEECH CREEK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 247060		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8514 - 9742								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							63
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							63
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							63
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							63
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							63
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							63

ENERQUEST CORPORATION		252059		BEECH CREEK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243609		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 9437				
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							58
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							58
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							58
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							58
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							58
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							58
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/15/2014																

MS. JACKIE		WELL #: 2		RRCID -> 247058		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7978 - 9662								
11	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	1563	2	2	9	N	2					75
12	192 X	192	-0-	-0-	-0-	182	2	10	9	N	9					84
01	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					84
02	2632 X	430	-0-	-2202	-0-	430	2			N	-0-					84
03	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					84
04	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					84

MS. JACKIE		WELL #: 3		RRCID -> 247059		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 9714 PERF. 7838 - 9242								
11	0	23	-0-	23	-0-	23	2			N	-0-					154
12	0	32	-0-	32	-0-	32	2			N	-0-					154
01	79 N	24	-0-	-55	-0-	24	2			N	-0-					154
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					154
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 91003 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059											
JACKSON TRUST UNIT		WELL #:		RRCID ->	255084	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL DEPTH	9655 PERF. 7975 - 9564				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109
PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2016													

VARDEMAN		WELL #:		2	RRCID ->	259325	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	9000 PERF. 8017 - 8736			
11	0	99	-0-	99	3878	99	2		N	-0-			57
12	0	33	-0-	33	3911	33	2		N	-0-			57
01	4163 X	252	-0-	-3911	-0-	252	2		N	-0-			57
02	168 X	164	-0-	-4	-0-	164	2		N	-0-			57
03	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			57
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57

BEECH CREEK UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	261505	COMPL. DATE	11/24/2010	TOTAL DEPTH	9000 PERF. 8016 - 8630			
11	0	997	-0-	997	997	997	2		N	-0-			131
12	0	474	-0-	474	1471	474	2		N	-0-			131
01	1628 N	157	-0-	-1471	-0-	157	2		N	-0-			131
02	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2		N	-0-			131
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			131
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			131

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER HUNT, LACY		WELL #:		4	RRCID ->	228440	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	10358 PERF. 8372 - 9608			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17

HUNT, LACY		WELL #:		3 T	RRCID ->	228596	COMPL. DATE	05/20/2007	TOTAL DEPTH	10200 PERF. 8103 - 9996			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			104
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3			107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			109
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3			112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3			115

HUNT, LACY		WELL #:		2	RRCID ->	229586	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	9301 PERF. 8184 - 9155			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			122
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			122
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			122
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			122
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			122
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			122

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91003 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		//CONT.//		806415										
HUNT, LACY		WELL #:		5	RRCID -> 230254	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 8173 - 9882				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36

TRAWICK, NE (PETTIT)				91004 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: RUSK						
XTO ENERGY INC.				945936										
NE TRAWICK GU 2		WELL #:		1	RRCID -> 054566	COMPL. DATE	01/23/1973	TOTAL DEPTH	8405	PERF. 7313 - 7502				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRAWICK, NE. (TRAVIS PEAK)				91004 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK						
XTO ENERGY INC.				945936										
TRAWICK G.U. 2		WELL #:		1	RRCID -> 205245	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	8405	PERF. 7901 - 8213				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	1793	-0-	1793	3792	150	1	1639	2	Y	4			141
12	0	1402	-0-	1402	5194	122	1	1269	2	Y	10			151
01	0	1679	-0-	1679	6873	147	1	1522	2	Y	9			160
02	2800 N	1689	-0-	-1111	5762	149	1	1519	2	Y	19			179
03	3100 N	1933	-0-	-1167	4595	146	1	1780	2	Y	6			185
04	3000 N	1867	-0-	-1133	3462	145	1	1718	2	Y	4			189

NORTHEAST TRAWICK G.U. 6		WELL #:		1	RRCID -> 222521	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	8576	PERF. 8005 - 8146				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	1085	-0-	1085	2283	91	1	994	2	Y	-0-			1
12	0	1387	-0-	1387	3670	121	1	1266	2	Y	-0-			1
01	0	1394	-0-	1394	5064	123	1	1271	2	Y	-0-			1
02	2800 N	1390	-0-	-1410	3654	124	1	1265	2	Y	1			2
03	3100 N	1720	-0-	-1380	2274	131	1	1589	2	Y	-0-			2
04	3000 N	1595	-0-	-1405	869	124	1	1471	2	Y	-0-			2

TRAWICK, WEST (TRAVIS PEAK)				91007 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890										
HENDERSON TRUST GU		WELL #:		1	RRCID -> 244079	COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL DEPTH	10130	PERF. 8756 - 8845				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRINITY		91244 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON	
RUSK ENERGY OPERATING LLC		735144							
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #: 1		RRCID -> 061499		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 8893 PERF. 2465 - 2469	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TRINITY STATE BANK		WELL #: 3E		RRCID -> 191191		COMPL. DATE 03/13/1974		TOTAL DEPTH 2190 PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TRINITY STATE BANK		WELL #: 5 R		RRCID -> 191192		COMPL. DATE 12/01/1990		TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
THORNTON, ANNIE		WELL #: 2		RRCID -> 200165		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2581 - 2593	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
DOGGETT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215836		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 10078 - 10242	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				90
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				90
POLLARD, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 218665		COMPL. DATE 12/10/2005		TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2502 - 2560	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #: 5		RRCID -> 230244		COMPL. DATE 01/21/2006		TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8242 - 8252	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

TRINITY (WILCOX CARRIZO)		91244 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOUSTON						
RUSK ENERGY OPERATING LLC		735144												
C.I.		WELL #: 1		RRCID -> 129611		COMPL. DATE 10/03/1988		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2535 - 2545				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TROUP (TRAVIS PEAK)		91478 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
FAULCONER ENERGY, LLC		263648												
THRASH, AFTON UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 226498		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH 9415		PERF. 8900 - 9252				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	8894 X	4242	-0-	-4652	-0-	207	1	3985	2	Y	45			97
12	0	4702	-0-	4702	4702	50	9	4306	2	Y	157			254
01	0	4503	-0-	4503	9205	173	9	4271	2	Y	12			266
02	13068 X	3863	-0-	-9205	-0-	219	1	3642	2	Y	27			293
03	4712 X	4469	-0-	-243	-0-	13	9	4217	2	Y	33	179	1	147
04	4560 X	4138	-0-	-422	-0-	191	1	3910	2	Y	21			168
						30	9							
						216	1							
						36	9							
						205	1							
						23	9							

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
CHILES		WELL #: 2		RRCID -> 182054		COMPL. DATE 10/16/2013		TOTAL DEPTH 9222		PERF. 4254 - 4527				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHILES		WELL #: 3		RRCID -> 222154		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 12339		PERF. 8858 - 8868				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHILES G U B-1		WELL #: 5H		RRCID -> 277604		COMPL. DATE 05/05/2021		TOTAL DEPTH 11981		PERF. 8721 - 8964				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-			-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TURLINGTON		91858 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
BRG LONE STAR LTD.		090870											
TURLINGTON GU #2		WELL #: 2		RRCID -> 111466		COMPL. DATE 07/31/1984		TOTAL DEPTH 9214		PERF. 8586 - 8823			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-			-0-
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-			-0-
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			-0-
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			-0-
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-			-0-
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-			-0-

ELLIS EXPLORATION, INC.		248895		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
SIMMONS		WELL #: 1		RRCID -> 233518		COMPL. DATE 10/23/2007		TOTAL DEPTH 9360		PERF. 8600 - 8788				
11	0	2694	-0-	2694	2694	2490	2	204	9	N	185	187	1	338
12	0	2454	-0-	2454	5148	2235	2	219	9	N	199	195	1	342
01	0	2278	-0-	2278	7426	2087	2	191	9	N	174	176	1	340
02	9292 X	1866	-0-	-7426	-0-	1728	2	138	9	N	125	191	1	274
03	2325 X	1401	-0-	-924	-0-	1331	2	70	9	N	64			338
*04	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2393	2	260	9	N	236	182	1	392

SIMMONS		WELL #: 2		RRCID -> 239162		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 9013		PERF. 8580 - 8783				
11	0	4248	-0-	4248	4248	4167	2	81	9	N	74			155
12	0	3520	-0-	3520	7768	3496	2	24	9	N	22			177
01	0	3449	-0-	3449	11217	3405	2	44	9	N	40	174	1	43
02	13741 X	2524	-0-	-11217	-0-	2487	2	37	9	N	34			77
03	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-			77
04	1740 X	480	-0-	-1260	-0-	422	2	58	9	N	53			130

TYLER (RODESSA)		92179 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH						
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130												
ELKTON GU 1		WELL #: 1 L		RRCID -> 031510		COMPL. DATE 11/02/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9620 - 9630				
11	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-			45
12	0	2138	-0-	2138	2138	2138	2			N	-0-			45
01	3100 N	2079	-0-	-1021	1117	2079	2			N	-0-			45
02	2800 N	1891	-0-	-909	208	1891	1			N	-0-			45
03	2441 N	2233	-0-	-208	-0-	2233	2			N	-0-			45
*04	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2233	2	11	9	N	10			55

WILSON RESOURCES, INC.		930315		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH						
TYLER GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 055719		COMPL. DATE 05/03/1973		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 9711 - 9749				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67

TYLER DOME (TRAVIS PEAK)		92188 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SMITH						
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370												
GASTON		WELL #: 1		RRCID -> 116000		COMPL. DATE 12/17/1984		TOTAL DEPTH 12718		PERF. 11472 - 11604				
11	0	1127	-0-	1127	5168	1116	2	11	9	N	10			15
12	0	-0-	-0-	-0-	5168					N	-0-			15
01	3100 N	761	-0-	-2339	2829	556	2	205	9	N	186	186	1	15
02	2800 N	400	-0-	-2400	429	400	2			N	-0-			15
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	429					N	NO RPT			15
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	429					N	NO RPT			15

VICKI LYNN
MERCURY OPERATING, LLC
CYPRESS B

93697 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
560337
WELL #: 2 RRCID -> 282305 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6060 - 6782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2340 #	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					145
12	3193 #	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					145
01	3193 #	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					145
02	2884 #	NO RPT	-0-	-2884	-0-					N	NO RPT					145
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

CYPRESS B

WELL #: 3 RRCID -> 283415 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5927 - 6185

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VICKI LYNN (NUGENT)
MERCURY OPERATING, LLC
FULLER

93697 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
560337
WELL #: 2 T RRCID -> 016811 COMPL. DATE 12/27/1956 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5955 - 5960

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VICKI LYNN (PETTET)
FAULCONER ENERGY, LLC
BIG OAK

93697 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
263648
WELL #: 1 RRCID -> 232120 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6819 - 6823

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER)
VALENCE OPERATING COMPANY
MONCRIEF-WESTLAND UNIT

94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
881167
WELL #: 204 RRCID -> 032922 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12282 - 12376

11	0	768	-0-	768	1226	155	1	613	9	Y	557	535	1	1	8	78
12	0	591	-0-	591	1817	96	1	495	9	Y	450	413	1	2	8	113
01	0	529	-0-	529	2346	76	1	453	9	Y	412	410	1	1	8	114
02	2800 N	619	-0-	-2181	165	139	1	480	9	Y	436	461	1	2	8	87
03	866 N	701	-0-	-165	-0-	105	1	596	9	Y	542	562	1			67
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	97	1	453	9	Y	412	417	1	2	8	60

MONCRIEF-WESTLAND UNIT

WELL #: 201 RRCID -> 039259 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12229 - 12260

11	913 X	913	-0-	-0-	-0-	310	1	603	9	Y	548	550	1			77
12	589 X	416	-0-	-173	-0-	215	1	201	9	Y	183	214	1			46
01	775 N	337	-0-	-438	-0-	161	1	176	9	Y	160	162	1			44
02	700 N	480	-0-	-220	-0-	295	1	185	9	Y	168	178	1			34
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	282	1	162	9	Y	147	163	1			18
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	244	1	191	9	Y	174	166	1			26

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 101 RRCID -> 047259 COMPL. DATE 09/14/1968 TOTAL DEPTH 12992 PERF.12038 - 12352

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

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 102 RRCID -> 047439 COMPL. DATE 05/11/1968 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12122 - 12212

11	180 N	110	-0-	-70	-0-	69	1	41	9	Y	37	38	1	6
12	155 N	130	-0-	-25	-0-	74	1	56	9	Y	51	44	1	13
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	60	1	53	9	Y	48	48	1	13
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	104	1	53	9	Y	48	51	1	10
03	124 N	74	-0-	-50	-0-	61	1	13	9	Y	12	20	1	2
04	120 N	78	-0-	-42	-0-	78	1			Y	-0-	2	1	-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 202 RRCID -> 049217 COMPL. DATE 07/26/1970 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12275 - 12370

11	810 X	330	-0-	-480	-0-	137	1	193	9	Y	175	202	1	24
12	837 X	628	-0-	-209	-0-	140	1	488	9	Y	444	357	1	111
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	118	1	477	9	Y	434	424	1	121
02	980 N	980	-0-	-0-	-0-	197	1	783	9	Y	712	691	1	142
03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	169	1	617	9	Y	561	635	1	68
04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	169	1	644	9	Y	585	567	1	86

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 104 RRCID -> 054452 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

11	690 X	176	-0-	-514	-0-	120	1	56	9	Y	51	56	1	7
12	713 X	242	-0-	-471	-0-	151	1	91	9	Y	83	69	1	21
01	279 N	27	-0-	-252	-0-	16	1	11	9	Y	10	28	1	3
02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	341	1	330	9	Y	300	243	1	60
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	165	1	103	9	Y	94	142	1	12
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	155	1	81	9	Y	74	75	1	11

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 203 RRCID -> 054929 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12174 - 12260

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 105 RRCID -> 060135 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 12443 PERF.12084 - 12350

11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 106 RRCID -> 261827 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12053 - 12308

11	1140 X	1089	-0-	-51	-0-	522	1	567	9	Y	515	568	1	72
12	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	448	1	613	9	Y	557	489	1	140
01	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	555	1	886	9	Y	805	722	1	223
02	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	584	1	429	9	Y	390	535	1	78
03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	675	1	606	9	Y	551	561	1	68
04	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	671	1	822	9	Y	747	707	1	108

WALKERS CHAPEL (PETTIT 8100) FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC CLAY		94758 500 100566		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHEROKEE					
		WELL #:	1	RRCID ->	278405	COMPL. DATE	11/22/2014	TOTAL DEPTH	8683	PERF.	3920 - 3924		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. CHRIS		429781		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHEROKEE					
		WELL #:	1	RRCID ->	169591	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	8535	PERF.	8263 - 8441		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	845	2	9	9	N	8		127
12	1116 N	963	-0-	-153	-0-	930	2	33	9	N	30	125 1	32
01	1023 N	801	-0-	-222	-0-	789	2	12	9	N	11		43
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	873	2	36	9	N	33		76
03	961 N	922	-0-	-39	-0-	879	2	43	9	N	39		115
04	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1097	2	37	9	N	34		149

WALKERS CHAPEL (TRAVIS PEAK) PONTA E&P LLP HOLMES		94758 800 670439		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK					
		WELL #:	1	RRCID ->	128583	COMPL. DATE	08/01/1988	TOTAL DEPTH	8760	PERF.	8420 - 8428		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALLACE JOHNSON (HILL) 4A OILFIELD ENTERPRISES, LLC JOHNSON		94838 664 953826		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARION					
		WELL #:	1	RRCID ->	274653	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL DEPTH	8561	PERF.	5875 - 5904		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5239			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5239			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5239			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5239			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5239			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5239			N	-0-			-0-

WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK) ROBERT C. BROWER, LLC COLLINS "D"		95055 800 100445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
		WELL #:	1	RRCID ->	164959	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	7646 - 7652		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. CRUMP, JEANNINE		108799		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHEROKEE					
		WELL #:	2	RRCID ->	246647	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	7923 - 8814		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2021 - WELL PLUGGED 8/24/2021

WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		95055 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
FULLSPIKE ENERGY LLC				289935										
LATIMER, EFFIE				WELL #:	1	RRCID ->	115046	COMPL. DATE	12/18/1984	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7856 - 8133	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35

WARE (COTTON VALLEY)				95220 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038										
WHALEY 1				WELL #:	3	RRCID ->	134171	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8694 - 9324	
*05	124	N	48	-0-	-76	-0-	48 3			N	-0-			50
*06	120	N	119	-0-	-1	-0-	99 3	20 9		N	-18			68
*07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33 3			N	-0-			68
*08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47 3			N	-0-			68
*09	120	N	59	-0-	-61	-0-	59 3			N	-0-			68
*10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39 3			N	-0-			68
*11	60	N	39	-0-	-21	-0-	35 3	4 9		N	4			72
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	71 3	3 9		N	3			75
*01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	52 3	6 9		N	5			80
*02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	48 3	8 9		N	7			87
*03	62	N	43	-0-	-19	-0-	36 3	7 9		N	6			93
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	33 3	8 9		N	7			100

HARRIS, DR.				WELL #:	1	RRCID ->	138066	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	8680 - 9091	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

COX				WELL #:	2	RRCID ->	139595	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	10160	PERF.	8664 - 8966	
*05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408 3			N	-0-			64
*06	270	N	227	-0-	-43	-0-	227 3			N	-0-			64
*07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160 3			N	-0-			64
*08	279	N	277	-0-	-2	-0-	271 3	6 9		N	5			69
*09	240	N	103	-0-	-137	-0-	103 3			N	-0-			69
*10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	241 3	11 9		N	10			79
*11	270	N	131	-0-	-139	-0-	125 3	6 9		N	5			84
*12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	339 3	4 9		N	4			88
*01	248	N	219	-0-	-29	-0-	210 3	9 9		N	8			96
*02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216 3			N	-0-			96
*03	279	N	271	-0-	-8	-0-	271 3			N	-0-	1 1		95
04	210	N	100	-0-	-110	-0-	99 3	1 9		N	1			96

WOOD GU 1				WELL #:	2	RRCID ->	162517	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	10159	PERF.	8674 - 9325	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WHALEY 1 WELL #: 4 RRCID -> 162955 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9771 - 10059

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*05		248 N	236	-0-	-12	-0-	236 3		N	-0-		25
*06		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-		25
*07		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-		25
*08		248 N	245	-0-	-3	-0-	245 3		N	-0-		25
*09		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-		25
*10		248 N	238	-0-	-10	-0-	238 3		N	-0-		25
*11		240 N	237	-0-	-3	-0-	237 3		N	-0-		25
*12		406 N	406	-0-	-0-	-0-	378 3	28 9	N	25		50
*01		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-		50
*02		224 N	220	-0-	-4	-0-	220 3		N	-0-		50
*03		248 N	216	-0-	-32	-0-	216 3		N	-0-		50
04		240 N	179	-0-	-61	-0-	179 3		N	-0-		50

HARRIS, DR. WELL #: 2 RRCID -> 164471 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9709 - 10015

*05		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-		55
*06		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-		55
*07		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-		55
*08		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-		55
*09		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-		55
*10		161 N	161	-0-	-0-	-0-	144 3	17 9	N	15		70
*11		90 N	56	-0-	-34	-0-	56 3		N	-0-		70
*12		185 N	185	-0-	-0-	-0-	174 3	11 9	N	10		80
*01		93 N	36	-0-	-57	-0-	36 3		N	-0-		80
*02		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-		80
*03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-		80
04		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-		80

WOOD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212607 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8686 - 10038

*05		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-		63
*06		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-		63
*07		496 N	442	-0-	-54	-0-	442 3		N	-0-		63
*08		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3		N	-0-		63
*09		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3		N	-0-		63
*10		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3		N	-0-		63
*11		450 N	437	-0-	-13	-0-	437 3		N	-0-		63
*12		527 N	401	-0-	-126	-0-	401 3		N	-0-		63
*01		496 N	272	-0-	-224	-0-	272 3		N	-0-		63
*02		420 N	298	-0-	-122	-0-	298 3		N	-0-		63
*03		403 N	393	-0-	-10	-0-	393 3		N	-0-		63
04		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3		N	-0-		63

HARRIS, DR. WELL #: 3 RRCID -> 213120 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8692 - 10052

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20 1	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WOOD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213921 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8605 - 10086

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40 1	25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 COX WELL #: 6 RRCID -> 214150 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8658 - 10048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX WELL #: 5 RRCID -> 214812 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 9940 - 10008

*05	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1491	3	24	9	N	22					113
*06	1560 N	1497	-0-	-63	-0-	1488	3	9	9	N	8	56	1			65
*07	1674 N	1516	-0-	-158	-0-	1508	3	8	9	N	7					72
*08	1519 N	1205	-0-	-314	-0-	1205	3			N	-0-					72
*09	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1600	3	40	9	N	36					108
*10	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1660	3	13	9	N	12					120
*11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1179	3	2	9	N	2					122
*12	1705 N	1276	-0-	-429	-0-	1258	3	18	9	N	16					138
*01	1674 N	920	-0-	-754	-0-	914	3	6	9	N	5					143
*02	1092 N	765	-0-	-327	-0-	755	3	10	9	N	9					152
*03	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1569	3	23	9	N	21	93	1			80
*04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1125	3	22	9	N	20					100

WOOD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214813 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8686 - 10042

*05	186 N	142	-0-	-44	-0-	142	3			N	-0-					80
*06	210 N	92	-0-	-118	-0-	92	3			N	-0-					80
*07	155 N	94	-0-	-61	-0-	88	3	6	9	N	5					85
*08	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					85
*09	90 N	2	-0-	-88	-0-	2	3			N	-0-					85
*10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					85
*11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					85
*12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	128	3	8	9	N	7					92
*01	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					92
*02	168 N	158	-0-	-10	-0-	158	3			N	-0-					92
*03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	120	3	9	9	N	8					100
04	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					100

COX WELL #: 7 RRCID -> 214920 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8895 - 10060

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

COX WELL #: 4 RRCID -> 216231 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8655 - 10041

*05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					82
*06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	433	3	17	9	N	15					97
*07	465 N	282	-0-	-183	-0-	282	3			N	-0-					97
*08	279 N	168	-0-	-111	-0-	165	3	3	9	N	3					100
*09	450 N	175	-0-	-275	-0-	175	3			N	-0-					100
*10	279 N	116	-0-	-163	-0-	88	3	28	9	N	25					125
*11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	250	3	22	9	N	20	80	1			65
*12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	250	3	2	9	N	2					67
*01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					67
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					67
*03	248 N	198	-0-	-50	-0-	191	3	7	9	N	6					73
04	330 N	104	-0-	-226	-0-	96	3	8	9	N	7					80

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 WOOD GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 221792 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8980 - 10150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	246	3	8	9	N	7			65
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			65
*07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-			65
*08	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	3			N	-0-			65
*09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			65
*10	186 N	120	-0-	-66	-0-	120	3			N	-0-			65
*11	120 N	87	-0-	-33	-0-	87	3			N	-0-			65
*12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-			65
*01	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-			65
*02	84 N	77	-0-	-7	-0-	77	3			N	-0-			65
*03	186 N	89	-0-	-97	-0-	89	3			N	-0-			65
04	120 N	77	-0-	-43	-0-	77	3			N	-0-			65

KEY WELL #: 2 RRCID -> 227011 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9980

*05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-			110
*06	1020 N	966	-0-	-54	-0-	966	3			N	-0-			110
*07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-			110
*08	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1051	3	8	9	N	7			117
*09	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-			117
*10	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-			117
*11	1020 N	846	-0-	-174	-0-	845	3	1	9	N	1			118
*12	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1267	3	6	9	N	5			123
*01	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1447	3	4	9	N	4			127
*02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	978	3	6	9	N	5			132
*03	1085 N	1043	-0-	-42	-0-	1042	3	1	9	N	1			133
04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1106	3	4	9	N	4	120	1	17

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 227328 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9298 - 10076

*05	682 N	344	-0-	-338	-0-	344	3			N	-0-			75
*06	660 N	278	-0-	-382	-0-	267	3	11	9	N	10			85
*07	713 N	192	-0-	-521	-0-	190	3	2	9	N	2			87
*08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-			87
*09	779 N	779	-0-	-0-	-0-	770	3	9	9	N	8			95
*10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	724	3	9	9	N	8	80	1	23
*11	840 N	759	-0-	-81	-0-	753	3	6	9	N	5			28
*12	806 N	765	-0-	-41	-0-	757	3	8	9	N	7			35
*01	744 N	728	-0-	-16	-0-	720	3	8	9	N	7			42
*02	700 N	563	-0-	-137	-0-	556	3	7	9	N	6			48
*03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	794	3	13	9	N	12			60
04	690 N	616	-0-	-74	-0-	608	3	8	9	N	7			67

COX WELL #: 10 RRCID -> 227448 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8680 - 9972

*05	589 N	576	-0-	-13	-0-	576	3			N	-0-			60
*06	870 N	450	-0-	-420	-0-	439	3	11	9	N	10			70
*07	806 N	410	-0-	-396	-0-	410	3			N	-0-			70
*08	589 N	355	-0-	-234	-0-	355	3			N	-0-			70
*09	450 N	98	-0-	-352	-0-	98	3			N	-0-			70
*10	403 N	266	-0-	-137	-0-	260	3	6	9	N	5			75
*11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	405	3	3	9	N	3			78
*12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-			78
*01	279 N	88	-0-	-191	-0-	88	3			N	-0-			78
*02	392 N	107	-0-	-285	-0-	107	3			N	-0-			78
*03	186 N	98	-0-	-88	-0-	90	3	8	9	N	7			85
04	90 N	49	-0-	-41	-0-	49	3			N	-0-			85

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
COX WELL #: 11 RRCID -> 227449 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8636 - 10022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*05	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1290	3	23 9 N	21	88 1	20
*06	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1260	3	11 9 N	10		30
*07	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1187	3	14 9 N	13		43
*08	961 N	744	-0-	-217	-0-	742	3	2 9 N	2		45
*09	930 N	266	-0-	-664	-0-	263	3	3 9 N	3		48
*10	961 N	398	-0-	-563	-0-	390	3	8 9 N	7		55
*11	720 N	325	-0-	-395	-0-	325	3		N	-0-	55
*12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	350	3	11 9 N	10		65
*01	403 N	356	-0-	-47	-0-	348	3	8 9 N	7		72
*02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	421	3	7 9 N	6		78
*03	372 N	324	-0-	-48	-0-	322	3	2 9 N	2		80
*04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	341	3	11 9 N	10	58 1	32

COX WELL #: 12 RRCID -> 227450 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8675 - 10056

*05	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3731	3	18 9 N	16	90 1	24
*06	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3928	3	3 9 N	3		27
*07	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4116	3	8 9 N	7		34
*08	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	3994	3	6 9 N	5		39
*09	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3879	3	12 9 N	11		50
*10	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4112	3	24 9 N	22		72
*11	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3790	3	14 9 N	13		85
*12	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	3		N	-0-	85
*01	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3731	3	13 9 N	12		97
*02	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3584	3	14 9 N	13		110
*03	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3870	3	30 9 N	27		137
*04	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3903	3	12 9 N	11	119 1	29

KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 227473 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8700 - 9996

*05	372 N	254	-0-	-118	-0-	234	3	20 9 N	18		100
*06	240 N	208	-0-	-32	-0-	199	3	9 9 N	8		108
*07	217 N	195	-0-	-22	-0-	184	3	11 9 N	10		118
*08	248 N	194	-0-	-54	-0-	190	3	4 9 N	4		122
*09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-	122
*10	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3		N	-0-	24
*11	180 N	153	-0-	-27	-0-	153	3		N	-0-	24
*12	217 N	186	-0-	-31	-0-	178	3	8 9 N	7		31
*01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	217	3	3 9 N	3		34
*02	140 N	131	-0-	-9	-0-	131	3		N	-0-	34
*03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	195	3	11 9 N	10		44
04	210 N	197	-0-	-13	-0-	193	3	4 9 N	4		48

HARRIS, DR. WELL #: 4 RRCID -> 227678 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9854 - 10052

*05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-	72
*06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-	72
*07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-	72
*08	217 N	68	-0-	-149	-0-	68	3		N	-0-	72
*09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-	72
*10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-	72
*11	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3		N	-0-	72
*12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-	72
*01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-	72
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-	72
*03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-	72
04	60 N	16	-0-	-44	-0-	16	3		N	-0-	72

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 227858 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8900 - 10054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	217 N	103	-0-	-114	-0-	95 3	8 9	N	7			65
*06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	111 3	13 9	N	12			77
*07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	67 3	40 9	N	36			113
*08	93 N	89	-0-	-4	-0-	79 3	10 9	N	9			122
*09	120 N	78	-0-	-42	-0-	77 3	1 9	N	1	103 1		20
*10	93 N	52	-0-	-41	-0-	52 3		N	-0-			20
*11	90 N	32	-0-	-58	-0-	32 3		N	-0-			20
*12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3		N	-0-			20
*01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3		N	-0-			20
*02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-			20
*03	93 N	39	-0-	-54	-0-	39 3		N	-0-			20
04	60 N	38	-0-	-22	-0-	38 3		N	-0-			20

WHALEY 1 WELL #: 13 RRCID -> 229110 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8860 - 10020

*05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	288 3	67 9	N	61	155 1		13
*06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	253 3	19 9	N	17			30
*07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-			30
*08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-			30
*09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-			30
*10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	254 3	14 9	N	13			43
*11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-			43
*12	186 N	152	-0-	-34	-0-	152 3		N	-0-			43
*01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	171 3	33 9	N	30			73
*02	168 N	159	-0-	-9	-0-	159 3		N	-0-			73
*03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-			73
04	180 N	158	-0-	-22	-0-	158 3		N	-0-			73

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 222678 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9802 - 10012

11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-			23
12	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2		N	-0-			23
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2		N	-0-			23
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2		N	-0-			23
03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	581 2	2 9	N	2	2 8		23
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	545 2	2 9	N	2	2 8		23

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 225193 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9780 - 9999

11	210 N	208	-0-	-2	-0-	208 2		N	-0-			20
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-			20
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-			20
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-			20
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-			20
04	210 N	117	-0-	-93	-0-	117 2		N	-0-			20

WARE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95220 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
SMITH RESOURCES, L.L.C.				796070										
FAULCONER-KEY				WELL #:	1	RRCID ->	145040	COMPL. DATE	03/18/1993	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9252 - 9970	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72

FAULCONER-KEY				WELL #:	2	RRCID ->	146519	COMPL. DATE	08/21/1993	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	9694 - 9886	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61

VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
MARTIN HEIRS				WELL #:	2	RRCID ->	202080	COMPL. DATE	11/10/2015	TOTAL DEPTH	10230	PERF.	5942 - 8488	
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2022 - WELL PLUGGED 11/10/22														

MARTIN HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	202081	COMPL. DATE	04/05/2004	TOTAL DEPTH	10195	PERF.	8978 - 10020	
11	2070 N	1704	-0-	-366	-0-	19	1	1505	2	Y	164	163	8	3
						180	9							
12	2542 N	2102	-0-	-440	-0-	40	1	2016	2	Y	42	3	1	4
						46	9							
01	2108 N	1794	-0-	-314	-0-	24	1	1757	2	Y	12	9	1	2
						13	9							
02	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	60	1	2391	2	Y	4			6
						4	9							
03	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	50	1	2287	2	Y	4	5	1	5
						4	9							
04	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	53	1	2175	2	Y	3	5	1	3
						3	9							

MARTIN HEIRS				WELL #:	4	RRCID ->	237034	COMPL. DATE	03/11/2007	TOTAL DEPTH	11904	PERF.	N/A	
11	SHUT IN	435	-0-	435	435	6	1	429	2	Y	-0-			1
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	435					Y	-0-	1	1	-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	435					Y	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	435					Y	-0-			-0-
03	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	435					Y	-0-			-0-
04	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	435					Y	-0-			-0-

MARTIN HEIRS				WELL #:	3	RRCID ->	237051	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	11786	PERF.	N/A	
11	2910 X	1195	-0-	-1715	-0-	15	1	1180	2	Y	-0-			1
12	3007 X	974	-0-	-2033	-0-	19	1	954	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
01	2914 X	2425	-0-	-489	-0-	32	1	2387	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
02	1680 X	1521	-0-	-159	-0-	37	1	1483	2	Y	1			2
						1	9							
03	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	28	1	1270	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
04	2340 X	1171	-0-	-1169	-0-	28	1	1142	2	Y	1	1	1	1
						1	9							

WARE (COTTON VALLEY) VALENCE OPERATING COMPANY MARTIN HEIRS		//CONT.// //CONT.//	95220 500 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #:	5H	RRCID ->	279913	COMPL. DATE	07/07/2016	TOTAL DEPTH	10099	PERF.	10453 - 14329
11	19800 X	18912	-0-	-888	-0-	240 1 25 9	18647 2	Y	23		66
12	20460 X	18436	-0-	-2024	-0-	361 1 76 9	17999 2	Y	69	72 1	63
01	20460 X	12933	-0-	-7527	-0-	171 1 108 9	12654 2	Y	98	135 1	26
02	18765 X	18765	-0-	-0-	-0-	455 1 63 9	18247 2	Y	57		83
03	20460 X	18864	-0-	-1596	-0-	402 1 66 9	18396 2	Y	60	71 1	72
04	18900 X	18763	-0-	-137	-0-	447 1 58 9	18258 2	Y	53	70 1	55

MARTIN HEIRS		WELL #:	6H	RRCID ->	279925	COMPL. DATE	07/09/2016	TOTAL DEPTH	10024	PERF.	10339 - 14750
11	23800 X	23800	-0-	-0-	-0-	302 1 37 9	23461 2	Y	34		94
12	20784 X	20784	-0-	-0-	-0-	406 1 101 9	20277 2	Y	92	102 1	84
01	20739 X	19420	-0-	-1319	-0-	256 1 213 9	18951 2	Y	194	212 1	21 8 45
02	20496 X	20496	-0-	-0-	-0-	496 1 80 9	19920 2	Y	73		118
03	23214 X	23214	-0-	-0-	-0-	495 1 96 9	22623 2	Y	87	101 1	104
04	22549 X	22549	-0-	-0-	-0-	537 1 83 9	21929 2	Y	75	102 1	77

WASKOM KING OPERATING CORPORATION ABNEY -C-		95369 001 465296	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRISON						
		WELL #:	1	RRCID ->	284562	COMPL. DATE	04/15/1946	TOTAL DEPTH	6508	PERF.	5968 - 6034
11	0	448	-0-	448	2026	448 2		N	-0-		-0-
12	2640 N	614	-0-	-2026	-0-	614 2		N	-0-		-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-		-0-
02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WASKOM (AKIN SAND) BROOKSTON ENERGY, INC. FURRH OIL UNIT		95369 016 097353	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRISON						
		WELL #:	2	RRCID ->	202455	COMPL. DATE	03/23/2004	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6166 - 6172
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WASKOM (ALEXANDER SAND) SUPERIOR ROYALTY, LLC CURRIE		95369 032 830400	ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRISON						
		WELL #:	3	RRCID ->	171838	COMPL. DATE	04/21/1997	TOTAL DEPTH	8520	PERF.	5938 - 5967
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38

WASKOM (BELL ZONE)		95369 080		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353											
CARR		WELL #: 2C		RRCID -> 113290		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5922 - 5929					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WATERMAN		95369 080		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
WELL #: 1		RRCID -> 123168		COMPL. DATE 01/19/1987		TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5820 - 5838							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73

MITCHELL		95369 080		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
WELL #: 1		RRCID -> 124935		COMPL. DATE 08/01/1987		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5865 - 5877							
11	0	1449	-0-	1449	3202	49 1	1388 2	N	11				29
						12 9							
12	0	1483	-0-	1483	4685	74 1	1406 2	N	3				32
						3 9							
01	3100 N	1437	-0-	-1663	3022	54 1	1377 2	N	5				37
						6 9							
02	2800 N	1031	-0-	-1769	1253	45 1	986 2	N	-0-				37
03	2732 N	1479	-0-	-1253	-0-	46 1	1425 2	N	7				44
						8 9							
04	1380 N	959	-0-	-421	-0-	35 1	922 2	N	2				46
						2 9							

JONESVILLE		95369 080		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
WELL #: 20		RRCID -> 125682		COMPL. DATE 09/16/1987		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6031 - 6064							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GORDON, C.A.		95369 080		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
WELL #: 2		RRCID -> 125683		COMPL. DATE 10/01/1987		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5846 - 5876							
11	0	662	-0-	662	1416	23 1	639 2	N	-0-				49
12	0	666	-0-	666	2082	33 1	633 2	N	-0-				49
01	2749 N	667	-0-	-2082	-0-	25 1	642 2	N	-0-				49
02	616 N	543	-0-	-73	-0-	23 1	520 2	N	-0-				49
03	651 N	506	-0-	-145	-0-	16 1	490 2	N	-0-				49
04	660 N	228	-0-	-432	-0-	8 1	220 2	N	-0-				49

WASKOM (BELL ZONE)		//CONT.// 95369 080		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON	
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353									
RUDD		WELL #: 14		RRCID -> 166839		COMPL. DATE 11/21/1997		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5836 - 6047	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0	992	-0-	992	2004	32 1	907 2	N	48		88
12	0	929	-0-	929	2933	53 9	835 2	N	45		133
01	3100 N	1008	-0-	-2092	841	44 1	914 2	N	53	141 1	45
02	1761 N	920	-0-	-841	-0-	50 9	842 2	N	36		81
03	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	38 1	935 2	N	50		131
04	998 N	998	-0-	-0-	-0-	40 9	908 2	N	50		181
						30 1					
						55 9					
						35 1					
						55 9					

RUDD		WELL #: 5		RRCID -> 169326		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 6515		PERF. 5881 - 5892	
11	0	3236	-0-	3236	6533	110 1	3105 2	N	19		138
12	0	3428	-0-	3428	9961	21 9	3232 2	N	25		163
01	13169 X	3208	-0-	-9961	-0-	168 1	3069 2	N	18	85 1	96
02	2800 X	2786	-0-	-14	-0-	28 9	2654 2	N	11		107
03	3100 X	3026	-0-	-74	-0-	119 1	2916 2	N	14		121
04	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	20 9	3109 2	N	16		137
						12 9					
						95 1					
						15 9					
						119 1					
						18 9					

HOPEWELL OPERATING, INC.		399624		RRCID -> 129252		COMPL. DATE 11/04/1988		TOTAL DEPTH 6280		PERF. 5860 - 5870	
RUDD GAS UNIT		WELL #: 4									
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHELBY		WELL #: 2		RRCID -> 263296		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 9595		PERF. 5854 - 5862	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		162
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		162
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		162
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		162
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		162
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		162

MCBRIDE OPERATING LLC		538006		RRCID -> 192234		COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5730 - 5738	
JOBE		WELL #: 5									
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-		28
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-		28
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-		28
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-		28
03	62 N	28	-0-	-34	-0-	28 2		N	-0-		28
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		28

WASKOM (BELL ZONE)		//CONT.//		95369 080	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
MCBRIDE OPERATING LLC		//CONT.//		538006								
JOB#		WELL #:		4	RRCID ->	192878	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5769 - 5779
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0	346	-0-	346	549	346	2	N	-0-			202
12	0	76	-0-	76	625	76	2	N	-0-			202
01	0	-0-	-0-	-0-	625			N	-0-			202
02	625 N	-0-	-0-	-625	-0-			N	-0-			202
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			202
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			202

SHELBY OPERATING COMPANY				773678					CNTY: HARRISON			
O'BANION		WELL #:		3 C	RRCID ->	129659	COMPL. DATE	12/05/1988	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6066 - 6076
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (BLOSSOM)				95369 096	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON			
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC.				153970								
DUDLEY, CHAS A. "G"		WELL #:		1	RRCID ->	152164	COMPL. DATE	08/17/1994	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	1926 - 1952
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEIGHTS, M.L. "G"		WELL #:		5	RRCID ->	163706	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	2428	PERF.	1906 - 1914
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2023												

DAVIS, REVA G.				206690					CNTY: HARRISON			
SANDERS, CAMILLE		WELL #:		1	RRCID ->	069748	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	960 - 963
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EVERGREEN OPERATING CO., LTD.				256491					CNTY: HARRISON			
WASTEX CO., INC.		WELL #:		1	RRCID ->	069751	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	962 - 965
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON												
EVERGREEN OPERATING CO., LTD. //CONT.// 256491												
RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 122580 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1900 - 1921												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILLIARD WELL #: 1A RRCID -> 230586 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 1931 PERF. 1913 - 1929												
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WASKOM (COLEMAN LIME) 95369 152 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON												
FORRESTER, J. L. 277400												
COLEMAN WELL #: RRCID -> 127151 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5981 - 5989												
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		55
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		55
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		55
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		55
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		55
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		55
PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2012												

COLEMAN WELL #: RRCID -> 141776 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 6109 - 6115												
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2
PLUGGED AND ABANDONED 03/08/2012												

WASKOM (COTTON VALLEY) 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467												
ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239139 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9455 - 9677												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20

STRANGE WELL #: 1 RRCID -> 241358 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9500 - 9709												
11	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3		N	-0-		84
12	1860 X	1792	-0-	-68	-0-	1792	3		N	-0-		84
01	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	1853	3	20 9	N	18	2 8	100
02	1680 X	1655	-0-	-25	-0-	1655	3		N	-0-		100
03	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2019	3	1 9	N	1	1 8	100
04	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3		N	-0-		100

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//	95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//	020467									
MANN		WELL #:	1	RRCID ->	248311	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL DEPTH	9878	PERF. 9500 - 9706		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	37		37
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-		37
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-		37
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-		37

ROGERS-JONES GAS UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	267440	COMPL. DATE	09/27/2012	TOTAL DEPTH	9638	PERF.10197 - 13615		
11	7680 X	7508	-0-	-172	-0-	7508	3		N	-0-		142
12	7812 X	7772	-0-	-40	-0-	7754	3	18	9	N	16	8
01	7750 X	7729	-0-	-21	-0-	7712	3	17	9	N	15	8
02	7000 X	6763	-0-	-237	-0-	6730	3	33	9	N	30	8
03	7750 X	7277	-0-	-473	-0-	7276	3	1	9	N	1	8
04	7530 X	7113	-0-	-417	-0-	7113	3		N	-0-		153

HUFFMAN-SMITH		WELL #:	5H	RRCID ->	267954	COMPL. DATE	02/03/2013	TOTAL DEPTH	9788	PERF. 9902 - 13760		
11	9620 X	9620	-0-	-0-	-0-	9620	3		N	-0-		36
12	9667 X	9667	-0-	-0-	-0-	9664	3	3	9	N	3	8
01	10416 X	9568	-0-	-848	-0-	9566	3	2	9	N	2	8
02	9408 X	5888	-0-	-3520	-0-	5886	3	2	9	N	2	8
03	10416 X	8652	-0-	-1764	-0-	8650	3	2	9	N	2	8
04	9630 X	8598	-0-	-1032	-0-	8598	3		N	-0-		36

ROGERS-JONES GAS UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	280878	COMPL. DATE	11/02/2015	TOTAL DEPTH	9644	PERF.10045 - 16413		
11	26250 X	23014	-0-	-3236	-0-	23014	3		N	-0-		198
12	26908 X	24367	-0-	-2541	-0-	24365	3	2	9	N	2	8
01	0	24960	-0-	24960	-0-	24928	3	32	9	N	29	8
02	47266 X	22306	-0-	-24960	-0-	22285	3	21	9	N	19	8
03	24831 X	22555	-0-	-2276	-0-	22500	3	55	9	N	50	8
04	24150 X	23477	-0-	-673	-0-	23466	3	11	9	N	10	8

BOWLES ENERGY, INC.		084097										
FURRH, W. K.		WELL #:	2	RRCID ->	084696	COMPL. DATE	06/11/1979	TOTAL DEPTH	9795	PERF. 8557 - 9564		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BROOKSTON ENERGY, INC.		097353										
JOBE		WELL #:	9	RRCID ->	085876	COMPL. DATE	12/28/1979	TOTAL DEPTH	9617	PERF. 9235 - 9461		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
 TRAMMELL WELL #: 1 RRCID -> 102020 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9252 - 9516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	1037	-0-	1037	2148	35	1	1002	2	N	-0-			106
12	0	1096	-0-	1096	3244	54	1	1042	2	N	-0-			106
01	3100 N	1138	-0-	-1962	1282	43	1	1095	2	N	-0-			106
02	2288 N	1006	-0-	-1282	-0-	44	1	962	2	N	-0-			106
03	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	37	1	1143	2	N	-0-			106
04	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	45	1	1175	2	N	-0-			106

KNIGHTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 107992 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8294 - 8739

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

JONESVILLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 108495 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9505 - 9245

11	0	1024	-0-	1024	2104	35	1	989	2	N	-0-			24
12	0	1051	-0-	1051	3155	52	1	999	2	N	-0-			24
01	3100 N	1055	-0-	-2045	1110	40	1	1015	2	N	-0-			24
02	2057 N	947	-0-	-1110	-0-	41	1	906	2	N	-0-			24
03	1054 N	1042	-0-	-12	-0-	33	1	1009	2	N	-0-			24
04	1020 N	1001	-0-	-19	-0-	37	1	964	2	N	-0-			24

TRAMMELL WELL #: 2 RRCID -> 108876 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9578 - 9315

11	0	23	-0-	23	443	1	2	22	9	N	20	176	1	32
12	0	-0-	-0-	-0-	443					N	-0-			32
01	443 N	-0-	-0-	-443	-0-					N	342	208	1	166
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	187	169	1	184
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	172	165	1	191
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82	132	1	141

CARR WELL #: 2 T RRCID -> 111124 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9308 - 9444

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 114164 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7892 - 8292

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
 NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 4 RRCID -> 115041 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8293 - 8337

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*05		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	43 1	1267 2	N	-0-			-0-
*06		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	53 1	1209 2	N	-0-			-0-
*07		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	50 1	1242 2	N	-0-			-0-
*08		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	43 1	1188 2	N	-0-			-0-
*09		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	50 1	1144 2	N	-0-			-0-
*10		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	47 1	1104 2	N	-0-			-0-
*11		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	36 1	1006 2	N	-0-			-0-
*12		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	68 1	1311 2	N	-0-			-0-
*01		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	51 1	1320 2	N	-0-			-0-
*02		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	54 1	1194 2	N	-0-			-0-
*03		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	44 1	1340 2	N	-0-			-0-
04		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	46 1	1208 2	N	-0-			-0-

NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 115042 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9372 - 9598

*05		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	62 1	1800 2	N	-0-			38
*06		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	76 1	1727 2	N	-0-			38
*07		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	67 1	1683 2	N	-0-			38
*08		1736 N	1686	-0-	-50	-0-	59 1	1627 2	N	-0-			38
*09		1680 N	1518	-0-	-162	-0-	64 1	1454 2	N	-0-			38
*10		1736 N	1596	-0-	-140	-0-	64 1	1532 2	N	-0-			38
*11		1620 N	1554	-0-	-66	-0-	53 1	1501 2	N	-0-			38
*12		1581 N	1519	-0-	-62	-0-	76 1	1443 2	N	-0-			38
*01		1581 N	1385	-0-	-196	-0-	52 1	1333 2	N	-0-			38
*02		1456 N	1186	-0-	-270	-0-	51 1	1135 2	N	-0-			38
*03		1519 N	1389	-0-	-130	-0-	44 1	1345 2	N	-0-			38
04		1350 N	1269	-0-	-81	-0-	47 1	1222 2	N	-0-			38

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 115072 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9341 - 9607

11		0	288	-0-	288	638	10 1	278 2	N	-0-			53
12		0	437	-0-	437	1075	21 1	416 2	N	-0-			53
01		1466 N	391	-0-	-1075	-0-	15 1	376 2	N	-0-			53
02		311 N	311	-0-	-0-	-0-	13 1	298 2	N	-0-			53
03		403 N	344	-0-	-59	-0-	11 1	333 2	N	-0-			53
04		390 N	248	-0-	-142	-0-	9 1	239 2	N	-0-			53

JONESVILLE "C" WELL #: 14 RRCID -> 118939 COMPL. DATE 10/07/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8095 - 8240

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOBE WELL #: 1 RRCID -> 129948 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8128 - 8148

11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63

PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2022

WASKOM (COTTON VALLEY) BROOKSTON ENERGY, INC. WATERMAN		//CONT.// //CONT.//	95369 160 097353	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WASKOM (COTTON VALLEY) BROOKSTON ENERGY, INC. WATERMAN		//CONT.//	95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON										
		//CONT.//	097353													
		WELL #:	2	RRCID ->	130512	COMPL. DATE	02/27/1989	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	9299	-	9533			
11	0	1099	-0-	1099	2083	38	1	1061	2	N	-0-					20
12	0	1086	-0-	1086	3169	54	1	1032	2	N	-0-					20
01	3100 N	1043	-0-	-2057	1112	40	1	1003	2	N	-0-					20
02	2032 N	920	-0-	-1112	-0-	39	1	881	2	N	-0-					20
03	1085 N	994	-0-	-91	-0-	32	1	962	2	N	-0-					20
04	1020 N	952	-0-	-68	-0-	35	1	917	2	N	-0-					20

DOWNER		WELL #:	1	RRCID ->	132783	COMPL. DATE	10/14/1989	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	9319	-	9572			
11	0	236	-0-	236	393	8	1	228	2	N	-0-					85
12	0	260	-0-	260	653	13	1	247	2	N	-0-					85
01	914 N	261	-0-	-653	-0-	9	1	252	2	N	-0-					85
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	2	N	-0-					85
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	9	1	266	2	N	-0-					85
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	10	1	260	2	N	-0-					85

JOBE		WELL #:	3	RRCID ->	133082	COMPL. DATE	12/07/1989	TOTAL DEPTH	9625	PERF.	9262	-	9494			
11	0	2550	-0-	2550	5246	87	1	2463	2	N	-0-					215
12	0	2322	-0-	2322	7568	115	1	2207	2	N	-0-					215
01	3100 N	2484	-0-	-616	6952	93	1	2391	2	N	-0-					215
02	2800 N	2175	-0-	-625	6327	94	1	2081	2	N	-0-					215
03	3100 N	2361	-0-	-739	5588	75	1	2286	2	N	-0-					215
04	3000 N	2227	-0-	-773	4815	82	1	2145	2	N	-0-					215

DOWNER		WELL #:	2	RRCID ->	133315	COMPL. DATE	12/27/1989	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	9341	-	9600			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEELE		WELL #:	4	RRCID ->	136230	COMPL. DATE	10/01/1990	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8246	-	9530			
11	0	1424	-0-	1424	2482	47	1	1341	2	N	33					82
						36	9									
12	0	1496	-0-	1496	3978	74	1	1421	2	N	1					83
						1	9									
01	3100 N	1452	-0-	-1648	2330	54	1	1383	2	N	14	58	1			39
						15	9									
02	2800 N	1321	-0-	-1479	851	56	1	1243	2	N	20					59
						22	9									
03	2318 N	1467	-0-	-851	-0-	46	1	1391	2	N	27					86
						30	9									
04	1410 N	1344	-0-	-66	-0-	49	1	1278	2	N	15					101
						17	9									

NARRAMORE		WELL #:	4	RRCID ->	140450	COMPL. DATE	01/02/1992	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8252	-	9546			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

WASKOM (COTTON VALLEY) BROOKSTON ENERGY, INC. NARRAMORE		//CONT.// 95369 160 //CONT.// 097353		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
		WELL #: 5		RRCID -> 185654		COMPL. DATE 10/14/2010			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9340 - 9578				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	1320	-0-	1320	2710	45	1	1275	2	N	-0-		-0-
12	0	1853	-0-	1853	4563	91	1	1762	2	N	-0-		-0-
01	3100 N	2472	-0-	-628	3935	93	1	2379	2	N	-0-		-0-
02	2800 N	1975	-0-	-825	3110	86	1	1889	2	N	-0-		-0-
03	3100 N	2086	-0-	-1014	2096	66	1	2020	2	N	-0-		-0-
04	3000 N	2378	-0-	-622	1474	88	1	2290	2	N	-0-		-0-

JONESVILLE "A"		WELL #: 23		RRCID -> 190226		COMPL. DATE 08/08/2002			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8683				
11	0	2126	-0-	2126	4819	72	1	2039	2	N	14		130
12	0	1795	-0-	1795	6614	88	1	1690	2	N	15	97 1	48
01	3100 N	1793	-0-	-1307	5307	65	1	1672	2	N	51		99
02	2800 N	1994	-0-	-806	4501	85	1	1874	2	N	32	76 1	55
03	3100 N	2721	-0-	-379	4122	84	1	2562	2	N	68		123
04	3000 N	2639	-0-	-361	3761	96	1	2517	2	N	24	84 1	63

NARRAMORE		WELL #: 6		RRCID -> 190888		COMPL. DATE 09/06/2002			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8280 - 9564				
11	0	2240	-0-	2240	4613	76	1	2146	2	N	16		84
12	0	2311	-0-	2311	6924	113	1	2184	2	N	13		97
01	3100 N	2362	-0-	-738	6186	88	1	2243	2	N	28		125
02	2800 N	2130	-0-	-670	5516	92	1	2027	2	N	10		135
03	3100 N	2366	-0-	-734	4782	74	1	2262	2	N	27	66 1	96
04	3000 N	2345	-0-	-655	4127	85	1	2240	2	N	18	61 1	53

NORTH JONESVILLE "A"		WELL #: 10		RRCID -> 191118		COMPL. DATE 10/04/2002			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8316 - 9630				
11	0	694	-0-	694	1382	24	1	670	2	N	-0-		339
12	0	805	-0-	805	2187	40	1	765	2	N	-0-		339
01	2842 N	655	-0-	-2187	-0-	25	1	630	2	N	-0-		339
02	616 N	385	-0-	-231	-0-	17	1	368	2	N	-0-		339
03	682 N	214	-0-	-468	-0-	7	1	207	2	N	-0-		339
04	630 N	181	-0-	-449	-0-	7	1	174	2	N	-0-		339

JONESVILLE "A"		WELL #: 24		RRCID -> 191677		COMPL. DATE 11/06/2002			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8234 - 9576				
11	0	1332	-0-	1332	2777	45	1	1270	2	N	15		112
12	0	1744	-0-	1744	4521	86	1	1638	2	N	18	70 1	60
01	3100 N	1642	-0-	-1458	3063	61	1	1568	2	N	12		72
02	2800 N	1387	-0-	-1413	1650	60	1	1324	2	N	3		75
03	3100 N	1470	-0-	-1630	20	46	1	1415	2	N	8		83
04	1442 N	1422	-0-	-20	-0-	52	1	1361	2	N	8		91

WASKOM (COTTON VALLEY) BROOKSTON ENERGY, INC. NARRAMORE		//CONT.// //CONT.//	95369 160 097353	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON					
		WELL #:	7	RRCID -> 192181	COMPL. DATE 11/25/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8300	- 9482		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	1328	-0-	1328	2740	44 1 24 9	1260 2	N	22		97
12	0	1377	-0-	1377	4117	66 1 45 9	1266 2	N	41		138
01	3100 N	1347	-0-	-1753	2364	50 1 18 9	1279 2	N	16	97 1	57
02	2800 N	1222	-0-	-1578	786	52 1 28 9	1142 2	N	25		82
03	2147 N	1361	-0-	-786	-0-	42 1 30 9	1289 2	N	27	61 1	48
04	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	46 1 31 9	1214 2	N	28		76

NORTH JONESVILLE "A"		WELL #:	12	RRCID -> 193880	COMPL. DATE 03/21/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9351	- 9587		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		164
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		164
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		164
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		164
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		164
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		164

KNIGHTON "C"		WELL #:	10	RRCID -> 197913	COMPL. DATE 10/03/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8022	- 9589		
11	0	1418	-0-	1418	2815	46 1 67 9	1305 2	N	61		94
12	0	1366	-0-	1366	4181	65 1 45 9	1256 2	N	41	55 1	80
01	3100 N	1260	-0-	-1840	2341	45 1 57 9	1158 2	N	52	62 1	70
02	2800 N	1171	-0-	-1629	712	49 1 55 9	1067 2	N	50		120
03	2312 N	1600	-0-	-712	-0-	48 1 62 9	1490 2	N	56	77 1	99
04	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	47 1 53 9	1220 2	N	48	65 1	82

JOBSE		WELL #:	10	RRCID -> 198632	COMPL. DATE 10/25/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9280	- 9542		
11	0	2717	-0-	2717	5514	93 1	2624 2	N	-0-		69
12	0	2700	-0-	2700	8214	133 1	2567 2	N	-0-		69
01	3100 N	2586	-0-	-514	7700	98 1	2488 2	N	-0-		69
02	2800 N	2305	-0-	-495	7205	100 1	2205 2	N	-0-		69
03	3100 N	2697	-0-	-403	6802	85 1	2612 2	N	-0-		69
04	3000 N	2594	-0-	-406	6396	96 1	2498 2	N	-0-		69

JONESVILLE		WELL #:	26	RRCID -> 198751	COMPL. DATE 11/12/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9174	- 9445		
11	0	2323	-0-	2323	4584	79 1	2244 2	N	-0-		497
12	0	2335	-0-	2335	6919	115 1	2220 2	N	-0-		497
01	3100 N	2312	-0-	-788	6131	87 1	2225 2	N	-0-		497
02	2800 N	2086	-0-	-714	5417	91 1	1995 2	N	-0-		497
03	3100 N	2360	-0-	-740	4677	75 1	2285 2	N	-0-		497
04	3000 N	1989	-0-	-1011	3666	73 1	1916 2	N	-0-		497

WASKOM (COTTON VALLEY) BROOKSTON ENERGY, INC. CURRIE		//CONT.// 95369 160 //CONT.// 097353		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
		WELL #: 4		RRCID -> 202061		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9353 - 9491				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	0	3525	-0-	3525	7205	120	1	3405	2	N	-0-		36	
12	0	2823	-0-	2823	10028	139	1	2683	2	N	1		37	
01	14246 X	4218	-0-	-10028	-0-	159	1	4056	2	N	3		40	
02	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	166	1	3657	2	N	3		43	
03	3472 X	2404	-0-	-1068	-0-	76	1	2319	2	N	8		51	
04	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	137	1	3605	2	N	2		53	
						2	9							

TRAMMELL		WELL #: 5		RRCID -> 203052		COMPL. DATE 05/21/2021		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9323 - 9537				
11	0	2161	-0-	2161	4615	70	1	1988	2	N	94	106	1	147
12	0	2533	-0-	2533	7148	103	1	2308	2	N	95	156	1	86
01	9640 X	2492	-0-	-7148	-0-	105	1	2299	2	N	94	120	1	60
02	2324 X	2189	-0-	-135	-0-	90	1	2002	2	N	87	76	1	71
03	2542 X	2305	-0-	-237	-0-	103	1	2140	2	N	86	64	1	93
04	2460 X	2186	-0-	-274	-0-	91	1	2015	2	N	85			178
						96	9							
						70	1							
						95	9							
						77	1							
						94	9							

CURRIE		WELL #: 5		RRCID -> 203192		COMPL. DATE 01/19/2021		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9392 - 9509				
11	0	1119	-0-	1119	2359	38	1	1071	2	N	9			106
12	0	1104	-0-	1104	3463	10	9	1015	2	N	33	86	1	53
01	4455 X	992	-0-	-3463	-0-	53	1	946	2	N	8			61
02	1120 X	446	-0-	-674	-0-	36	9	415	2	N	11			72
03	88826 X	88826	-0-	-0-	-0-	37	1	84697	2	N	1231	1091	1	212
04	45298 X	45298	-0-	-0-	-0-	9	9	43328	2	N	286	365	1	133
						19	1							
						12	9							
						2775	1							
						1354	9							
						1655	1							
						315	9							

CURRIE		WELL #: 6		RRCID -> 205730		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9337 - 9466				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) BROOKSTON ENERGY, INC. OWNER		//CONT.// //CONT.//	95369 160 097353	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
WASKOM (COTTON VALLEY) BROOKSTON ENERGY, INC. OWNER		//CONT.// //CONT.//	95369 160 097353	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON									
		WELL #:	4	RRCID ->	235910	COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9390 -	9610			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	864	-0-	864	864	864	18	1	448	2	N	362	155	1	207
							398	9							
NORTH JONESVILLE "C"		WELL #:	16	RRCID ->	236053	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9366 -	9574			
11	0	1169	-0-	1169	2419	40	1	1129	2	N	-0-				126
12	0	1212	-0-	1212	3631	60	1	1152	2	N	-0-				126
01	3100 N	1257	-0-	-1843	1788	48	1	1209	2	N	-0-				126
02	2800 N	1130	-0-	-1670	118	49	1	1081	2	N	-0-				126
03	1354 N	1236	-0-	-118	-0-	39	1	1197	2	N	-0-				126
04	1230 N	1182	-0-	-48	-0-	43	1	1139	2	N	-0-				126
JONESVILLE		WELL #:	28	RRCID ->	238646	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9294 -	9528			
11	0	2081	-0-	2081	4181	71	1	2010	2	N	-0-				365
12	0	2104	-0-	2104	6285	104	1	2000	2	N	-0-				365
01	3100 N	1985	-0-	-1115	5170	75	1	1910	2	N	-0-				365
02	2800 N	1932	-0-	-868	4302	84	1	1848	2	N	-0-				365
03	3100 N	2104	-0-	-996	3306	67	1	2037	2	N	-0-				365
04	3000 N	2060	-0-	-940	2366	76	1	1984	2	N	-0-				365
NARRAMORE		WELL #:	13	RRCID ->	242990	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
11	0	1752	-0-	1752	3578	59	1	1693	2	N	-0-				224
12	0	1931	-0-	1931	5509	96	1	1835	2	N	-0-				224
01	3100 N	1884	-0-	-1216	4293	70	1	1814	2	N	-0-				224
02	2800 N	1642	-0-	-1158	3135	71	1	1571	2	N	-0-				224
03	3100 N	1867	-0-	-1233	1902	59	1	1808	2	N	-0-				224
04	3000 N	1839	-0-	-1161	741	68	1	1771	2	N	-0-				224
NORTH JONESVILLE "B"		WELL #:	15	RRCID ->	242991	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9312 -	9574			
11	0	3463	-0-	3463	7108	118	1	3345	2	N	-0-				316
12	0	3524	-0-	3524	10632	174	1	3350	2	N	-0-				316
01	14144 X	3512	-0-	-10632	-0-	132	1	3380	2	N	-0-				316
02	3304 X	3144	-0-	-160	-0-	136	1	3008	2	N	-0-				316
03	3658 X	3350	-0-	-308	-0-	106	1	3244	2	N	-0-				316
04	3450 X	3257	-0-	-193	-0-	120	1	3137	2	N	-0-				316
BUFFCO PRODUCTION INC. ROGERS, JOSEPHINE		106406 WELL #:	17	RRCID ->	078851	COMPL. DATE	09/10/2016	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6150 -	6156			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038										
CLARK				WELL #:	1	RRCID ->	126810	COMPL. DATE	03/02/1988	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9450 - 9661	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*05		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3			N	-0-			61
*06		840 N	566	-0-	-274	-0-	465 3	101 9		N	92	79 1		74
*07		620 N	540	-0-	-80	-0-	539 3	1 9		N	1			75
*08		744 N	506	-0-	-238	-0-	505 3	1 9		N	1			76
*09		667 N	667	-0-	-0-	-0-	575 3	92 9		N	84	72 1		88
*10		527 N	350	-0-	-177	-0-	350 3			N	-0-			88
*11		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3			N	-0-			88
*12		682 N	314	-0-	-368	-0-	314 3			N	-0-			88
*01		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3			N	-0-			88
*02		616 N	585	-0-	-31	-0-	501 3	84 9		N	76			164
*03		526 N	526	-0-	-0-	-0-	525 3	1 9		N	1			165
*04		522 N	522	-0-	-0-	-0-	520 3	2 9		N	2	125 1		42

CLARK				WELL #:	3	RRCID ->	129248	COMPL. DATE	11/17/1988	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	9476 - 9668	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLIAMS ESTATE "A"				WELL #:	2	RRCID ->	133040	COMPL. DATE	12/21/1989	TOTAL DEPTH	9790	PERF.	8925 - 9552	
*05		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1403 3	2 9		N	2			81
*06		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2055 3	8 9		N	7			88
*07		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1617 3	1 9		N	1			89
*08		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1490 3	7 9		N	6			95
*09		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1152 3	1 9		N	1	8 1		88
*10		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1404 3	3 9		N	3			91
*11		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1266 3	1 9		N	1			92
*12		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1286 3	6 9		N	5			97
*01		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 3			N	-0-	75 1		22
*02		782 N	782	-0-	-0-	-0-	780 3	2 9		N	2			24
03		682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	1			25
04		660 N	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-			25

SMITH, T.P. ESTATE 'C'				WELL #:	2-F	RRCID ->	144272	COMPL. DATE	01/08/1993	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8177 - 9492	
11		2850 X	2198	-0-	-652	-0-	2188 2	10 9		N	9	164 1		13
12		2604 N	2150	-0-	-454	-0-	2150 2			N	-0-			13
01		2976 N	2823	-0-	-153	-0-	2793 2	30 9		N	27			40
02		2044 N	1900	-0-	-144	-0-	1886 2	14 9		N	13			53
03		2139 N	1973	-0-	-166	-0-	1958 2	15 9		N	14			67
04		2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	2916 2	3 9		N	3			70

CLARK				WELL #:	6	RRCID ->	163747	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9474 - 9662	
*05		588 N	588	-0-	-0-	-0-	587 3	1 9		N	1			43
*06		537 N	537	-0-	-0-	-0-	536 3	1 9		N	1			44
*07		235 N	235	-0-	-0-	-0-	234 3	1 9		N	1			45
*08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	1			46
*09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	1	8 1		39
*10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			39
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			40
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			42
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			43
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
BELL		WELL #: 6A		RRCID -> 164074		COMPL. DATE 06/20/1997		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9411 - 9587								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/09/2023																

BUFFIN		WELL #: 2		RRCID -> 222556		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9464 - 9674								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

HAMMOND ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 222603		COMPL. DATE 07/31/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9287 - 9536								
*05	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					40
*06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					40
*07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					40
*08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	27	3	17	9	N	15					55
*09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					55
*10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					55
*11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					55
*12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					55
*01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					55
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					55
*03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					55
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					55

FRAZIER		WELL #: 5A		RRCID -> 224021		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9518 - 9640								
*05	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1611	3	8	9	N	7					93
*06	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1597	3	1	9	N	1					94
*07	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1257	3	1	9	N	1					95
*08	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1232	3	1	9	N	1					96
*09	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1342	3	1	9	N	1	8	1			89
*10	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1281	3	4	9	N	4					93
*11	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					93
*12	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					93
*01	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					93
*02	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1145	3	2	9	N	2					95
*03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1116	3	1	9	N	1					96
*04	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1208	3	1	9	N	1					97

SWIFT		WELL #: 9		RRCID -> 227330		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 12 - 9690								
*05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					69
*06	60 N	53	-0-	-7	-0-	35	3	18	9	N	16					85
*07	62 N	14	-0-	-48	-0-	12	3	2	9	N	2					87
*08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	61	3	10	9	N	9					96
*09	60 N	10	-0-	-50	-0-	9	3	1	9	N	1	8	1			89
*10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					89
*11	60 N	42	-0-	-18	-0-	40	3	2	9	N	2					91
*12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	14	3	8	9	N	7					98
*01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-	70	1			28
*02	28 N	19	-0-	-9	-0-	17	3	2	9	N	2					30
*03	31 N	20	-0-	-11	-0-	13	3	7	9	N	6					36
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					36

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
SWIFT		WELL #: 10		RRCID -> 227677		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 9829 PERF. 9452 - 96666								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65	1			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMOND ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 227861		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8226 - 9532								
*05	996 N	996	-0-	-0-	-0-	993	3	3	9	N	3	131	1			185
*06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1134	3	99	9	N	90					275
*07	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1171	3	4	9	N	4	187	1			92
*08	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1100	3	100	9	N	91					183
*09	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					183
*10	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1271	3	83	9	N	75	71	1			187
*11	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					187
*12	1333 N	1296	-0-	-37	-0-	1296	3			N	-0-					187
*01	1333 N	1224	-0-	-109	-0-	1224	3			N	-0-					187
*02	1204 N	877	-0-	-327	-0-	831	3	46	9	N	42	159	1			70
*03	1302 N	1035	-0-	-267	-0-	982	3	53	9	N	48					118
04	1170 N	972	-0-	-198	-0-	972	2			N	-0-					118

STRICKLAND/LEFALL		WELL #: 2		RRCID -> 228448		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9566 - 9752								
*05	899 N	726	-0-	-173	-0-	725	3	1	9	N	1					78
*06	1050 N	765	-0-	-285	-0-	759	3	6	9	N	5					83
*07	961 N	787	-0-	-174	-0-	786	3	1	9	N	1					84
*08	713 N	659	-0-	-54	-0-	658	3	1	9	N	1					85
*09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	916	3	8	9	N	7	8	1			84
*10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					84
*11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	642	3	1	9	N	1					85
*12	961 N	631	-0-	-330	-0-	631	3			N	-0-					85
*01	837 N	642	-0-	-195	-0-	642	3			N	-0-					85
*02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	747	3	2	9	N	2					87
*03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	746	3	1	9	N	1					88
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					88

STONE, PEARL		WELL #: 1		RRCID -> 229016		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8171 - 9728								
*05	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					25
*06	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					25
*07	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					25
*08	1054 N	960	-0-	-94	-0-	952	3	8	9	N	7					32
*09	1020 N	863	-0-	-157	-0-	863	3			N	-0-					32
*10	1054 N	779	-0-	-275	-0-	779	3			N	-0-					32
*11	930 N	780	-0-	-150	-0-	780	3			N	-0-					32
*12	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					32
*01	775 N	619	-0-	-156	-0-	619	3			N	-0-					32
*02	728 N	505	-0-	-223	-0-	505	3			N	-0-					32
*03	1023 N	731	-0-	-292	-0-	731	3			N	-0-					32
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					32

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SWIFT WELL #: 11 RRCID -> 229473 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9480 - 9706

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
					(L)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
*05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3	N	-0-			71
*06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1360	3	N	3			74
*07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1444	3	N	3	9		77
*08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1050	3	N	1	9		78
*09	1350	N	1078	-0-	-272	-0-	1077	3	N	1	9	8 1	71
*10	1457	N	1227	-0-	-230	-0-	1216	3	N	11	9		81
*11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1612	3	N	1	9		82
*12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3	N	-0-		61 1	21
*01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3	N	-0-			21
*02	1372	N	1188	-0-	-184	-0-	1185	3	N	3	9		24
*03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1315	3	N	1	9		25
*04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1752	3	N	6	9		30

WEATHERFORD WELL #: 2 RRCID -> 230699 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8198 - 9771

*05	775	N	669	-0-	-106	-0-	669	3	N	-0-			110
*06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1420	3	N	39		59 1	90
*07	775	N	328	-0-	-447	-0-	328	3	N	-0-			90
*08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1112	3	N	27			117
*09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3	N	-0-			117
*10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1129	3	N	18	9		133
*11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	934	3	N	4	9		137
*12	775	N	750	-0-	-25	-0-	741	3	N	9	9		145
*01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3	N	-0-			145
*02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	938	3	N	13	9		157
*03	744	N	731	-0-	-13	-0-	725	3	N	6	9		162
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1058	3	N	4	9		166

BOGUE "A" WELL #: 3 RRCID -> 231270 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8190 - 9730

*05	2170	N	1877	-0-	-293	-0-	1870	3	N	6			63
*06	1710	N	1676	-0-	-34	-0-	1650	3	N	24			87
*07	1953	N	833	-0-	-1120	-0-	813	3	N	18			105
*08	1891	N	1625	-0-	-266	-0-	1592	3	N	30			135
*09	1680	N	1523	-0-	-157	-0-	1523	3	N	-0-			135
*10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1621	3	N	25			160
*11	1560	N	1558	-0-	-2	-0-	1538	3	N	18			178
*12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1643	3	N	14			192
*01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1768	3	N	88		215 1	65
*02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1637	3	N	24			89
*03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1730	3	N	12			101
04	1800	N	976	-0-	-824	-0-	965	3	N	10			111

WILLIAMS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 232591 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8360 - 9686

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

HAMMOND ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 233530 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 7996 - 9554

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
CLARK		WELL #:		7	RRCID ->	233754	COMPL. DATE	10/23/2007	TOTAL DEPTH	9868	PERF.	8096 - 9664	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*05	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2456	3	1	9	N	1		85
*06	2880 X	1195	-0-	-1685	-0-	1194	3	1	9	N	1		86
*07	2976 X	1294	-0-	-1682	-0-	1293	3	1	9	N	1		87
*08	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3213	3	1	9	N	1		88
*09	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	2925	3	83	9	N	75	69 1	94
*10	2449 X	1408	-0-	-1041	-0-	1408	3			N	-0-		94
*11	3120 X	1190	-0-	-1930	-0-	1189	3	1	9	N	1		95
*12	3224 X	268	-0-	-2956	-0-	268	3			N	-0-		95
*01	3224 X	310	-0-	-2914	-0-	310	3			N	-0-		95
*02	2800 X	169	-0-	-2631	-0-	167	3	2	9	N	2		97
*03	1395 X	440	-0-	-955	-0-	439	3	1	9	N	1		98
04	1200 X	315	-0-	-885	-0-	315	3			N	-0-		98

HAMMOND ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	234949	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	9755	PERF.	7991 - 9554	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21

SWIFT		WELL #:		12	RRCID ->	235647	COMPL. DATE	09/17/2007	TOTAL DEPTH	9866	PERF.	9464 - 9658	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45

STONE, PEARL		WELL #:		4	RRCID ->	235773	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9496 - 9710	
*05	837 N	747	-0-	-90	-0-	747	3			N	-0-		27
*06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	895	3	3	9	N	3		30
*07	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-		30
*08	821 N	821	-0-	-0-	-0-	813	3	8	9	N	7		37
*09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-		37
*10	868 N	722	-0-	-146	-0-	722	3			N	-0-		37
*11	780 N	544	-0-	-236	-0-	544	3			N	-0-		37
*12	868 N	711	-0-	-157	-0-	711	3			N	-0-		37
*01	713 N	648	-0-	-65	-0-	648	3			N	-0-		37
*02	504 N	468	-0-	-36	-0-	468	3			N	-0-		37
*03	713 N	568	-0-	-145	-0-	568	3			N	-0-		37
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-		37

STONE, PEARL		WELL #:		2	RRCID ->	236010	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	9905	PERF.	9532 - 9711	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
WILLIAMS ESTATE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 236132		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 9875		PERF. 9500 - 9696		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*05	1116 N	1003	-0-	-113	-0-	1003	3		N	-0-		81
*06	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1321	3	2	9	N	2	83
*07	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1364	3	1	9	N	1	84
*08	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1055	3	1	9	N	1	85
*09	1320 N	1119	-0-	-201	-0-	1118	3	1	9	N	1	78
*10	1364 N	1226	-0-	-138	-0-	1223	3	3	9	N	3	81
*11	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1887	3	1	9	N	1	82
*12	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3		N	-0-		82
*01	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3		N	-0-		82
*02	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1268	3	2	9	N	2	84
*03	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1511	3	1	9	N	1	85
*04	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3		N	-0-		85

STONE, PEARL		WELL #: 3		RRCID -> 236396		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 9880		PERF. 9505 - 9706		
*05	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3		N	-0-		63
*06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-		63
*07	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3		N	-0-		63
*08	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1036	3	10	9	N	9	72
*09	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3		N	-0-		72
*10	806 N	610	-0-	-196	-0-	610	3		N	-0-		72
*11	780 N	586	-0-	-194	-0-	586	3		N	-0-		72
*12	806 N	562	-0-	-244	-0-	562	3		N	-0-		72
*01	620 N	573	-0-	-47	-0-	573	3		N	-0-		72
*02	560 N	481	-0-	-79	-0-	481	3		N	-0-		72
*03	558 N	481	-0-	-77	-0-	478	3	3	9	N	3	75
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3		N	-0-		75

BELL		WELL #: 11AH		RRCID -> 236667		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 9478		PERF. 10030 - 12434		
11	3180 X	2397	-0-	-783	-0-	2396	2	1	9	N	1	40
12	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-	40
01	6774 X	6774	-0-	-0-	-0-	6774	2			N	-0-	40
02	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4193	2	2	9	N	2	42
03	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3608	2	47	9	N	43	85
04	4020 X	3814	-0-	-206	-0-	3814	3			N	-0-	85

WILLIAMS ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 237462		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 9887		PERF. 9459 - 9670		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30

WEATHERFORD		WELL #: 3		RRCID -> 238007		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9526 - 9768		
*05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3		N	-0-		103
*06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	548	3	10	9	N	9	112
*07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-	112
*08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	672	3	17	9	N	15	127
*09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-	127
*10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	742	3	9	9	N	8	135
*11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-	135
*12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	696	3	6	9	N	5	140
*01	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1061	3	3	9	N	3	40
*02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	870	3	2	9	N	2	42
*03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-	42
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	611	3	4	9	N	4	46

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
SWIFT		WELL #: 14		RRCID -> 241495		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 11020				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	279 N	225	-0-	-54	-0-	224	3	1 9	N	1		28
*06	210 N	170	-0-	-40	-0-	169	3	1 9	N	1		29
*07	279 N	112	-0-	-167	-0-	111	3	1 9	N	1		30
*08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	249	3	1 9	N	1		31
*09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	332	3	1 9	N	1	8 1	24
*10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-		24
*11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	383	3	1 9	N	1		25
*12	341 N	210	-0-	-131	-0-	208	3	2 9	N	2		27
*01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-		27
*02	364 N	284	-0-	-80	-0-	281	3	3 9	N	3		30
*03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	287	3	1 9	N	1		31
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	348	3	1 9	N	1		32

SWIFT		WELL #: 13H		RRCID -> 242971		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9575 - 12835				
*05	5394 X	4664	-0-	-730	-0-	4649	3	15 9	N	14		123
*06	5310 X	4555	-0-	-755	-0-	4535	3	20 9	N	18		141
*07	5487 X	4865	-0-	-622	-0-	4864	3	1 9	N	1		142
*08	5487 X	4014	-0-	-1473	-0-	4013	3	1 9	N	1		143
*09	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	4882	3	31 9	N	28	8 1	163
*10	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	4975	3	3 9	N	3		166
*11	4710 X	4378	-0-	-332	-0-	4368	3	10 9	N	9		175
*12	5084 X	4198	-0-	-886	-0-	4185	3	13 9	N	12	120 1	67
*01	5084 X	4452	-0-	-632	-0-	4443	3	9 9	N	8		75
*02	4592 X	3810	-0-	-782	-0-	3802	3	8 9	N	7		82
*03	4991 X	4636	-0-	-355	-0-	4627	3	9 9	N	8		90
04	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	5104	3	9 9	N	8		98

BOGUE "A"		WELL #: 4H		RRCID -> 244775		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9995 - 12677				
*05	6200 X	4966	-0-	-1234	-0-	4914	3	52 9	N	47		182
*06	6000 X	4618	-0-	-1382	-0-	4577	3	41 9	N	37	167 1	52
*07	6200 X	4646	-0-	-1554	-0-	4612	3	34 9	N	31		83
*08	4960 X	4582	-0-	-378	-0-	4569	3	13 9	N	12		95
*09	4800 X	3892	-0-	-908	-0-	3829	3	63 9	N	57		152
*10	4960 X	4957	-0-	-3	-0-	4926	3	31 9	N	28		180
*11	4620 X	4534	-0-	-86	-0-	4470	3	64 9	N	58	180 1	58
*12	8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	8032	3	37 9	N	34		92
*01	4960 X	4774	-0-	-186	-0-	4719	3	55 9	N	50	99 1	43
*02	4480 X	3201	-0-	-1279	-0-	3179	3	22 9	N	20		63
*03	6200 X	2260	-0-	-3940	-0-	2250	3	10 9	N	9		72
04	6000 X	5718	-0-	-282	-0-	131	1	5523	3	58		130
						64	9					

STONE, PEARL		WELL #: 5H		RRCID -> 244866		COMPL. DATE 10/19/2008		TOTAL DEPTH 9547 PERF. N/A				
*05	1116 N	565	-0-	-551	-0-	565	3		N	-0-		42
*06	570 N	417	-0-	-153	-0-	417	3		N	-0-		42
*07	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1212	3	6 9	N	5		47
*08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	677	3	12 9	N	11		58
*09	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1007	3	6 9	N	5		63
*10	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1770	3	4 9	N	4		67
*11	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3		N	-0-		67
*12	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3		N	-0-		67
*01	1767 N	1639	-0-	-128	-0-	1617	3	22 9	N	20		87
*02	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3		N	-0-		87
*03	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3		N	-0-		87
04	1590 N	1304	-0-	-286	-0-	1304	3		N	-0-		87

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
SMITH, T. P. ESTATE 'C'		WELL #: 8H		RRCID -> 245938		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 9432		PERF. 9967 - 13113		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*05	2852 X	2482	-0-	-370	-0-	2482	3	N	-0-			30
*06	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3	N	-0-			30
*07	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3225	3	N	68	75	9	98
*08	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	3	N	-0-			98
*09	2670 X	2465	-0-	-205	-0-	2384	3	N	74	81	9	172
*10	3286 X	1994	-0-	-1292	-0-	1994	3	N	-0-			172
*11	3240 X	2692	-0-	-548	-0-	2692	3	N	-0-			172
*12	3348 X	3315	-0-	-33	-0-	3315	3	N	-0-			172
*01	3348 X	2754	-0-	-594	-0-	2754	3	N	-0-			172
*02	2520 X	2127	-0-	-393	-0-	2121	3	N	5	6	9	12
*03	3317 X	2195	-0-	-1122	-0-	2195	3	N	-0-			12
04	3210 X	2069	-0-	-1141	-0-	2069	3	N	-0-			12

CLARK		WELL #: 8H		RRCID -> 245939		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 9577		PERF. 9952 - 12280		
*05	3906 X	3625	-0-	-281	-0-	3624	3	N	1			74
*06	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	4927	3	N	1			75
*07	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4572	3	N	1			76
*08	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4478	3	N	1			77
*09	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4051	3	N	1	8	1	70
*10	4030 X	3437	-0-	-593	-0-	3437	3	N	-0-			70
*11	3900 X	2811	-0-	-1089	-0-	2810	3	N	1			71
*12	4030 X	3999	-0-	-31	-0-	3999	3	N	-0-			71
*01	4030 X	2169	-0-	-1861	-0-	2169	3	N	-0-			71
*02	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4818	3	N	2			73
*03	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4056	3	N	1			74
04	3870 X	3856	-0-	-14	-0-	3856	3	N	-0-			74

HAMMOND ESTATE		WELL #: 9H		RRCID -> 248723		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 9388		PERF. 9746 - 12402		
*05	3162 X	2956	-0-	-206	-0-	2956	3	N	-0-			48
*06	3270 X	2764	-0-	-506	-0-	2764	3	N	-0-			48
*07	3379 X	2843	-0-	-536	-0-	2843	3	N	-0-			48
*08	3379 X	3199	-0-	-180	-0-	3182	3	N	15	17	9	63
*09	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3	N	-0-			63
*10	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3159	3	N	28	31	9	91
*11	3090 X	2979	-0-	-111	-0-	2979	3	N	-0-			91
*12	3193 X	3062	-0-	-131	-0-	3062	3	N	-0-			91
*01	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3	N	-0-			91
*02	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3	N	-0-			91
*03	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3528	3	N	22	24	9	113
04	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3	N	-0-			113

CRATON OPERATING LLC		WELL #: 186717		RRCID -> 246552		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 11460		PERF. 8590 - 9624		
HOPE		WELL #: 1										
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405										
WINSTON HEIRS GU		WELL #:		2	RRCID ->	250619	COMPL. DATE	06/29/2009	TOTAL DEPTH	11337 PERF. 9542 - 9720				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	327	-0-	327	660	327	2			Y	-0-			1
12	0	400	-0-	400	1060	400	2			Y	-0-			1
01	0	261	-0-	261	1321	261	2			Y	-0-			1
02	1551 N	230	-0-	-1321	-0-	51	1	179	2	Y	-0-			1
03	403 N	260	-0-	-143	-0-	257	2	3	9	Y	3			4
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-			4

WINSTON HEIRS		WELL #:		3H	RRCID ->	264762	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	9610 PERF. 9853 - 13606				
11	0	9186	-0-	9186	18693	30	1	9156	2	N	-0-			193
12	0	11724	-0-	11724	30417	31	1	11693	2	N	-0-			193
01	0	9048	-0-	9048	39465	31	1	9017	2	N	-0-			193
02	47140 X	7675	-0-	-39465	-0-	28	1	7647	2	N	-0-			193
03	11687 X	7735	-0-	-3952	-0-	31	1	7704	2	N	-0-			193
04	11310 X	8393	-0-	-2917	-0-	30	1	8363	2	N	-0-	129	1	64

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		WELL #:		6	RRCID ->	082869	COMPL. DATE	05/19/1979	TOTAL DEPTH	10747 PERF. 8724 - 10015				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	134	1	15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

ENPOWER RESOURCES INC.		WELL #:		3H	RRCID ->	272761	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL DEPTH	9728 PERF. 9980 - 16666				
11	0	10387	-0-	10387	14541	10164	2	223	9	N	203			1185
12	0	15471	-0-	15471	30012	15138	2	333	9	N	303	140	1	1348
01	36132 X	6120	-0-	-30012	-0-	5988	2	132	9	N	120			1468
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140	1	1328
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	182	1	1146
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1146

HOPEWELL OPERATING, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	017276	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8600 PERF. 8510 - 8564				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130

WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	017281	COMPL. DATE	05/12/1958	TOTAL DEPTH	8550 PERF. 8495 - 8519				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
HOPEWELL OPERATING, INC.		//CONT.//		399624								
SHELBY		WELL #:		1	RRCID ->	128644	COMPL. DATE	09/06/1988	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	9167 - 9429
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75

WILLIAMS		WELL #:		2	RRCID ->	161533	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	8450 - 9655
11	0	795	-0-	795	1570	753	2	42 9	N	38		79
12	0	802	-0-	802	2372	802	2		N	-0-		79
01	0	792	-0-	792	3164	792	2		N	-0-		79
02	2800 N	570	-0-	-2230	934	558	2	12 9	N	11		90
03	1731 N	797	-0-	-934	-0-	797	2		N	-0-		90
04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2		N	-0-		90

LATX OPERATIONS, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	139938	COMPL. DATE	10/02/1991	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9341 - 9474
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2023 - WELL PLUGGED 3/16/2023												

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	229448	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	10333	PERF.	9445 - 9693
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DOWNER		WELL #:		2	RRCID ->	236368	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8241 - 9681
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		169
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		169
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		169
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		169
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		169
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		169

GROGAN, MILLIE		WELL #:		3	RRCID ->	253762	COMPL. DATE	09/13/2019	TOTAL DEPTH	9825	PERF.	9506 - 9520
11	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	130	1	1611 2	N	-0-		87
12	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	207	1	2447 2	N	11	6 8	92
01	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	12 9						
02	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	168 1	2099	2	N	5	5 8	92
03	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	6 9						
04	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	229 1	1860	2	N	22		114
						24 9						
						139 1	1908	2	N	1	1 8	114
						1 9						
						168 1	1983	2	N	1	1 8	114
						1 9						

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265												
DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 255033 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9470 - 9547												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	720 N	288	-0-	-432	-0-	22	1	266	2	N	-0-	22
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	59	1	690	2	N	1 8	22
01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	64	1	797	2	N	5 8	22
02	743 N	743	-0-	-0-	-0-	6	9					
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-	81	1	662	2	N	-0-	22
*04	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	106	1	1254	2	N	-0-	22

TWYMAN WELL #: 2 RRCID -> 255131 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8328 - 8332												
11	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	143	1	1778	2	N	277	496
12	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	305	9	151	1	N	94 340 1	244
01	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	103	9	123	1	N	171 170 1	242
02	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	188	9	160	1	N	135 170 1	207
03	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	149	9	83	1	N	94	301
*04	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	103	9	98	1	N	110	411
						121	9					

EADS WELL #: 2H RRCID -> 264497 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9839 - 14655												
11	6090 X	3462	-0-	-2628	-0-	259	1	3201	2	N	2 2 8	114
12	7099 X	5311	-0-	-1788	-0-	2	9	408	1	N	76 16 8	174
01	7099 X	3766	-0-	-3333	-0-	84	9	277	1	N	24 24 8	174
02	6412 X	-0-	-0-	-6412	-0-	26	9			N	-0-	174
03	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	428	1	5868	2	N	6 6 8	174
04	5130 X	3621	-0-	-1509	-0-	7	9	283	1	N	2 2 8	174
						2	9					

RFE OPERATING, LLC 704776												
EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 140345 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8158 - 9612												
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-	-0-
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-	-0-
01	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-	-0-
02	112 N	98	-0-	-14	-0-	98	2			N	-0-	-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-	-0-
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-	-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890												
CALDWELL "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168168 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 8596												
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168500 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8400 - 8624															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171087 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9380 - 9564															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212295 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9042 - 9788															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 215046 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9058 - 9710															
11		0	759	-0-	759	1188	70	1	689	2	Y	-0-			-0-
12		0	515	-0-	515	1703	52	1	463	2	Y	-0-			-0-
01		0	650	-0-	650	2353	65	1	585	2	Y	-0-			-0-
02		2800 N	1024	-0-	-1776	577	100	1	924	2	Y	-0-			-0-
03		1380 N	803	-0-	-577	-0-	77	1	724	2	Y	2	1	1	1
04		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	113	1	1144	2	Y	1	1	1	1
							1	9							

SANDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215334 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9056 - 9806															
11		0	2947	-0-	2947	6224	211	1	2724	2	Y	11	9	1	3
							12	9							
12		0	3076	-0-	3076	9300	165	1	2910	2	Y	1	3	1	1
							1	9							
01		0	3101	-0-	3101	12401	232	1	2852	2	Y	15	15	1	1
							17	9							
02		15171 X	2770	-0-	-12401	-0-	201	1	2557	2	Y	11	9	1	3
							12	9							
03		3286 X	3032	-0-	-254	-0-	244	1	2775	2	Y	12	9	1	6
							13	9							
04		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	278	1	2933	2	Y	4	6	1	4
							4	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216422 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8747 - 9601														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	1250	-0-	1250	2741	111	1	1096	2	Y	39	53	1	23
12	0	1031	-0-	1031	3772	43	9	905	2	Y	24	16	1	31
01	0	1563	-0-	1563	5335	100	1	1298	2	Y	114	106	1	39
02	2800 N	1425	-0-	-1375	3960	125	9	1194	2	Y	94	93	1	40
03	3100 N	1700	-0-	-1400	2560	128	1	1368	2	Y	167	195	1	12
04	3000 N	1495	-0-	-1505	1055	103	9	1354	2	Y	7	14	1	5
						148	1							
						184	9							
						133	1							
						8	9							
DREYFUS, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 218436 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8309 - 9721														
11	0	1189	-0-	1189	2278	109	1	1080	2	Y	-0-	1	1	-0-
12	0	1010	-0-	1010	3288	101	1	909	2	Y	-0-			-0-
01	0	1095	-0-	1095	4383	107	1	986	2	Y	2	1	1	1
02	5451 X	1068	-0-	-4383	-0-	2	9	964	2	Y	1	1	1	1
03	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	103	1	1056	2	Y	4	4	1	1
04	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	114	1	1196	2	Y	2	2	1	1
						1	9							
						117	1							
						2	9							
STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218725 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8219 - 9634														
11	0	3594	-0-	3594	7391	327	1	3220	2	Y	43	54	1	25
12	0	3377	-0-	3377	10768	47	9	2992	2	Y	45	19	1	51
01	0	3575	-0-	3575	14343	335	1	3101	2	Y	124	135	1	40
02	17679 X	3336	-0-	-14343	-0-	50	9	2915	2	Y	99	94	1	45
03	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	136	9	3241	2	Y	200	218	1	27
04	3600 X	3534	-0-	-66	-0-	312	1	3197	2	Y	21	31	1	17
						109	9							
						350	1							
						220	9							
						314	1							
						23	9							
SANDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219386 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9020 - 9776														
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8554 - 9706														
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890							
RILEY TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	221171	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8422 - 9665
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		0	677	-0-	677	1222	677 2	N	-0-		40
12		0	640	-0-	640	1862	640 2	N	-0-		40
01		0	548	-0-	548	2410	548 2	N	-0-		40
02		2800 N	564	-0-	-2236	174	564 2	N	-0-		40
03		1157 N	983	-0-	-174	-0-	983 2	N	-0-		40
04		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2	N	-0-		40

STACY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	221174	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	9875	PERF. 8261 - 9680	
11		0	1479	-0-	1479	3099	136 1	1341 2	Y	2	2 1	1
12		0	1477	-0-	1477	4576	147 1	1329 2	Y	1	1 1	1
01		0	1477	-0-	1477	6053	143 1	1330 2	Y	4	4 1	1
02		2800 N	1391	-0-	-1409	4644	134 1	1254 2	Y	3	3 1	1
03		3100 N	1589	-0-	-1511	3133	153 1	1414 2	Y	20	13 1	8
04		3000 N	1560	-0-	-1440	1693	139 1	1410 2	Y	10	10 1	8

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION		WELL #:		7	RRCID ->	221527	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	9945	PERF. 8423 - 9717	
11		0	923	-0-	923	1889	84 1	825 2	Y	13	16 1	8
12		0	922	-0-	922	2811	88 1	826 2	Y	7	6 1	9
01		0	1005	-0-	1005	3816	94 1	867 2	Y	40	36 1	13
02		2800 N	907	-0-	-1893	1923	84 1	789 2	Y	31	30 1	14
03		2994 N	1071	-0-	-1923	-0-	99 1	915 2	Y	52	63 1	3
04		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	110 1	1119 2	Y	1	3 1	1

JOINER, J.W. GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	221749	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	9975	PERF. 8322 - 9747	
11		0	1012	-0-	1012	1439	92 1	910 2	Y	9		9
12		0	929	-0-	929	2368	92 1	831 2	Y	5	6 1	8
01		0	976	-0-	976	3344	91 1	846 2	Y	35	31 1	12
02		2800 N	1003	-0-	-1797	1547	93 1	874 2	Y	33	30 1	15
03		2698 N	1151	-0-	-1547	-0-	106 1	980 2	Y	59	68 1	6
04		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	93 1	941 2	Y	5	7 1	4

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 222140 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8407 - 9729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	357	-0-	357	786	32	1	325	2	Y	-0-	1 1	-0-
12	0	264	-0-	264	1050	25	1	239	2	Y	-0-		-0-
01	0	471	-0-	471	1521	48	1	420	2	Y	3	2 1	1
02	1927 N	406	-0-	-1521	-0-	39	1	366	2	Y	1	2 1	-0-
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	32	1	305	2	Y	3	3 1	-0-
04	450 N	311	-0-	-139	-0-	27	1	277	2	Y	6	3 1	3

MINK WELL #: 1 RRCID -> 222247 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8191 - 9748

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17

ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224166 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8359 - 9652

11	0	2039	-0-	2039	3996	185	1	1826	2	Y	25	29 1	15
12	0	2102	-0-	2102	6098	201	1	1887	2	Y	13	11 1	17
01	0	2278	-0-	2278	8376	212	1	1980	2	Y	78	70 1	25
02	2800 N	1888	-0-	-912	7464	177	1	1649	2	Y	56	57 1	24
03	3100 N	2184	-0-	-916	6548	201	1	1856	2	Y	115	123 1	16
04	3000 N	2057	-0-	-943	5605	183	1	1867	2	Y	6	16 1	6

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224185 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8452 - 9756

11	0	908	-0-	908	2046	81	1	795	2	Y	29	37 1	17
12	0	983	-0-	983	3029	97	1	871	2	Y	14	13 1	18
01	0	1421	-0-	1421	4450	128	1	1183	2	Y	100	84 1	34
02	2800 N	1097	-0-	-1703	2747	98	1	914	2	Y	77	76 1	35
03	3100 N	1365	-0-	-1735	1012	114	1	1051	2	Y	182	186 1	31
04	2213 N	1201	-0-	-1012	-0-	104	1	1062	2	Y	32	37 1	26

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
JOINER, J.W. GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	224356	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	10011	PERF.	8456 - 9766
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

11	0	6105	-0-	6105	13086	561	1	5526	2	Y	16	21 1 9
12	0	1962	-0-	1962	15048	18	9	1762	2	Y	3	7 1 5
01	0	2197	-0-	2197	17245	3	9	1967	2	Y	17	16 1 6
02	19300 X	2055	-0-	-17245	-0-	19	9	1844	2	Y	13	13 1 6
03	6975 X	2157	-0-	-4818	-0-	14	9	1926	2	Y	20	25 1 1
04	6120 X	1703	-0-	-4417	-0-	20	9	1551	2	Y	-0-	1 1 -0-

COLEMAN GAS UNIT 3				WELL #:	1	RRCID ->	226404	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	9973	PERF. 8447 - 9626
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

STACY GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	226798	COMPL. DATE	12/24/2006	TOTAL DEPTH	9930	PERF. 8402 - 9703
11	0	3500	-0-	3500	6894	324	1	3172	2	Y	4	5 1 2
12	0	3608	-0-	3608	10502	4	9	3240	2	Y	2	2 1 2
01	0	2611	-0-	2611	13113	2	9	2343	2	Y	10	10 1 2
02	14118 X	1005	-0-	-13113	-0-	11	9	906	2	Y	2	3 1 1
03	3596 X	1175	-0-	-2421	-0-	9	2	1054	2	Y	6	6 1 1
04	3480 X	843	-0-	-2637	-0-	7	9	768	2	Y	-0-	1 1 -0-

COLEMAN GAS UNIT 1				WELL #:	4	RRCID ->	227207	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	9925	PERF. 9598 - 9604
11	0	1106	-0-	1106	2234	101	1	996	2	Y	8	10 1 4
12	0	809	-0-	809	3043	9	9	729	2	Y	3	3 1 4
01	0	629	-0-	629	3672	7	1	556	2	Y	11	15 1 -0-
02	2800 N	796	-0-	-2004	1668	3	9	707	2	Y	13	5 1 8
03	3027 N	1359	-0-	-1668	-0-	12	9	1186	2	Y	41	43 1 6
04	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	14	9	1319	2	Y	2	6 1 2

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 8 RRCID -> 228042 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8372 - 9702														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	1641	-0-	1641	3457	150	1	1479	2	Y	11	14	1	6
12	0	1547	-0-	1547	5004	150	1	1391	2	Y	5	4	1	7
01	0	1708	-0-	1708	6712	165	1	1509	2	Y	31	29	1	9
02	2800 N	1411	-0-	-1389	5323	134	1	1253	2	Y	22	21	1	10
03	3100 N	1869	-0-	-1231	4092	177	1	1640	2	Y	47	53	1	4
04	3000 N	2066	-0-	-934	3158	185	1	1877	2	Y	4	5	1	3

LANCASTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228177 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8414 - 9712														
11	0	658	-0-	658	1133	61	1	597	2	Y	-0-	1	1	-0-
12	0	579	-0-	579	1712	56	1	522	2	Y	1			1
01	0	652	-0-	652	2364	63	1	587	2	Y	2	2	1	1
02	2800 N	1453	-0-	-1347	1017	139	1	1308	2	Y	5	3	1	3
03	3100 N	2920	-0-	-180	837	279	1	2590	2	Y	46	30	1	19
04	3000 N	2639	-0-	-361	476	234	1	2382	2	Y	21	23	1	17

SANDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229064 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8168 - 11544														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 229109 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8283 - 9578														
11	0	280	-0-	280	479	161	2	119	9	N	108	182	1	15
12	0	157	-0-	157	636	157	2			N	-0-			15
01	0	200	-0-	200	836	200	2			N	-0-			15
02	995 N	159	-0-	-836	-0-	159	2			N	-0-			15
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			15
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	142	2	150	9	N	136			151

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 229457 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 8400 - 11468														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	2213	-0-	2213	2213	208	1	1999	2	Y	5	4	1	1
04	14B2 EXT	2668	-0-	2668	4881	238	1	2429	2	Y	1	1	1	1

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
ROBB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229695 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9130 - 9750														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE		
O														
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
04	T. A.	91	-0-	91	91	91	9	1	82	2	Y	-0-		

NOLTE WELL #: 1 RRCID -> 230570 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9707 - 10995														
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		

DREYFUS, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 232093 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11901 PERF. 8432 - 11820														
11	0	3921	-0-	3921	7948	361	1	3551	2	Y	8	10	1	5
12	0	3928	-0-	3928	11876	394	1	3530	2	Y	4	4	1	5
01	0	4020	-0-	4020	15896	394	1	3595	2	Y	28	23	1	10
02	20084 X	4188	-0-	-15896	-0-	402	1	3762	2	Y	22	22	1	10
03	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	451	1	4167	2	Y	65	57	1	18
04	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	426	1	4336	2	Y	21	22	1	17

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 232964 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8460 - 11742														
11	0	958	-0-	958	2079	88	1	869	2	Y	1	2	1	1
12	0	1009	-0-	1009	3088	100	1	908	2	Y	1	1	1	1
01	0	974	-0-	974	4062	94	1	873	2	Y	6	5	1	2
02	2800 N	781	-0-	-2019	2043	75	1	702	2	Y	4	4	1	2
03	2816 N	773	-0-	-2043	-0-	75	1	691	2	Y	6	8	1	-0-
04	3000 N	4302	-0-	1302	1302	388	1	3905	2	Y	8	2	1	6

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233759 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 8434 - 9742														
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
MCKAY, G. D. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234522 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8550 - 9788														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

11	0	2602	-0-	2602	5620	185	1	2399	2	Y	16	10	1	7
12	0	2871	-0-	2871	8491	154	1	2714	2	Y	3	7	1	3
01	0	2950	-0-	2950	11441	218	1	2715	2	Y	15	17	1	1
02	13887 X	2446	-0-	-11441	-0-	176	1	2259	2	Y	10	7	1	4
03	2914 X	2656	-0-	-258	-0-	212	1	2430	2	Y	13	9	1	8
04	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	278	1	2928	2	Y	5	8	1	5

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 10 RRCID -> 238197 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9650														

11	0	2291	-0-	2291	4379	210	1	2066	2	Y	14	17	1	8
12	0	1242	-0-	1242	5621	118	1	1121	2	Y	3	5	1	6
01	0	841	-0-	841	6462	81	1	741	2	Y	17	17	1	6
02	2800 N	640	-0-	-2160	4302	61	1	566	2	Y	12	12	1	6
03	3100 N	1032	-0-	-2068	2234	98	1	901	2	Y	30	29	1	7
04	3000 N	1128	-0-	-1872	362	101	1	1027	2	Y	-0-	6	1	1

KEETH WELL #: 1 RRCID -> 238989 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 8465 - 11125														

11	0	1230	-0-	1230	2943	112	1	1114	2	Y	4	7	1	2
12	0	1035	-0-	1035	3978	100	1	932	2	Y	3	2	1	3
01	0	1516	-0-	1516	5494	146	1	1353	2	Y	15	13	1	5
02	2800 N	1347	-0-	-1453	4041	129	1	1203	2	Y	14	13	1	6
03	3100 N	1711	-0-	-1389	2652	164	1	1517	2	Y	27	30	1	3
04	3000 N	1509	-0-	-1491	1161	134	1	1372	2	Y	3	4	1	2

TAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239120 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8270 - 9700														

11	0	845	-0-	845	5573	77	1	767	2	Y	1	7	1	-0-
12	0	1329	-0-	1329	6902	140	1	1188	2	Y	1			1
01	0	3690	-0-	3690	10592	362	1	3308	2	Y	18	13	1	6
02	13954 X	3362	-0-	-10592	-0-	323	1	3025	2	Y	13	14	1	5
03	4743 X	1815	-0-	-2928	-0-	175	1	1618	2	Y	20	20	1	5
04	3570 X	1644	-0-	-1926	-0-	146	1	1490	2	Y	7	7	1	5

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 244867 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10077 - 12876													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0	4612	-0-	4612	8853	424 1	4171 2	Y	15	16	1	9	
12	0	5673	-0-	5673	14526	555 1	5109 2	Y	8	8	1	9	
01	0	5925	-0-	5925	20451	569 1	5303 2	Y	48	36	1	21	
02	27385 X	6934	-0-	-20451	-0-	666 1	6216 2	Y	47	47	1	21	
03	7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	747 1	6929 2	Y	130	116	1	35	
04	15490 X	15490	-0-	-0-	-0-	1380 1	14025 2	Y	77	54	1	58	

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 247350 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8947 - 9601													
11	0	1270	-0-	1270	2655	116 1	1139 2	Y	14	18	1	8	
12	0	1190	-0-	1190	3845	120 1	1062 2	Y	7	6	1	9	
01	0	1275	-0-	1275	5120	120 1	1112 2	Y	39	36	1	12	
02	2800 N	1182	-0-	-1618	3502	111 1	1036 2	Y	32	29	1	15	
03	3100 N	1403	-0-	-1697	1805	131 1	1214 2	Y	53	65	1	3	
04	3000 N	1431	-0-	-1569	236	128 1	1303 2	Y	-0-	3	1	-0-	

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 249926 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8525 - 9786													
11	0	1419	-0-	1419	2941	130 1	1281 2	Y	7	8	1	4	
12	0	1361	-0-	1361	4302	154 1	1204 2	Y	3	3	1	4	
01	0	1098	-0-	1098	5400	106 1	975 2	Y	15	14	1	5	
02	2800 N	999	-0-	-1801	3599	94 1	891 2	Y	13	11	1	7	
03	3100 N	1577	-0-	-1523	2076	150 1	1392 2	Y	32	34	1	5	
04	3000 N	1503	-0-	-1497	579	134 1	1365 2	Y	4	6	1	3	

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 249929 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8380 - 9630													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF. 8436 - 11651													
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
WOODLEY GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	252780	COMPL. DATE	08/03/2009	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	9599 - 11570
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	0	1122	-0-	1122	2418	78	1	1041	2	Y	3	-0-
12	0	1106	-0-	1106	3524	53	1	1052	2	Y	1	1
01	0	1109	-0-	1109	4633	79	1	1015	2	Y	14	2
02	5979 X	1346	-0-	-4633	-0-	92	1	1244	2	Y	9	7
03	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	122	1	1440	2	Y	5	9
04	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	102	1	1092	2	Y	2	2

WOODLEY GU 2		WELL #:		1	RRCID ->	252814	COMPL. DATE	08/03/2009	TOTAL DEPTH	11745	PERF.	9644 - 11600
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WOODLEY GU 1		WELL #:		3H	RRCID ->	254996	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	9654	PERF.	10154 - 13210
11	0	6941	-0-	6941	14435	496	1	6415	2	Y	27	8
12	0	6873	-0-	6873	21308	381	1	6488	2	Y	4	5
01	0	7090	-0-	7090	28398	530	1	6523	2	Y	34	2
02	34722 X	6324	-0-	-28398	-0-	459	1	5836	2	Y	26	8
03	7502 X	7178	-0-	-324	-0-	577	1	6565	2	Y	33	20
04	8342 X	8342	-0-	-0-	-0-	709	1	7616	2	Y	15	16

PERRY GU 1		WELL #:		2H	RRCID ->	257785	COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH	9546	PERF.	10366 - 14700
11	0	7458	-0-	7458	13604	686	1	6759	2	Y	12	7
12	0	6927	-0-	6927	20531	690	1	6231	2	Y	5	7
01	0	7001	-0-	7001	27532	690	1	6276	2	Y	32	11
02	34664 X	7132	-0-	-27532	-0-	686	1	6415	2	Y	28	13
03	7719 X	7224	-0-	-495	-0-	699	1	6472	2	Y	48	6
04	7470 X	7327	-0-	-143	-0-	655	1	6665	2	Y	6	5

MINK		WELL #:		2H	RRCID ->	259959	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	9607	PERF.	9990 - 16643
11	0	12785	-0-	12785	26783	12785	2			N	-0-	47
12	0	13006	-0-	13006	39789	13006	2			N	-0-	47
01	0	13182	-0-	13182	52971	13182	2			N	-0-	47
02	64686 X	11715	-0-	-52971	-0-	11715	2			N	-0-	47
03	14124 X	14124	-0-	-0-	-0-	14124	2			N	-0-	47
04	13622 X	13622	-0-	-0-	-0-	13622	2			N	-0-	47

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890									
WIGHT GU 1		WELL #:		1H	RRCID ->	260261	COMPL. DATE	01/29/2011	TOTAL DEPTH	9546	PERF.	9705 - 13536	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	4996	-0-	4996	10086	460	1	4533	2	Y	3	4 1	2
12	0	4946	-0-	4946	15032	481	1	4445	2	Y	18	1 1	19
01	0	5024	-0-	5024	20056	492	1	4521	2	Y	10	26 1	3
02	24622 X	4566	-0-	-20056	-0-	440	1	4117	2	Y	8	7 1	4
03	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	505	1	4687	2	Y	18	18 1	4
04	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	456	1	4644	2	Y	4	5 1	3

SWMF GU 2		WELL #:		1	RRCID ->	261852	COMPL. DATE	01/29/2011	TOTAL DEPTH	11767	PERF.	9485 - 9687	
11	0	641	-0-	641	1410	57	1	575	2	Y	8	20 1	2
12	0	547	-0-	547	1957	51	1	494	2	Y	2	1 1	3
01	0	685	-0-	685	2642	66	1	573	2	Y	42	27 1	18
02	3412 X	770	-0-	-2642	-0-	69	1	679	2	Y	20	33 1	5
03	775 X	537	-0-	-238	-0-	50	1	477	2	Y	9	14 1	-0-
04	660 X	567	-0-	-93	-0-	50	1	515	2	Y	2	1 1	1

ABNEY, R. K. "B"		WELL #:		10H	RRCID ->	264598	COMPL. DATE	01/15/2012	TOTAL DEPTH	9454	PERF.	9818 - 14375	
11	0	11191	-0-	11191	22574	425	1	10720	2	Y	42		62
12	0	8634	-0-	8634	31208	404	1	8174	2	Y	51	95 1	18
01	0	8532	-0-	8532	39740	426	1	8106	2	Y	-0-		18
02	48894 X	9154	-0-	-39740	-0-	360	1	8784	2	Y	9		27
03	10162 X	10162	-0-	-0-	-0-	395	1	9627	2	Y	127	99 1	55
04	9686 X	9686	-0-	-0-	-0-	386	1	9300	2	Y	-0-		55

ABNEY, R. K. "B"		WELL #:		9H	RRCID ->	264599	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	9488	PERF.	9805 - 16573	
11	0	16511	-0-	16511	33729	628	1	15848	2	Y	32		49
12	0	12568	-0-	12568	46297	590	1	11934	2	Y	40	75 1	14
01	0	12528	-0-	12528	58825	625	1	11903	2	Y	-0-		14
02	72685 X	13860	-0-	-58825	-0-	550	1	13301	2	Y	8		22
03	15306 X	15306	-0-	-0-	-0-	598	1	14590	2	Y	107	82 1	47
04	14947 X	14947	-0-	-0-	-0-	596	1	14351	2	Y	-0-		47

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890									
KAIN GU 1		WELL #: 3H		RRCID -> 264600		COMPL. DATE 01/31/2012		TOTAL DEPTH 9709		PERF.10140 - 16640	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	0	13852	-0-	13852	28783	986	1 12759 2	Y	97	42 1	67
12	0	13843	-0-	13843	42626	107	9 1 13064 2	Y	29	65 1	31
01	0	13793	-0-	13793	56419	32	9 1 12615 2	Y	138	160 1	9
02	68853 X	12434	-0-	-56419	-0-	1026	1 11482 2	Y	44	38 1	15
03	14942 X	13976	-0-	-966	-0-	152	9 1 12796 2	Y	51	42 1	24
04	14945 X	14945	-0-	-0-	-0-	904	1 13647 2	Y	10	23 1	11
						48	9				
						1124	1				
						56	9				
						1287	1				
						11	9				

ELLIS, CHAD GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 264696		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 9524		PERF. 9958 - 14620	
11	0	5713	-0-	5713	11763	524	1 5160 2	Y	26	33 1	15
12	0	5446	-0-	5446	17209	29	9 1 4900 2	Y	10	11 1	14
01	0	5948	-0-	5948	23157	11	9 1 5367 2	Y	-0-	14 1	-0-
02	28503 X	5346	-0-	-23157	-0-	581	1 4828 2	Y	-0-		-0-
03	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	518	1 5495 2	Y	-0-		-0-
04	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	595	1 5326 2	Y	-0-		-0-
						523	1				

NOLTE		WELL #: 2H		RRCID -> 265188		COMPL. DATE 11/07/2012		TOTAL DEPTH 9620		PERF. 9853 - 12976	
11	0	10429	-0-	10429	21380	745	1 9639 2	Y	41	31 1	12
12	0	10769	-0-	10769	32149	45	9 1 10182 2	Y	6	12 1	6
01	0	10785	-0-	10785	42934	580	1 9921 2	Y	52	56 1	2
02	52704 X	9770	-0-	-42934	-0-	7	9 1 9016 2	Y	40	30 1	12
03	10895 X	10895	-0-	-0-	-0-	807	1 9967 2	Y	48	33 1	27
04	11596 X	11596	-0-	-0-	-0-	57	9 1 10572 2	Y	19	27 1	19
						710	1				
						44	9				
						875	1				
						53	9				
						1003	1				
						21	9				

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION		WELL #: 11		RRCID -> 271897		COMPL. DATE 11/11/2013		TOTAL DEPTH 11820		PERF. 9529 - 9721	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ROBB GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 271901		COMPL. DATE 11/12/2013		TOTAL DEPTH 11851		PERF. 9575 - 9760	
11	0	616	-0-	616	1326	57	1 559 2	Y	-0-		-0-
12	0	592	-0-	592	1918	59	1 533 2	Y	-0-		-0-
01	0	1060	-0-	1060	2978	103	1 957 2	Y	-0-		-0-
02	2800 N	1229	-0-	-1571	1407	119	1 1110 2	Y	-0-		-0-
03	2773 N	1366	-0-	-1407	-0-	131	1 1221 2	Y	13	6 1	7
						14	9				
04	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	108	1 1099 2	Y	7	8 1	6
						8	9				

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
MCKAY, G. D. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 275490 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 11727 PERF. 9078 - 9336													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

11	0	1076	-0-	1076	2108	76	1	981	2	Y	17	3 1	17
12	0	1145	-0-	1145	3253	19	9	1093	2	Y	6	16 1	7
01	0	506	-0-	506	3759	7	9	421	2	Y	47	48 1	6
02	2800 N	451	-0-	-2349	1410	33	1	416	2	Y	3	1 1	8
03	1740 N	330	-0-	-1410	-0-	52	9	306	2	Y	1	1 1	8
04	480 N	282	-0-	-198	-0-	3	9	254	2	Y	-0-	8 1	-0-

CAROLINE, BLAKE WELL #: 1H RRCID -> 276495 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9402 PERF.10493 - 15150													
11	0	16271	-0-	16271	33164	7	9	13121	2	N	-0-		153
12	0	17761	-0-	17761	50925	1	1	14480	2	N	-0-		153
01	0	16519	-0-	16519	67444	3281	1	13238	2	N	-0-		153
02	83447 X	16003	-0-	-67444	-0-	2957	1	13046	2	N	-0-		153
03	16341 X	16341	-0-	-0-	-0-	3266	1	12957	2	N	107		260
04	16406 X	16406	-0-	-0-	-0-	118	9	13244	2	N	14	187 1	87

WOODLEY GU 1 WELL #: 4H RRCID -> 276776 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10100 - 14891													
11	0	11596	-0-	11596	23920	826	1	10681	2	Y	81	34 1	58
12	0	12600	-0-	12600	36520	89	9	11898	2	Y	29	57 1	30
01	0	12459	-0-	12459	48979	32	9	11384	2	Y	135	155 1	10
02	60101 X	11122	-0-	-48979	-0-	149	9	10270	2	Y	45	34 1	21
03	12299 X	12299	-0-	-0-	-0-	802	1	11252	2	Y	53	37 1	37
04	13617 X	13617	-0-	-0-	-0-	50	9	12422	2	Y	21	37 1	21

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 287223 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8429 - 9746													
11	0	600	-0-	600	1620	54	1	540	2	Y	5	8 1	2
12	0	787	-0-	787	2407	6	9	706	2	Y	4	1 1	5
01	0	947	-0-	947	3354	77	1	836	2	Y	18	17 1	6
02	2800 N	804	-0-	-1996	1358	4	9	714	2	Y	13	13 1	6
03	2537 N	1179	-0-	-1358	-0-	91	1	1029	2	Y	35	34 1	7
04	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	20	9	1524	2	Y	14	10 1	11

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 2A RRCID -> 291391 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8392 - 9682													
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1			N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	39	9			N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	15	9			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
SHELBY OPERATING COMPANY				773678											
EDGAR				WELL #:	1	RRCID ->	017278	COMPL. DATE	03/05/1956	TOTAL DEPTH	8614	PERF.	8506 - 8551		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0	20	-0-	20		37	20	2			N	-0-			109
12	0	6	-0-	6		43	6	2			N	-0-			109
01	0	24	-0-	24		67	24	2			N	-0-			109
02	87 N	20	-0-	-67		-0-	20	2			N	-0-			109
03	13 N	13	-0-	-0-		-0-	13	2			N	-0-			109
04	30 N	17	-0-	-13		-0-	17	2			N	-0-			109

GRAY-HICKEY				WELL #:	1	RRCID ->	070609	COMPL. DATE	05/04/1989	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	8182 - 8192		
11	3000 N	2590	-0-	-410		2304	2587	2	3	9	N	3			132
12	3100 N	2655	-0-	-445		1859	2644	2	11	9	N	10			142
01	0	2660	-0-	2660		4519	2660	2			N	-0-			142
02	2800 N	2384	-0-	-416		4103	2373	2	11	9	N	10			152
03	3100 N	2619	-0-	-481		3622	2619	2			N	-0-			152
*04	3000 N	2508	-0-	-492		3130	2508	2			N	-0-			152

STEPHENSON				WELL #:	1	RRCID ->	131751	COMPL. DATE	06/30/1997	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7915 - 9484		
11	0	304	-0-	304		304	304	2			N	-0-			24
12	0	1108	-0-	1108		1412	1108	2			N	-0-			24
01	0	1215	-0-	1215		2627	1215	2			N	-0-			24
02	2800 N	1286	-0-	-1514		1113	1286	2			N	-0-			24
03	2145 N	1032	-0-	-1113		-0-	1032	2			N	-0-			24
04	1140 N	918	-0-	-222		-0-	918	2			N	-0-			24

STEPHENSON				WELL #:	3	RRCID ->	133532	COMPL. DATE	11/24/1989	TOTAL DEPTH	9604	PERF.	9185 - 9459		
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			21
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			21
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			21
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			21
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			21
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			21

MASSINGALE, JAMES				WELL #:	5	RRCID ->	141856	COMPL. DATE	07/10/1992	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7913 - 9512		
11	4473 X	1726	-0-	-2747		-0-	1726	2			N	-0-			55
12	3162 X	1711	-0-	-1451		-0-	1711	2			N	-0-			55
01	0	1704	-0-	1704		1704	1704	2			N	-0-			55
02	3058 X	1354	-0-	-1704		-0-	1354	2			N	-0-			55
03	2759 X	1485	-0-	-1274		-0-	1485	2			N	-0-			55
04	1740 X	1369	-0-	-371		-0-	1369	2			N	-0-			55

O'BANION				WELL #:	9	RRCID ->	160417	COMPL. DATE	09/28/1996	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	9215 - 9444		
11	0	1633	-0-	1633		1633	1625	2	8	9	N	7			707
12	0	12014	-0-	12014		13647	11859	2	155	9	N	141			848
01	0	10392	-0-	10392		24039	10245	2	147	9	N	134	180	1	802
02	33333 X	9294	-0-	-24039		-0-	9159	2	135	9	N	123			925
03	12028 X	9822	-0-	-2206		-0-	9682	2	140	9	N	127	359	1	693
04	11640 X	9464	-0-	-2176		-0-	9323	2	141	9	N	128			821

MASSINGALE, JAMES				WELL #:	6	RRCID ->	180046	COMPL. DATE	10/28/2000	TOTAL DEPTH	9699	PERF.	9280 - 9505		
11	916 N	463	-0-	-453		-0-	463	2			N	-0-			345
12	527 N	441	-0-	-86		-0-	441	2			N	-0-			345
01	0	867	-0-	867		867	859	2	8	9	N	7			352
02	1573 N	706	-0-	-867		-0-	703	2	3	9	N	3			355
03	434 N	338	-0-	-96		-0-	338	2			N	-0-			355
04	840 N	417	-0-	-423		-0-	417	2			N	-0-			355

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678									
STEPHENSON		WELL #: 7		RRCID -> 199036		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9498			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133

STEPHENSON		WELL #: 6		RRCID -> 199041		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9186 - 9460			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCCLARAN		WELL #: 7		RRCID -> 223020		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9310 - 9578			
11	3229 X	1523	-0-	-1706	-0-	1517	2	6 9	N	5	89
12	0	916	-0-	916	-0-	916	2		N	-0-	89
01	0	985	-0-	985	-0-	1901	2		N	-0-	89
02	4451 X	2550	-0-	-1901	-0-	2530	2	20 9	N	18	107
03	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1850	2	11 9	N	10	117
*04	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1123	2	2 9	N	2	119

GEORGE, C.B.		WELL #: 4		RRCID -> 227280		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9336 - 9580			
11	3000 N	1767	-0-	-1233	-0-	1827	2	20 9	N	18	135
12	3100 N	1769	-0-	-1331	-0-	496	2	1749 2	N	18	153
01	0	1749	-0-	1749	-0-	2245	2	17 9	N	15	168
02	2800 N	1574	-0-	-1226	-0-	1019	2	1546 2	N	25	193
03	2725 N	1706	-0-	-1019	-0-	1687	2	19 9	N	17	210
04	1680 N	1171	-0-	-509	-0-	1168	2	3 9	N	3 172 1	41

VINCENT		WELL #: 12		RRCID -> 250236		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9606			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ABERCROMBIE		WELL #: 6		RRCID -> 254416		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9598 - 9640			
11	0	1070	-0-	1070	-0-	2174	2		N	-0-	2
12	0	1140	-0-	1140	-0-	3314	2		N	-0-	2
01	0	1154	-0-	1154	-0-	4468	2		N	-0-	2
02	2800 N	1040	-0-	-1760	-0-	2708	2		N	-0-	2
03	3100 N	1117	-0-	-1983	-0-	725	2		N	-0-	2
*04	1825 N	1100	-0-	-725	-0-	1100	2		N	-0-	2

C.B. GEORGE		WELL #: 3		RRCID -> 264505		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9277 - 9545			
11	5941 X	2888	-0-	-3053	-0-	2885	2	3 9	N	3	102
12	3193 X	2789	-0-	-404	-0-	2781	2	8 9	N	7	109
01	0	2628	-0-	2628	-0-	2620	2	8 9	N	7	116
02	5270 X	2642	-0-	-2628	-0-	2642	2		N	-0-	116
03	3038 X	2914	-0-	-124	-0-	2903	2	11 9	N	10	126
04	2880 X	2786	-0-	-94	-0-	2780	2	6 9	N	5	131

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678									
O'BANION		WELL #: 11		RRCID -> 265251		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9220 - 9320			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	70 N	32	-0-	-38	-0-	32	2	N	-0-		316
12	0	11	-0-	11	11	11	2	N	-0-		316
01	0	6	-0-	6	17	6	2	N	-0-		316
02	53 N	36	-0-	-17	-0-	36	2	N	-0-		316
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		316
*04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-		316

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851									
DAVIS, ALBERT R.		WELL #: 1		RRCID -> 061467		COMPL. DATE 08/09/1991		TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8218 - 8244			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 063947		COMPL. DATE 12/19/1987		TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9152 - 9391			
11	0	441	-0-	441	1077	14	1	Y	-0-		-0-
12	0	471	-0-	471	1548	14	1	Y	-0-		-0-
01	0	646	-0-	646	2194	20	1	Y	-0-		-0-
02	2646 N	452	-0-	-2194	-0-	14	1	Y	-0-		-0-
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	18	1	Y	-0-		-0-
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	-0-		-0-

SMITH-LINDSEY #1		WELL #: 1		RRCID -> 071191		COMPL. DATE 03/16/1977		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8542 - 9579			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64

MCLOFFLIN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 079573		COMPL. DATE 06/22/1978		TOTAL DEPTH 6229 PERF. 4880 - 4920			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STROUD		WELL #: 1		RRCID -> 089446		COMPL. DATE 05/19/1981		TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9482 - 9515			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 HOWELL WELL #: 4 RRCID -> 114157 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 9384

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1290 N	1227	-0-	-63	-0-	1227 2		N	-0-			-0-
12	1426 N	1242	-0-	-184	-0-	1242 2		N	-0-			-0-
01	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2		N	-0-			-0-
02	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1157 2	105 9	N	95	95 1		-0-
03	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342 2		N	-0-			-0-
04	1260 N	1250	-0-	-10	-0-	1250 2		N	-0-			-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 119500 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8457 - 9428

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	14B2 EXT	4	-0-	4	-0-	4 2		N	-0-			23

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/29/2023

CARGILL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 120792 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9191 - 9428

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SCOTT, T. P. WELL #: RRCID -> 122391 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9145 - 9374

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/09/2017

CARGILL GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 130592 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8039 - 8044

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 T RRCID -> 130867 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8154 - 8168

11	1080 N	1030	-0-	-50	-0-	1030 2		N	-0-			36
12	1116 N	1063	-0-	-53	-0-	1062 2	1 9	N	1			37
01	1023 N	946	-0-	-77	-0-	945 2	1 9	N	1			38
02	962 N	962	-0-	-0-	-0-	958 2	4 9	N	4			42
03	1054 N	840	-0-	-214	-0-	838 2	2 9	N	2			44
04	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2		N	-0-			44

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 132781 COMPL. DATE 11/22/1989										TOTAL DEPTH	9525	PERF.	8156	-	9143	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					20
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					20
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					20
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	614	2	8	9	N	7					27
03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	783	2	3	9	N	3					30
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	675	2	3	9	N	3					33

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 4A RRCID -> 133625 COMPL. DATE 12/28/1989										TOTAL DEPTH	9561	PERF.	9232	-	9438	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

FIELDS-ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 134004 COMPL. DATE 02/28/1990										TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9144	-	9223	
11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
01	961 N	889	-0-	-72	-0-	889	2			N	-0-					-0-
02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
03	899 N	869	-0-	-30	-0-	869	2			N	-0-					-0-
04	870 N	817	-0-	-53	-0-	817	2			N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135872 COMPL. DATE 04/01/2004										TOTAL DEPTH	9550	PERF.	7852	-	7902	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JETTER, AARON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 135874 COMPL. DATE 08/11/1990										TOTAL DEPTH	9830	PERF.	8484	-	9777	
11	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	270	1	2802	2	N	25					129
						28	9									
12	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	253	1	2559	2	N	1					130
						1	9									
01	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	279	1	2733	2	N	-0-					130
02	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	578	1	2324	2	N	20					150
						22	9									
03	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	651	1	2618	2	N	25	170	1			5
						28	9									
04	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	546	1	2429	2	N	-0-					5

TAYLOR, W.B. WELL #: 9 RRCID -> 138847 COMPL. DATE 12/24/2013										TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7812	-	7854	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
TAYLOR, W.B. WELL #: 10 RRCID -> 142393 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9146 - 9373												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

11		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2033	2	10	9	N	-0-
12		2077 N	2046	-0-	-31	-0-	2046	2			N	-0-
01		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2166	2	15	9	N	14
02		1904 N	1760	-0-	-144	-0-	1758	2	2	9	N	16
03		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2133	2	23	9	N	37
04		2100 N	2072	-0-	-28	-0-	2042	2	30	9	N	-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 142839 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8170 - 9260												
11		1650 N	1589	-0-	-61	-0-	1548	2	41	9	Y	3
12		1581 N	1381	-0-	-200	-0-	1316	2	65	9	Y	16
01		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1253	2	42	9	Y	3
02		1484 N	1323	-0-	-161	-0-	1280	2	43	9	Y	7
03		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1505	2	45	9	Y	5
04		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1392	2	37	9	Y	3

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142933 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9240 - 9270												
11		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-
12		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-
01		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-
02		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-
03		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-
04		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143112 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9195 - 9225												
11		380 N	380	-0-	-0-	-0-	12	1	367	2	Y	1
12		216 N	216	-0-	-0-	-0-	7	1	209	2	Y	1
01		358 N	358	-0-	-0-	-0-	11	1	346	2	Y	1
02		312 N	312	-0-	-0-	-0-	10	1	302	2	Y	1
03		324 N	324	-0-	-0-	-0-	10	1	313	2	Y	1
04		216 N	216	-0-	-0-	-0-	6	1	210	2	Y	1

DOWNER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143124 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9208 - 9238												
11		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	38	1	1196	2	Y	-0-
12		1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	38	1	1238	2	Y	-0-
01		1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	38	1	1172	2	Y	-0-
02		1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	33	1	1048	2	Y	1
03		1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	42	1	1307	2	Y	1
04		1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	38	1	1387	2	Y	1

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
BELL GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 143472 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 8336														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		0	2615	-0-	2615	5427	77 1	2450 2	Y	80	85 1			6
							88 9							
12		0	2351	-0-	2351	7778	69 1	2226 2	Y	51	51 1			6
							56 9							
01		0	2302	-0-	2302	10080	69 1	2146 2	Y	79	78 1			7
							87 9							
02	12115	X	2035	-0-	-10080	-0-	60 1	1890 2	Y	77	71 1			13
							85 9							
03	2821	X	2276	-0-	-545	-0-	69 1	2121 2	Y	78	82 1			9
							86 9							
04	2610	X	2500	-0-	-110	-0-	65 1	2366 2	Y	63	67 1			5
							69 9							
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144476 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9406 - 9436														
11	810	N	586	-0-	-224	-0-	18 1	568 2	Y	-0-				-0-
12	837	N	689	-0-	-148	-0-	21 1	668 2	Y	-0-				-0-
01	837	N	719	-0-	-118	-0-	22 1	697 2	Y	-0-				-0-
02	560	N	524	-0-	-36	-0-	16 1	508 2	Y	-0-				-0-
03	682	N	664	-0-	-18	-0-	21 1	643 2	Y	-0-				-0-
04	690	N	635	-0-	-55	-0-	17 1	618 2	Y	-0-				-0-
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145516 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8099 - 8256														
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	52 1	1641 2	Y	159	168 1			11
							175 9							
12	1736	N	1629	-0-	-107	-0-	46 1	1472 2	Y	101	101 1			11
							111 9							
01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	50 1	1556 2	Y	155	154 1			12
							171 9							
02	1568	N	1224	-0-	-344	-0-	32 1	1023 2	Y	154	141 1			25
							169 9							
03	1643	N	1584	-0-	-59	-0-	45 1	1371 2	Y	153	161 1			17
							168 9							
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	50 1	1826 2	Y	130	136 1			11
							143 9							
ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 145771 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9264 - 9479														
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TAYLOR, W.B. WELL #: 8 RRCID -> 149716 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 7875														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851										
DAVIS, JIM ET AL WELL #: 6 RRCID -> 150991 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9240 - 9471										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	450 N	443	-0-	-7	-0-	443	2	N	-0-	14
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2	N	-0-	14
01	465 N	429	-0-	-36	-0-	429	2	N	-0-	14
02	420 N	418	-0-	-2	-0-	418	2	N	-0-	14
03	434 N	427	-0-	-7	-0-	427	2	N	-0-	14
04	420 N	407	-0-	-13	-0-	407	2	N	-0-	14

SCOTT, T. P. WELL #: 11 RRCID -> 152715 COMPL. DATE 11/17/2021 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7830 - 9404										
11	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	1582	2	25 9 N	23	71
12	1984 X	1603	-0-	-381	-0-	1600	2	3 9 N	3	74
01	1984 X	1597	-0-	-387	-0-	1597	2	N	-0-	74
02	1792 X	1390	-0-	-402	-0-	1390	2	N	-0-	74
03	1798 X	1512	-0-	-286	-0-	1512	2	N	-0-	74
04	1620 X	1509	-0-	-111	-0-	1509	2	N	-0-	74

HOWELL WELL #: 8 RRCID -> 153571 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9135 - 9268										
11	900 N	688	-0-	-212	-0-	688	2	N	-0-	3
12	899 N	656	-0-	-243	-0-	656	2	N	-0-	3
01	806 N	731	-0-	-75	-0-	731	2	N	-0-	3
02	644 N	570	-0-	-74	-0-	570	2	N	-0-	3
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2	N	-0-	3
04	720 N	700	-0-	-20	-0-	700	2	N	-0-	3

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 7 RRCID -> 154232 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9270 - 9530										
11	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2	N	-0-	6
12	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	2	N	-0-	6
01	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2	N	-0-	6
02	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	5276	2	87 9 N	79	85
03	5022 X	4494	-0-	-528	-0-	4494	2	N	-0-	85
04	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	2	N	-0-	85

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-L RRCID -> 162676 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9126 - 9358										
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 168880 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9627 - 9738										
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SCOTT, T. P. WELL #: 13 RRCID -> 168952 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7848 - 7890										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
SCOTT, T. P. WELL #: 14 L RRCID -> 169967 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9212 - 9444																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 9 L RRCID -> 170341 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 9454																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 12 L RRCID -> 177371 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7822 - 9361																	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 18L RRCID -> 177784 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7835 - 9390																	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 L RRCID -> 178206 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9206 - 9394																	
11		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
12		1922 N	1707	-0-	-215	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
01		1457 N	1431	-0-	-26	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
02		1316 N	1305	-0-	-11	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
03		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
04		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 4 L RRCID -> 178946 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7887 - 9455																	
11		2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					8
12		1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					8
01		2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					8
02		1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					8
03		2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					8
04		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					8

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 L RRCID -> 180110 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9208 - 9392																	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
ABNEY, J. K. WELL #: 6 L RRCID -> 184687 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8193 - 8354													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2328 2	19 9	N	17			57
12		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2408 2	17 9	N	15	72 1		-0-
01		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2467 2	13 9	N	12			12
02		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2235 2	14 9	N	13			25
03		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2486 2	24 9	N	22			47
04		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2425 2	23 9	N	21	68 1		-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 14 L RRCID -> 185107 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9218 - 9390													
11		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2		N	-0-			-0-
12		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 2		N	-0-			-0-
01		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 2		N	-0-			-0-
02		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2		N	-0-			-0-
03		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2		N	-0-			-0-
04		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2		N	-0-			-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 186267 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8130 - 9426													
11		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	32 1	1003 2	Y	15	16 1		1
							17 9						
12		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	36 1	1165 2	Y	22	17 1		6
							24 9						
01		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	35 1	1080 2	Y	15	20 1		1
							17 9						
02		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	31 1	970 2	Y	15	14 1		2
							17 9						
03		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	36 1	1104 2	Y	16	16 1		2
							18 9						
04		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	28 1	1010 2	Y	12	13 1		1
							13 9						

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 186270 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9250 - 9446													
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02		77 N	77	-0-	-0-	-0-	1 1	46 2	N	27	8 1		24
							30 9						
03		48 N	48	-0-	-0-	-0-	1 1	28 2	N	17	36 1		5
							19 9						
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	1 1	31 2	N	4	4 1		5
							4 9						

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 L RRCID -> 202616 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9189 - 9379													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 16 RRCID -> 205937 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8244 - 9383													
11		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274 2		N	-0-			57
12		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304 2		N	-0-			57
01		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356 2		N	-0-			57
02		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2112 2	10 9	N	9	66 1		-0-
03		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259 2		N	-0-			-0-
04		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286 2		N	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 15 RRCID -> 206537 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8112 - 9262												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
11		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1553 2	30 9		N	27	75
12		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1588 2	18 9		N	16	9
01		1612 N	1608	-0-	-4	-0-	1571 2	37 9		N	34	43
02		1484 N	1457	-0-	-27	-0-	1427 2	30 9		N	27	70
03		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1606 2	19 9		N	17	12
04		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1605 2	12 9		N	11	23

HOWELL WELL #: 11 RRCID -> 207821 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7812 - 9374												
11		1080 N	1003	-0-	-77	-0-	1003 2			N	-0-	13
12		1054 N	991	-0-	-63	-0-	991 2			N	-0-	13
01		1054 N	1032	-0-	-22	-0-	1032 2			N	-0-	13
02		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2			N	-0-	13
03		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2			N	-0-	13
04		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1021 2	61 9		N	55	68

BRYSON "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207923 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8456 - 9422												
11		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	1200 1	924 2	Y		44	37
							48 9					
12		2201 N	2194	-0-	-7	-0-	1147 1	958 2	Y		81	16
							89 9				102	
01		2232 N	2217	-0-	-15	-0-	1135 1	1037 2	Y		41	57
							45 9					
02		2016 N	1588	-0-	-428	-0-	1068 1	458 2	Y		56	41
							62 9				72	
03		2201 N	2144	-0-	-57	-0-	1075 1	972 2	Y		88	14
							97 9				115	
04		2160 N	2041	-0-	-119	-0-	967 1	1044 2	Y		27	41
							30 9					

CARGILL GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 208448 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9198 - 9425												
11		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	53 1	1679 2	Y		18	1
							20 9				19	
12		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	59 1	1884 2	Y		26	7
							29 9				20	
01		1829 N	1810	-0-	-19	-0-	56 1	1735 2	Y		17	1
							19 9				23	
02		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	51 1	1603 2	Y		18	3
							20 9				16	
03		1891 N	1839	-0-	-52	-0-	57 1	1763 2	Y		17	2
							19 9				18	
04		1740 N	1733	-0-	-7	-0-	46 1	1672 2	Y		14	1
							15 9				15	

HOWELL WELL #: 12 RRCID -> 209558 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 7807 - 9356												
11		810 N	540	-0-	-270	-0-	540 2			N	-0-	2
12		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 2			N	-0-	2
01		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2			N	-0-	2
02		796 N	796	-0-	-0-	-0-	765 2	31 9		N	28	30
03		930 N	851	-0-	-79	-0-	838 2	13 9		N	12	2
04		810 N	784	-0-	-26	-0-	784 2			N	-0-	2

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
TAYLOR, W.B. WELL #: 21 RRCID -> 209857 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2	N	-0-			-0-
12	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2	N	-0-			-0-
01	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2	N	-0-			-0-
02	1344 N	1309	-0-	-35	-0-	1309	2	N	-0-			-0-
03	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2	N	-0-			-0-
04	1440 N	1432	-0-	-8	-0-	1432	2	N	-0-			-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 22 RRCID -> 210796 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9194 - 9409

11	360 N	176	-0-	-184	-0-	176	2	N	-0-			9
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			9
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	280	2	N	1	9		10
02	168 N	115	-0-	-53	-0-	115	2	N	-0-			10
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-			10
04	270 N	140	-0-	-130	-0-	140	2	N	-0-			10

OWNER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211758 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8146 - 8301

11	0	3278	-0-	3278	6629	98	1	Y	78	83	1	5
						86	9					
12	0	3483	-0-	3483	10112	103	1	Y	50	50	1	5
						55	9					
01	0	3392	-0-	3392	13504	103	1	Y	78	77	1	6
						86	9					
02	16496 X	2992	-0-	-13504	-0-	89	1	Y	76	70	1	12
						84	9					
03	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	102	1	Y	78	81	1	9
						86	9					
04	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	83	1	Y	65	68	1	6
						72	9					

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 17 RRCID -> 211932 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7829 - 9390

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

OWNER UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213628 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8132 - 8278

11	3000 N	3069	-0-	69	564	94	1	Y	5	8	1	-0-
						6	9					
12	0	3164	-0-	3164	3728	95	1	Y	4	4	1	-0-
						4	9					
01	0	3107	-0-	3107	6835	97	1	Y	9	8	1	1
						10	9					
02	2800 N	2686	-0-	-114	6721	82	1	Y	14	12	1	3
						15	9					
03	9337 X	2616	-0-	-6721	-0-	82	1	Y	17	17	1	1 8
						19	9					
04	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	55	1	Y	11	13	1	-0-
						12	9					

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 213840 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8553 - 9425

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	158	-0-	158	158	158	5	1	153	2	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	76	-0-	76	234	234	2	1	74	2	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	30	-0-	30	264	264	1	1	29	2	Y	-0-			-0-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215359 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 9498

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216013 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8123 - 9386

11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	373	2	Y	51	55	1	3
							56	9							
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	415	2	Y	76	58	1	21
							84	9							
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	389	2	Y	52	69	1	4
							57	9							
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	361	2	Y	50	46	1	8
							55	9							
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	398	2	Y	52	54	1	6
							57	9							
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	379	2	Y	43	45	1	4
							47	9							

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216329 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8600 - 9666

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224662 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8090 - 9430

11	150 N	112	-0-	-38	-0-	-0-	32	1	76	2	Y	4	5	1	2
							4	9							
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	109	2	Y	10	11	1	1
							11	9							
01	124 N	93	-0-	-31	-0-	-0-	30	1	60	2	Y	3			4
							3	9							
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	86	2	Y	7	7	1	4
							8	9							
03	155 N	120	-0-	-35	-0-	-0-	37	1	80	2	Y	3	7	1	-0-
							3	9							
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	63	2	Y	4			4
							4	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 227580 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9707 - 11971													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2		N	-0-			-0-
12	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2		N	-0-			-0-
01	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5018	2	58 9	N	53	1		-0-
02	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2		N	-0-			-0-
03	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2		N	-0-			-0-
04	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2		N	-0-			-0-

CHOPPER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229742 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8474 - 9710													
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	379	1	224 2	Y	75	177 1		-0-
						83	9						
12	960 N	960	-0-	-0-	-0-	364	1	498 2	Y	89			89
						98	9						
01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	366	1	677 2	Y	-0-			89
02	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	400	1	1313 2	Y	-0-			89
03	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	433	1	1386 2	Y	-0-			89
04	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	454	1	1154 2	Y	-0-			89

CARGILL GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232165 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9266 - 9472													
11	2790 X	1149	-0-	-1641	-0-	35	1	1108 2	Y	5	5 1		1
						6	9						
12	2883 X	642	-0-	-2241	-0-	19	1	622 2	Y	1	2 1		-0-
						1	9						
01	2604 X	1640	-0-	-964	-0-	51	1	1586 2	Y	3	2 1		1
						3	9						
02	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	72	1	2273 2	Y	3	3 1		1
						3	9						
03	2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	92	1	2820 2	Y	2	2 1		1
						2	9						
04	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	69	1	2536 2	Y	2	2 1		1
						2	9						

BRYSON "A" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 234090 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9707 - 11355													
11	4290 X	3971	-0-	-319	-0-	3971	2		N	-0-			17
12	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4951	2	6 9	N	5			22
01	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2		N	-0-			22
02	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2		N	-0-			22
03	4433 X	4374	-0-	-59	-0-	4374	2		N	-0-			22
04	4290 X	4195	-0-	-95	-0-	4195	2		N	-0-			22

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 18 RRCID -> 234302 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8183 - 9420													
11	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2		N	-0-			3
12	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1462	2	2 9	N	2			5
01	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2		N	-0-			5
02	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1268	2	2 9	N	2			7
03	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2		N	-0-			7
04	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2		N	-0-			7

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235442 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9720 - 11356													
11	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2		N	-0-			-0-
12	3441 X	3359	-0-	-82	-0-	3359	2		N	-0-			-0-
01	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2		N	-0-			-0-
02	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3639	2	2 9	N	2			2
03	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2		N	-0-			2
04	3330 X	3300	-0-	-30	-0-	3300	2		N	-0-			2

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236091 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9587 - 9794													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		90 N	84	-0-	-6	-0-	3 1	80 2	Y	1	2 1		-0-
							1 9						
12		128 N	128	-0-	-0-	-0-	4 1	114 2	Y	9	8 1		1
							10 9						
01		113 N	113	-0-	-0-	-0-	3 1	90 2	Y	18	17 1		2
							20 9						
02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	3 1	95 2	Y	17	16 1		3
							19 9						
03		124 N	118	-0-	-6	-0-	3 1	96 2	Y	17	18 1		2
							19 9						
04		125 N	125	-0-	-0-	-0-	3 1	107 2	Y	14	15 1		1
							15 9						

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 11 RRCID -> 238058 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9279 - 9554													
11		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179 2		N	-0-			20
12		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282 2		N	-0-			20
01		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177 2		N	-0-			20
02		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 2		N	-0-			20
03		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125 2		N	-0-			20
04		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007 2		N	-0-			20

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238991 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8354 - 9650													
11		1770 N	1651	-0-	-119	-0-	50 1	1587 2	Y	13	13 1	1 8	1
							14 9						
12		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	62 1	1984 2	Y	8	8 1		1
							9 9						
01		1860 N	1407	-0-	-453	-0-	44 1	1350 2	Y	12	12 1		1
							13 9						
02		1540 N	1318	-0-	-222	-0-	40 1	1265 2	Y	12	11 1		2
							13 9						
03		1860 N	1569	-0-	-291	-0-	49 1	1505 2	Y	14	13 1	1 8	2
							15 9						
04		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	49 1	1793 2	Y	9	10 1		1
							10 9						

CHOPPER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 241493 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11886 PERF. 8440 - 11148													
11		3270 X	2425	-0-	-845	-0-	554 1	1871 2	Y	-0-			7
12		3286 X	2467	-0-	-819	-0-	544 1	1923 2	Y	-0-			7
01		3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	532 1	3042 2	Y	-0-			7
02		5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	577 1	4851 2	Y	-0-			7
03		6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	646 1	5417 2	Y	-0-			7
04		5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	628 1	4953 2	Y	-0-			7

FIELDS-ISAACS WELL #: 15 RRCID -> 242120 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11561 PERF. 9406 - 9597													
11		3192 X	3010	-0-	-182	-0-	3010 2		N	-0-			22
12		2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896 2		N	-0-			22
01		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3138 2		N	-0-			22
02		2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689 2		N	-0-			22
03		2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921 2		N	-0-			22
04		2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780 2		N	-0-			22

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 ELLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242687 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8420 - 9717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3420 X	3127	-0-	-293	-0-	556	1	2571	2	Y	-0-					3
12	2976 X	2036	-0-	-940	-0-	401	1	1442	2	Y	175	168	1			10
01	2976 X	1754	-0-	-1222	-0-	193	9	457	1	Y	-0-					10
02	2688 X	836	-0-	-1852	-0-	382	1	382	2	Y	65					75
03	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	72	9	512	1	Y	40					115
04	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	44	9	526	1	Y	87	180	1			22
						96	9									

ELLIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242955 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8766 - 9736

11	0	942	-0-	942	1881	283	1	625	2	Y	31					54
12	0	832	-0-	832	2713	34	9	258	1	Y	6					60
01	0	1199	-0-	1199	3912	7	9	264	1	Y	70					130
02	2800 N	1504	-0-	-1296	2616	77	9	245	1	Y	-0-					130
03	3100 N	1463	-0-	-1637	979	279	1	1171	2	Y	12					142
04	2381 N	1402	-0-	-979	-0-	13	9	275	1	Y	94	171	1			65
						103	9									

SCOTT, T. P. WELL #: 15 RRCID -> 243188 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9274 - 9536

11	2820 N	2718	-0-	-102	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
12	2883 N	2776	-0-	-107	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
01	2821 N	2765	-0-	-56	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
02	2548 N	2477	-0-	-71	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
03	2790 N	2706	-0-	-84	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
04	2670 N	2586	-0-	-84	-0-	2586	2			N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244091 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9646 - 11254

11	8899 X	8899	-0-	-0-	-0-	4151	1	4748	2	Y	-0-					-0-
12	8959 X	8784	-0-	-175	-0-	3939	1	4845	2	Y	-0-					-0-
01	9687 X	9687	-0-	-0-	-0-	4828	1	4859	2	Y	-0-					-0-
02	8588 X	8588	-0-	-0-	-0-	4088	1	4500	2	Y	-0-					-0-
03	9207 X	9156	-0-	-51	-0-	4372	1	4784	2	Y	-0-					-0-
04	9360 X	7855	-0-	-1505	-0-	4230	1	3625	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 245940 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 9416 PERF.10090 - 13476

11	6300 X	5817	-0-	-483	-0-	178	1	5638	2	Y	1	1	8			-0-
12	6510 X	4286	-0-	-2224	-0-	1	9	129	1	Y	-0-					-0-
01	7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	219	1	6781	2	Y	-0-					-0-
02	5880 X	3502	-0-	-2378	-0-	108	1	3394	2	Y	-0-					-0-
03	7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	229	1	7038	2	Y	1	1	8			-0-
04	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	1	9	169	1	Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
ABNEY 1215 WELL #: 12H RRCID -> 248724 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9445 PERF.10030 - 11840														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	12600 X	12035	-0-	-565	-0-	368	1	11636	2	Y	28	30	1	2
						31	9							
12	13219 X	13219	-0-	-0-	-0-	397	1	12777	2	Y	41	32	1	11
						45	9							
01	12896 X	11526	-0-	-1370	-0-	359	1	11136	2	Y	28	37	1	2
						31	9							
02	11501 X	11501	-0-	-0-	-0-	352	1	11119	2	Y	27	25	1	4
						30	9							
03	13020 X	12212	-0-	-808	-0-	383	1	11798	2	Y	28	29	1	3
						31	9							
04	12600 X	10997	-0-	-1603	-0-	292	1	10680	2	Y	23	24	1	2
						25	9							

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250625 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 9966 - 12498														
11	6840 X	6501	-0-	-339	-0-	197	1	6242	2	Y	56	58	1	2 8 4
						62	9							
12	7068 X	6760	-0-	-308	-0-	203	1	6518	2	Y	35	35	1	4
						39	9							
01	7068 X	6238	-0-	-830	-0-	193	1	5984	2	Y	55	54	1	5
						61	9							
02	6160 X	5421	-0-	-739	-0-	165	1	5198	2	Y	53	49	1	9
						58	9							
03	6758 X	4443	-0-	-2315	-0-	138	1	4246	2	Y	54	55	1	2 8 6
						59	9							
04	6540 X	5419	-0-	-1121	-0-	143	1	5226	2	Y	45	47	1	4
						50	9							

MANN WELL #: 4H RRCID -> 250683 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9990 - 12503														
11	13500 X	12566	-0-	-934	-0-	384	1	12147	2	Y	32	32	1	2 8 2
						35	9							
12	13888 X	13430	-0-	-458	-0-	404	1	13005	2	Y	19	19	1	2
						21	9							
01	13547 X	12903	-0-	-644	-0-	402	1	12467	2	Y	31	30	1	3
						34	9							
02	11928 X	11864	-0-	-64	-0-	363	1	11469	2	Y	29	27	1	5
						32	9							
03	13423 X	13091	-0-	-332	-0-	411	1	12646	2	Y	31	31	1	2 8 3
						34	9							
04	12990 X	12305	-0-	-685	-0-	327	1	11950	2	Y	25	26	1	2
						28	9							

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251255 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9442 - 9670														
11	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	49	1	1543	2	Y	9	9	1	1
						10	9							
12	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	51	1	1628	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
01	1643 N	1605	-0-	-38	-0-	50	1	1546	2	Y	8	8	1	1
						9	9							
02	1484 N	1451	-0-	-33	-0-	44	1	1397	2	Y	9	8	1	2
						10	9							
03	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	54	1	1661	2	Y	8	9	1	1
						9	9							
04	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	43	1	1585	2	Y	7	7	1	1
						8	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
ABNEY, J. K. WELL #: 9H RRCID -> 259166 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9900 - 14988															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		12270 X	11269	-0-	-1001	-0-	11269	2			N	-0-			12
12		12555 X	11349	-0-	-1206	-0-	11349	2			N	-0-			12
01		12307 X	11479	-0-	-828	-0-	11436	2	43	9	N	39	51	1	-0-
02		10948 X	10225	-0-	-723	-0-	10225	2			N	-0-			-0-
03		11935 X	11222	-0-	-713	-0-	11222	2			N	-0-			-0-
04		11280 X	10757	-0-	-523	-0-	10757	2			N	-0-			-0-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259377 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9880 - 13230															
11		8850 X	8447	-0-	-403	-0-	258	1	8161	2	Y	25	25	1	3
							28	9							
12		9145 X	8669	-0-	-476	-0-	261	1	8391	2	Y	15	15	1	3
							17	9							
01		9145 X	8668	-0-	-477	-0-	270	1	8373	2	Y	23	23	1	3
							25	9							
02		8176 X	8076	-0-	-100	-0-	247	1	7804	2	Y	23	21	1	5
							25	9							
03		9052 X	8698	-0-	-354	-0-	273	1	8396	2	Y	26	25	1	4
							29	9					2	8	
04		8460 X	8286	-0-	-174	-0-	220	1	8046	2	Y	18	20	1	2
							20	9							

ABNEY 1215 WELL #: 10H RRCID -> 261372 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9740 - 15165															
11		16530 X	15441	-0-	-1089	-0-	473	1	14955	2	Y	12	10	1	1
							13	9					2	8	
12		17050 X	16544	-0-	-506	-0-	498	1	16031	2	Y	14	11	1	4
							15	9							
01		16647 X	15678	-0-	-969	-0-	490	1	15178	2	Y	9	12	1	1
							10	9							
02		14700 X	14360	-0-	-340	-0-	441	1	13910	2	Y	8	8	1	1
							9	9							
03		16554 X	15634	-0-	-920	-0-	491	1	15130	2	Y	12	10	1	1
							13	9					2	8	
04		16020 X	14810	-0-	-1210	-0-	394	1	14407	2	Y	8	8	1	1
							9	9							

ELLIS "A" GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261567 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9744 - 13350															
11		6990 X	4947	-0-	-2043	-0-	300	1	4647	2	Y	-0-			34
12		6541 X	3004	-0-	-3537	-0-	179	1	2825	2	Y	-0-			34
01		6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	320	1	6421	2	Y	-0-			34
02		11979 X	11979	-0-	-0-	-0-	499	1	11480	2	Y	-0-			34
03		13054 X	13054	-0-	-0-	-0-	545	1	12358	2	Y	137	171	1	-0-
							151	9							
04		10863 X	10863	-0-	-0-	-0-	484	1	10379	2	Y	-0-			-0-

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 13H RRCID -> 263169 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9730 - 15478															
11		10177 X	10177	-0-	-0-	-0-	10166	2	11	9	N	10			10
12		10312 X	10312	-0-	-0-	-0-	10217	2	95	9	N	86	76	1	20
01		10196 X	10196	-0-	-0-	-0-	10196	2			N	-0-			20
02		9147 X	9147	-0-	-0-	-0-	9116	2	31	9	N	28	48	1	-0-
03		9987 X	9987	-0-	-0-	-0-	9973	2	14	9	N	13			13
04		9584 X	9584	-0-	-0-	-0-	9584	2			N	-0-			13

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
SANDERS-ABNEY (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 264140 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9744 - 13055														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	7710 X	7645	-0-	-65	-0-	234	1	7401	2	Y	9	8 1	1 8	2
12	8265 X	8265	-0-	-0-	-0-	10	9	8005	2	Y	10	8 1		4
01	7874 X	7661	-0-	-213	-0-	249	1	7414	2	Y	7	9 1		2
02	7201 X	7201	-0-	-0-	-0-	11	9	6973	2	Y	6	6 1		2
03	7967 X	7877	-0-	-90	-0-	221	1	7620	2	Y	9	7 1	2 8	2
04	7710 X	7463	-0-	-247	-0-	221	7	7252	2	Y	11	10 1		3
						199	12							
CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 265167 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10038 - 15426														
11	7050 X	6260	-0-	-790	-0-	765	1	5493	2	Y	2			15
12	7362 X	7362	-0-	-0-	-0-	2	9	6564	2	Y	-0-			15
01	11056 X	11056	-0-	-0-	-0-	798	1	10180	2	Y	-0-			15
02	20345 X	20345	-0-	-0-	-0-	876	1	19382	2	Y	-0-			15
03	22943 X	22943	-0-	-0-	-0-	963	1	21973	2	Y	-0-			15
04	19735 X	19735	-0-	-0-	-0-	970	1	18648	2	Y	197	179 1		33
						870	217							
ABNEY 1215-ABNEY A (ALLOCATION) WELL #: 9H RRCID -> 265183 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9711 - 15421														
11	11460 X	11090	-0-	-370	-0-	339	1	10726	2	Y	23	21 1	3 8	3
12	12329 X	12329	-0-	-0-	-0-	25	9	11927	2	Y	28	22 1		9
01	11842 X	10546	-0-	-1296	-0-	371	1	10195	2	Y	20	26 1		3
02	10528 X	10300	-0-	-228	-0-	31	9	9963	2	Y	19	18 1		4
03	11842 X	11394	-0-	-448	-0-	329	1	11012	2	Y	22	20 1	3 8	3
04	11460 X	11094	-0-	-366	-0-	21	9	10780	2	Y	17	17 1		3
						358	24							
						295	19							
TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 14 H RRCID -> 265756 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9760 - 15645														
11	11509 X	11509	-0-	-0-	-0-	11509	2			N	-0-			3
12	11556 X	11556	-0-	-0-	-0-	11534	2	22	9	N	20			23
01	11534 X	11534	-0-	-0-	-0-	11523	2	11	9	N	10			33
02	10272 X	10272	-0-	-0-	-0-	10253	2	19	9	N	17			50
03	11199 X	11199	-0-	-0-	-0-	11199	2			N	-0-			50
04	10771 X	10771	-0-	-0-	-0-	10745	2	26	9	N	24	74 1		-0-
CARGILL 'A' GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266568 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9603 PERF.10160 - 13649														
11	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	702	1	5419	2	Y	11	3 8		11
12	6696 X	6004	-0-	-692	-0-	12	9	5294	2	Y	-0-			11
01	8162 X	8162	-0-	-0-	-0-	710	1	7446	2	Y	-0-			11
02	10448 X	10448	-0-	-0-	-0-	716	1	9697	2	Y	-0-			11
03	10953 X	10953	-0-	-0-	-0-	751	1	10143	2	Y	3	3 8		11
04	9071 X	9071	-0-	-0-	-0-	807	1	8333	2	Y	-0-			11
						3	9							
						738	1							

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BRYSON A-ABNEY,J.K. (ALLOCATION) WELL #: 12H RRCID -> 266833 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9660 - 16145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	15090 X	14210	-0-	-880	-0-	4720	1	9468	2	Y	20	19	1	4	8	15
						22	9									
12	15438 X	14055	-0-	-1383	-0-	4620	1	9401	2	Y	31	39	1			7
						34	9									
01	15159 X	13939	-0-	-1220	-0-	5287	1	8634	2	Y	16					23
						18	9									
02	13496 X	12668	-0-	-828	-0-	4389	1	8254	2	Y	23	29	1			17
						25	9									
03	14756 X	13693	-0-	-1063	-0-	4770	1	8881	2	Y	38	44	1	5	8	6
						42	9									
04	14220 X	13061	-0-	-1159	-0-	5113	1	7936	2	Y	11					17
						12	9									

ELLIS-MCCAULEY-CHOPPER (ALLOC.) WELL #: 3H RRCID -> 266887 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9880 - 14761

11	5670 X	5585	-0-	-85	-0-	338	1	5247	2	Y	-0-					13
12	5859 X	5850	-0-	-9	-0-	348	1	5502	2	Y	-0-					13
01	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	305	1	6108	2	Y	-0-					13
02	22090 X	22090	-0-	-0-	-0-	921	1	21169	2	Y	-0-					13
03	22349 X	22349	-0-	-0-	-0-	945	1	21404	2	Y	-0-					13
04	18724 X	18724	-0-	-0-	-0-	823	1	17633	2	Y	244	179	1			78
						268	9									

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 15H RRCID -> 266889 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9640 - 13366

11	7688 X	7688	-0-	-0-	-0-	7688	2			N	-0-					2
12	7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	7685	2			N	-0-					2
01	7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	7680	2			N	-0-					2
02	6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	2			N	-0-					2
03	7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	7458	2	81	9	N	74	76	1			-0-
04	7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	7083	2			N	-0-					-0-

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 267352 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9810 - 17291

11	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	803	1	5983	2	Y	-0-					57
12	6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	793	1	6044	2	Y	-0-					57
01	12981 X	12981	-0-	-0-	-0-	977	1	12004	2	Y	-0-					57
02	26246 X	26246	-0-	-0-	-0-	1238	1	25008	2	Y	-0-					57
03	27292 X	27292	-0-	-0-	-0-	1154	1	26138	2	Y	-0-					57
04	23391 X	23391	-0-	-0-	-0-	1038	1	22252	2	Y	92	149	1			-0-
						101	9									

SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070
LINDSEY, SMITH WELL #: 2 RRCID -> 063323 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9348 - 9470

11	0	717	-0-	717	2098	652	1	65	2	N	-0-					175
12	0	736	-0-	736	2834	683	1	53	2	N	-0-					175
01	0	863	-0-	863	3697	799	1	64	2	N	-0-					175
02	2800 N	466	-0-	-2334	1363	403	1	63	2	N	-0-					175
03	2365 N	1002	-0-	-1363	-0-	916	1	86	2	N	-0-					175
04	857 N	857	-0-	-0-	-0-	775	1	82	2	N	-0-					175

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 133127 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9304 - 9564

11	0	12	-0-	12	47	12	2			N	-0-					14
12	0	16	-0-	16	63	16	2			N	-0-					14
01	0	12	-0-	12	75	12	2			N	-0-					14
02	82 N	7	-0-	-75	-0-	7	2			N	-0-					14
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					14
04	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-					14

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
SMITH RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		796070										
SMITH-LINDSEY		WELL #:		1	RRCID -> 135877		COMPL. DATE 08/24/1990		TOTAL DEPTH	9760	PERF. 9290	- 9551		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	1041	-0-	1041	3211	956	1	85	2	N	-0-			171
12	0	1104	-0-	1104	4315	1023	1	81	2	N	-0-			171
01	0	1168	-0-	1168	5483	1096	1	72	2	N	-0-			171
02	2800 N	845	-0-	-1955	3528	746	1	99	2	N	-0-			171
03	3100 N	1031	-0-	-2069	1459	939	1	92	2	N	-0-			171
04	2568 N	1109	-0-	-1459	-0-	1004	1	105	2	N	-0-			171

WILLIAMS, IRELAND		WELL #:		A 1	RRCID -> 140111		COMPL. DATE 10/23/1991		TOTAL DEPTH	9745	PERF. 9371	- 9594		
11	0	14	-0-	14	41	14	2			N	-0-			128
12	0	157	-0-	157	198	147	1	10	2	N	-0-			128
01	0	20	-0-	20	218	20	2			N	-0-			128
02	234 N	16	-0-	-218	-0-	12	1	4	2	N	-0-			128
03	124 N	12	-0-	-112	-0-	2	1	10	2	N	-0-			128
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-			128

WINSTON, W. T.		WELL #:		1	RRCID -> 140771		COMPL. DATE 01/22/1992		TOTAL DEPTH	9740	PERF. 9336	- 9612		
11	0	979	-0-	979	3787	29	1	950	2	N	-0-			159
12	0	1111	-0-	1111	4898	56	1	1055	2	N	-0-			159
01	0	1102	-0-	1102	6000	44	1	1058	2	N	-0-			159
02	2800 N	982	-0-	-1818	4182	39	1	943	2	N	-0-			159
03	3100 N	81	-0-	-3019	1163	2	1	79	2	N	-0-			159
04	1166 N	3	-0-	-1163	-0-	3	2			N	-0-			159

WILLIAMS, IRELAND		WELL #:		A 2	RRCID -> 145988		COMPL. DATE 05/24/1993		TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9365	- 9625		
11	360 N	16	-0-	-344	-0-	16	2			N	-0-			88
12	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-			88
01	0	24	-0-	24	24	24	2			N	-0-			88
02	112 N	2	-0-	-110	-0-	2	2			N	-0-			88
03	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-			88
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-			88

RUDD, W.L.		WELL #:		3	RRCID -> 169105		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH	9702	PERF. 9329	- 9587		
11	23 N	10	-0-	-13	-0-	10	2			N	-0-			127
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			127
01	0	9	-0-	9	9	9	2			N	-0-			127
02	28 N	5	-0-	-23	-0-	5	2			N	-0-			127
03	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-			127
04	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-			127

URSUS OIL AND GAS SNEED		WELL #:		879300 2	RRCID -> 130604		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH	9815	PERF. 6399	- 6405		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			230
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			230
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			230
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			230
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			230
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			230

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
URSUS OIL AND GAS		//CONT.// 879300														
RAVEN		WELL #: 2		RRCID -> 139817		COMPL. DATE 10/08/1991		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8174 - 9739								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
VALENCE OPERATING COMPANY		881167														
GARRETT "E"		WELL #: 3		RRCID -> 132314		COMPL. DATE 09/30/1989		TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9488 - 9716								
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	12	1	686	2	Y	-0-					-0-
12	775 N	262	-0-	-513	-0-	4	1	257	2	Y	1					1
01	744 N	288	-0-	-456	-0-	1	9									
02	644 N	358	-0-	-286	-0-	2	1	285	2	Y	1	1	1			1
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	1	9									
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
GARRETT "E"		WELL #: 5		RRCID -> 137404		COMPL. DATE 01/08/1991		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8182 - 9738								
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	6	1	349	2	Y	-0-					-0-
12	372 N	297	-0-	-75	-0-	4	1	293	2	Y	-0-					-0-
01	279 N	56	-0-	-223	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
02	336 N	51	-0-	-285	-0-	1	1	50	2	Y	-0-					-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
GARRETT "E"		WELL #: 8		RRCID -> 181000		COMPL. DATE 11/13/2000		TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9675 - 9695								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GARRETT "E"		WELL #: 6		RRCID -> 181002		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9625 - 9645								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GARRETT "E"		WELL #: 10		RRCID -> 192915		COMPL. DATE 09/28/2002		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9672 - 9682								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
GARRETT "E"		WELL #: 7		RRCID -> 194781		COMPL. DATE 01/04/2003		TOTAL DEPTH 9824		PERF. 9656 - 9666				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	780 N	611	-0-	-169	-0-	10	1	601	2	Y	-0-			-0-
12	806 N	598	-0-	-208	-0-	8	1	590	2	Y	-0-			-0-
01	806 N	205	-0-	-601	-0-	2	1	203	2	Y	-0-			-0-
02	560 N	490	-0-	-70	-0-	7	1	483	2	Y	-0-			-0-
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	10	1	740	2	Y	-0-			-0-
04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	12	1	816	2	Y	-0-			-0-

GARRETT "E"		WELL #: 11		RRCID -> 194820		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9855		PERF. 8424 - 9676				
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARRETT HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 213954		COMPL. DATE 07/27/2010		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8388 - 9686				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARRETT HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 252251		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 11620		PERF. 8399 - 9700				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARRETT "E"		WELL #: 12		RRCID -> 255204		COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 11610		PERF. 8433 - 9700				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARRETT HEIRS-GARRETT E		WELL #: 1H		RRCID -> 285947		COMPL. DATE 12/04/2019		TOTAL DEPTH 9711		PERF.10108 - 16450				
11	29766 X	29766	-0-	-0-	-0-	493	1	29163	2	Y	100			163
						110	9							
12	27404 X	25922	-0-	-1482	-0-	351	1	25429	2	Y	129	164	1	128
						142	9							
01	27404 X	24450	-0-	-2954	-0-	207	1	24072	2	Y	155	135	1	147
						171	9						1	8
02	27895 X	27895	-0-	-0-	-0-	374	1	27361	2	Y	145	165	1	127
						160	9							
03	30023 X	30023	-0-	-0-	-0-	401	1	29482	2	Y	127	158	1	96
						140	9							
04	28396 X	28396	-0-	-0-	-0-	411	1	27849	2	Y	124	160	1	60
						136	9							

WASKOM (COTTON VALLEY, OIL)		95369 163		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890												
WEEKS B		WELL #:		1 C		RRCID -> 180231		COMPL. DATE 05/26/1998		TOTAL DEPTH 9895		PERF. 9651 - 9785		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY 8100)		95369 171		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851												
SCOTT, T. P.		WELL #:		14 U		RRCID -> 169963		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 9560		PERF. 7844 - 7883		
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY 8300)		95369 176		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038												
SMITH, T. P. ESTATE 'C'		WELL #:		4		RRCID -> 187837		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 8348 - 9554		
11	0	289	-0-	289	512	286	2	3	9	N	3			40
12	0	174	-0-	174	686	174	2			N	-0-			40
01	0	289	-0-	289	975	289	2			N	-0-			40
02	1389 N	414	-0-	-975	-0-	340	2	74	9	N	67			107
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	258	2	3	9	N	3			110
04	270 N	163	-0-	-107	-0-	146	2	17	9	N	15			125

WASKOM (DANA SAND)		95369 184		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRISON						
SHELBY OPERATING COMPANY		773678												
ABERCROMBIE -A-		WELL #:		2		RRCID -> 284188		COMPL. DATE 11/04/1953		TOTAL DEPTH 6240		PERF. 5835 - 5865		
11	0	48	-0-	48	91	48	2			N	-0-			11
12	160 R	69	-0-	-91	-0-	69	2			N	-0-			11
01	0	32	-0-	32	32	32	2			N	-0-			11
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-	-0-				N	-0-			11
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	28			39
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-			39

WASKOM (DOWNER)		95369 192		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353												
TIMMINS FURRH		WELL #:		1		RRCID -> 185111		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5863 - 5992		
11	0	134	-0-	134	943	2	1	47	2	N	77	169	1	65
						85	9							
12	0	-0-	-0-	-0-	943	-0-				N	33			98
01	943 N	-0-	-0-	-943	-0-	-0-				N	108			206
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-	-0-				N	72	168	1	110
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	N	64			174
						70	9							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	79	168	1	85

WASKOM (DOWNER)		//CONT.// 95369 192		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353														
TIMMINS FURRH		WELL #: 2		RRCID -> 191971		COMPL. DATE 11/18/2002		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6248								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MHS-VANCE		WELL #: 3		RRCID -> 195293		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5971 - 6180								
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 199031		COMPL. DATE 11/12/2003		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5976 - 6014								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANCE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 228639		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6010 - 6064								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (DUKE)		95369 208		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851														
CARGILL GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 148700		COMPL. DATE 01/06/1994		TOTAL DEPTH 6333 PERF. 5652 - 5662								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARGILL GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 174985		COMPL. DATE 08/06/2019		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5644 - 5652								
11	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	338	1	2983	2	Y	-0-					39
12	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	303	1	2897	2	Y	-0-					39
01	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	335	1	2671	2	Y	-0-					39
02	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	618	1	2154	2	Y	-0-					39
03	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	736	1	2318	2	Y	-0-					39
04	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	705	1	2129	2	Y	-0-					39

WASKOM (GLOYD)		95369 248		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038										
SMITH, T. P. ESTATE 'C'		WELL #: 6		RRCID -> 146448		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 4882 - 4938		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 2	N	-0-			40
12		1674 N	1630	-0-	-44	-0-	1630 2	N	-0-			40
01		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802 2	N	-0-			40
02		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1640 2	N	33			73
03		1643 N	824	-0-	-819	-0-	824 2	N	-0-			73
04		1620 N	953	-0-	-667	-0-	952 2	N	1	67	1	7

WASKOM (HAMMOND SAND)		95369 256		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851										
BELL GAS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 286851		COMPL. DATE 04/22/2019		TOTAL DEPTH 9685		PERF. 5889 - 6020		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, IRELAND UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 289486		COMPL. DATE 08/01/2019		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6055 - 6288		
11		1563 R	1563	-0-	-0-	-0-	45 1	N	71	85	1	6
							78 9					
12		1613 R	1613	-0-	-0-	-0-	47 1	N	57	51	1	12
							63 9					
01		1672 R	1672	-0-	-0-	-0-	50 1	N	78	78	1	12
							86 9					
02		1531 R	1531	-0-	-0-	-0-	44 1	N	79	71	1	20
							87 9					
*03		1612 #	1573	-0-	-39	-0-	47 1	N	74	82	1	11
							81 9			1	8	
*04		1620 #	1442	-0-	-178	-0-	36 1	N	69	68	1	12
							76 9					

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 291629		COMPL. DATE 11/16/2021		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 6264 - 6275		
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 292197		COMPL. DATE 03/08/2022		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 5919 - 5942		
11		7244	4137	-0-	-3107	-0-	3955 2	N	165	200	1	13
12		3893	3893	-0-	-0-	-0-	3746 2	N	134	120	1	27
01		2325	1911	-0-	-414	-0-	1705 2	N	187	186	1	28
02		2100	1440	-0-	-660	-0-	1220 2	N	200	179	1	49
*03		2325	1748	-0-	-577	-0-	1557 2	N	174	199	1	24
*04		2250	1411	-0-	-839	-0-	1243 2	N	153	152	1	25

WASKOM (HILL)		95369 272		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
BROOKSTON ENERGY, INC. FROST LUMBER COMPANY		097353		WELL #: 1 C		RRCID -> 017099		COMPL. DATE 02/11/1947		TOTAL DEPTH 6280		PERF. 4805 - 4828	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MHS-VANCE		95369 272		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
MHS-VANCE		097353		WELL #: 2		RRCID -> 193042		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5013 - 5021	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
HOPEWELL OPERATING, INC.		399624		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
WOOLWORTH, J. D. UNIT		097353		WELL #: 1 C		RRCID -> 017097		COMPL. DATE 11/16/1948		TOTAL DEPTH 6470		PERF. 4910 - 4940	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WOOLWORTH, J. D.		156055		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
WOOLWORTH, J. D.		097353		WELL #: 5		RRCID -> 156055		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 6398		PERF. 4912 - 4945	
11		0	13	-0-	13	32	13 2		N	-0-			-0-
12		0	25	-0-	25	57	25 2		N	-0-			-0-
01		0	18	-0-	18	75	18 2		N	-0-			-0-
02		75 N	-0-	-0-	-75	-0-			N	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
RUDD, W.L. GAS UNIT		216985		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
RUDD, W.L. GAS UNIT		097353		WELL #: 3		RRCID -> 216985		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 4818 - 4824	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
ABNEY, J. K.		097353		WELL #: 2		RRCID -> 017086		COMPL. DATE 07/20/2021		TOTAL DEPTH 6268		PERF. 4845 - 4852	
11		0	3335	-0-	3335	6940	3335 2		Y	-0-			-0-
12		0	3471	-0-	3471	10411	3471 2		Y	-0-			-0-
01		0	3363	-0-	3363	13774	3363 2		Y	-0-			-0-
02		16779 X	3005	-0-	-13774	-0-	3005 2		Y	-0-			-0-
03		3596 X	3252	-0-	-344	-0-	3252 2		Y	-0-			-0-
04		3360 X	3142	-0-	-218	-0-	3142 2		Y	-0-			-0-

WASKOM (HILL)		//CONT.//		95369 272	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851										
FIELDS-ISAACS		WELL #:		16 C	RRCID ->	017089	COMPL. DATE	06/03/2016	TOTAL DEPTH	6152	PERF.	4800 -	4835	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
DAVIS, JIM ET AL		WELL #:		10 L	RRCID ->	212942	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	4861 -	4863	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
FIELDS-ISAACS		WELL #:		10 U	RRCID ->	282402	COMPL. DATE	12/09/2016	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	4830 -	4872	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
WASKOM (MATTIE)		95369 360		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353												
WELLS, M. W.		WELL #:		2	RRCID ->	179155	COMPL. DATE	07/31/1998	TOTAL DEPTH	8652	PERF.	6283 -	6300	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	858	-0-	858	858	25	1	759	2	N	67		67	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	858	74	9			N	58		125	
JONESVILLE "A"		WELL #:		8	RRCID ->	199596	COMPL. DATE	11/06/2003	TOTAL DEPTH	6552	PERF.	6204 -	6240	
11	0	968	-0-	968	2038	26	1	742	2	N	182	172	1	163
12	0	927	-0-	927	2965	200	9			N				
01	3100 N	1195	-0-	-1905	1060	39	1	747	2	N	128	173	1	118
02	2016 N	956	-0-	-1060	-0-	141	9			N				
03	868 N	410	-0-	-458	-0-	38	1	959	2	N	180	161	1	137
04	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	198	9			N				
						31	1	702	2	N	203	149	1	191
						223	9			N				
						9	1	278	2	N	112	103	1	200
						123	9			N				
						22	1	586	2	N	726	759	1	167
						799	9			N				
WEATHERSBY, DON		WELL #:		4	RRCID ->	201670	COMPL. DATE	06/02/1987	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6172 -	6182	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

WASKOM (MATTIE)		//CONT.//		95369 360	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038								
ABNEY, J.D. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	146453	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8530	PERF. 5950 - 5955	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0	1668	-0-	1668	2412	1614	2	54	9	N	49	518
12	0	1254	-0-	1254	3666	1156	2	98	9	N	89	321
01	0	3302	-0-	3302	6968	3241	2	61	9	N	55	376
02	10682 X	3714	-0-	-6968	-0-	3661	2	53	9	N	48	424
03	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2363	2	28	9	N	25	449
04	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	1610	2	19	9	N	17	466

WASKOM (MCLOFFLIN 6270)				95369 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON		
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353							
BURKS		WELL #:		1	RRCID ->	244857	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6306 - 6350
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

RFE OPERATING, LLC				704776		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
STRENGTH												
		WELL #:		1	RRCID ->	180113	COMPL. DATE	10/20/2000	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6310 - 6320	
11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-	153	
12	1147 N	970	-0-	-177	-0-	940	2	30	9	N	27	180
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1024	2	30	9	N	27	207
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	387	2	17	9	N	15	222
03	1581 X	643	-0-	-938	-0-	643	2			N	-0-	222
04	1020 N	64	-0-	-956	-0-	64	2			N	-0-	222

WASKOM (MYSTIC SAND)				95369 408	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HARRISON		
BERKSHIRE OPERATING, LLC				067572							
FLANAGAN		WELL #:		1	RRCID ->	123860	COMPL. DATE	03/24/1987	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6093 - 6113
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	150
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	150
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	150
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	150
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	150
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	150
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2023											

WASKOM (PAGE SAND)				95369 455	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467							
ROGERS ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	267523	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	6270	PERF. 6044 - 6054
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BOWLES ENERGY, INC.				084097		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
COOKE, MARY											
		WELL #:		2	RRCID ->	123185	COMPL. DATE	09/30/1986	TOTAL DEPTH	6620	PERF. 6077 - 6081
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WASKOM (PAGE SAND)										//CONT.// 95369 455		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC										//CONT.// 775851							
STROUD										WELL #: 2		RRCID -> 283782		COMPL. DATE 02/14/2018		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5981 - 5988	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
WASKOM (PALUXY, LOWER)										95369 481		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
A & E MINERALS, LLC										000016							
WHELAN										WELL #: 1		RRCID -> 190119		COMPL. DATE 03/18/2002		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2802 - 2812	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
SHELBY OPERATING COMPANY										773678							
KDB										WELL #: 1		RRCID -> 189454		COMPL. DATE 04/08/2002		TOTAL DEPTH 3984 PERF. 2799 - 2803	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11986				N	-0-				53		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11986				N	-0-				53		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11986				N	-0-				53		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11986				N	-0-				53		
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	11986				N	-0-				53		
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	11986				N	-0-				53		
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC										775851							
JETER, AARON UNIT										WELL #: 3 U		RRCID -> 174389		COMPL. DATE 08/31/1999		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2894 - 2912	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
ABNEY, C. M. 'B'										WELL #: 2		RRCID -> 288399		COMPL. DATE 01/02/2020		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 2623 - 2629	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
DAVIS, JIM ET AL										WELL #: 5		RRCID -> 291448		COMPL. DATE 05/22/2021		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 2884 - 2890	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

WASKOM (PETTIT, LOWER) BROOKSTON ENERGY, INC. RUDD		95369 528 097353		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON				
		WELL #:	1	RRCID ->	181330	COMPL. DATE	10/11/1997	TOTAL DEPTH	6514	PERF.	5726 -	5765		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		0	450	-0-	450	904	16	1	434	2	N	-0-		88
12		0	428	-0-	428	1332	21	1	407	2	N	-0-		88
01		1773 N	441	-0-	-1332	-0-	16	1	425	2	N	-0-		88
02		420 N	308	-0-	-112	-0-	14	1	294	2	N	-0-		88
03		434 N	74	-0-	-360	-0-	3	1	71	2	N	-0-		88
*04		420 N	14	-0-	-406	-0-	1	1	13	2	N	-0-		88

CYPRESS OPERATING, INC. HAMILTON		195834		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON				
		WELL #:	1	RRCID ->	166638	COMPL. DATE	11/04/1997	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	6303 -	6311		
11		0	441	-0-	441	1036	439	2	2	9	N	2		126
12		1506 N	470	-0-	-1036	-0-	470	2			N	-0-		126
01		0	528	-0-	528	528	528	2			N	-0-		126
02		1006 N	478	-0-	-528	-0-	478	2			N	-0-		126
03		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-		126
04		510 N	499	-0-	-11	-0-	499	2			N	-0-		126

FAULCONER ENERGY, LLC BUFFIN, KIRK		263648		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON				
		WELL #:	1	RRCID ->	017163	COMPL. DATE	12/14/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	N/A		
11		0	1802	-0-	1802	3573	290	1	1475	2	N	34		115
12		0	1511	-0-	1511	5084	37	9	310	1	N	37		152
01		0	1882	-0-	1882	6966	41	9	310	1	N	45	155 1	42
02		2800 N	1089	-0-	-1711	5255	50	9	260	1	N	19		61
03		3100 N	1594	-0-	-1506	3749	21	9	300	1	N	32		93
04		3000 N	1547	-0-	-1453	2296	35	9	270	1	N	28		121
							31	9						

HOPEWELL OPERATING, INC. BIRDWELL, A. G.		399624		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON		
		WELL #:	1 T	RRCID ->	017172	COMPL. DATE	06/30/1954	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5864 -	5870
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BIRDWELL GAS UNIT		289098		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON				
		WELL #:	3	RRCID ->	289098	COMPL. DATE	12/23/2019	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5900 -	5909		
11		0	2537	-0-	2537	4565	2513	2	24	9	N	22		232
12		0	2806	-0-	2806	7371	2778	2	28	9	N	25		257
01		0	2805	-0-	2805	10176	2788	2	17	9	N	15		272
02		12791 X	2615	-0-	-10176	-0-	2585	2	30	9	N	27		299
03		2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2840	2	17	9	N	15		314
04		2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2885	2	19	9	N	17		331

WASKOM (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		95369 528	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
SHELBY OPERATING COMPANY				773678								
VINCENT GAS UNIT #2		WELL #:		7	RRCID ->	136094	COMPL. DATE	10/01/1990	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5824 - 5836
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0	1685	-0-	1685	1685	1685	2	N	-0-			70
12	0	1772	-0-	1772	3457	1772	2	N	-0-			70
01	0	1764	-0-	1764	5221	1764	2	N	-0-			70
02	2800 N	1584	-0-	-1216	4005	1584	2	N	-0-			70
03	3100 N	1751	-0-	-1349	2656	1748	2	N	3	9		73
*04	3000 N	1687	-0-	-1313	1343	1684	2	N	3	9		76

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
FIELDS-ISAACS		WELL #:		10 L	RRCID ->	203677	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	5872 - 5898
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROGERS, JOSEPHINE				WELL #:	8	RRCID ->	250916	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL DEPTH	9705	PERF.	5772 - 5780
11	720 N	643	-0-	-77	-0-	337	1	306	2	Y	-0-		-0-
12	1240 N	575	-0-	-665	-0-	249	1	326	2	Y	-0-		-0-
01	868 N	668	-0-	-200	-0-	122	1	546	2	Y	-0-		-0-
02	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	785	1	999	2	Y	-0-		-0-
03	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	1005	1	1205	2	Y	78	78 1	-0-
						86	9						
04	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	591	1	759	2	Y	-0-		-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER)				95369 544	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265								
WINSTON-TAYLOR		WELL #:		1-C	RRCID ->	137084	COMPL. DATE	09/12/1990	TOTAL DEPTH	6560	PERF.	5928 - 5937
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GROGAN, MILLIE				WELL #:	1	RRCID ->	142296	COMPL. DATE	08/12/1992	TOTAL DEPTH	6495	PERF.	5913 - 6070
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 01/01/2021 - WELL PLUGGED 9/19/19													

SHELBY OPERATING COMPANY				773678	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
MCCLARAN, J. A.		WELL #:		1 C	RRCID ->	017147	COMPL. DATE	10/29/1940	TOTAL DEPTH	6180	PERF.	5640 - 5686
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
 OBANION, G. WELL #: RRCID -> 017148 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5605 - 5643

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139

PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2017

VINCENT WELL #: 10 RRCID -> 197525 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5635 - 5657

11	0	209	-0-	209	209	209	2			N	-0-			37
12	0	210	-0-	210	419	210	2			N	-0-			37
01	0	209	-0-	209	628	209	2			N	-0-			37
02	810 N	182	-0-	-628	-0-	182	2			N	-0-			37
03	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-			37
04	210 N	176	-0-	-34	-0-	176	2			N	-0-			37

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 256050 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5614 - 5624

11	0	740	-0-	740	740	731	2	9	9	N	8			358
12	0	1297	-0-	1297	2037	1284	2	13	9	N	12			370
01	0	1253	-0-	1253	3290	1233	2	20	9	N	18			388
02	2800 N	1095	-0-	-1705	1585	1075	2	20	9	N	18	176	1	230
03	2116 N	531	-0-	-1585	-0-	523	2	8	9	N	7			237
04	1200 N	44	-0-	-1156	-0-	44	2			N	-0-			237

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 ABNEY, J. K. WELL #: 1 C RRCID -> 017131 COMPL. DATE 07/28/1946 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5620 - 5660

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-C RRCID -> 017132 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5650 - 5682

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS, JAS. WELL #: B 1 C RRCID -> 017133 COMPL. DATE 07/28/1949 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5620 - 5662

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 FIELDS-ISAACS WELL #: 1 C RRCID -> 017134 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5598 - 5640

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 16 T RRCID -> 017136 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5570 - 5615

11	540 N	502	-0-	-38	-0-	502	2			N	-0-					8
12	558 N	510	-0-	-48	-0-	510	2			N	-0-					8
01	527 N	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-					8
02	476 N	446	-0-	-30	-0-	446	2			N	-0-					8
03	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					8
04	480 N	463	-0-	-17	-0-	463	2			N	-0-					8

SPEIGHTS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 017140 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 017154 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5670 - 5690

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176439 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 5662

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 19 RRCID -> 178829 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5581 - 5660

11	1770 N	1578	-0-	-192	-0-	1578	2			N	-0-					7
12	1767 N	1538	-0-	-229	-0-	1538	2			N	-0-					7
01	1705 N	1532	-0-	-173	-0-	1532	2			N	-0-					7
02	1484 N	1374	-0-	-110	-0-	1374	2			N	-0-					7
03	1550 N	1522	-0-	-28	-0-	1522	2			N	-0-					7
04	1470 N	1366	-0-	-104	-0-	1366	2			N	-0-					7

SCOTT, T.P. WELL #: 5 RRCID -> 283272 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 5608 - 5648

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
ABNEY, J. K. WELL #: 6 RRCID -> 285765 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 5605 - 5634														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WASKOM (RODESSA LOWER) 95369 592 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890														
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 4 RRCID -> 228685 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 5212 - 5426														

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TAYLOR ESTATE SWD WELL #: 1 RRCID -> 232977 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5225 - 5434														

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WASKOM (SANDERS SAND) 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353														
ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199145 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6061 - 6065														

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURKS WELL #: 1 RRCID -> 209276 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6055 - 6082														

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VANCE WELL #: 1 RRCID -> 209350 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5948 - 6184														

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (SANDERS SAND) //CONT.// 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 202059 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5826 - 5854

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

WASKOM (TRAVIS PEAK, LOWER) 95369 807 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
RUDD WELL #: 2 RRCID -> 169162 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7449 - 7461

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 6 RRCID -> 058872 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 7427 - 7445

11	6960 X	6465	-0-	-495	-0-	6430	2	35	9	N	32					55
12	7192 X	5761	-0-	-1431	-0-	5761	2			N	-0-					55
01	7192 X	6365	-0-	-827	-0-	6308	2	57	9	N	52	95	1			12
02	6328 X	5875	-0-	-453	-0-	5875	2			N	-0-					12
03	7006 X	6457	-0-	-549	-0-	6447	2	10	9	N	9					21
04	6480 X	6210	-0-	-270	-0-	6176	2	34	9	N	31					52

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 128175 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7544

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 C RRCID -> 130866 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7435 - 7463

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145645 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5942 - 5981

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER)		95369 813		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BAHR OIL & GAS		042860										
RUDD		WELL #: 1A		RRCID -> 157938		COMPL. DATE 01/25/1996		TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6099 - 6109				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	420 N	342	-0-	-78	-0-	342	2	N	-0-			61
12	434 N	300	-0-	-134	-0-	300	2	N	-0-			61
01	0	305	-0-	305	305	305	2	N	-0-			61
02	611 N	306	-0-	-305	-0-	306	2	N	-0-			61
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-			61
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2	N	-0-			61

RUDD		WELL #: 4A		RRCID -> 263503		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6253 - 6275				
11	690 N	504	-0-	-186	-0-	479	2	25 9 N	23			108
12	713 N	442	-0-	-271	-0-	420	2	22 9 N	20			128
01	0	522	-0-	522	522	427	2	95 9 N	86	166	1	48
02	1066 N	544	-0-	-522	-0-	428	2	116 9 N	105			153
03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	519	2	100 9 N	91	151	1	93
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	553	2	105 9 N	95	144	1	44

COMSTOCK OIL & GAS, LLC SMITH, T.P. ESTATE 'C'		170038		WELL #: 2-D		RRCID -> 145222		COMPL. DATE 01/26/2005		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5952 - 6137		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC WINSTON HEIRS		189405		WELL #: 1		RRCID -> 287228		COMPL. DATE 06/22/2019		TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6192 - 6377		
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. RUDD, W.L. GAS UNIT		399624		WELL #: 8-A		RRCID -> 152625		COMPL. DATE 12/14/1994		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6150 - 6268		
11	0	479	-0-	479	1010	479	2	N	-0-			65
12	0	572	-0-	572	1582	572	2	N	-0-			65
01	0	630	-0-	630	2212	630	2	N	-0-			65
02	2739 N	527	-0-	-2212	-0-	527	2	N	-0-			65
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2	N	-0-			65
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2	N	-0-			65

RUDD, W.L. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 182862		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 6136				
11	0	1150	-0-	1150	1888	1150	2	N	-0-			37
12	0	753	-0-	753	2641	753	2	N	-0-			37
01	0	1321	-0-	1321	3962	1321	2	N	-0-			37
02	2800 N	676	-0-	-2124	1838	676	2	N	-0-			37
03	3053 N	1215	-0-	-1838	-0-	1215	2	N	-0-			37
04	1290 N	1144	-0-	-146	-0-	1144	2	N	-0-			37

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
 FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1-U RRCID -> 168501 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. N/A

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

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 HOWELL WELL #: 5 U RRCID -> 123356 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6189 - 6211

11	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	54	1	2058	2	N	-0-					37
12	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	93	1	2463	2	N	-0-					37
01	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	93	1	2414	2	N	-0-					37
02	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	213	1	2116	2	N	15	52	1			-0-
						17	9									
03	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	248	1	2329	2	N	-0-					-0-
04	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	240	1	2229	2	N	-0-					-0-

ABNEY, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 136154 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6302 - 6342

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 12 RRCID -> 145871 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5865 - 5873

11	2850 X	1525	-0-	-1325	-0-	1517	2	8	9	N	7					50
12	2294 X	2160	-0-	-134	-0-	2143	2	17	9	N	15					65
01	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2733	2	21	9	N	19	84	1			-0-
02	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	2204	2	29	9	N	26					26
03	2232 X	2145	-0-	-87	-0-	2133	2	12	9	N	11					37
04	2670 X	1842	-0-	-828	-0-	1819	2	23	9	N	21					58

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 5 RRCID -> 152914 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6034 - 6049

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/22/2021

HOWELL WELL #: 9 RRCID -> 172339 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6196 - 6300

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 TAYLOR, W.B. WELL #: 17 L RRCID -> 190884 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6433 - 6440

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

DAVIS, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 291936 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6075 - 6088

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK-VONNY) 95369 814 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 CARGILL GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 292585 COMPL. DATE 02/20/2022 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6154 - 6170

11	510 N	344	-0-	-166	-0-	10	1	309	2	Y	23	23	1			19
12	403 N	357	-0-	-46	-0-	25	9	314	2	Y	30	24	1			25
01	341 N	307	-0-	-34	-0-	10	1	280	2	Y	16	22	1			19
02	308 N	230	-0-	-78	-0-	9	1	200	2	Y	22	23	1			18
03	372 N	289	-0-	-83	-0-	18	9	249	2	Y	29	26	1			21
04	300 N	253	-0-	-47	-0-	6	1	230	2	Y	15	25	1			11
						24	9									
						8	1									
						32	9									
						6	1									
						17	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 HOWELL WELL #: 5 L RRCID -> 124448 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7359 - 7424

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-U RRCID -> 162675 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7202 - 7221

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 FIELDS-ISAACS WELL #: 11 U RRCID -> 167527 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7425 - 7564

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2022 - WELL PLUGGED 9/30/2022

DAVIS, ALBERT WELL #: 4 U RRCID -> 178800 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7498 - 7539

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FIELDS-ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 182051 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7189 - 7252

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 211903 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7521 - 7626

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 L RRCID -> 280194 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7298 - 7304

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BONNER, JOE INC. 082519
 SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 102205 COMPL. DATE 09/08/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5840 - 5989

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) BROOKSTON ENERGY, INC. BOGGERY GAS UNIT		//CONT.//	95369 816 097353	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 017225 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6129 - 6138																
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST LUMBER CO.		WELL #:	1 T	RRCID ->	017255	COMPL. DATE	02/11/1947	TOTAL DEPTH	6280	PERF.	5596 -	5627
11	0	3463	-0-	3463	7042	119	1	3344	2	N	-0-	64
12	0	3567	-0-	3567	10609	176	1	3391	2	N	-0-	64
01	14481 X	3872	-0-	-10609	-0-	145	1	3727	2	N	-0-	64
02	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	150	1	3299	2	N	-0-	64
03	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	118	1	3625	2	N	-0-	64
04	3750 X	3676	-0-	-74	-0-	136	1	3540	2	N	-0-	64

VANCE GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	159885	COMPL. DATE	05/29/2004	TOTAL DEPTH	6472	PERF.	6171 -	6177
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CURRIE		WELL #:	6	RRCID ->	292293	COMPL. DATE	11/10/2021	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	5949 -	6068
11	0	1555	-0-	1555	3303	53	1	1490	2	N	11	124
12	0	1555	-0-	1555	4858	76	1	1466	2	N	12 90 1	46
01	6349 X	1491	-0-	-4858	-0-	56	1	1416	2	N	17	63
02	1568 X	1175	-0-	-393	-0-	19	9	1107	2	N	16	79
03	1736 X	302	-0-	-1434	-0-	18	9	208	2	N	80 96 1	63
04	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-	88	9			N	28	91

DOWNER		WELL #:	2	RRCID ->	292298	COMPL. DATE	12/16/2021	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	6248 -	6259
11	0	2728	-0-	2728	5624	49	1	1384	2	N	1177 1209 1	255
12	0	1560	-0-	1560	7184	1295	9	793	2	N	660 447 1	468
01	9012 X	1828	-0-	-7184	-0-	726	9	1089	2	N	634 790 1	312
02	3808 X	1588	-0-	-2220	-0-	697	9	773	2	N	709 693 1	328
03	2883 X	1623	-0-	-1260	-0-	35	1	855	2	N	673 784 1	217
04	2730 X	1045	-0-	-1685	-0-	780	9	586	2	N	397 384 1	230
						22	1					
						437	9					

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)		//CONT.//		95369 816	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
FORRESTER, J. L.				277400									
JONES, CECIL		WELL #:		1	RRCID ->	046688	COMPL. DATE	07/10/1969	TOTAL DEPTH	6333	PERF. 6162 - 6172		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
PLUGGED AND ABANDONED 04/06/2022													

HOPEWELL OPERATING, INC.				399624							
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH		WELL #:		2	RRCID ->	137418	COMPL. DATE	11/06/2014	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 6148 - 6312
11	0	3176	-0-	3176	7935	3176	2		N	-0-	117
12	0	4824	-0-	4824	12759	4824	2		N	-0-	117
01	0	4914	-0-	4914	17673	4883	2	31 9	N	28	145
02	22027 X	4354	-0-	-17673	-0-	4347	2	7 9	N	6	151
03	4836 X	4639	-0-	-197	-0-	4639	2		N	-0-	151
04	4770 X	4728	-0-	-42	-0-	4728	2		N	-0-	151

RUDD, W.L.				WELL #:	5	RRCID ->	142729	COMPL. DATE	08/31/1992	TOTAL DEPTH	6340	PERF. 6044 - 6100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30	

RUDD, W.L.				WELL #:	4	RRCID ->	148961	COMPL. DATE	03/01/1994	TOTAL DEPTH	6280	PERF. 6180 - 6092
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	99	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	99	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	99	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	99	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	99	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	99	

WILLIAMS				WELL #:	5	RRCID ->	257162	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6364 - 6370
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	130	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	130	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	130	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	130	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	130	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	130	

BIRDWELL GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	286950	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 6155 - 6161
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201													
FURRH, J.M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 123383 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6197 - 6220													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
SHELBY OPERATING COMPANY 773678													
MCCLAREN WELL #: 1 T RRCID -> 017231 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6093 - 6160													
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
MASSINGALE, J. WELL #: 1 T RRCID -> 017232 COMPL. DATE 09/15/1948 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 6218													
11	1657 N	816	-0-	-841	-0-	816	2		N	-0-			82
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	794	2	9 9	N	8			90
01	0	820	-0-	820	-0-	817	2	3 9	N	3			93
02	1535 N	715	-0-	-820	-0-	715	2		N	-0-			93
03	775 N	766	-0-	-9	-0-	765	2	1 9	N	1			94
04	750 N	729	-0-	-21	-0-	716	2	13 9	N	12			106
O'BANION WELL #: 8 RRCID -> 138515 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6225 - 6239													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
O'BANION WELL #: 7 RRCID -> 138645 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6732 - 7207													
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		Y	-0-			43
12	0	203	-0-	203	-0-	203	2		Y	-0-			43
01	0	166	-0-	166	-0-	369	2		Y	-0-			43
02	495 N	126	-0-	-369	-0-	126	2		Y	-0-			43
03	217 N	151	-0-	-66	-0-	151	2		Y	-0-			43
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	2		Y	-0-			43
MASSINGALE, J. WELL #: 2 RRCID -> 142755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9627 PERF. 5894 - 5907													
11	3000 N	2115	-0-	-885	-0-	1279	2	25 9	N	23			51
12	3100 N	2024	-0-	-1076	-0-	203	2	29 9	N	26			77
01	0	2144	-0-	2144	-0-	2347	2	28 9	N	25			102
02	2800 N	1863	-0-	-937	-0-	1410	2	30 9	N	27			129
03	3100 N	2083	-0-	-1017	-0-	393	2	28 9	N	25			154
*04	2433 N	2040	-0-	-393	-0-	2011	2	29 9	N	26			180

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
 STEPHENSON WELL #: RRCID -> 143380 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6121 - 6183

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28

PLUGGED AND ABANDONED 05/19/2017

O'BANION WELL #: 3 T RRCID -> 151560 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6198 - 6298

11	419	N	213	-0-	-206	-0-	213	2			N	-0-				34
12	0		175	-0-	175	-0-	175	2			N	-0-				34
01	0		185	-0-	185	-0-	360	2			N	-0-				34
02	500	N	140	-0-	-360	-0-	140	2			N	-0-				34
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-				34
*04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-				34

MASSINGALE, J. WELL #: 7 RRCID -> 191063 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5886 - 5892

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/05/2022 - WELL PLUGGED 12/5/2022

MCCLARAN WELL #: 5 RRCID -> 200470 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5945 - 6076

11	956	X	262	-0-	-694	-0-	262	2			N	-0-				159
12	806	X	129	-0-	-677	-0-	129	2			N	-0-				159
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				160
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-				160
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				160
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160

O'BANION WELL #: 2A RRCID -> 210556 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5883 - 5899

11	2046	N	998	-0-	-1048	-0-	998	2			N	-0-				70
12	0		969	-0-	969	-0-	951	2	18	9	N	16				86
01	0		1023	-0-	1023	-0-	1992	2	23	9	N	21				107
02	2800	N	916	-0-	-1884	-0-	108	2	34	9	N	31				138
03	1018	N	910	-0-	-108	-0-	901	2	9	9	N	8				146
04	990	N	855	-0-	-135	-0-	842	2	13	9	N	12				158

STEPHENSON WELL #: 8 RRCID -> 220426 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5918 - 6166

11	0		2553	-0-	2553	-0-	2553	2	25	9	N	23				153
12	0		2654	-0-	2654	-0-	5207	2	20	9	N	18				171
01	0		2652	-0-	2652	-0-	7859	2	20	9	N	18				189
02	2800	N	2328	-0-	-472	-0-	7387	2	19	9	N	17				206
03	3100	N	2603	-0-	-497	-0-	6890	2	23	9	N	21	169	1		58
*04	3000	N	2551	-0-	-449	-0-	6441	2	2532	2	19	9	N	17		75

MASSINGALE, J. WELL #: 8 RRCID -> 221362 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6044 - 6108

11	3000	N	2458	-0-	-542	-0-	2005	2	55	9	N	50				153
12	3100	N	2506	-0-	-594	-0-	1411	2	53	9	N	48				201
01	0		2569	-0-	2569	-0-	3980	2	52	9	N	47	169	1		79
02	2800	N	2147	-0-	-653	-0-	3327	2	51	9	N	46				125
03	3100	N	2315	-0-	-785	-0-	2542	2	44	9	N	40				165
*04	3000	N	2491	-0-	-509	-0-	2033	2	63	9	N	57				222

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)		//CONT.// 95369 816		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678										
ABERCROMBIE		WELL #: 5		RRCID -> 222443		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5860 - 5916				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	1117	-0-	1117	2320	1081	2	36	9	N	33	310
12	0	1179	-0-	1179	3499	1140	2	39	9	N	35	345
01	0	1031	-0-	1031	4530	992	2	39	9	N	35	220
02	2800 N	976	-0-	-1824	2706	946	2	30	9	N	27	247
03	3100 N	1119	-0-	-1981	725	1088	2	31	9	N	28	275
*04	1834 N	1109	-0-	-725	-0-	1076	2	33	9	N	30	305

HINSON "C"		WELL #: 3		RRCID -> 256048		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 5908 - 5950				
11	1536 N	754	-0-	-782	-0-	754	2			N	-0-	35
12	775 N	767	-0-	-8	-0-	767	2			N	-0-	35
01	0	763	-0-	763	763	763	2			N	-0-	35
02	1451 N	688	-0-	-763	-0-	688	2			N	-0-	35
03	775 N	758	-0-	-17	-0-	758	2			N	-0-	35
04	750 N	730	-0-	-20	-0-	730	2			N	-0-	35

HINSON, H.Y.		WELL #: 5		RRCID -> 276634		COMPL. DATE 12/01/2014		TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6327 - 6344				
11	6541 X	3081	-0-	-3460	-0-	3073	2	8	9	N	7	98
12	4402 X	3232	-0-	-1170	-0-	3215	2	17	9	N	15	113
01	0	4002	-0-	4002	4002	3989	2	13	9	N	12	125
02	7725 X	3723	-0-	-4002	-0-	3693	2	30	9	N	27	152
03	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4027	2	22	9	N	20	172
04	3870 X	2012	-0-	-1858	-0-	2012	2			N	-0-	172

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851		RRCID -> 017208		COMPL. DATE 02/03/1994		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5970 - 6185				
DAVIS, ALBERT R.		WELL #: 2-T										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DAVIS, JAS., JR.		WELL #: B 1 T		RRCID -> 017209		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5870 - 6148				
11	0	1152	-0-	1152	2369	1152	2			N	-0-	8
12	0	1170	-0-	1170	3539	1170	2			N	-0-	8
01	0	1138	-0-	1138	4677	1138	2			N	-0-	8
02	2800 N	1014	-0-	-1786	2891	1014	2			N	-0-	8
03	3100 N	1151	-0-	-1949	942	1151	2			N	-0-	8
04	2079 N	1137	-0-	-942	-0-	1137	2			N	-0-	8

FIELDS-ISAACS		WELL #: 1 T		RRCID -> 017210		COMPL. DATE 10/07/1940		TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6134				
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-	32
12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-	32
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-	32
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-	32
03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-	32
04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-	32

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON											
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851											
SPEIGHTS, MINNIE LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 017217 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2298	2	13	9	42
12		2294 N	1780	-0-	-514	-0-	1780	2			42
01		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2508	2	37	9	4
02		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			4
03		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			4
04		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			4

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 3 T RRCID -> 017218 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5927 - 6150											
11		0	7285	-0-	7285	28662	7285	2			-0-
12		0	7056	-0-	7056	35718	7056	2			-0-
01		0	7094	-0-	7094	42812	7094	2			-0-
02		49210 X	6398	-0-	-42812	-0-	6293	2	105	9	19
03		7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	2			19
04		6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	6869	2	17	9	34

BRYSON "A" UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 017260 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4830 - 4848											
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 129262 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6408 - 6414											
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. UNIT 'A' WELL #: 6 RRCID -> 130215 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5950 - 6173											
11		2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	79	1	2254	2	139
							13	9			
12		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	130	1	2913	2	10
							58	9			
01		2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	136	1	2659	2	12
							2	9			
02		1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	119	1	1803	2	22
							11	9			
03		2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	61	1	1905	2	55
							36	9			
04		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	125	1	3183	2	95
							44	9			

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 169074 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5967 - 5973											
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					47
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					47
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					47
02		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			47
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					47
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					47

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
MCCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173216 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5958 - 5968																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0	2122	-0-	2122		4518	149	1	1973	2	Y	-0-				-0-
12		0	2095	-0-	2095		6613	139	1	1956	2	Y	-0-				-0-
01		0	2288	-0-	2288		8901	151	1	2137	2	Y	-0-				-0-
02		2800 N	2342	-0-	-458		8443	559	1	1783	2	Y	-0-				-0-
03		3100 N	2975	-0-	-125		8318	664	1	2311	2	Y	-0-				-0-
04		3000 N	2858	-0-	-142		8176	631	1	2227	2	Y	-0-				-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 174074 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6124 - 6178																	
11		2022 N	2022	-0-	-0-		-0-	240	1	1782	2	Y	-0-				22
12		1147 N	300	-0-	-847		-0-	48	1	252	2	Y	-0-				22
01		1147 N	779	-0-	-368		-0-	164	1	615	2	Y	-0-				22
02		1183 N	1183	-0-	-0-		-0-	485	1	698	2	Y	-0-				22
03		565 N	565	-0-	-0-		-0-	364	1	201	2	Y	-0-				22
04		750 N	265	-0-	-485		-0-	138	1	127	2	Y	-0-				22

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 12 U RRCID -> 177463 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 6304 - 6316																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 13 RRCID -> 177561 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 6402 - 7314																	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 18U RRCID -> 177783 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 6222 - 6315																	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 U RRCID -> 178207 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6854 - 6878																	
11		420 N	209	-0-	-211		-0-	209	2			N	-0-				-0-
12		248 N	132	-0-	-116		-0-	132	2			N	-0-				-0-
01		217 N	101	-0-	-116		-0-	101	2			N	-0-				-0-
02		196 N	15	-0-	-181		-0-	15	2			N	-0-				-0-
03		124 N	4	-0-	-120		-0-	4	2			N	-0-				-0-
04		90 N	19	-0-	-71		-0-	19	2			N	-0-				-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 178789 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6223 - 6306												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	
11	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	142	1	2323	2	N	-0-	17
12	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	144	1	2765	2	N	-0-	17
01	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	144	1	3763	2	N	9	26
02	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	10	9	3175	2	N	10	36
03	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	125	1	3262	2	N	5	19
04	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	11	9	3549	2	N	22 1	19
						6	9					
						144	1					19
HOWELL WELL #: 7 RRCID -> 179745 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5966 - 6004												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 180111 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 6540 - 6560												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
ABNEY, J. K. WELL #: RRCID -> 184686 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 6258 - 6272												
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/15/2018												
FIELDS-ISAACS WELL #: 14 U RRCID -> 185109 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7378 - 7406												
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
TAYLOR, W.B. WELL #: 11 RRCID -> 189947 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6670 - 6674												
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8
PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2021												

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)													//CONT.// 95369 816		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC													//CONT.// 775851									
REUBEN PIERCE GAS UNIT													WELL #: 7		RRCID -> 287337		COMPL. DATE 08/24/2019		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6016 - 6140	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
11		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	76 1	2407 2	Y	453	458 1			36								
							498 9															
12		2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	72 1	2332 2	Y	349	348 1			37								
							384 9															
01		2604 X	2223	-0-	-381	-0-	51 1	1581 2	Y	537	532 1			42								
							591 9															
02		2352 X	2212	-0-	-140	-0-	55 1	1731 2	Y	387	377 1			52								
							426 9															
03		2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	72 1	2225 2	Y	331	347 1			36								
							364 9															
04		2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	60 1	2207 2	Y	278	290 1			24								
							306 9															
REUBEN PIERCE GAS UNIT													WELL #: 3		RRCID -> 288233		COMPL. DATE 08/27/2019		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6036 - 6047	
11		2370 N	2250	-0-	-120	-0-	68 1	2153 2	Y	26	27 1			2								
							29 9															
12		2232 N	1862	-0-	-370	-0-	56 1	1788 2	Y	16	16 1			2								
							18 9															
01		2170 N	1622	-0-	-548	-0-	50 1	1544 2	Y	25	25 1			2								
							28 9															
02		2100 N	1666	-0-	-434	-0-	50 1	1590 2	Y	24	22 1			4								
							26 9															
03		1860 N	1804	-0-	-56	-0-	56 1	1720 2	Y	25	26 1			3								
							28 9															
04		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	46 1	1683 2	Y	18	20 1			1								
							20 9															
ABNEY, J. K.													WELL #: 1		RRCID -> 291260		COMPL. DATE 09/01/1993		TOTAL DEPTH 6388		PERF. 5924 - 6226	
11		0	4179	-0-	4179	8470	4107 2	72 9	N	65	124 1			4								
12		0	5023	-0-	5023	13493	4773 2	250 9	N	227	96 1			135								
01		0	5769	-0-	5769	19262	5557 2	212 9	N	193	277 1			51								
02		25225 X	5963	-0-	-19262	-0-	5632 2	331 9	N	301	328 1			24								
03		6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	5952 2	171 9	N	155	128 1			51								
04		6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	5961 2	340 9	N	309	207 1			153								
WASKOM (TRAVIS PEAK 2)													95369 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BROOKSTON ENERGY, INC.													097353									
CARR													WELL #: 1		RRCID -> 098631		COMPL. DATE 03/18/2013		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6074 - 6082	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC													775851		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
MCLOFFLIN GAS UNIT													WELL #: 6		RRCID -> 172068		COMPL. DATE 05/31/2014		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5940 - 6266	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 3) 95369 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
HARRISON COUNTY FEE WELL #: 1 RRCID -> 063749 COMPL. DATE 08/30/1975 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6058 - 6064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

MASSINGALE WELL #: 8 RRCID -> 216215 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6155 - 6153

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 287640 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6055 - 6070

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 289516 COMPL. DATE 03/11/2020 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6030 - 6040

11	0	516	-0-	516	1451	15	1	465	2	N	33	35	1			2
12	0	15	-0-	15	1466	36	9			N	2	4	1			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	1466	13	2	2	9	N	-0-					-0-
02	1466 N	-0-	-0-	-1466	-0-					N	-0-					-0-
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 4) 95369 848 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 9 RRCID -> 121765 COMPL. DATE 04/13/1986 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6024 - 6054

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

PLUGGED AND ABANDONED 03/28/2022

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE "A" WELL #: 4 RRCID -> 226129 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6004 - 6094

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) BROOKSTON ENERGY, INC. JONESVILLE			95369 864 097353	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON						
			WELL #: 8 T	RRCID -> 112496	COMPL. DATE 06/25/1984	TOTAL DEPTH 6552	PERF. 6058	-		6067					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAS			WELL #: 1	RRCID -> 117603	COMPL. DATE 07/26/1985	TOTAL DEPTH 6487	PERF. 6197	-		6207					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
03		14B2 EXT	163	-0-	163	163	6	1	157	2	N	-0-			75
*04		14B2 EXT	1351	-0-	1351	1514	50	1	1301	2	N	-0-			75

JONESVILLE			WELL #: 15	RRCID -> 118759	COMPL. DATE 09/21/1985	TOTAL DEPTH 6521	PERF. 6134	-		6142					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ABNEY-O'BANION			WELL #: 1	RRCID -> 130972	COMPL. DATE 05/20/1989	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 6111	-		6123					
11		0	3281	-0-	3281	6655	111	1	3144	2	N	24			63
12		0	3227	-0-	3227	9882	159	1	3056	2	N	11			74
01		12494 X	2612	-0-	-9882	-0-	98	1	2514	2	N	-0-			74
02		2744 X	2305	-0-	-439	-0-	100	1	2205	2	N	-0-			74
03		3038 X	2830	-0-	-208	-0-	90	1	2740	2	N	-0-			74
04		2940 X	2795	-0-	-145	-0-	103	1	2691	2	N	1			75

JONESVILLE "A"			WELL #: 18	RRCID -> 165503	COMPL. DATE 09/12/1997	TOTAL DEPTH 6534	PERF. 6015	-		6045					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RUDD			WELL #: 17	RRCID -> 167059	COMPL. DATE 01/09/1998	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 6149	-		6157					
11		0	175	-0-	175	340	6	1	169	2	N	-0-			24
12		0	180	-0-	180	520	9	1	171	2	N	-0-			24
01		696 N	176	-0-	-520	-0-	6	1	170	2	N	-0-			24
02		168 N	149	-0-	-19	-0-	6	1	143	2	N	-0-			24
03		186 N	166	-0-	-20	-0-	5	1	161	2	N	-0-			24
04		180 N	163	-0-	-17	-0-	6	1	157	2	N	-0-			24

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) BROOKSTON ENERGY, INC. ABNEY, R.K.		//CONT.// 95369 864 //CONT.// 097353		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 4		RRCID -> 198332		COMPL. DATE 10/24/2003				TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6130 - 6192					
11	0	2354	-0-	2354	4752	80	1	2270	2	N	4				67
12	0	2033	-0-	2033	6785	100	1	1923	2	N	9	60	1		16
01	3100 N	2121	-0-	-979	5806	80	1	2040	2	N	1				17
02	2800 N	2257	-0-	-543	5263	98	1	2159	2	N	-0-				17
03	3100 N	2470	-0-	-630	4633	78	1	2389	2	N	3				20
04	3000 N	2069	-0-	-931	3702	76	1	1987	2	N	5				25
		WELL #: 2		RRCID -> 225959		COMPL. DATE 02/04/2007				TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6134 - 6234					
11	0	1664	-0-	1664	3474	56	1	1586	2	N	20				63
12	0	1711	-0-	1711	5185	84	1	1612	2	N	14				77
01	3100 N	1460	-0-	-1640	3545	55	1	1397	2	N	7				84
02	2800 N	1423	-0-	-1377	2168	61	1	1347	2	N	14				98
03	3100 N	1638	-0-	-1462	706	52	1	1567	2	N	17	78	1		37
04	2334 N	1628	-0-	-706	-0-	59	1	1548	2	N	19				56
		WELL #: 12		RRCID -> 292671		COMPL. DATE 03/10/2022				TOTAL DEPTH 9840 PERF. 5992 - 6152					
11	0	21603	-0-	21603	47540	712	1	20135	2	N	687	617	1		122
12	0	18813	-0-	18813	66353	900	1	17298	2	N	559	498	1		183
01	77072 X	10719	-0-	-66353	-0-	389	1	9981	2	N	317	435	1		65
02	26964 X	7328	-0-	-19636	-0-	303	1	6680	2	N	314	88	1		291
03	25947 X	14138	-0-	-11809	-0-	430	1	13105	2	N	548	674	1		165
04	21600 X	12100	-0-	-9500	-0-	603	1	11286	2	N	348	413	1		100
		WELL #: 1		RRCID -> 287166		COMPL. DATE 06/22/2019				TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6192 - 6377					
11	0	2050	-0-	2050	4441	2050	2			Y	-0-				127
12	0	2419	-0-	2419	6860	2419	2			Y	-0-				127
01	0	2402	-0-	2402	9262	2402	2			Y	-0-				127
02	12191 X	2929	-0-	-9262	-0-	653	1	2276	2	Y	-0-				127
03	2418 X	2152	-0-	-266	-0-	2151	2	1	9	Y	1				128
04	2340 X	2206	-0-	-134	-0-	2206	2			Y	-0-				128
		WELL #: 6		RRCID -> 152446		COMPL. DATE 11/16/1994				TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6145 - 6164					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161

WASKOM (TRAVIS PEAK 5)		//CONT.//		95369 864	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890								
ABNEY, R.K. GU B		WELL #:		4	RRCID ->	182415	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6013 - 6055	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
SHELBY OPERATING COMPANY				773678								
MCCLARAN		WELL #:		3 C	RRCID ->	161291	COMPL. DATE	12/10/1996	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5904 - 5934	
11	10519 X	4737	-0-	-5782	-0-	4709	2	28	9	N	25	236
12	3100 N	4560	-0-	1460	1460	4536	2	24	9	N	22	258
01	0	4235	-0-	4235	5695	4225	2	10	9	N	9	267
02	9319 X	3624	-0-	-5695	-0-	3604	2	20	9	N	18	285
03	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3923	2	18	9	N	16	301
*04	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3378	2	15	9	N	14	315
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851								
MCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	145323	COMPL. DATE	04/17/1993	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 6130 - 6180	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
MCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	152205	COMPL. DATE	09/28/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6110 - 6153	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TAYLOR, W. B.		WELL #:		15	RRCID ->	152456	COMPL. DATE	05/04/2009	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6207 - 6234	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
FIELDS-ISAACS		WELL #:			RRCID ->	172496	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	6848	PERF. 5961 - 6143	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
PLUGGED AND ABANDONED				09/29/2020								

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 ABNEY, C. M. "B" WELL #: 13 U RRCID -> 174262 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6196 - 6282

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	210 N	95	-0-	-115	-0-	95	2			N	-0-				-0-
12	124 N	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-				-0-
01	124 N	5	-0-	-119	-0-	5	2			N	-0-				-0-
02	84 N	2	-0-	-82	-0-	2	2			N	-0-				-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
04	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-				-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 8 C RRCID -> 174606 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 6312

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

O'BANION WELL #: 3A RRCID -> 175193 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6026 - 6066

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
 RUDD WELL #: 6 RRCID -> 129556 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6174 - 6200

11	0	4012	-0-	4012	8084	137	1	3871	2	N	4				42
12	0	3935	-0-	3935	12019	194	1	3739	2	N	2				44
01	16193 X	4174	-0-	-12019	-0-	156	1	4000	2	N	16				60
02	3780 X	3710	-0-	-70	-0-	159	1	3518	2	N	30				90
03	4154 X	4033	-0-	-121	-0-	128	1	3899	2	N	5				95
04	4050 X	3955	-0-	-95	-0-	145	1	3809	2	N	1				96

MHS-VANCE WELL #: 4 RRCID -> 197125 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6262 - 6274

11	0	1188	-0-	1188	2390	40	1	1146	2	N	2				67
12	0	1198	-0-	1198	3588	59	1	1124	2	N	14				81
01	3100 N	1065	-0-	-2035	1553	40	1	1024	2	N	1				82
02	2442 N	889	-0-	-1553	-0-	38	1	851	2	N	-0-				82
03	1209 N	1152	-0-	-57	-0-	37	1	1113	2	N	2				84
04	1020 N	753	-0-	-267	-0-	28	1	725	2	N	-0-				84

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
 NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 167748 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6318 - 6326

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0	186	-0-	186	418	186	2			N	-0-				53
12	0	238	-0-	238	656	238	2			N	-0-				53
01	0	237	-0-	237	893	237	2			N	-0-				53
02	1106 N	213	-0-	-893	-0-	213	2			N	-0-				53
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-				53
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-				53

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174255 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6354 - 6368

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BIRDWELL, A.G. WELL #: 5 RRCID -> 222438 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6198 - 6206

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
 MCCLARAN WELL #: 3-T RRCID -> 163663 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 6294

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

AGURS, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 168536 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6348 - 6358

11	0	2147	-0-	2147	4459	2147	2			N	-0-				191
12	0	2234	-0-	2234	6693	2234	2			N	-0-				191
01	0	2214	-0-	2214	8907	2208	2	6	9	N	5	177	1		19
02	2800 N	1863	-0-	-937	7970	1862	2	1	9	N	1				20
03	3100 N	2156	-0-	-944	7026	2156	2			N	-0-				20
*04	3000 N	2079	-0-	-921	6105	2079	2			N	-0-				20

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 169709 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6364 - 6369

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
 STEPHENSON WELL #: RRCID -> 178948 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6288 - 6296

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

PLUGGED AND ABANDONED 10/02/2017

O'BANION WELL #: 4 RRCID -> 184861 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6326 - 6334

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	0	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					118
01	0	95	-0-	95	97	95	2			N	-0-					118
02	170 N	73	-0-	-97	-0-	73	2			N	-0-					118
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					118
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					118

MCCLARAN WELL #: 6 RRCID -> 204386 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6208 - 6238

11	3000 N	1865	-0-	-1135	888	1865	2			N	-0-					161
12	3100 N	2768	-0-	-332	556	2744	2	24	9	N	-0-					183
01	0	3348	-0-	3348	3904	3348	2			N	-0-					183
02	2800 N	2837	-0-	37	3941	2826	2	11	9	N	-0-					193
03	3100 N	2961	-0-	-139	3802	2958	2	3	9	N	-0-					196
*04	6555 X	2753	-0-	-3802	-0-	2753	2			N	-0-					196

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 146824 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6288 - 6308

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-U RRCID -> 147372 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6279 - 6291

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: B 9 RRCID -> 149719 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6210 - 6272

11	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					1
12	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					1
01	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					1
02	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					1
03	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					1
04	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					1

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851										
ABNEY, C.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150029 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6092 - 6136										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 168505 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7183 - 7190										
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 171091 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 6322 - 6332										
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 172559 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6346										
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 173803 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6827 - 6876										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					24

FIELDS-ISAACS WELL #: 7 RRCID -> 202933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6250 - 6285										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 272641 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6372 - 6385										
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 TAYLOR, W.B. WELL #: 16 U RRCID -> 280166 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6299 - 6304

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6115) 95369 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 WASKOM-SMACKOVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150724 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 11341 PERF. 5953 - 6120

11	9599 X	9599	-0-	-0-	-0-	300	1	9299	2	N	-0-					-0-
12	6603 X	5094	-0-	-1509	-0-	230	1	4817	2	N	43					43
						47	9									
01	9043 X	9043	-0-	-0-	-0-	310	1	8712	2	N	19					62
						21	9									
02	10045 X	10045	-0-	-0-	-0-	280	1	9726	2	N	35					97
						39	9									
03	9831 X	9831	-0-	-0-	-0-	270	1	9541	2	N	18	102	1			13
						20	9									
04	9004 X	9004	-0-	-0-	-0-	217	1	8785	2	N	2					15
						2	9									

ABNEY, C. M. "A" WELL #: 3 T RRCID -> 152544 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6223 - 6233

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

DAVIS, JIM WELL #: 9 U RRCID -> 179175 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 6006

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
 WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 122420 COMPL. DATE 09/29/1986 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6062 - 6104

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 171836 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6092 - 6107

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) BROOKSTON ENERGY, INC. WATERMAN		//CONT.// 95369 896 //CONT.// 097353		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON					
		WELL #:	4	RRCID ->	189560	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	4784 - 4916		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORTH JONESVILLE "A"		WELL #:	11	RRCID ->	191970	COMPL. DATE	11/19/2002	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6132 - 6218	
11	0	289	-0-	289	451	9 1	256 2	N	22			84
12	0	216	-0-	216	667	10 1	195 2	N	10			94
01	1004 N	337	-0-	-667	-0-	11 9	286 2	N	36			130
02	280 N	201	-0-	-79	-0-	11 1	40 9	N	11	90	1	51
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	8 1	181 2	N	11			51
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	12 9	7 1	N	21			72
						23 9	11 1	N	31			103
						34 9	286 2	N				

NORTH JONESVILLE "A"		WELL #:	12	RRCID ->	291938	COMPL. DATE	11/10/2021	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6003 - 6207	
11	0	4997	-0-	4997	10104	124 1	3505 2	N	1244	1211	1	278
12	0	5006	-0-	5006	15110	1368 9	3465 2	N	1237	1211	1	304
01	20424 X	5314	-0-	-15110	-0-	180 1	3586 2	N	1444	1479	1	269
02	4676 X	4570	-0-	-106	-0-	1361 9	3205 2	N	1109	975	1	403
03	5177 X	4916	-0-	-261	-0-	140 1	3506 2	N	1177	1198	1	382
04	5130 X	4528	-0-	-602	-0-	1588 9	1220 9	N	1048	851	1	579
						145 1	1295 9	N				
						1220 9	124 1	N				
						115 1	1153 9	N				

SHELBY OPERATING COMPANY ABERCROMBIE		WELL #:	3	RRCID ->	124561	COMPL. DATE	10/01/1988	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6098 - 6106	
11	0	1304	-0-	1304	2654	1304 2		N	-0-			76
12	0	1305	-0-	1305	3959	1305 2		N	-0-			76
01	0	1344	-0-	1344	5303	1344 2		N	-0-			76
02	2800 N	1173	-0-	-1627	3676	1173 2		N	-0-			76
03	3100 N	1299	-0-	-1801	1875	1299 2		N	-0-			76
*04	3000 N	1238	-0-	-1762	113	1238 2		N	-0-			76

STEPHENSON		WELL #:	5	RRCID ->	246247	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6168 - 6176	
11	0	142	-0-	142	142	142 2		N	-0-			48
12	0	144	-0-	144	286	144 2		N	-0-			48
01	0	344	-0-	344	630	327 2	17 9	N	15			63
02	953 N	323	-0-	-630	-0-	317 2	6 9	N	5			68
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	284 2	9 9	N	8			76
*04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	275 2	20 9	N	18			94

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851												
HOWELL WELL #: 6 RRCID -> 145644 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6243 - 6275												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1400	2	7 9	N	6		6
12	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2		N	-0-		6
01	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2		N	-0-		6
02	868 N	758	-0-	-110	-0-	758	2		N	-0-		6
03	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2		N	-0-		6
04	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2		N	-0-		6

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 145825 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6132 - 6156												
11	1650 N	920	-0-	-730	-0-	18	1	902 2	N	-0-		-0-
12	1736 N	1247	-0-	-489	-0-	228	1	868 2	N	137		137
						151	9					
01	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	335	1	1432 2	N	230	334 1	33
						253	9					
02	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	302	1	1228 2	N	175	203 1	5
						193	9					
03	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	335	1	1289 2	N	186	191 1	-0-
						205	9					
04	1830 N	1691	-0-	-139	-0-	324	1	1188 2	N	163	90 1	73
						179	9					

ABNEY, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 146823 COMPL. DATE 08/08/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6232 - 6254												
11	0	2004	-0-	2004	4053	2004	2		N	-0-		6
12	0	2113	-0-	2113	6166	2113	2		N	-0-		6
01	0	2077	-0-	2077	8243	2070	2	7 9	N	6		12
02	2800 N	1861	-0-	-939	7304	1861	2		N	-0-		12
03	3100 N	2130	-0-	-970	6334	2056	2	74 9	N	67		79
04	3000 N	2024	-0-	-976	5358	1948	2	76 9	N	69		148

DAVIS, JIM WELL #: 10 U RRCID -> 172467 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5884 - 6210												
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 11 RRCID -> 203737 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 5921 - 5965												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HOWELL WELL #: 3 RRCID -> 282226 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6128 - 6305												
11	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2446	2	1 9	N	1	1 8	-0-
12	0	2169	-0-	2169	2169	2169	2		N	-0-		-0-
01	0	2448	-0-	2448	4617	2448	2		N	-0-		-0-
02	2800 N	2187	-0-	-613	4004	2187	2		N	-0-		-0-
03	3100 N	2275	-0-	-825	3179	2274	2	1 9	N	1	1 8	-0-
04	3000 N	2356	-0-	-644	2535	2356	2		N	-0-		-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6385 SAND)		95369 898		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038								
SPENCER GAS UNIT		WELL #: 4TP		RRCID -> 241864		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6192 - 6198		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0	96	-0-	96	329	5 1	83 3	Y	7	17
12	0	1	-0-	1	330	8 9				17
01	0	1454	-0-	1454	1784	1 3	1349 3	Y	-0-	17
02	2800 N	1551	-0-	-1249	535	110 1	1441 3	Y	-0-	17
03	923 N	388	-0-	-535	-0-	29 1	359 3	Y	-0-	17
04	420 N	1	-0-	-419	-0-	1 3		Y	-0-	17

WASKOM (TRAVIS PEAK 6600)		95369 899		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA		
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851								
MCCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #: 13-L		RRCID -> 147439		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6608 - 6614		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WASKOM (6400 TRAVIS PEAK)		95369 995		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA		
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353								
JONESVILLE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 236130		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6488 - 6500		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WASKOM, N. (HILL)		95375 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		030584								
BOOKOUT, ANITA		WELL #: 1		RRCID -> 072974		COMPL. DATE 04/12/1976		TOTAL DEPTH 9654 PERF. 4914 - 4917		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BROOKSTON ENERGY, INC.		097353		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
HUHN SWD		030584								
		WELL #: 1		RRCID -> 212587		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3661 - 3729		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WASKOM, N (TRAVIS PEAK)												
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.												
WINSTON-TAYLOR												
95375 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON												
518265												
WELL #: 1-T RRCID -> 138510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 6424												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	148
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	148
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	148
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	148
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	148
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	148

WASKOM, S.W. (COTTON VALLEY)												
BOWLES ENERGY, INC.												
BISHOP												
95377 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON												
084097												
WELL #: 1 RRCID -> 116792 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9581 - 9672												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		90 N	40	-0-	-50	-0-	25	1	15	2	N	59
12		0	39	-0-	39	39	16	1	23	2	N	59
01		0	32	-0-	32	71	14	1	18	2	N	59
02		126 N	55	-0-	-71	-0-	21	1	34	2	N	59
03		55 N	55	-0-	-0-	-0-	25	1	30	2	N	59
*04		81 N	81	-0-	-0-	-0-	19	1	62	2	N	59

EVANS ET AL												
WELL #: 1 RRCID -> 199846 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9614 - 9692												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		90 N	87	-0-	-3	-0-	34	1	53	2	N	30
12		0	76	-0-	76	76	32	1	44	2	N	30
01		0	98	-0-	98	174	41	1	57	2	N	30
02		239 N	65	-0-	-174	-0-	25	1	40	2	N	30
03		92 N	92	-0-	-0-	-0-	40	1	52	2	N	30
04		90 N	73	-0-	-17	-0-	17	1	56	2	N	30

LEFALL, C.												
WELL #: 1 RRCID -> 201315 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9667 - 9803												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		0	608	-0-	608	1218	237	1	371	2	N	60
12		0	524	-0-	524	1742	216	1	308	2	N	60
01		0	618	-0-	618	2360	258	1	360	2	N	60
02		2747 N	387	-0-	-2360	-0-	148	1	239	2	N	60
03		631 N	631	-0-	-0-	-0-	274	1	357	2	N	60
*04		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	295	1	1011	2	N	60

WATERMAN (TRAVIS PEAK)												
NORTH LAKE RESOURCES LLC												
RIVERVIEW												
95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
100308												
WELL #: 1 RRCID -> 258877 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8062 - 10231												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	216
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	216
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	216
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	216
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	216
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	216

ENERQUEST CORPORATION												
PIRATES												
252059												
WELL #: 1 RRCID -> 259578 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8460 - 10558												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3747	2	1	9	N	202
12		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	64
01		6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	2			N	64
02		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	64
03		3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	64
04		3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	64

WATERMAN (TRAVIS PEAK) ENERQUEST CORPORATION PIRATES		//CONT.// 95456 500 //CONT.// 252059		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WATERMAN (TRAVIS PEAK) ENERQUEST CORPORATION PIRATES		//CONT.// 95456 500 //CONT.// 252059		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES							

		WELL #: 02		RRCID -> 285068		COMPL. DATE 02/17/2018			TOTAL DEPTH 10810			PERF. 8594 - 10587				
11	0	6622	-0-	6622	6622	6612	2	10	9	N	9					128
12	0	7170	-0-	7170	13792	7164	2	6	9	N	5					133
01	13792 X	-0-	-0-	-13792	-0-					N	-0-					133
02	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2			N	-0-					133
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

SYDRI OPERATING, LLC HILL, ROBERT C.		833597		WELL #: 1		RRCID -> 187668		COMPL. DATE 03/13/2003			TOTAL DEPTH 10300			PERF. 8100 - 8316		
11	0	581	-0-	581	1413	83	1	498	2	Y	-0-					32
12	0	79	-0-	79	1492	13	1	66	2	Y	-0-					32
01	0	253	-0-	253	1745	40	1	213	2	Y	-0-					32
02	1995 N	250	-0-	-1745	-0-	39	1	211	2	Y	-0-					32
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	64	1	357	2	Y	-0-					32
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					32

CEDAR POINT		WELL #: 1		RRCID -> 244090		COMPL. DATE 11/24/2008			TOTAL DEPTH 10300			PERF. 8069 - 10156				
11	0	820	-0-	820	1683	117	1	703	2	Y	-0-					98
12	0	733	-0-	733	2416	120	1	613	2	Y	-0-					98
01	0	586	-0-	586	3002	90	1	474	2	Y	20					118
						22	9									
02	2800 N	498	-0-	-2302	700	77	1	421	2	Y	-0-					118
03	1107 N	407	-0-	-700	-0-	62	1	345	2	Y	-0-					118
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					118

MILLS		WELL #: 1		RRCID -> 244302		COMPL. DATE 11/22/2008			TOTAL DEPTH 10488			PERF. 8062 - 10418				
11	0	2654	-0-	2654	5512	378	1	2276	2	Y	-0-					33
12	0	3924	-0-	3924	9436	644	1	3280	2	Y	-0-					33
01	0	4362	-0-	4362	13798	694	1	3668	2	Y	-0-					33
02	2800 N	2995	-0-	195	13993	463	1	2532	2	Y	-0-					33
03	17468 X	3475	-0-	-13993	-0-	525	1	2950	2	Y	-0-					33
04	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					33

DELGADO		WELL #: 1		RRCID -> 244575		COMPL. DATE 01/02/2009			TOTAL DEPTH 10153			PERF. 8084 - 10050				
11	0	955	-0-	955	1872	136	1	819	2	Y	-0-					41
12	0	710	-0-	710	2582	116	1	594	2	Y	-0-					41
01	0	548	-0-	548	3130	87	1	461	2	Y	-0-					41
02	2800 N	751	-0-	-2049	1081	116	1	635	2	Y	-0-					41
03	1941 N	860	-0-	-1081	-0-	130	1	730	2	Y	-0-					41
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					41

SMITH, H. T.		WELL #: 1		RRCID -> 245383		COMPL. DATE 01/27/2009			TOTAL DEPTH 10700			PERF. 8296 - 10438				
11	0	2193	-0-	2193	4247	308	1	1857	2	Y	25					72
						28	9									
12	0	1483	-0-	1483	5730	243	1	1240	2	Y	-0-					72
01	0	1614	-0-	1614	7344	257	1	1357	2	Y	-0-					72
02	2800 N	2163	-0-	-637	6707	335	1	1828	2	Y	-0-					72
03	3100 N	2220	-0-	-880	5827	331	1	1856	2	Y	30					102
						33	9									
04	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	4267					Y	NO RPT					102

WATERMAN (TRAVIS PEAK) SYDRI OPERATING, LLC MILLER TRUST		//CONT.// 95456 500 //CONT.// 833597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
		WELL #: 1		RRCID -> 246167		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 11051		PERF. 8596 - 10725						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0	5349	-0-	5349	10820	761 1	4588 2	Y	-0-		2 1			2	
12		0	4749	-0-	4749	15569	779 1	3970 2	Y	-0-		1 1			1	
01		0	6102	-0-	6102	21671	971 1	5131 2	Y	-0-		1 1			-0-	
02		26933 X	5262	-0-	-21671	-0-	814 1	4448 2	Y	-0-					-0-	
03		5518 X	5390	-0-	-128	-0-	815 1	4575 2	Y	-0-					-0-	
04		5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-			Y	NO RPT					-0-	

MCFADDIN		WELL #: 1		RRCID -> 248499		COMPL. DATE 05/26/2009		TOTAL DEPTH 10720		PERF. 8396 - 10594						
11		0	1581	-0-	1581	2965	225 1	1356 2	Y	-0-					95	
12		0	1156	-0-	1156	4121	190 1	966 2	Y	-0-					95	
01		0	1392	-0-	1392	5513	222 1	1170 2	Y	-0-					95	
02		6727 X	1214	-0-	-5513	-0-	188 1	1026 2	Y	-0-					95	
03		1643 X	1440	-0-	-203	-0-	218 1	1222 2	Y	-0-					95	
04		1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-			Y	NO RPT					95	

MILLER TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 281207		COMPL. DATE 07/10/2016		TOTAL DEPTH 10862		PERF. 8499 - 10683						
11		0	3545	-0-	3545	7143	504 1	3041 2	Y	-0-					11	
12		0	3150	-0-	3150	10293	517 1	2633 2	Y	-0-					11	
01		0	3733	-0-	3733	14026	594 1	3139 2	Y	-0-					11	
02		15894 X	1868	-0-	-14026	-0-	289 1	1579 2	Y	-0-					11	
03		3658 X	3049	-0-	-609	-0-	461 1	2588 2	Y	-0-					11	
04		3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-			Y	NO RPT					11	

MILLER TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 283065		COMPL. DATE 10/13/2017		TOTAL DEPTH 10782		PERF. 10112 - 10647						
11		0	5395	-0-	5395	10574	768 1	4627 2	Y	-0-					26	
12		0	4005	-0-	4005	14579	657 1	3348 2	Y	-0-					26	
01		0	4872	-0-	4872	19451	775 1	4097 2	Y	-0-					26	
02		23833 X	4382	-0-	-19451	-0-	678 1	3704 2	Y	-0-					26	
03		5580 X	4670	-0-	-910	-0-	706 1	3964 2	Y	-0-					26	
04		5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-			Y	NO RPT					26	

MILLER TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 293038		COMPL. DATE 04/12/2022		TOTAL DEPTH 10825		PERF. 9016 - 10649						
11		0	15301	-0-	15301	15301	2177 1	13124 2	Y	-0-		11 1			9	
12		0	12822	-0-	12822	28123	2103 1	10719 2	Y	-0-		5 1			4	
01		0	10981	-0-	10981	39104	1748 1	9233 2	Y	-0-		1 1			3	
02		48234 X	9130	-0-	-39104	-0-	1412 1	7718 2	Y	-0-					3	
03		15810 X	9963	-0-	-5847	-0-	1506 1	8457 2	Y	-0-					3	
04		15300 X	NO RPT	-0-	-15300	-0-			Y	NO RPT					3	

WEST ALTO (JAMES LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC YORK		96494 400 189405		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHEROKEE								
		WELL #: 1		RRCID -> 268172		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 10496		PERF. 9310 - 9403						
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	

WHELAN (COTTON VALLEY)				96789 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HARRISON		
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.				030584										
ALLBRIGHT				WELL #: 1	RRCID -> 261470	COMPL. DATE 11/21/2010	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 7461	- 10742					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11		0	514	-0-	514	1118	327 2	187 9	N	170	170 1		125	
12		0	373	-0-	373	1491	327 2	46 9	N	42			167	
01		0	503	-0-	503	1994	327 2	176 9	N	160	170 1		157	
02		2446 N	452	-0-	-1994	-0-	327 2	125 9	N	114	171 1		100	
03		490 N	490	-0-	-0-	-0-	327 2	163 9	N	148	171 1		77	
04		480 N	396	-0-	-84	-0-	327 2	69 9	N	63			140	

ENERQUEST CORPORATION				252059										
WATTS GAS UNIT 1				WELL #: 1	RRCID -> 215126	COMPL. DATE 08/06/2005	TOTAL DEPTH 11350	PERF.10536	- 10582					
11		14B2 EXT	489	-0-	489	3421	436 2	53 9	N	48			1050	
12		0	462	-0-	462	3883	431 2	31 9	N	28			1078	
01		3100 N	-0-	-0-	-3100	783			N	-0-			1078	
02		1130 N	347	-0-	-783	-0-	347 2		N	-0-			1078	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1078	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1078	

FAULCONER ENERGY, LLC				263648										
LEDBETTER-JONES				WELL #: 7	RRCID -> 219182	COMPL. DATE 07/11/2006	TOTAL DEPTH 12200	PERF. 7385	- 11202					
11		242 N	101	-0-	-141	-0-	101 3		N	-0-			-0-	
12		155 N	88	-0-	-67	-0-	85 3	3 9	N	3	3 1		-0-	
01		0	233	-0-	233	233	229 3	4 9	N	4	4 1		-0-	
02		357 N	124	-0-	-233	-0-	122 3	2 9	N	2	2 1		-0-	
03		203 N	203	-0-	-0-	-0-	201 3	2 9	N	2	2 1		-0-	
*04		277 N	277	-0-	-0-	-0-	18 1	253 2	N	5	5 1		-0-	
							6 9							

ONEY, HENRY				WELL #: 7	RRCID -> 222052	COMPL. DATE 02/17/2006	TOTAL DEPTH 12200	PERF. 7428	- 11038					
11		21 N	5	-0-	-16	-0-	5 3		N	-0-			-0-	
12		14 N	8	-0-	-6	-0-	8 3		N	-0-			-0-	
01		0	34	-0-	34	34	34 3		N	-0-			-0-	
02		53 N	19	-0-	-34	-0-	19 3		N	-0-			-0-	
03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			-0-	
*04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	29 2	N	1	1 1		-0-	
							1 9							

ONEY, HENRY				WELL #: 9	RRCID -> 238064	COMPL. DATE 03/18/2008	TOTAL DEPTH 11298	PERF. 7468	- 11072					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

ROSE CITY RESOURCES, LLC				727892										
WATSON HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 289288	COMPL. DATE 08/30/2019	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10500	- 11048					
11		0	123	-0-	123	978	114 1	9 9	N	8			165	
12		0	164	-0-	164	1142	151 1	13 9	N	12			177	
01		2045 N	903	-0-	-1142	-0-	864 1	39 9	N	35	180 1		32	
02		589 N	589	-0-	-0-	-0-	563 1	26 9	N	24			56	
03		541 N	541	-0-	-0-	-0-	513 1	28 9	N	25			81	
04		870 N	453	-0-	-417	-0-	431 1	22 9	N	20			101	

WHELAN (RODESSA)		96789 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON					
FAULCONER ENERGY, LLC		263648		WELL #:		1 C		RRCID -> 016821		COMPL. DATE 01/12/1948		TOTAL DEPTH 8017	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	

11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

POPE, JOE		96789 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON					
WELL #:		2		RRCID -> 125440		COMPL. DATE 04/27/1987		TOTAL DEPTH 7075		PERF. 6850 - 6880			
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

NEWMAN CORPORATION		607030		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON					
NEWMAN, H.T. ESTATE		263648		WELL #:		1		RRCID -> 160444		COMPL. DATE 09/13/1996		TOTAL DEPTH 8001	PERF. 6834 - 6839
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351			N	-0-		-0-	
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351			N	-0-		-0-	
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351			N	-0-		-0-	
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351			N	-0-		-0-	
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351			N	-0-		-0-	
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351			N	-0-		-0-	

WHELAN (TRAVIS PEAK)		96789 625		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON					
FAULCONER ENERGY, LLC		263648		WELL #:		1		RRCID -> 291765		COMPL. DATE 08/22/2021		TOTAL DEPTH 8799	PERF. 7417 - 7854
11		34 N	12	-0-	-22	-0-	12 3		N	-0-		-0-	
12		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-		-0-	
01		0	124	-0-	124	-0-	124 3		N	-0-		-0-	
02		178 N	54	-0-	-124	-0-	54 3		N	-0-		-0-	
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-		-0-	
*04		120 N	72	-0-	-48	-0-	4 1	68 2	N	-0-		-0-	

ROSE CITY RESOURCES, LLC		727892		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON					
EDMONSON, LEE		263648		WELL #:		5		RRCID -> 291638		COMPL. DATE 09/05/2021		TOTAL DEPTH 8975	PERF. 7420 - 8103
*11		12	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		96789 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		030584		WELL #:		1		RRCID -> 265173		COMPL. DATE 11/21/2010		TOTAL DEPTH 12000	PERF. 7461 - 7559
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 KNOX, D. & E. K. WELL #: 1 T RRCID -> 016835 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7378 - 7926

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	819 N	381	-0-	-438	-0-	381	3			N	-0-					-0-
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	380	3	20	9	N	18	18	1			-0-
01	0	918	-0-	918	918	888	3	30	9	N	27	27	1			-0-
02	1313 N	395	-0-	-918	-0-	385	3	10	9	N	9	9	1			-0-
03	403 N	11	-0-	-392	-0-	9	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*04	900 N	11	-0-	-889	-0-	9	1	2	2	N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 2 RRCID -> 043434 COMPL. DATE 01/31/1968 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7363 - 8668

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 043974 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7370 - 8350

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 1 RRCID -> 044228 COMPL. DATE 04/22/1968 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7402 - 8674

11	44 N	13	-0-	-31	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	0	65	-0-	65	65	64	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	159 N	94	-0-	-65	-0-	93	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	45	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	14	1	198	2	N	2	2	1			-0-
						2	9									

KNOX, DEE WELL #: 2 RRCID -> 044423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7334 - 8625

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 2 RRCID -> 044717 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 7450 - 8012

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
WILSON, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 044770 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7315 - 7896												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		132 N	36	-0-	-96	-0-		36	3			-0-
12		93 N	46	-0-	-47	-0-		46	3			-0-
01		0	186	-0-	-186	-0-		186	3	1	9	-0-
02		331 N	145	-0-	-186	-0-		145	3			-0-
03		136 N	136	-0-	-0-	-0-		136	3			-0-
*04		281 N	281	-0-	-0-	-0-		18	1	262	2	-0-
								1	9			-0-

MORRIS, O. E. WELL #: 1 L RRCID -> 045172 COMPL. DATE 05/15/1968 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7286 - 7837												
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DUNN, H. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 047934 COMPL. DATE 01/26/1970 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7520 - 8666												
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 082870 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7312 - 8401												
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PEAL, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 087004 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7334 - 9038												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 2 RRCID -> 087343 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7480 - 8627												
11		0	-0-	-0-	-0-	188						-0-
12		0	556	-0-	556	744		554	3	2	9	-0-
01		0	690	-0-	690	1434		686	3	4	9	-0-
02		2510 N	1076	-0-	-1434	-0-		1074	3	2	9	-0-
03		910 N	910	-0-	-0-	-0-		908	3	2	9	-0-
*04		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-		424	1	1109	2	-0-
								6	9			-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648																
DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 087538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 7463 - 7714																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		219 N	62	-0-	-157	-0-	62	3			N	-0-				-0-
12		155 N	97	-0-	-58	-0-	96	3		1	N	1	1	1		-0-
01		0	182	-0-	182	182	180	3		2	N	2	2	1		-0-
02		372 N	190	-0-	-182	-0-	189	3		1	N	1	1	1		-0-
03		192 N	192	-0-	-0-	-0-	191	3		1	N	1	1	1		-0-
*04		476 N	476	-0-	-0-	-0-	31	1	441	2	N	4	4	1		-0-
							4	9								

DUNN, H. A. "C" WELL #: 1 RRCID -> 089949 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 9068																
11		456 N	-0-	-0-	-456	-0-					N	-0-				-0-
12		822 N	822	-0-	-0-	-0-	813	3		9	N	8	8	1		-0-
01		0	3720	-0-	3720	3720	3684	3		36	N	33	33	1		-0-
02		2800 N	2192	-0-	-608	-0-	2175	3		17	N	15	15	1		-0-
03		3100 N	2773	-0-	-327	-0-	2756	3		17	N	15	15	1		-0-
*04		6698 X	3913	-0-	-2785	-0-	678	1	2830	2	N	35	35	1		-0-
							366	4		39						

GEORGE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 090849 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7522 - 8652																
11		255 N	139	-0-	-116	-0-	139	3			N	-0-				-0-
12		149 N	149	-0-	-0-	-0-	148	3		1	N	1	1	1		-0-
01		0	344	-0-	344	344	343	3		1	N	1	1	1		-0-
02		505 N	161	-0-	-344	-0-	161	3			N	-0-				-0-
03		155 N	12	-0-	-143	-0-	12	3			N	-0-				-0-
*04		353 N	353	-0-	-0-	-0-	23	1	329	2	N	1	1	1		-0-
							1	9								

KNOX, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 091562 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7702 - 8572																
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CROCKETT "B" WELL #: 2 RRCID -> 093813 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7365 - 8425																
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 096275 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8687																
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)			//CONT.//		96789 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HARRISON			
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.//		263648									
KNOX, DEE			WELL #:		4	RRCID ->	096504	COMPL. DATE	09/11/1981	TOTAL DEPTH	8818	PERF. 7596 - 8664		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

11		18 N	10	-0-	-8	-0-		10 3		N	-0-			-0-
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 3		N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
03		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUGHES, DELLA			WELL #:		4	RRCID ->	097211	COMPL. DATE	10/03/1998	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7313 - 8593		
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEDBETTER-JONES			WELL #:		3	RRCID ->	102819	COMPL. DATE	10/29/1982	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7385 - 8608		
11		0	-0-	-0-	-0-	143				N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	167	310	149 3	18 9		N	16	16 1		-0-
01		0	-0-	-0-	235	545	203 3	32 9		N	29	29 1		-0-
02		903 N	-0-	-0-	-545	-0-	340 3	18 9		N	16	16 1		-0-
03		398 N	-0-	-0-	-0-	-0-	373 3	25 9		N	23	23 1		-0-
*04		1151 N	-0-	-0-	-0-	-0-	510 1	544 2		N	88	88 1		-0-
							97 9							

DUNN, H. A. UNIT 1			WELL #:		5	RRCID ->	103439	COMPL. DATE	08/12/1998	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7357 - 8349		
11		538 N	271	-0-	-267	-0-	271 3			N	-0-			-0-
12		341 N	226	-0-	-115	-0-	186 3	40 9		N	36	36 1		-0-
01		0	625	-0-	625	625	562 3	63 9		N	57	57 1		-0-
02		1106 N	481	-0-	-625	-0-	451 3	30 9		N	27	27 1		-0-
03		377 N	377	-0-	-0-	-0-	353 3	24 9		N	22	22 1		-0-
*04		600 N	363	-0-	-237	-0-	23 1	298 2		N	38	38 1		-0-
							42 9							

HUGHES, DELLA			WELL #:		5	RRCID ->	103635	COMPL. DATE	11/24/1982	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7758 - 8695		
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COOK, W. T.			WELL #:		2	RRCID ->	104320	COMPL. DATE	02/18/1983	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7375 - 8103		
11		368 N	119	-0-	-249	-0-	119 3			N	-0-			-0-
12		248 N	115	-0-	-133	-0-	114 3	1 9		N	1	1 1		-0-
01		0	298	-0-	298	298	296 3	2 9		N	2	2 1		-0-
02		525 N	227	-0-	-298	-0-	226 3	1 9		N	1	1 1		-0-
03		323 N	323	-0-	-0-	-0-	322 3	1 9		N	1	1 1		-0-
*04		536 N	536	-0-	-0-	-0-	36 1	496 2		N	4	4 1		-0-
							4 9							

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 ONEY, HENRY WELL #: 2 L RRCID -> 108170 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7450 - 7765

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 112209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7502 - 8625

11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX/D. & E. K. KNOX ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118239 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7446 - 8237

11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 119145 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7397 - 7753

11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 6 RRCID -> 120644 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7346 - 8036

11		0	-0-	-0-	-0-	576					N	-0-					-0-
12		0	621	-0-	621	1197	618	3	3	9	N	3	3	1			-0-
01		0	2787	-0-	2787	3984	2772	3	15	9	N	14	14	1			-0-
02		2800 N	2072	-0-	-728	3256	2064	3	8	9	N	7	7	1			-0-
03		3100 N	1126	-0-	-1974	1282	1120	3	6	9	N	5	5	1			-0-
*04		2520 N	1227	-0-	-1293	-0-	296	1	923	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 2 RRCID -> 121167 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7412 - 9090

11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648													
DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 121172 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7423 - 8635													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

11		357 N	64	-0-	-293	-0-	64	3		N	-0-		-0-
12		279 N	163	-0-	-116	-0-	156	3	7	9	6	6 1	-0-
01		0	596	-0-		596	578	3	18	9	16	16 1	-0-
02		1047 N	451	-0-	-596	-0-	443	3	8	9	7	7 1	-0-
03		392 N	392	-0-	-0-	-0-	384	3	8	9	7	7 1	-0-
*04		570 N	381	-0-	-189	-0-	25	1	343	2	12	12 1	-0-
							13	9					

HUGHES, DELLA WELL #: 7 RRCID -> 122562 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7342 - 8008													

11		2208 N	988	-0-	-1220	-0-	988	3		N	-0-		-0-
12		1240 N	990	-0-	-250	-0-	982	3	8	9	7	7 1	-0-
01		0	4117	-0-	4117	4117	4098	3	19	9	17	17 1	-0-
02		2800 N	3587	-0-	787	4904	3577	3	10	9	9	9 1	-0-
03		3100 N	1675	-0-	-1425	3479	1668	3	7	9	6	6 1	-0-
*04		5194 X	1715	-0-	-3479	-0-	227	1	1479	2	8	8 1	-0-
							9	9					

LEDBETTER-JONES WELL #: 4 RRCID -> 122679 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7377 - 7948													

11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KNOX, D. & E.K. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 122756 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7414 - 8123													

11		428 N	153	-0-	-275	-0-	153	3		N	-0-		-0-
12		248 N	141	-0-	-107	-0-	137	3	4	9	4	4 1	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	2 1	-0-
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-		-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 123054 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7411 - 7780													

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CROCKETT "B" WELL #: 3 RRCID -> 123452 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7477 - 8739													

11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648															
ONEY, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 125161 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7412 - 8084															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0	-0-	-0-	-0-	537					N	-0-			-0-
12		0	421	-0-	421	958	421	3			N	-0-			-0-
01		0	1372	-0-	1372	2330	1372	3			N	-0-			-0-
02		2800 N	956	-0-	-1844	486	956	3			N	-0-			-0-
03		1124 N	638	-0-	-486	-0-	638	3			N	-0-			-0-
*04		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	384	1	1116	2	N	-0-			-0-

KNOX, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 125475 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7450 - 8236															
11		0	-0-	-0-	-0-	398					N	-0-			-0-
12		0	374	-0-	374	772	364	3	10	9	N	9	1		-0-
01		0	394	-0-	394	1166	377	3	17	9	N	15	15	1	-0-
02		1348 N	182	-0-	-1166	-0-	178	3	4	9	N	4	4	1	-0-
03		610 N	610	-0-	-0-	-0-	602	3	8	9	N	7	7	1	-0-
*04		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	435	1	884	2	N	28	28	1	-0-

GEORGE, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 125477 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7373 - 8667															
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUNN, H.A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 127335 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7423 - 8128															
11		0	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			-0-
12		0	237	-0-	237	249	237	3			N	-0-			-0-
01		0	1532	-0-	1532	1781	1532	3			N	-0-			-0-
02		2800 N	1260	-0-	-1540	241	1260	3			N	-0-			-0-
03		977 N	736	-0-	-241	-0-	736	3			N	-0-			-0-
*04		840 N	756	-0-	-84	-0-	250	1	506	2	N	-0-			-0-

KNOX, DEE WELL #: 6 RRCID -> 137208 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7582 - 8742															
11		2940 X	749	-0-	-2191	-0-	749	3			N	-0-			-0-
12		3038 X	342	-0-	-2696	-0-	340	3	2	9	N	2	2	1	-0-
01		0	1918	-0-	1918	1918	1915	3	3	9	N	3	3	1	-0-
02		4611 X	2693	-0-	-1918	-0-	2690	3	3	9	N	3	3	1	-0-
03		2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2620	3	3	9	N	3	3	1	-0-
*04		1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	328	1	1569	2	N	5	5	1	-0-

KNOX, DEE WELL #: 8 RRCID -> 137828 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7410 - 9028															
11		0	-0-	-0-	-0-	977					N	-0-			-0-
12		0	545	-0-	545	1522	543	3	2	9	N	2	2	1	-0-
01		0	1962	-0-	1962	3484	1955	3	7	9	N	6	6	1	-0-
02		2800 N	397	-0-	-2403	1081	395	3	2	9	N	2	2	1	-0-
03		1329 N	248	-0-	-1081	-0-	247	3	1	9	N	1	1	1	-0-
*04		1890 N	1737	-0-	-153	-0-	338	1	1396	2	N	3	3	1	-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.//		96789 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648								
KNOX, DEE		WELL #:		5	RRCID ->	137992	COMPL. DATE	02/15/1991	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8392 - 8632
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	532 N	265	-0-	-267	-0-		265 3		N	-0-		-0-
12	124 N	113	-0-	-11	-0-		113 3		N	-0-		-0-
01	0	262	-0-	262	262		262 3		N	-0-		-0-
02	619 N	357	-0-	-262	-0-		357 3		N	-0-		-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-		264 3		N	-0-		-0-
*04	496 N	496	-0-	-0-	-0-		32 1	464 2	N	-0-		-0-

KNOX, DEE		WELL #:		7	RRCID ->	138502	COMPL. DATE	09/19/1998	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	7461 - 8487
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GEORGE, J. T.		WELL #:		7	RRCID ->	139015	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7417 - 8687
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KNOX UNIT/D.&E.K. KNOX ETAL		WELL #:		4	RRCID ->	152130	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	8783	PERF.	7329 - 8605
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DUNN, H. A. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	152249	COMPL. DATE	10/13/1994	TOTAL DEPTH	9111	PERF.	7391 - 8535
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

COOK, W. T.		WELL #:		3	RRCID ->	152895	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11114	PERF.	7400 - 8082
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DUNN, H.A. UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	153798	COMPL. DATE	02/24/1995	TOTAL DEPTH	8435	PERF.	7460 - 8362
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.//		96789 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648							
DUNN, H.A. UNIT 1		WELL #:		9		RRCID -> 154820		COMPL. DATE 05/13/1995		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7395 - 8119	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	541 N	245	-0-	-296	-0-		245	3		N	-0-
12	310 N	282	-0-	-28	-0-		280	3	2	9	-0-
01	0	694	-0-	694	694		691	3	3	9	-0-
02	1207 N	513	-0-	-694	-0-		512	3	1	9	-0-
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-		486	3	1	9	-0-
*04	660 N	598	-0-	-62	-0-		39	1	556	2	-0-
							3	9			

PEAL, A.H.		WELL #:		3		RRCID -> 154991		COMPL. DATE 06/03/1995		TOTAL DEPTH 10695 PERF. 8542 - 8602	
11	1959 N	814	-0-	-1145	-0-		814	3		N	-0-
12	1209 N	739	-0-	-470	-0-		732	3	7	9	-0-
01	0	2665	-0-	2665	2665		2653	3	12	9	-0-
02	2800 N	2231	-0-	-569	2096		2224	3	7	9	-0-
03	3100 N	1649	-0-	-1451	645		1643	3	6	9	-0-
*04	2310 N	596	-0-	-1714	-0-		221	1	368	2	-0-
							7	9			

CROCKETT "B"		WELL #:		4		RRCID -> 155589		COMPL. DATE 09/14/1987		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7452 - 7752	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

KNOX, M.L.		WELL #:		5		RRCID -> 156195		COMPL. DATE 09/22/1995		TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7483 - 8270	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

KNOX, M.L.		WELL #:		7		RRCID -> 161744		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7353 - 8608	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

KNOX, M.L.		WELL #:		8		RRCID -> 165143		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 8023	
11	61 N	22	-0-	-39	-0-		22	3		N	-0-
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-		23	3	1	9	-0-
01	0	95	-0-	95	95		93	3	2	9	-0-
02	136 N	41	-0-	-95	-0-		40	3	1	9	-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	3		N	-0-
*04	90 N	83	-0-	-7	-0-		6	1	76	2	-0-
							1	9			

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 LEDBETTER-JONES WELL #: 5 RRCID -> 172655 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7362 - 8074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	487					N	-0-					-0-
12	0	534	-0-	534	1021	532	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	0	287	-0-	287	1308	284	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	2097 N	789	-0-	-1308	-0-	788	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	785	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*04	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	348	1	944	2	N	5	5	1			-0-
						6	9									

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 5 RRCID -> 172766 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7908 - 8502

11	0	-0-	-0-	-0-	534					N	-0-					-0-
12	0	320	-0-	320	854	300	3	20	9	N	18	18	1			-0-
01	0	855	-0-	855	1709	798	3	57	9	N	52	52	1			-0-
02	2800 N	1262	-0-	-1538	171	1223	3	39	9	N	35	35	1			-0-
03	1088 N	917	-0-	-171	-0-	877	3	40	9	N	36	36	1			-0-
*04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	271	1	288	2	N	51	51	1			-0-
						56	9									

KNOX, DEE WELL #: 10 RRCID -> 174549 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7386 - 8632

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 12 RRCID -> 174576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7386 - 8490

11	683 N	498	-0-	-185	-0-	498	3			N	-0-					-0-
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	562	3	4	9	N	4	4	1			-0-
01	0	2119	-0-	2119	2119	2109	3	10	9	N	9	9	1			-0-
02	2800 N	1473	-0-	-1327	792	1469	3	4	9	N	4	4	1			-0-
03	2241 N	1449	-0-	-792	-0-	1445	3	4	9	N	4	4	1			-0-
*04	2040 N	1084	-0-	-956	-0-	269	1	808	2	N	6	6	1			-0-
						7	9									

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 175428 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7415 - 8120

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 6 RRCID -> 175541 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7374 - 8615

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.//		96789 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
KNOX, D. & E. K.		WELL #:		7	RRCID ->	175921	COMPL. DATE	12/02/1999	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 7400 - 8625		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

KNOX, M. L.		WELL #:		6	RRCID ->	176710	COMPL. DATE	02/02/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7356 - 8350	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HUGHES, DELLA		WELL #:		13	RRCID ->	178839	COMPL. DATE	09/21/2001	TOTAL DEPTH	9125	PERF. 7325 - 9042	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PEAL, A.H.		WELL #:		4	RRCID ->	179119	COMPL. DATE	11/08/2000	TOTAL DEPTH	9110	PERF. 7325 - 8639	
11	311 N	124	-0-	-187	-0-	124	3		N	-0-		-0-
12	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	3		N	-0-		-0-
01	0	335	-0-	335	-0-	335	3		N	-0-		-0-
02	595 N	260	-0-	-335	-0-	260	3		N	-0-		-0-
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-		-0-
*04	330 N	260	-0-	-70	-0-	17	1	243 2	N	-0-		-0-

ONEY, HENRY		WELL #:		7	RRCID ->	221902	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 7428 - 0	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LEDBETTER-JONES		WELL #:		7	RRCID ->	222142	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 7385 - 8052	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ONEY, HENRY		WELL #:		9	RRCID ->	238065	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	11298	PERF. 7468 - 8712	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 284509 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7410 - 7856

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
 EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 043104 COMPL. DATE 04/10/1967 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7494 - 8622

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDMONDSON WELL #: 2 RRCID -> 119051 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7407 - 8080

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 123348 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7400 - 8098

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 WHITAKER "D" WELL #: 1 RRCID -> 160759 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10700 - 10772

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
 FLSHBURN WELL #: 1 RRCID -> 149202 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10722 - 10806

11	114 N	114	-0-	-0-	-0-		114	2		N	-0-					19
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					19
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					19
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
 AKIN, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 153011 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10702 - 10797

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

SLATON G.H. WELL #: 26 RRCID -> 153493 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10534 - 10668

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 34 RRCID -> 154535 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10711 - 10840

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
 PERSONS, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 141720 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10507 - 10628

11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					2
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					2
01	DLQ G-10	13	-0-	13	-0-	13	2			Y	-0-					2
02	DLQ G-10	48	-0-	48	-0-	61	2			Y	-0-					2
03	92 N	31	-0-	-61	-0-	31	2			Y	-0-	1	1			1
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	78	2	1	9	Y	1	1	1			1

SMITH, MAUD WELL #: 2 RRCID -> 144725 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10563 - 10647

11	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	15	14	1			13
12	1333 N	1088	-0-	-245	-0-	1071	2	17	9	Y	15	16	1			12
01	DLQ G-10	710	-0-	710	-0-	710	2	19	9	Y	17	13	1			16
02	DLQ G-10	486	-0-	486	-0-	1196	2	14	9	Y	13	13	1			16
03	DLQ G-10	748	-0-	748	-0-	1944	2	3	9	Y	3	11	1			8
04	DLQ G-10	906	-0-	906	-0-	2850	2	895	2	11	9	10	1			8

SMITH, MAUD WELL #: 1 RRCID -> 145192 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10540 - 10630

11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	15	14	1			13
12	1023 N	907	-0-	-116	-0-	890	2	17	9	Y	15	16	1			12
01	DLQ G-10	1115	-0-	1115	-0-	1097	2	18	9	Y	16	13	1			15
02	DLQ G-10	711	-0-	711	-0-	1826	2	15	9	Y	14	13	1			16
03	DLQ G-10	1311	-0-	1311	-0-	3137	2	11	9	Y	10	15	1			11
04	DLQ G-10	1052	-0-	1052	-0-	4189	2	14	9	Y	13	13	1			11

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
SMITH, MAUD WELL #: 3 RRCID -> 145234 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10664												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-				Y	21	18
12		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1530	2	25	9	Y	18
01	DLQ	G-10	1544	-0-	1544	1544	1520	2	24	9	Y	22
02	DLQ	G-10	1131	-0-	1131	2675	1108	2	23	9	Y	24
03	DLQ	G-10	1608	-0-	1608	4283	1589	2	19	9	Y	18
04	DLQ	G-10	1600	-0-	1600	5883	1579	2	21	9	Y	17

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146280 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10680 - 10753												
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	3	3
12		217 N	122	-0-	-95	-0-	118	2	4	9	Y	3
01	DLQ	G-10	77	-0-	77	77	74	2	3	9	Y	3
02	DLQ	G-10	56	-0-	56	133	52	2	4	9	Y	4
03	DLQ	G-10	619	-0-	619	752	619	2			Y	3
*04	DLQ	G-10	378	-0-	378	1130	378	2			Y	1

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146415 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10394 - 10558												
11		810 N	-0-	-0-	-810	-0-				Y	3	3
12		837 N	690	-0-	-147	-0-	687	2	3	9	Y	3
01	DLQ	G-10	613	-0-	613	613	610	2	3	9	Y	3
02	DLQ	G-10	401	-0-	401	1014	397	2	4	9	Y	4
03	DLQ	G-10	560	-0-	560	1574	549	2	11	9	Y	6
04	DLQ	G-10	468	-0-	468	2042	460	2	8	9	Y	6

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146724 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10615 - 10690												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146725 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10516 - 10600												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147448 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10576 - 10675												
11		1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-				Y	17	14
12		1023 N	672	-0-	-351	-0-	654	2	18	9	Y	13
01	DLQ	G-10	522	-0-	522	522	502	2	20	9	Y	17
02	DLQ	G-10	319	-0-	319	841	302	2	17	9	Y	18
03	DLQ	G-10	414	-0-	414	1255	414	2			Y	10
*04	DLQ	G-10	357	-0-	357	1612	354	2	3	9	Y	6

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148253 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10512 - 10600												
11		510 N	-0-	-0-	-510	-0-				Y	10	8
12		527 N	413	-0-	-114	-0-	402	2	11	9	Y	8
01	DLQ	G-10	384	-0-	384	384	374	2	10	9	Y	9
02	DLQ	G-10	401	-0-	401	785	391	2	10	9	Y	10
03	DLQ	G-10	786	-0-	786	1571	779	2	7	9	Y	7
04	DLQ	G-10	540	-0-	540	2111	533	2	7	9	Y	6

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148685 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10494 - 10702												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		450 N	-0-	-0-	-450	-0-						13
12		975 N	975	-0-	-0-	-0-		958	2	17	9	12
01	DLQ	G-10	683	-0-	683	683		664	2	19	9	16
02	DLQ	G-10	614	-0-	614	1297		600	2	14	9	16
03	DLQ	G-10	1271	-0-	1271	2568		1263	2	8	9	10
04	DLQ	G-10	1172	-0-	1172	3740		1159	2	13	9	10

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150256 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10730 - 10882												
11		1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-						15
12		1426 N	499	-0-	-927	-0-		480	2	19	9	14
01	DLQ	G-10	43	-0-	43	43		22	2	21	9	18
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	43						19
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	43						16
*04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	43						14

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150319 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10838 - 10922												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SMITH, MAUD WELL #: 4 RRCID -> 150826 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10416 - 10576												
11		1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-						19
12		1829 N	1651	-0-	-178	-0-		1625	2	26	9	19
01	DLQ	G-10	1572	-0-	1572	1572		1547	2	25	9	23
02	DLQ	G-10	1090	-0-	1090	2662		1066	2	24	9	25
03	DLQ	G-10	1689	-0-	1689	4351		1671	2	18	9	18
04	DLQ	G-10	1688	-0-	1688	6039		1667	2	21	9	17

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150879 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10871 - 10975												
11		0	-0-	-0-	-0-	26						-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	26						-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	26						-0-
02		26 N	-0-	-0-	-26	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	2			-0-

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151081 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10656 - 10822												
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-						5
12		93 N	47	-0-	-46	-0-		40	2	7	9	5
01	DLQ	G-10	61	-0-	61	61		54	2	7	9	6
02	DLQ	G-10	44	-0-	44	105		38	2	6	9	6
03	DLQ	G-10	52	-0-	52	157		52	2			4
*04	DLQ	G-10	43	-0-	43	200		43	2			3

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151811 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10716 - 10783												
11		1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-						23
12		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-		2084	2	31	9	22
01	DLQ	G-10	1877	-0-	1877	1877		1845	2	32	9	28
02	DLQ	G-10	1556	-0-	1556	3433		1528	2	28	9	29
03	DLQ	G-10	2310	-0-	2310	5743		2279	2	31	9	25
04	DLQ	G-10	2183	-0-	2183	7926		2153	2	30	9	24

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CHRISTIAN, RANDLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151843 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10755 - 10868

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	29						Y	1	1	1			1
12	0	24	-0-	24	53		23	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	DLQ G-10	20	-0-	20	73		19	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	DLQ G-10	8	-0-	8	81		7	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	DLQ G-10	18	-0-	18	99		18	2			Y	-0-					1
*04	DLQ G-10	10	-0-	10	109		10	2			Y	-0-					1

LANDERS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 152230 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10819 - 10946

11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	16	16	1			14
12	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-		1035	2	20	9	Y	18	18	1			14
01	DLQ G-10	609	-0-	609	609		589	2	20	9	Y	18	14	1			18
02	DLQ G-10	550	-0-	550	1159		532	2	18	9	Y	16	15	1			19
03	DLQ G-10	826	-0-	826	1985		824	2	2	9	Y	2	12	1			9
04	DLQ G-10	647	-0-	647	2632		635	2	12	9	Y	11	11	1			9

PERSONS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 152324 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10457 - 10530

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0	17	-0-	17	17		17	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	17						Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	16	-0-	16	33		16	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33						Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	9	-0-	9	42		9	2			Y	-0-					-0-

FLEWELLEN J J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152721 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10908 - 11033

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	5	-0-	5	78		5	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78						Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153291 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10626 - 10766

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PHILLIPS-FREE WELL #: 1 RRCID -> 153437 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10782 - 10920

11	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-						Y	11	10	1			9
12	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-		1606	2	11	9	Y	10	11	1			8
01	DLQ G-10	1835	-0-	1835	1835		1823	2	12	9	Y	11	9	1			10
02	DLQ G-10	1552	-0-	1552	3387		1541	2	11	9	Y	10	9	1			11
03	DLQ G-10	1979	-0-	1979	5366		1934	2	45	9	Y	41	29	1			23
04	DLQ G-10	1722	-0-	1722	7088		1694	2	28	9	Y	25	26	1			22

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153764 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10725 - 10870

11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-						Y	8	8	1			7
12	713 N	537	-0-	-176	-0-		527	2	10	9	Y	9	9	1			7
01	DLQ G-10	542	-0-	542	542		532	2	10	9	Y	9	7	1			9
02	DLQ G-10	506	-0-	506	1048		498	2	8	9	Y	7	7	1			9
03	DLQ G-10	768	-0-	768	1816		758	2	10	9	Y	9	10	1			8
04	DLQ G-10	622	-0-	622	2438		612	2	10	9	Y	9	9	1			8

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154062 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10600												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)		AMT	AMT	AMT	M	
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	1
12		388 N	388	-0-	-0-	-0-	386	2	2	9	Y	1
01	DLQ	G-10	229	-0-	229	229	227	2	2	9	Y	2
02	DLQ	G-10	171	-0-	171	400	170	2	1	9	Y	2
03	DLQ	G-10	353	-0-	353	753	349	2	4	9	Y	3
04	DLQ	G-10	312	-0-	312	1065	310	2	2	9	Y	2

HAMPTON, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 154150 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10712 - 10881												
11		960 N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	10
12		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1931	2	14	9	Y	10
01	DLQ	G-10	1589	-0-	1589	1589	1575	2	14	9	Y	13
02	DLQ	G-10	1002	-0-	1002	2591	990	2	12	9	Y	13
03	DLQ	G-10	1140	-0-	1140	3731	1116	2	24	9	Y	15
04	DLQ	G-10	858	-0-	858	4589	839	2	19	9	Y	15

AKIN, OXY WELL #: 1 RRCID -> 154841 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10651 - 10787												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-
02	14B2	EXT	11	-0-	11	17	11	2			Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154896 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10591 - 10655												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CHRISTIAN, B C GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154970 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10777 - 10887												
11		1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	12
12		1519 N	1330	-0-	-189	-0-	1313	2	17	9	Y	12
01	DLQ	G-10	1187	-0-	1187	1187	1172	2	15	9	Y	14
02	DLQ	G-10	761	-0-	761	1948	747	2	14	9	Y	15
03	DLQ	G-10	1274	-0-	1274	3222	1260	2	14	9	Y	12
04	DLQ	G-10	1270	-0-	1270	4492	1255	2	15	9	Y	12

BLAND, J F GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155008 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10957												
11		900 N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	11
12		980 N	980	-0-	-0-	-0-	967	2	13	9	Y	10
01	DLQ	G-10	990	-0-	990	990	975	2	15	9	Y	13
02	DLQ	G-10	639	-0-	639	1629	626	2	13	9	Y	14
03	DLQ	G-10	1030	-0-	1030	2659	1020	2	10	9	Y	10
04	DLQ	G-10	914	-0-	914	3573	901	2	13	9	Y	10

LANDERS, C.C. WELL #: 2 RRCID -> 155215 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10832 - 10958												
11		900 N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	9
12		930 N	883	-0-	-47	-0-	871	2	12	9	Y	9
01	DLQ	G-10	789	-0-	789	789	777	2	12	9	Y	11
02	DLQ	G-10	540	-0-	540	1329	528	2	12	9	Y	12
03	DLQ	G-10	798	-0-	798	2127	789	2	9	9	Y	9
04	DLQ	G-10	932	-0-	932	3059	922	2	10	9	Y	8

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155584 COMPL. DATE 07/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10980

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	20	20	1			17
12	1612 N	1339	-0-	-273	-0-	1316	2	23	9	Y	21	21	1			17
01	DLQ G-10	1369	-0-	1369	1369	1346	2	23	9	Y	21	17	1			21
02	DLQ G-10	1045	-0-	1045	2414	1024	2	21	9	Y	19	18	1			22
03	DLQ G-10	1663	-0-	1663	4077	1644	2	19	9	Y	17	22	1			17
04	DLQ G-10	1306	-0-	1306	5383	1286	2	20	9	Y	18	19	1			16

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156090 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10552 - 10655

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASTLEBERRY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156143 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10509 - 10638

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	12	1			1
12	0	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					1
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	6				Y	-0-					1
02	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	2			Y	-0-					1
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DALLAS COLDWELL WELL #: 1 RRCID -> 156191 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10512 - 10638

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		Y	-0-					-0-

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156197 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10618 - 10720

11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	186 N	27	-0-	-159	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157574 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10766 - 10892

11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	8	8	1			7
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	650	2	9	9	Y	8	8	1			7
01	DLQ G-10	612	-0-	612	612	603	2	9	9	Y	8	7	1			8
02	DLQ G-10	189	-0-	189	801	180	2	9	9	Y	8	7	1			9
03	DLQ G-10	240	-0-	240	1041	240	2			Y	-0-	5	1			4
04	DLQ G-10	250	-0-	250	1291	247	2	3	9	Y	3	4	1			3

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157830 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10620 - 10763

11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	3	3	1			2
12	620 N	529	-0-	-91	-0-	526	2	3	9	Y	3	3	1			2
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	422	2	3	9	Y	3	2	1			3
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	199	2	2	9	Y	2	2	1			3
03	527 N	304	-0-	-223	-0-	300	2	4	9	Y	4	4	1			3
04	420 N	349	-0-	-71	-0-	345	2	4	9	Y	4	4	1			3

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
JOHNSON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 157934 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10777 - 10915															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11		840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	17	17	1	15
12		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1180	2	21	9	Y	19	19	1	15
01	DLQ	G-10	1324	-0-	1324	1324	1304	2	20	9	Y	18	15	1	18
02	DLQ	G-10	881	-0-	881	2205	862	2	19	9	Y	17	16	1	19
03	DLQ	G-10	1435	-0-	1435	3640	1421	2	14	9	Y	13	18	1	14
04	DLQ	G-10	1328	-0-	1328	4968	1310	2	18	9	Y	16	16	1	14

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157969 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10655 - 10844															
11		900 N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	11	11	1	9
12		897 N	897	-0-	-0-	-0-	884	2	13	9	Y	12	12	1	9
01	DLQ	G-10	950	-0-	950	950	938	2	12	9	Y	11	9	1	11
02	DLQ	G-10	654	-0-	654	1604	642	2	12	9	Y	11	10	1	12
03	DLQ	G-10	765	-0-	765	2369	753	2	12	9	Y	11	13	1	10
04	DLQ	G-10	693	-0-	693	3062	680	2	13	9	Y	12	12	1	10

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158413 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10667 - 10759															
11		720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	8	8	1	7
12		736 N	736	-0-	-0-	-0-	726	2	10	9	Y	9	9	1	7
01	DLQ	G-10	686	-0-	686	686	676	2	10	9	Y	9	7	1	9
02	DLQ	G-10	523	-0-	523	1209	515	2	8	9	Y	7	7	1	9
03	DLQ	G-10	838	-0-	838	2047	827	2	11	9	Y	10	11	1	8
04	DLQ	G-10	825	-0-	825	2872	815	2	10	9	Y	9	9	1	8

AKIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159409 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10696 - 10836															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ANDERSON, W M WELL #: 18 RRCID -> 160978 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10636 - 10748															
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
12		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-			-0-
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
02		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-			-0-
03		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-			-0-
04		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-			-0-

WILLIAMS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 163763 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10791 - 10658															
11		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
12		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-			-0-
01		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
02		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			Y	-0-			-0-
03		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			Y	-0-			-0-
04		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			Y	-0-			-0-

SMITH, MAUD WELL #: 5 RRCID -> 166436 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10512 - 10648															
11		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			5
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	4
01		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	1			5
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167387 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10648 - 10760															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	17	17	1	15
12		1364 N	1272	-0-	-92	-0-	1251	2	21	9	Y	19	19	1	15
01	DLQ	G-10	1206	-0-	1206	1206	1185	2	21	9	Y	19	15	1	19
02	DLQ	G-10	758	-0-	758	1964	739	2	19	9	Y	17	16	1	20
03	DLQ	G-10	1348	-0-	1348	3312	1339	2	9	9	Y	8	16	1	12
04	DLQ	G-10	1458	-0-	1458	4770	1443	2	15	9	Y	14	14	1	12

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172782 COMPL. DATE 02/07/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10855															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	112					Y	-0-			-0-
12		0	111	-0-	111	223	111	2			Y	-0-			-0-
01		0	105	-0-	105	328	105	2			Y	-0-			-0-
02		409 N	81	-0-	-328	-0-	81	2			Y	-0-			-0-
03		149 N	149	-0-	-0-	-0-	147	2	2	9	Y	2	1	1	1
04		131 N	131	-0-	-0-	-0-	130	2	1	9	Y	1	1	1	1

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173003 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10636 - 10752															
11		1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	20	20	1	17
12		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1465	2	23	9	Y	21	21	1	17
01	DLQ	G-10	1541	-0-	1541	1541	1518	2	23	9	Y	21	17	1	21
02	DLQ	G-10	1122	-0-	1122	2663	1101	2	21	9	Y	19	18	1	22
03	DLQ	G-10	1685	-0-	1685	4348	1664	2	21	9	Y	19	23	1	18
04	DLQ	G-10	1586	-0-	1586	5934	1565	2	21	9	Y	19	20	1	17

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174008 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10559 - 10662															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175576 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10489 - 10622															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176935 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10772 - 10894															
11		1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	17	17	1	15
12		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1709	2	21	9	Y	19	19	1	15
01	DLQ	G-10	1189	-0-	1189	1189	1168	2	21	9	Y	19	15	1	19
02	DLQ	G-10	573	-0-	573	1762	554	2	19	9	Y	17	16	1	20
03	DLQ	G-10	1133	-0-	1133	2895	1130	2	3	9	Y	3	13	1	10
04	DLQ	G-10	930	-0-	930	3825	918	2	12	9	Y	11	11	1	10

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177073 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10628															
11		1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	17	16	1	15
12		1612 N	1486	-0-	-126	-0-	1467	2	19	9	Y	17	18	1	14
01	DLQ	G-10	1420	-0-	1420	1420	1399	2	21	9	Y	19	15	1	18
02	DLQ	G-10	1079	-0-	1079	2499	1061	2	18	9	Y	16	15	1	19
03	DLQ	G-10	1546	-0-	1546	4045	1524	2	22	9	Y	20	22	1	17
04	DLQ	G-10	1555	-0-	1555	5600	1535	2	20	9	Y	18	19	1	16

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178509 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10788 - 10892												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	5	5 1	4
12		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1215 2	6 9	Y	5	5 1	4
01	DLQ	G-10	1133	-0-	1133	1133	1127 2	6 9	Y	5	4 1	5
02	DLQ	G-10	808	-0-	808	1941	804 2	4 9	Y	4	4 1	5
03	DLQ	G-10	1281	-0-	1281	3222	1257 2	24 9	Y	22	15 1	12
04	DLQ	G-10	1160	-0-	1160	4382	1147 2	13 9	Y	12	13 1	11

LANDERS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 180864 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10837 - 10970												
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	12	12 1	11
12		988 N	988	-0-	-0-	-0-	974 2	14 9	Y	13	13 1	11
01	DLQ	G-10	1156	-0-	1156	1156	1142 2	14 9	Y	13	11 1	13
02	DLQ	G-10	807	-0-	807	1963	794 2	13 9	Y	12	11 1	14
03	DLQ	G-10	1284	-0-	1284	3247	1267 2	17 9	Y	15	16 1	13
04	DLQ	G-10	1339	-0-	1339	4586	1325 2	14 9	Y	13	14 1	12

SMITH, MAUD WELL #: 7 RRCID -> 182075 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10484 - 10614												
11		1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-			Y	28	27 1	24
12		1736 N	1419	-0-	-317	-0-	1388 2	31 9	Y	28	29 1	23
01	DLQ	G-10	1231	-0-	1231	1231	1198 2	33 9	Y	30	24 1	29
02	DLQ	G-10	793	-0-	793	2024	764 2	29 9	Y	26	25 1	30
03	DLQ	G-10	1068	-0-	1068	3092	1066 2	2 9	Y	2	18 1	14
04	DLQ	G-10	589	-0-	589	3681	572 2	17 9	Y	15	16 1	13

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182232 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10717 - 10881												
11		1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-			Y	15	15 1	13
12		1581 N	877	-0-	-704	-0-	859 2	18 9	Y	16	16 1	13
01	DLQ	G-10	731	-0-	731	731	713 2	18 9	Y	16	13 1	16
02	DLQ	G-10	677	-0-	677	1408	660 2	17 9	Y	15	14 1	17
03	DLQ	G-10	1223	-0-	1223	2631	1214 2	9 9	Y	8	14 1	11
04	DLQ	G-10	1126	-0-	1126	3757	1112 2	14 9	Y	13	13 1	11

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182238 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10933												
11		1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-			Y	18	17 1	15
12		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2003 2	19 9	Y	17	18 1	14
01	DLQ	G-10	2055	-0-	2055	2055	2034 2	21 9	Y	19	15 1	18
02	DLQ	G-10	1490	-0-	1490	3545	1472 2	18 9	Y	16	15 1	19
03	DLQ	G-10	2437	-0-	2437	5982	2401 2	36 9	Y	33	29 1	23
04	DLQ	G-10	2412	-0-	2412	8394	2386 2	26 9	Y	24	25 1	22

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 182240 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10652 - 10786												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182955 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10545 - 10733												
11		1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-			Y	16	16 1	14
12		1302 N	1196	-0-	-106	-0-	1176 2	20 9	Y	18	18 1	14
01	DLQ	G-10	1111	-0-	1111	1111	1091 2	20 9	Y	18	14 1	18
02	DLQ	G-10	882	-0-	882	1993	865 2	17 9	Y	15	15 1	18
03	DLQ	G-10	1310	-0-	1310	3303	1295 2	15 9	Y	14	18 1	14
04	DLQ	G-10	1322	-0-	1322	4625	1304 2	18 9	Y	16	16 1	14

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
PERSONS, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 183167 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10466 - 10640													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		690 N	-0-	-0-	-690	-0-				Y	12	12 1	10
12		600 N	600	-0-	-0-	-0-	586 2	14 9	Y	13	13 1	10	
01	DLQ	G-10	483	-0-	483	483	470 2	13 9	Y	12	10 1	12	
02	DLQ	G-10	434	-0-	434	917	421 2	13 9	Y	12	11 1	13	
03	DLQ	G-10	525	-0-	525	1442	521 2	4 9	Y	4	10 1	7	
04	DLQ	G-10	485	-0-	485	1927	476 2	9 9	Y	8	8 1	7	

SMITH, MAUD WELL #: 8 RRCID -> 183810 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10492 - 10616													
11		1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-				Y	20	19 1	17
12		1829 N	1433	-0-	-396	-0-	1410 2	23 9	Y	21	21 1	17	
01	DLQ	G-10	1557	-0-	1557	1557	1534 2	23 9	Y	21	17 1	21	
02	DLQ	G-10	952	-0-	952	2509	931 2	21 9	Y	19	18 1	22	
03	DLQ	G-10	1433	-0-	1433	3942	1419 2	14 9	Y	13	20 1	15	
04	DLQ	G-10	1378	-0-	1378	5320	1359 2	19 9	Y	17	17 1	15	

PERSONS, J.C. WELL #: 5 RRCID -> 184376 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10530 - 10638													
11		1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-				Y	13	12 1	11
12		1054 N	751	-0-	-303	-0-	738 2	13 9	Y	12	13 1	10	
01	DLQ	G-10	809	-0-	809	809	794 2	15 9	Y	14	11 1	13	
02	DLQ	G-10	583	-0-	583	1392	570 2	13 9	Y	12	11 1	14	
03	DLQ	G-10	875	-0-	875	2267	867 2	8 9	Y	7	12 1	9	
04	DLQ	G-10	819	-0-	819	3086	807 2	12 9	Y	11	11 1	9	

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184454 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10674 - 10809													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 184796 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10864 - 11002													
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		2
12		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2			Y	-0-		2
01	DLQ	G-10	981	-0-	981	981	981 2			Y	-0-		2
02	DLQ	G-10	428	-0-	428	1409	428 2			Y	-0-		2
03	DLQ	G-10	424	-0-	424	1833	411 2	13 9	Y	12	8 1	6	
04	DLQ	G-10	205	-0-	205	2038	197 2	8 9	Y	7	7 1	6	

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185126 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10511 - 10630													
11		420 N	-0-	-0-	-420	-0-				Y	1	1 1	1
12		403 N	296	-0-	-107	-0-	295 2	1 9	Y	1	1 1	1	
01	DLQ	G-10	361	-0-	361	361	360 2	1 9	Y	1	1 1	1	
02	DLQ	G-10	181	-0-	181	542	180 2	1 9	Y	1	1 1	1	
03	DLQ	G-10	320	-0-	320	862	314 2	6 9	Y	5	3 1	3	
04	DLQ	G-10	369	-0-	369	1231	367 2	2 9	Y	2	3 1	2	

PERSONS, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 186146 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10445 - 10612													
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-				Y	3	3 1	2
12		446 N	446	-0-	-0-	-0-	443 2	3 9	Y	3	3 1	2	
01	DLQ	G-10	578	-0-	578	578	575 2	3 9	Y	3	2 1	3	
02	DLQ	G-10	851	-0-	851	1429	849 2	2 9	Y	2	2 1	3	
03	DLQ	G-10	187	-0-	187	1616	159 2	28 9	Y	25	16 1	12	
04	DLQ	G-10	166	-0-	166	1782	151 2	15 9	Y	14	14 1	12	

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 2 RRCID -> 189302 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10552 - 10678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 191314 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10504 - 10628

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	28	-0-	28	28	28	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	31	-0-	31	59	31	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	14	-0-	14	73	13	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	85 N	12	-0-	-73	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192048 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10610 - 10752

11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	4	4	1			3
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	325	2	4	9	Y	4	4	1			3
01	DLQ G-10	633	-0-	633	633	629	2	4	9	Y	4	3	1			4
02	DLQ G-10	229	-0-	229	862	225	2	4	9	Y	4	4	1			4
03	DLQ G-10	300	-0-	300	1162	294	2	6	9	Y	5	5	1			4
04	DLQ G-10	267	-0-	267	1429	264	2	3	9	Y	3	4	1			3

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192448 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10417 - 10644

11	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	14	13	1			12
12	1364 N	1212	-0-	-152	-0-	1198	2	14	9	Y	13	14	1			11
01	DLQ G-10	1286	-0-	1286	1286	1269	2	17	9	Y	15	12	1			14
02	DLQ G-10	926	-0-	926	2212	912	2	14	9	Y	15	12	1			15
03	DLQ G-10	1373	-0-	1373	3585	1353	2	20	9	Y	18	19	1			14
04	DLQ G-10	1345	-0-	1345	4930	1327	2	18	9	Y	16	16	1			14

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193392 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10607 - 10744

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193393 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10574 - 10715

11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	16	16	1			14
12	995 N	995	-0-	-0-	-0-	975	2	20	9	Y	18	18	1			14
01	DLQ G-10	781	-0-	781	781	761	2	20	9	Y	18	14	1			18
02	DLQ G-10	582	-0-	582	1363	564	2	18	9	Y	16	15	1			19
03	DLQ G-10	879	-0-	879	2242	875	2	4	9	Y	4	13	1			10
04	DLQ G-10	1102	-0-	1102	3344	1090	2	12	9	Y	11	11	1			10

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193394 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10617 - 10688

11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	3	3	1			3
12	217 N	146	-0-	-71	-0-	143	2	3	9	Y	3	3	1			3
01	DLQ G-10	181	-0-	181	181	178	2	3	9	Y	3	3	1			3
02	DLQ G-10	96	-0-	96	277	93	2	3	9	Y	3	3	1			3
03	DLQ G-10	125	-0-	125	402	124	2	1	9	Y	1	2	1			2
04	DLQ G-10	118	-0-	118	520	116	2	2	9	Y	2	2	1			2

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																
PERSONS, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 193396 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10515 - 10642																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
11		0	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-			-0-	
12		0	17	-0-	17	74		17	2		Y	-0-			-0-	
01	DLQ	G-10	25	-0-	25	99		25	2		Y	-0-			-0-	
02	DLQ	G-10	13	-0-	13	112		13	2		Y	-0-			-0-	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	112					Y	-0-			-0-	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	112					Y	-0-			-0-	

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193398 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10670 - 10800																
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

AKIN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 194489 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10738 - 10860																
11		0	-0-	-0-	-0-	1260					Y	4	4	1	3	
12		0	1265	-0-	1265	2525		1261	2	4	9	Y	4	4	1	3
01	DLQ	G-10	1252	-0-	1252	3777		1248	2	4	9	Y	4	3	1	4
02	DLQ	G-10	890	-0-	890	4667		886	2	4	9	Y	4	4	1	4
03	DLQ	G-10	1418	-0-	1418	6085		1389	2	29	9	Y	26	17	1	13
04	DLQ	G-10	1462	-0-	1462	7547		1448	2	14	9	Y	13	14	1	12

MCHANEY-LOEBB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194736 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10590 - 10704																
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	14	14	1	12	
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-		800	2	17	9	Y	15	15	1	12
01	DLQ	G-10	587	-0-	587	587		570	2	17	9	Y	15	12	1	15
02	DLQ	G-10	672	-0-	672	1259		658	2	14	9	Y	13	13	1	15
03	DLQ	G-10	1277	-0-	1277	2536		1266	2	11	9	Y	10	14	1	11
04	DLQ	G-10	1043	-0-	1043	3579		1031	2	12	9	Y	11	12	1	10

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195569 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10562 - 10672																
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197071 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10710 - 10854																
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	5	5	1	4	
12	527	N	417	-0-	-110	-0-		411	2	6	9	Y	5	5	1	4
01	DLQ	G-10	478	-0-	478	478		472	2	6	9	Y	5	4	1	5
02	DLQ	G-10	377	-0-	377	855		370	2	7	9	Y	6	5	1	6
03	DLQ	G-10	534	-0-	534	1389		526	2	8	9	Y	7	7	1	6
04	DLQ	G-10	569	-0-	569	1958		561	2	8	9	Y	7	7	1	6

PERSONS, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 197072 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10514 - 10646																
11	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	16	15	1	13	
12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-		1268	2	18	9	Y	16	16	1	13
01	DLQ	G-10	1229	-0-	1229	1229		1211	2	18	9	Y	16	13	1	16
02	DLQ	G-10	992	-0-	992	2221		978	2	14	9	Y	13	13	1	16
03	DLQ	G-10	1503	-0-	1503	3724		1482	2	21	9	Y	19	20	1	15
04	DLQ	G-10	1550	-0-	1550	5274		1531	2	19	9	Y	17	17	1	15

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																	
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																	
SMITH, MAUD WELL #: 9 RRCID -> 198025 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10728 - 10931																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199065 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10920 - 11025																	
11		0	-0-	-0-	-0-	2933					Y	8	7	1			7
12		0	648	-0-	648	3581	640	2	8	9	Y	7	8	1			6
01		0	765	-0-	765	4346	755	2	10	9	Y	9	7	1			8
02		2800 N	517	-0-	-2283	2063	509	2	8	9	Y	7	7	1			8
03		2847 N	784	-0-	-2063	0	773	2	11	9	Y	10	10	1			8
04		750 N	719	-0-	-31	-0-	709	2	10	9	Y	9	9	1			8

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199485 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10779																	
11		990 N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	13	13	1			11
12		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1264	2	15	9	Y	14	14	1			11
01		DLQ G-10	1151	-0-	1151	1151	1136	2	15	9	Y	14	11	1			14
02		DLQ G-10	979	-0-	979	2130	966	2	13	9	Y	12	12	1			14
03		DLQ G-10	1503	-0-	1503	3633	1480	2	23	9	Y	21	20	1			15
04		DLQ G-10	1483	-0-	1483	5116	1465	2	18	9	Y	16	17	1			14

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199604 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10668																	
11		540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	6	6	1			5
12		527 N	415	-0-	-112	-0-	408	2	7	9	Y	6	6	1			5
01		DLQ G-10	457	-0-	457	457	450	2	7	9	Y	6	5	1			6
02		DLQ G-10	230	-0-	230	687	223	2	7	9	Y	6	5	1			7
03		DLQ G-10	173	-0-	173	860	171	2	2	9	Y	2	5	1			4
04		DLQ G-10	101	-0-	101	961	97	2	4	9	Y	4	4	1			4

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200122 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10550 - 10686																	
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	10	9	1			8
12		310 N	266	-0-	-44	-0-	255	2	11	9	Y	10	10	1			8
01		DLQ G-10	263	-0-	263	263	253	2	10	9	Y	9	8	1			9
02		DLQ G-10	196	-0-	196	459	186	2	10	9	Y	9	8	1			10
03		DLQ G-10	335	-0-	335	794	335	2			Y	-0-	5	1			5
*04		DLQ G-10	324	-0-	324	1118	321	2	3	9	Y	3	4	1			4

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 200689 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 10984																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201144 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10382 - 10666																	
11		1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	13	12	1			11
12		1054 N	887	-0-	-167	-0-	874	2	13	9	Y	12	13	1			10
01		DLQ G-10	1073	-0-	1073	1073	1058	2	15	9	Y	14	11	1			13
02		DLQ G-10	717	-0-	717	1790	704	2	13	9	Y	12	11	1			14
03		DLQ G-10	1104	-0-	1104	2894	1091	2	13	9	Y	12	15	1			11
04		DLQ G-10	1098	-0-	1098	3992	1084	2	14	9	Y	13	13	1			11

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732											
AKIN, J.W.		WELL #: 3		RRCID -> 201607		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 10982		PERF.10665 - 10846	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-		Y	4	3	1	3
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	347 2	Y	2	3	1	2
01	DLQ G-10	255	-0-	255	255	251 2	Y	4	3	1	3
02	DLQ G-10	175	-0-	175	430	172 2	Y	3	3	1	3
03	DLQ G-10	282	-0-	282	712	278 2	Y	4	4	1	3
04	DLQ G-10	264	-0-	264	976	261 2	Y	3	3	1	3

STEPHENS, HOUSTON		WELL #: 3		RRCID -> 201648		COMPL. DATE 03/13/2004		TOTAL DEPTH 10870		PERF.10619 - 10742	
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-		Y	9	9	1	8
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	704 2	Y	10	10	1	8
01	DLQ G-10	667	-0-	667	667	656 2	Y	10	8	1	10
02	DLQ G-10	513	-0-	513	1180	503 2	Y	9	9	1	10
03	DLQ G-10	746	-0-	746	1926	736 2	Y	9	11	1	8
04	DLQ G-10	733	-0-	733	2659	723 2	Y	9	9	1	8

AKIN, J.W. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 202689		COMPL. DATE 04/17/2004		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10688 - 10818	
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-		Y	4	4	1	4
12	372 N	252	-0-	-120	-0-	246 2	Y	5	5	1	4
01	DLQ G-10	611	-0-	611	611	605 2	Y	5	4	1	5
02	DLQ G-10	286	-0-	286	897	282 2	Y	4	4	1	5
03	DLQ G-10	235	-0-	235	1132	229 2	Y	5	6	1	4
04	DLQ G-10	179	-0-	179	1311	173 2	Y	5	5	1	4

STEPHENS, HOUSTON		WELL #: 4		RRCID -> 202912		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 10840		PERF.10584 - 10701	
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-		Y	11	10	1	9
12	372 N	328	-0-	-44	-0-	317 2	Y	10	11	1	8
01	DLQ G-10	366	-0-	366	366	353 2	Y	12	9	1	11
02	DLQ G-10	212	-0-	212	578	202 2	Y	9	9	1	11
03	DLQ G-10	299	-0-	299	877	299 2	Y	-0-	5	1	6
*04	DLQ G-10	280	-0-	280	1157	277 2	Y	3	5	1	4

TOOKE, ALLEN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 203019		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 10942		PERF.10684 - 10828	
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-		Y	8	8	1	7
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	675 2	Y	9	9	1	7
01	DLQ G-10	840	-0-	840	840	830 2	Y	9	7	1	9
02	DLQ G-10	429	-0-	429	1269	420 2	Y	8	8	1	9
03	DLQ G-10	1155	-0-	1155	2424	1147 2	Y	7	9	1	7
04	DLQ G-10	1564	-0-	1564	3988	1555 2	Y	8	8	1	7

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 203029		COMPL. DATE 02/14/2004		TOTAL DEPTH 10855		PERF.10556 - 10668	
11	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-		Y	11	10	1	9
12	1240 N	1043	-0-	-197	-0-	1032 2	Y	10	11	1	8
01	DLQ G-10	1108	-0-	1108	1108	1096 2	Y	11	9	1	10
02	DLQ G-10	745	-0-	745	1853	734 2	Y	10	9	1	11
03	DLQ G-10	1034	-0-	1034	2887	1017 2	Y	15	15	1	11
04	DLQ G-10	1065	-0-	1065	3952	1051 2	Y	13	13	1	11

KUTCH, GEORGE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203487		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 11075		PERF.10772 - 10943	
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-		Y	10	10	1	9
12	1054 N	931	-0-	-123	-0-	919 2	Y	11	11	1	9
01	DLQ G-10	822	-0-	822	822	810 2	Y	11	9	1	11
02	DLQ G-10	492	-0-	492	1314	480 2	Y	11	10	1	12
03	DLQ G-10	575	-0-	575	1889	568 2	Y	6	10	1	8
04	DLQ G-10	350	-0-	350	2239	340 2	Y	9	9	1	8

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205254 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10665 - 10794														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		990 N	-0-	-0-	-990	-0-				Y	11	11	1	10
12		992 N	895	-0-	-97	-0-	882	2	13	9	Y	12	12	10
01	DLQ	G-10	890	-0-	890	890	877	2	13	9	Y	12	10	12
02	DLQ	G-10	641	-0-	641	1531	628	2	13	9	Y	12	11	13
03	DLQ	G-10	913	-0-	913	2444	902	2	11	9	Y	10	13	10
04	DLQ	G-10	877	-0-	877	3321	865	2	12	9	Y	11	11	10

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207823 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10586 - 10746														
11		1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-				Y	10	10	1	9
12		1209 N	984	-0-	-225	-0-	972	2	12	9	Y	11	11	9
01	DLQ	G-10	938	-0-	938	938	926	2	12	9	Y	11	9	11
02	DLQ	G-10	689	-0-	689	1627	679	2	10	9	Y	9	9	11
03	DLQ	G-10	1398	-0-	1398	3025	1383	2	15	9	Y	14	14	11
04	DLQ	G-10	1248	-0-	1248	4273	1236	2	12	9	Y	11	12	10

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209591 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10620 - 10764														
11		1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-				Y	15	15	1	13
12		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1359	2	18	9	Y	16	16	13
01	DLQ	G-10	1055	-0-	1055	1055	1037	2	18	9	Y	16	13	16
02	DLQ	G-10	572	-0-	572	1627	555	2	17	9	Y	15	14	17
03	DLQ	G-10	580	-0-	580	2207	573	2	7	9	Y	6	13	10
04	DLQ	G-10	383	-0-	383	2590	372	2	11	9	Y	10	11	9

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211678 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10502 - 10668														
11		1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-				Y	14	14	1	12
12		1271 N	1172	-0-	-99	-0-	1155	2	17	9	Y	15	15	12
01	DLQ	G-10	1310	-0-	1310	1310	1293	2	17	9	Y	15	12	15
02	DLQ	G-10	839	-0-	839	2149	824	2	15	9	Y	14	13	16
03	DLQ	G-10	1254	-0-	1254	3403	1239	2	15	9	Y	14	17	13
04	DLQ	G-10	1234	-0-	1234	4637	1217	2	17	9	Y	15	15	13

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212178 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10664 - 10790														
11		1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-				Y	11	11	1	9
12		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1017	2	13	9	Y	12	12	9
01	DLQ	G-10	957	-0-	957	957	945	2	12	9	Y	11	9	11
02	DLQ	G-10	695	-0-	695	1652	683	2	12	9	Y	11	10	12
03	DLQ	G-10	1078	-0-	1078	2730	1064	2	14	9	Y	13	14	11
04	DLQ	G-10	1019	-0-	1019	3749	1007	2	12	9	Y	11	12	10

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 9 RRCID -> 213146 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10794 - 10918														
11		570 N	-0-	-0-	-570	-0-				Y	6	6	1	5
12		623 N	623	-0-	-0-	-0-	615	2	8	9	Y	7	7	5
01	DLQ	G-10	320	-0-	320	320	312	2	8	9	Y	7	5	7
02	DLQ	G-10	69	-0-	69	389	62	2	7	9	Y	6	6	7
03	DLQ	G-10	52	-0-	52	441	52	2			Y	-0-	2	5
*04	DLQ	G-10	19	-0-	19	460	19	2			Y	-0-	3	2

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213419 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10605 - 10753														
11		870 N	-0-	-0-	-870	-0-				Y	13	12	1	11
12		899 N	813	-0-	-86	-0-	800	2	13	9	Y	12	13	10
01	DLQ	G-10	373	-0-	373	373	358	2	15	9	Y	14	11	13
02	DLQ	G-10	159	-0-	159	532	147	2	12	9	Y	11	11	13
03	DLQ	G-10	154	-0-	154	686	154	2			Y	-0-	5	8
*04	DLQ	G-10	102	-0-	102	788	102	2			Y	-0-	5	3

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
COLDWELL, DALLAS WELL #: 2 RRCID -> 213952 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10594 - 10730															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	3	68	1	7
12		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1213	2	3	9	Y	3			10
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			13
02	DLQ	G-10	1872	-0-	1872	1872	1868	2	4	9	Y	4			17
03	DLQ	G-10	1649	-0-	1649	3521	1646	2	3	9	Y	3	18	1	2
04	DLQ	G-10	1828	-0-	1828	5349	1824	2	4	9	Y	4			6

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214712 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10633 - 10779															
11		1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	13	13	1	11
12		1147 N	1035	-0-	-112	-0-	1020	2	15	9	Y	14	14	1	11
01	DLQ	G-10	1054	-0-	1054	1054	1039	2	15	9	Y	14	11	1	14
02	DLQ	G-10	813	-0-	813	1867	799	2	14	9	Y	13	12	1	15
03	DLQ	G-10	1217	-0-	1217	3084	1200	2	17	9	Y	15	17	1	13
04	DLQ	G-10	1179	-0-	1179	4263	1165	2	14	9	Y	13	14	1	12

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215255 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10547 - 10704															
11		1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-			-0-
12		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2315	-0-	2315	2315	2315	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	2157	-0-	2157	4472	2157	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	2201	-0-	2201	6673	2201	2			Y	-0-			-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 6 RRCID -> 219502 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10604 - 10720															
11		750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	14	14	1	12
12		643 N	643	-0-	-0-	-0-	626	2	17	9	Y	15	15	1	12
01	DLQ	G-10	410	-0-	410	410	393	2	17	9	Y	15	12	1	15
02	DLQ	G-10	71	-0-	71	481	56	2	15	9	Y	14	13	1	16
03	DLQ	G-10	81	-0-	81	562	81	2			Y	-0-	3	1	13
*04	DLQ	G-10	72	-0-	72	634	72	2			Y	-0-	3	1	10

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220249 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10646 - 10776															
11		690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	14	13	1	12
12		920 N	920	-0-	-0-	-0-	906	2	14	9	Y	13	14	1	11
01	DLQ	G-10	830	-0-	830	830	813	2	17	9	Y	15	12	1	14
02	DLQ	G-10	737	-0-	737	1567	723	2	14	9	Y	13	12	1	15
03	DLQ	G-10	1418	-0-	1418	2985	1405	2	13	9	Y	12	15	1	12
04	DLQ	G-10	1443	-0-	1443	4428	1430	2	13	9	Y	12	13	1	11

FONVILLE, F.M. WELL #: 4 RRCID -> 221607 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10622 - 10751															
11		1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	15	15	1	13
12		1364 N	1289	-0-	-75	-0-	1271	2	18	9	Y	16	16	1	13
01	DLQ	G-10	1340	-0-	1340	1340	1322	2	18	9	Y	16	13	1	16
02	DLQ	G-10	947	-0-	947	2287	930	2	17	9	Y	15	14	1	17
03	DLQ	G-10	1731	-0-	1731	4018	1712	2	19	9	Y	17	19	1	15
04	DLQ	G-10	1386	-0-	1386	5404	1368	2	18	9	Y	16	17	1	14

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221610 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10682 - 10854															
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	5	5	1	4
12		504 N	504	-0-	-0-	-0-	498	2	6	9	Y	5	5	1	4
01	DLQ	G-10	403	-0-	403	403	397	2	6	9	Y	5	4	1	5
02	DLQ	G-10	312	-0-	312	715	305	2	7	9	Y	6	5	1	6
03	DLQ	G-10	441	-0-	441	1156	435	2	6	9	Y	5	6	1	5
04	DLQ	G-10	326	-0-	326	1482	319	2	7	9	Y	6	6	1	5

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
MONCRIEF, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 222415 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10604 - 10774															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		T. A.	-0-	-0-	-0-		65				Y	1	1	1	1
12		0	-0-	-0-	-0-		65				Y	1	1	1	1
01		0	19	-0-	19		84	18	2	1	9	Y	1	1	1
02		95 N	11	-0-	-84		-0-	10	2	1	9	Y	1	1	1
03		16 N	16	-0-	-0-		-0-	16	2			Y	-0-		1
*04		30 N	15	-0-	-15		-0-	15	2			Y	-0-		1

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 10 RRCID -> 223107 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10877 - 11003															
11		660 N	-0-	-0-	-660		-0-				Y	14	13	1	12
12		341 N	-0-	-0-	-341		-0-				Y	15	15	1	12
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	14	12	1	14
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	13	12	1	15
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	2	1	13
*04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	2	1	11

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224651 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10659 - 10796															
11		1560 N	-0-	-0-	-1560		-0-				Y	17	17	1	15
12		1550 N	1339	-0-	-211		-0-	1318	2	21	9	Y	19	19	1
01		DLQ G-10	928	-0-	928		928	907	2	21	9	Y	19	15	1
02		DLQ G-10	379	-0-	379		1307	360	2	19	9	Y	17	16	1
03		DLQ G-10	373	-0-	373		1680	373	2			Y	-0-	9	1
*04		DLQ G-10	398	-0-	398		2078	394	2	4	9	Y	4	8	1

FONVILLE, F.M. WELL #: 8 RRCID -> 227362 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10605 - 10772															
11		600 N	-0-	-0-	-600		-0-				Y	9	9	1	8
12		701 N	701	-0-	-0-		-0-	690	2	11	9	Y	10	10	1
01		DLQ G-10	722	-0-	722		722	711	2	11	9	Y	10	8	1
02		DLQ G-10	562	-0-	562		1284	553	2	9	9	Y	8	8	1
03		DLQ G-10	822	-0-	822		2106	811	2	11	9	Y	10	11	1
04		DLQ G-10	986	-0-	986		3092	976	2	10	9	Y	9	10	1

KEY, DOLLY BELL WELL #: 2 RRCID -> 230839 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10953 PERF.10728 - 10782															
11		990 N	-0-	-0-	-990		-0-				Y	13	13	1	11
12		1023 N	899	-0-	-124		-0-	884	2	15	9	Y	14	14	1
01		DLQ G-10	978	-0-	978		978	964	2	14	9	Y	13	11	1
02		DLQ G-10	641	-0-	641		1619	627	2	14	9	Y	13	12	1
03		DLQ G-10	1019	-0-	1019		2638	1009	2	10	9	Y	9	13	1
04		DLQ G-10	1000	-0-	1000		3638	987	2	13	9	Y	12	12	1

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230840 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10767 - 10818															
11		240 N	-0-	-0-	-240		-0-				Y	4	4	1	3
12		1511 N	1511	-0-	-0-		-0-	1507	2	4	9	Y	4	4	1
01		DLQ G-10	1514	-0-	1514		1514	1510	2	4	9	Y	4	3	1
02		DLQ G-10	1065	-0-	1065		2579	1062	2	3	9	Y	3	3	1
03		DLQ G-10	1583	-0-	1583		4162	1549	2	34	9	Y	31	20	1
04		DLQ G-10	1450	-0-	1450		5612	1431	2	19	9	Y	17	17	1

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230842 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10664 - 10732															
11		0	-0-	-0-	-0-		5				Y	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-		5				Y	-0-			-0-
01		DLQ G-10	9	-0-	9		14	9	2			Y	-0-		-0-
02		DLQ G-10	4	-0-	4		18	4	2			Y	-0-		-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		18					Y	-0-		-0-
04		DLQ G-10	11	-0-	11		29	11	2			Y	-0-		-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231800 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10534 - 10608												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	2
12		170 N	170	-0-	-0-	-0-	169	2	1	9	Y	1
01	DLQ	G-10	728	-0-	728	728	725	2	3	9	Y	2
02	DLQ	G-10	96	-0-	96	824	94	2	2	9	Y	2
03	DLQ	G-10	137	-0-	137	961	135	2	2	9	Y	2
04	DLQ	G-10	411	-0-	411	1372	410	2	1	9	Y	1

PERSONS, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 234150 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10607 - 10671												
11		810 N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	8
12		775 N	582	-0-	-193	-0-	573	2	9	9	Y	7
01	DLQ	G-10	522	-0-	522	522	511	2	11	9	Y	9
02	DLQ	G-10	443	-0-	443	965	433	2	10	9	Y	10
03	DLQ	G-10	354	-0-	354	1319	347	2	7	9	Y	7
04	DLQ	G-10	172	-0-	172	1491	163	2	9	9	Y	7

AKIN, OXY WELL #: 2 RRCID -> 234940 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10919 PERF.10712 - 10839												
11		840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	6
12		806 N	763	-0-	-43	-0-	756	2	7	9	Y	5
01	DLQ	G-10	633	-0-	633	633	624	2	9	9	Y	7
02	DLQ	G-10	417	-0-	417	1050	410	2	7	9	Y	7
03	DLQ	G-10	665	-0-	665	1715	656	2	9	9	Y	7
04	DLQ	G-10	715	-0-	715	2430	708	2	7	9	Y	6

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237269 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10742												
11		450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	8
12		558 N	386	-0-	-172	-0-	375	2	11	9	Y	8
01	DLQ	G-10	390	-0-	390	390	380	2	10	9	Y	9
02	DLQ	G-10	263	-0-	263	653	253	2	10	9	Y	10
03	DLQ	G-10	366	-0-	366	1019	365	2	1	9	Y	5
04	DLQ	G-10	361	-0-	361	1380	357	2	4	9	Y	4

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240428 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10482 - 10674												
11		840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	8
12		837 N	630	-0-	-207	-0-	619	2	11	9	Y	8
01	DLQ	G-10	403	-0-	403	403	392	2	11	9	Y	10
02	DLQ	G-10	265	-0-	265	668	254	2	11	9	Y	11
03	DLQ	G-10	514	-0-	514	1182	514	2			Y	5
04	DLQ	G-10	394	-0-	394	1576	388	2	6	9	Y	5

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241346 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10736 - 10881												
11		570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	6
12		616 N	616	-0-	-0-	-0-	607	2	9	9	Y	6
01	DLQ	G-10	596	-0-	596	596	587	2	9	9	Y	8
02	DLQ	G-10	434	-0-	434	1030	426	2	8	9	Y	8
03	DLQ	G-10	643	-0-	643	1673	634	2	9	9	Y	7
04	DLQ	G-10	635	-0-	635	2308	626	2	9	9	Y	7

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244437 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10552 - 10664												
11		540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	5
12		611 N	611	-0-	-0-	-0-	604	2	7	9	Y	5
01	DLQ	G-10	419	-0-	419	419	412	2	7	9	Y	6
02	DLQ	G-10	341	-0-	341	760	335	2	6	9	Y	6
03	DLQ	G-10	506	-0-	506	1266	499	2	7	9	Y	5
04	DLQ	G-10	493	-0-	493	1759	486	2	7	9	Y	5

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																	
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																	
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 244859 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10462 - 10644																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	14	14	1			12
12		931 N	931	-0-	-0-	-0-	914	2	17	9	Y	15	15	1			12
01	DLQ	G-10	563	-0-	563	563	546	2	17	9	Y	15	12	1			15
02	DLQ	G-10	446	-0-	446	1009	432	2	14	9	Y	13	13	1			15
03	DLQ	G-10	705	-0-	705	1714	702	2	3	9	Y	3	10	1			8
04	DLQ	G-10	782	-0-	782	2496	773	2	9	9	Y	8	9	1			7

SMITH, MAUD WELL #: 13 RRCID -> 245706 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10404 - 10649																	
11		1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	14	13	1			12
12		992 N	699	-0-	-293	-0-	684	2	15	9	Y	14	15	1			11
01	DLQ	G-10	767	-0-	767	767	750	2	17	9	Y	15	12	1			14
02	DLQ	G-10	535	-0-	535	1302	521	2	14	9	Y	13	12	1			15
03	DLQ	G-10	644	-0-	644	1946	637	2	7	9	Y	6	12	1			9
04	DLQ	G-10	807	-0-	807	2753	796	2	11	9	Y	10	10	1			9

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246283 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10849 - 10973																	
11		990 N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	16	16	1			14
12		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1323	2	19	9	Y	17	17	1			14
01	DLQ	G-10	1212	-0-	1212	1212	1193	2	19	9	Y	17	14	1			17
02	DLQ	G-10	958	-0-	958	2170	940	2	18	9	Y	16	15	1			18
03	DLQ	G-10	1530	-0-	1530	3700	1511	2	19	9	Y	17	20	1			15
04	DLQ	G-10	1491	-0-	1491	5191	1473	2	18	9	Y	16	17	1			14

CHRISTIAN, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 247199 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10768 - 11008																	
11		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	3	3	1			3
12		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1050	2	4	9	Y	4	4	1			3
01	DLQ	G-10	1156	-0-	1156	1156	1152	2	4	9	Y	4	3	1			4
02	DLQ	G-10	844	-0-	844	2000	841	2	3	9	Y	3	3	1			4
03	DLQ	G-10	1116	-0-	1116	3116	1090	2	26	9	Y	24	16	1			12
04	DLQ	G-10	552	-0-	552	3668	537	2	15	9	Y	14	14	1			12

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252155 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10803 - 10937																	
11		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	10	10	1			9
12		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1091	2	12	9	Y	11	11	1			9
01	DLQ	G-10	1100	-0-	1100	1100	1088	2	12	9	Y	11	9	1			11
02	DLQ	G-10	545	-0-	545	1645	535	2	10	9	Y	9	9	1			11
03	DLQ	G-10	723	-0-	723	2368	713	2	10	9	Y	9	11	1			9
04	DLQ	G-10	1012	-0-	1012	3380	1002	2	10	9	Y	9	10	1			8

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 278525 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 7650 - 7652																	
11		810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	10	10	1			8
12		808 N	808	-0-	-0-	-0-	797	2	11	9	N	10	10	1			8
01		777 N	777	-0-	-0-	-0-	766	2	11	9	N	10	8	1			10
02		508 N	508	-0-	-0-	-0-	497	2	11	9	N	10	9	1			11
03		806 N	718	-0-	-88	-0-	709	2	9	9	N	8	11	1			8
04		823 N	823	-0-	-0-	-0-	813	2	10	9	N	9	9	1			8

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406												
JONES, JO WELL #: 1 RRCID -> 149756 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10756 - 10812												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-		30
12		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2	N	-0-		30
01		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2	N	-0-		30
02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-		30
03		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-		30
04		120 N	30	-0-	-90	-0-	30	2	N	-0-		30

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151927 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9812 - 9838												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689												
SALTER, M.C. WELL #: 1 RRCID -> 149352 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10848 - 10918												
11		0	22	-0-	22	108	22	3	N	-0-		30
12		0	34	-0-	34	142	34	3	N	-0-		30
01		0	-0-	-0-	-0-	142			N	-0-		30
02		287 X	145	-0-	-142	-0-	145	3	N	-0-		30
03		680 X	680	-0-	-0-	-0-	680	3	N	-0-		30
04		638 X	638	-0-	-0-	-0-	638	3	N	-0-		30

ELMS OIL COMPANY 250120												
SOUTH LODEN WELL #: 1 RRCID -> 154203 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10746 - 10871												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RICHARDSON, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 154475 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10802 - 10938												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SOUTH LODEN WELL #: 2 RRCID -> 158401 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10778 - 10918												
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 SYDRI OPERATING, LLC 833597
 WEBB WELL #: 1 RRCID -> 151469 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10878 - 11010

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5	5	3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3	5	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WHITE OAK CREEK (JAMES LM) 96970 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
 BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 HOLCOMB "D" WELL #: 1 RRCID -> 201446 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9200 - 9260

11	180 #	82	-0-	-98	-0-	82	2		N	-0-			5
12	186 #	68	-0-	-118	-0-	68	2		N	-0-			5
01	186 #	65	-0-	-121	-0-	65	2		N	-0-			5
02	84 N	55	-0-	-29	-0-	55	2		N	-0-			5
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			5
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			5

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255045 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9220 - 9280

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	20	-0-	20	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	20			Y	-0-			-0-

WHITE OAK CREEK (PETTIT) 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187595 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 9622

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROZELLE, RALPH GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 234915 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9950 - 12760

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 238629 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9571 PERF.10250 - 11981

11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	672	2	4	9	N	4		17
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	640	2	2	9	N	2		19
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	590	2	3	9	N	3		22
02	644 N	643	-0-	-1	-0-	640	2	3	9	N	3		25
03	651 N	605	-0-	-46	-0-	601	2	4	9	N	4		29
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT			29

WHITE OAK CREEK (PETTIT)		//CONT.//		96970 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
WHITEMAN GAS UNIT # 1		WELL #:		9H	RRCID ->	244304	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	9707	PERF.10250 - 13065			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLCOMB GAS UNIT 1		WELL #:		5H	RRCID ->	249528	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	9578	PERF. 9854 - 13667			
11	3000 N	4020	-0-	1020	1020	4019	2	1	9	N	1			8
12	3100 N	2428	-0-	-672	348	2428	2			N	-0-			8
01	671 N	323	-0-	-348	-0-	323	2			N	-0-			8
02	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-			8
*03	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-			8
04	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT			8

HIBBARD ENERGY, LP		WELL #:		3	RRCID ->	214178	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9776 - 9824			
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			60
12	248 N	130	-0-	-118	-0-	130	2			N	-0-			60
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			60
02	168 N	40	-0-	-128	-0-	40	2			N	-0-			60
03	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-			60
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			60

NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2		WELL #:		4H	RRCID ->	246146	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	9743	PERF.10423 - 13120			
11	1080 X	343	-0-	-737	-0-	343	2			N	-0-			-0-
12	1116 X	335	-0-	-781	-0-	335	2			N	-0-			-0-
01	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-			-0-
*03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-			-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		WELL #:		2	RRCID ->	163240	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 8633 - 10702			
11	0	920	-0-	920	920	920	2			N	-0-			210
12	1899 N	979	-0-	-920	-0-	979	2			N	-0-			210
01	0	1201	-0-	1201	1201	1201	2			N	-0-			210
02	2051 N	850	-0-	-1201	-0-	850	2			N	-0-			210
03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-			210
04	1020 N	1009	-0-	-11	-0-	1009	2			N	-0-			210

WHITE OAK CREEK (RODESSA)		//CONT.//		96970 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406										
GORKO		WELL #:		1	RRCID ->	283637	COMPL. DATE	11/01/2017	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8864 - 8916			
11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-			68
12	713 N	712	-0-	-1	-0-	711	2	1	9	N	1	1	8	68
01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	717	2	2	9	N	2			70
02	644 N	631	-0-	-13	-0-	631	2			N	-0-			70
03	713 N	662	-0-	-51	-0-	662	2			N	-0-			70
04	690 N	539	-0-	-151	-0-	538	2	1	9	N	1			71

WHITE OAK CREEK (RODESSA)		//CONT.//		96970 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHEROKEE	
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799								
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2		WELL #:		1-U	RRCID ->	076639	COMPL. DATE	08/31/1977	TOTAL DEPTH	9923	PERF.	8565 - 8752
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		45211 X	11743	-0-	-33468	-0-	11731 2	12 9	Y	11		50
12		0	10365	-0-	10365	10365 2	10358 2	7 9	Y	6		56
01		0	9797	-0-	9797	20162	9788 2	9 9	Y	8		64
02		29719 X	9557	-0-	-20162	-0-	9547 2	10 9	Y	9		73
03		10862 X	10862	-0-	-0-	-0-	10851 2	11 9	Y	10		83
04		8100 X	NO RPT	-0-	-8100	-0-			Y	NO RPT		83

CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405				CAPACITY			CNTY: CHEROKEE	
JONES, ALVIE				189405								
JONES, ALVIE		WELL #:		3	RRCID ->	276298	COMPL. DATE	08/26/2014	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8520 - 8695
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		0	161	-0-	161	369	161 2		N	-0-		-0-
12		0	1382	-0-	1382	1751	1382 2		N	-0-		-0-
01		0	89	-0-	89	1840	89 2		N	-0-		-0-
02		1970 N	130	-0-	-1840	-0-	130 2		N	-0-		-0-
03		341 N	64	-0-	-277	-0-	64 2		N	-0-		-0-
04		90 N	77	-0-	-13	-0-	77 2		N	-0-		-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175				CAPACITY			CNTY: CHEROKEE	
CHAMPION INTERNATIONAL				450175								
CHAMPION INTERNATIONAL		WELL #:		2	RRCID ->	201264	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	8633 - 10702
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)				96970 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHEROKEE	
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406								
THOMPSON, CHARLIE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	273864	COMPL. DATE	03/29/2014	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9913 - 10622
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		1410 N	988	-0-	-422	-0-	987 2	1 9	N	1	1 8	85
12		1457 N	1210	-0-	-247	-0-	1208 2	2 9	N	2	2 8	85
01		1240 N	951	-0-	-289	-0-	890 2	61 9	N	55		140
02		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1071 2	2 9	N	2	2 8	140
03		1209 N	1015	-0-	-194	-0-	1006 2	9 9	N	8		148
04		930 N	392	-0-	-538	-0-	392 2		N	-0-		148

BURK ROYALTY CO., LTD.				108799				CAPACITY			CNTY: CHEROKEE	
DUPLICHAIN				108799								
DUPLICHAIN		WELL #:		1	RRCID ->	087169	COMPL. DATE	02/02/1980	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9730 - 10072
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1153 2	19 9	N	17		72
12		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2		N	-0-		72
01		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2		N	-0-		72
02		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1151 2	50 9	N	45		117
03		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1115 2	7 9	N	6		123
04		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT		123

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2		WELL #:		2	RRCID ->	089097	COMPL. DATE	07/04/1981	TOTAL DEPTH	11115	PERF.	9838 - 10454
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		1700 N	552	-0-	-1148	655	549 2	3 9	Y	3		14
12		0	485	-0-	485	1140	484 2	1 9	Y	1		15
01		0	354	-0-	354	1494	351 2	3 9	Y	3		18
02		1549 N	55	-0-	-1494	-0-	54 2	1 9	Y	1		19
03		496 N	421	-0-	-75	-0-	419 2	2 9	Y	2		21
04		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT		21

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 WHITEMAN DECKER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 089883 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10194 - 10393

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEW BIRMINGHAM -B- GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 092757 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10269 - 10482

11	0	128	-0-	128	128	128	2			N	-0-			-0-
12	0	624	-0-	624	752	624	2			N	-0-			-0-
01	0	215	-0-	215	967	215	2			N	-0-			-0-
02	1325 N	358	-0-	-967	-0-	358	2			N	-0-			-0-
03	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-			-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098684 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 15749 PERF.10050 - 11364

11	DLQ G-10	12	-0-	12	13	12	2			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	2	-0-	2	15	2	2			Y	-0-			-0-
02	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			-0-
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-			-0-
04	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT			-0-

DIXON "A" WELL #: 2 RRCID -> 099474 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10430 - 10464

11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-			20
12	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1408	2	1	9	N	-0-			21
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-			21
02	308 N	210	-0-	-98	-0-	210	2			N	-0-			21
*03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-			21
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			21

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108304 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10340 - 10539

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/08/2023

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 127069 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9976 - 10532

11	0	433	-0-	433	1957	432	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
12	0	498	-0-	498	2455	498	2			Y	-0-			-0-
01	0	500	-0-	500	2955	500	2			Y	-0-			-0-
02	2800 N	488	-0-	-2312	643	488	2			Y	-0-			-0-
03	1118 N	475	-0-	-643	-0-	475	2			Y	-0-			-0-
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE													
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799													
WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 136148 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9876 - 10010													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1866	2	2	9	N	2	33
12		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-	33
01		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1934	2	4	9	N	4	37
02		1736 N	1730	-0-	-6	-0-	1729	2	1	9	N	1	38
*03		1922 N	1899	-0-	-23	-0-	1899	2			N	-0-	38
04		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT	38

CURRY "B" WELL #: 3 RRCID -> 136238 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10078 - 10418													
11		748 N	748	-0-	-0-	-0-	745	2	3	9	N	3	12
12		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-	12
01		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-	12
02		599 N	599	-0-	-0-	-0-	598	2	1	9	N	1	13
*03		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-	13
04		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT	13

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 147723 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9966 - 10452													
11		15822 X	3895	-0-	-11927	-0-	3891	2	4	9	Y	4	12
12		0	3584	-0-	3584	3584	3583	2	1	9	Y	1	13
01		0	3888	-0-	3888	3888	3886	2	2	9	Y	2	15
02	DLQ	G-10	3827	-0-	3827	11299	3823	2	4	9	Y	4	18
03	DLQ	G-10	3928	-0-	3928	15227	3926	2	2	9	Y	2	20
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	15227					Y	NO RPT	20

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 147760 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9892 - 10554													
11		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-	15
12		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-	15
01		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-	15
02		1484 N	955	-0-	-529	-0-	955	2			N	-0-	15
*03		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-	15
04		1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT	15

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 148909 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9876 - 10486													
11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-	5
12		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-	5
01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-	5
02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-	5
03		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-	5
04		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT	5

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 148959 COMPL. DATE 01/23/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9817 - 10492													
11		1380 N	1044	-0-	-336	-0-	1042	2	2	9	N	2	57
12		722 N	722	-0-	-0-	-0-	719	2	3	9	N	3	60
01		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-	60
02		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-	60
03		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-	60
04		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT	60

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 149685 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9715 - 10594													
11		0	2276	-0-	2276	9998	2276	2			Y	-0-	33
12		0	2170	-0-	2170	12168	2168	2	2	9	Y	2	35
01		0	2253	-0-	2253	14421	2252	2	1	9	Y	1	36
02		2800 N	1565	-0-	-1235	13186	1564	2	1	9	Y	1	37
03		3100 N	1601	-0-	-1499	11687	1601	2			Y	-0-	37
04		1470 N	NO RPT	-0-	-1470	10217					Y	NO RPT	37

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE													
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799													
MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 149762 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9678 - 10677													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

11		2850 X	1573	-0-	-1277	-0-	1573	2		N	-0-		58
12		2945 X	1105	-0-	-1840	-0-	1105	2		N	-0-		58
01		2480 X	1801	-0-	-679	-0-	1799	2	2 9	N	2		60
02		1960 X	1552	-0-	-408	-0-	1549	2	3 9	N	3	1 8	62
*03		1922 X	1447	-0-	-475	-0-	1447	2		N	-0-		62
04		1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-				N	NO RPT		62

ROZELLE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 150488 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10519													
11		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1374	2	2 9	N	2	2 8	20
12		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2		N	-0-		20
01		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2		N	-0-		20
02		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2		N	-0-		20
03		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2		N	-0-		20
04		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-				N	NO RPT		20

DIXON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150749 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9914 - 10514													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		47

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 150947 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9832 - 10748													
11		1700 N	1181	-0-	-519	3604	1179	2	2 9	Y	2		55
12		3100 N	1194	-0-	-1906	1698	1194	2		Y	-0-		55
01		2541 N	843	-0-	-1698	-0-	843	2		Y	-0-		55
02		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		Y	-0-		55
*03		899 N	886	-0-	-13	-0-	886	2		Y	-0-		55
04		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-				Y	NO RPT		55

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 151143 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9872 - 10710													
11		21080 X	7106	-0-	-13974	-0-	7105	2	1 9	Y	1		5
12		0	8711	-0-	8711	8711	8710	2	1 9	Y	1		6
01		0	7606	-0-	7606	16317	7605	2	1 9	Y	1		7
02		23357 X	7040	-0-	-16317	-0-	7039	2	1 9	Y	1		8
03		7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	7695	2	1 9	Y	1		9
04		7110 X	NO RPT	-0-	-7110	-0-				Y	NO RPT		9

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 151160 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10034 - 10150													
11		1700 N	620	-0-	-1080	652	620	2		Y	-0-		15
12		1390 N	738	-0-	-652	-0-	738	2		Y	-0-		15
01		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2		Y	-0-		15
02		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		Y	-0-		15
*03		713 N	474	-0-	-239	-0-	474	2		Y	-0-		15
04		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-				Y	NO RPT		15

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 152772 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9829 - 10746													
11		1320 N	1180	-0-	-140	-0-	1178	2	2 9	N	2	2 8	30
12		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2		N	-0-		30
01		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2		N	-0-		30
02		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1216	2	2 9	N	2		32
03		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2		N	-0-		32
04		1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-				N	NO RPT		32

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE		
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 152950 COMPL. DATE 09/12/1994										TOTAL DEPTH	PERF.10430 - 10568	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	1484	-0-	1484	1484	1484	2	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1484			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1484			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1484			N	NO RPT			-0-

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 154138 COMPL. DATE 02/21/1995										TOTAL DEPTH	PERF. 9682 - 10574	
11	1700 N	1677	-0-	-23	4417	1674	2	3	9	Y	3	54
12	3100 N	1577	-0-	-1523	2894	1577	2			Y	-0-	54
01	3100 N	1503	-0-	-1597	1297	1503	2			Y	-0-	54
02	2402 N	1105	-0-	-1297	-0-	1105	2			Y	-0-	54
*03	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-	54
04	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT	54

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 154154 COMPL. DATE 02/26/1995										TOTAL DEPTH	PERF. 9746 - 10574	
11	5471 X	2148	-0-	-3323	-0-	2144	2	4	9	Y	4	35
12	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			Y	-0-	35
01	0	1419	-0-	1419	1419			2	9	Y	2	37
02	2497 N	1078	-0-	-1419	-0-	1078	2			Y	-0-	37
03	2232 N	1408	-0-	-824	-0-	1408	2			Y	-0-	37
04	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT	37

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 158146 COMPL. DATE 02/01/1996										TOTAL DEPTH	PERF. 9774 - 10458	
11	0	1521	-0-	1521	6684	1514	2	7	9	Y	6	86
12	0	1711	-0-	1711	8395	1711	2			Y	-0-	86
01	0	2571	-0-	2571	10966	2560	2	11	9	Y	10	96
02	2800 N	1701	-0-	-1099	9867	1698	2	3	9	Y	3	99
03	3100 N	2113	-0-	-987	8880	2107	2	6	9	Y	5	104
04	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	7590					Y	NO RPT	104

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 158409 COMPL. DATE 02/29/1996										TOTAL DEPTH	PERF. 9754 - 10328	
11	DLQ G-10	1541	-0-	1541	6911	1541	2			Y	-0-	3
12	0	1753	-0-	1753	8664	1752	2	1	9	Y	1	4
01	0	1585	-0-	1585	10249	1585	2			Y	-0-	4
02	2800 N	1317	-0-	-1483	8766	1316	2	1	9	Y	1	5
03	3100 N	1618	-0-	-1482	7284	1617	2	1	9	Y	1	6
04	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	6024					Y	NO RPT	6

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 158551 COMPL. DATE 03/27/1996										TOTAL DEPTH	PERF. 9936 - 10556	
11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-	45
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	929	2	2	9	N	2	47
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-	47
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-	47
*03	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-	47
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT	47

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 1-L RRCID -> 158887 COMPL. DATE 02/12/1996										TOTAL DEPTH	PERF. 9896 - 9916	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 ROZELLE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 159126 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9910 - 10684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-			18
12	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-			18
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-			18
02	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1464	2	2	9	N	2			20
03	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1700	2	2	9	N	2			22
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			22

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 162112 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9777 - 10622

11	DLQ G-10	1649	-0-	1649	6176	1649	2			Y	-0-			-0-
12	0	1584	-0-	1584	7760	1584	2			Y	-0-			-0-
01	0	1504	-0-	1504	9264	1504	2			Y	-0-			-0-
02	2800 N	1470	-0-	-1330	7934	1470	2			Y	-0-			-0-
03	3100 N	1494	-0-	-1606	6328	1494	2			Y	-0-			-0-
04	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	4888					Y	NO RPT			-0-

ROZELLE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 162425 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10015 - 10714

11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	789	2	4	9	N	4			73
12	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-			73
01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	940	2	4	9	N	4			77
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	764	2	8	9	N	7			84
*03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	961	2	3	9	N	3			87
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			87

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 163077 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9683 - 10613

11	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2289	2	1	9	N	1	1	8	60
12	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2369	2	3	9	N	3			63
01	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2229	2	4	9	N	4			67
02	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-			67
*03	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2385	2	17	9	N	15			82
04	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT			82

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 168067 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10732

11	780 N	768	-0-	-12	-0-	768	2			N	-0-			62
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-			62
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-			62
02	728 N	615	-0-	-113	-0-	615	2			N	-0-			62
*03	713 N	507	-0-	-206	-0-	507	2			N	-0-			62
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			62

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 172058 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9810 - 10658

11	DLQ G-10	665	-0-	665	6171	664	2	1	9	Y	1			71
12	3000 N	397	-0-	-2603	3568	395	2	2	9	Y	2			73
01	3100 N	287	-0-	-2813	755	283	2	4	9	Y	4			77
02	1899 N	1144	-0-	-755	-0-	1144	2			Y	-0-			77
*03	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-			77
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT			77

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 173791 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9818 - 10704

11	DLQ G-10	1382	-0-	1382	6137	1382	2			Y	-0-			20
12	3000 N	1585	-0-	-1415	4722	1585	2			Y	-0-			20
01	3100 N	1548	-0-	-1552	3170	1548	2			Y	-0-			20
02	2800 N	1326	-0-	-1474	1696	1326	2			Y	-0-			20
*03	3100 N	1677	-0-	-1423	273	1677	2			Y	-0-			20
04	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT			20

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 174093 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9996 - 10856														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	1289	-0-	1289	5712	1287	2	2 9	Y	2	1 8		15
12		0	1566	-0-	1566	7278	1564	2	2 9	Y	2			17
01		0	71	-0-	71	7349	70	2	1 9	Y	1			18
02		2800 N	1512	-0-	-1288	6061	1512	2		Y	-0-			18
03		3100 N	1391	-0-	-1709	4352	1391	2		Y	-0-			18
04		60 N NO RPT		-0-	-60	4292				Y	NO RPT			18
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 174231 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9850 - 10759														
11	DLQ	G-10	49	-0-	49	151	49	2		Y	-0-			2
12		151 N	-0-	-0-	-151	-0-				Y	-0-			2
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			2
02		56 N	26	-0-	-30	-0-	26	2		Y	-0-			2
*03		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		Y	-0-			2
04		6 N NO RPT		-0-	-6	-0-				Y	NO RPT			2
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 7 RRCID -> 174463 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9872 - 10662														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 175254 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9758 - 10732														
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			13
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
*03	DLQ	G-10	276	-0-	276	276	275	2	1 9	Y	1			14
04	DLQ	G-10 NO RPT		-0-	-0-	276				Y	NO RPT			14
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 175683 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10017 - 10816														
11		1080 N	1008	-0-	-72	-0-	1002	2	6 9	Y	5			42
12		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2		Y	-0-			42
01		0	1268	-0-	1268	1268	1265	2	3 9	Y	3			45
02	DLQ	G-10	1167	-0-	1167	2435	1167	2		Y	-0-			45
03		3100 N	2405	-0-	-695	1740	2405	2		Y	-0-			45
04		0 N NO RPT		-0-	-0-	1740				Y	NO RPT			45
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 6 RRCID -> 177108 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9838 - 10711														
11		270 N	177	-0-	-93	-0-	177	2		N	-0-			-0-
12		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
01		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
02		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			-0-
03		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-			-0-
04		120 N NO RPT		-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 177169 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9796 - 10590														
11		3000 N	2772	-0-	-228	11847	2761	2	11 9	Y	10	6 8		16
12		0	2783	-0-	2783	14630	2782	2	1 9	Y	1			17
01		0	2601	-0-	2601	17231	2598	2	3 9	Y	3			20
02		20137 X	2906	-0-	-17231	-0-	2900	2	6 9	Y	5	2 8		23
03		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2996	2	3 9	Y	3			26
04		2760 X NO RPT		-0-	-2760	-0-				Y	NO RPT			26

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE											
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799											
MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 177171 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9770 - 10409											
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	DLQ G-10	2346	-0-	2346	8353	2340	2	6 9	Y	5	21
12	0	2062	-0-	2062	10415	2060	2	2 9	Y	2	23
01	0	1919	-0-	1919	12334	1916	2	3 9	Y	3	26
02	2800 N	2009	-0-	-791	11543	2005	2	4 9	Y	4	30
03	3100 N	2000	-0-	-1100	10443	1996	2	4 9	Y	4	34
04	1530 N NO RPT		-0-	-1530	8913				Y	NO RPT	34
HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 185603 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9952 - 10774											
11	DLQ G-10	222	-0-	222	969	222	2		Y	-0-	13
12	1207 N	238	-0-	-969	-0-	238	2		Y	-0-	13
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		Y	-0-	13
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		Y	-0-	13
*03	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2		Y	-0-	13
04	210 N NO RPT		-0-	-210	-0-				Y	NO RPT	13
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 185729 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10134 - 10722											
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-	5
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-	5
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-	5
02	532 N	457	-0-	-75	-0-	457	2		N	-0-	5
03	527 N	449	-0-	-78	-0-	449	2		N	-0-	5
04	480 N NO RPT		-0-	-480	-0-				N	NO RPT	5
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187593 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 10732											
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 223420 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 6168 - 6178											
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2		N	-0-	50
12	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2		N	-0-	50
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	41	2	3 9	N	3	53
02	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2		N	-0-	53
03	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-	53
04	30 N NO RPT		-0-	-30	-0-				N	NO RPT	53
ROZELLE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 223984 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10138 - 10394											
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	309				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	309				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	309				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	309				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	309				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	309				N	NO RPT	-0-
MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 223986 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9786 - 10392											
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-	28
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-	28
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-	28
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-	28
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-	28
04	270 N NO RPT		-0-	-270	-0-				N	NO RPT	28

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
WHITEMAN GAS UNIT #1		WELL #:		7	RRCID ->	224184	COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL DEPTH	11196	PERF.10156 - 10426	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		630 N	451	-0-	-179	-0-	451 2		N	-0-		37
12		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-		37
01		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1053 2	7 9	N	6		43
02		420 N	42	-0-	-378	-0-	42 2		N	-0-		43
03		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-		43
04		1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT		43

CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405								
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	089046	COMPL. DATE	11/22/1997	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9914 - 10315	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	094982	COMPL. DATE	11/20/1997	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 9896 - 9907	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	099463	COMPL. DATE	12/30/1995	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9908 - 10065	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	168096	COMPL. DATE	02/09/1998	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9903 - 10842	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	168097	COMPL. DATE	02/09/1998	TOTAL DEPTH	10963	PERF. 9845 - 10717	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 169386	COMPL. DATE 05/21/1998	TOTAL DEPTH 10910	PERF. 9854	- 10698					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 169389	COMPL. DATE 05/22/1998	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9858	- 10686					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A		WELL #:		2	RRCID -> 170854	COMPL. DATE 07/09/1998	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 9948	- 10624					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 171178	COMPL. DATE 08/02/1998	TOTAL DEPTH 11039	PERF.10097	- 10935					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 171445	COMPL. DATE 09/11/1998	TOTAL DEPTH 11120	PERF.10119	- 10986					
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	2 1	122 2			Y	-0-			69
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2				Y	-0-			69
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2				Y	-0-			69
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			69
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			69
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			69
HOLCOMB		WELL #:		1	RRCID -> 172393	COMPL. DATE 11/25/1998	TOTAL DEPTH 11046	PERF. 9969	- 11028					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOLCOMB		WELL #:		2	RRCID -> 172395	COMPL. DATE 12/09/1998	TOTAL DEPTH 11204	PERF. 9984	- 11976					
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405											
HOLCOMB				WELL #:	3	RRCID ->	172396	COMPL. DATE	01/11/1999	TOTAL DEPTH	11216	PERF. 9905 - 11170			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	747	-0-	747	2366		747	2			N	-0-			20
12	0	1216	-0-	1216	3582		1216	2			N	-0-			20
01	0	921	-0-	921	4503		921	2			N	-0-			20
02	5945 X	1442	-0-	-4503	-0-		1442	2			N	-0-			20
03	1519 X	1364	-0-	-155	-0-		1364	2			N	-0-			20
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-		1083	2			N	-0-			20

HOLCOMB				WELL #:	4	RRCID ->	174553	COMPL. DATE	07/16/1999	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 9944 - 10780			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

JONES, ALVIE F. GAS UNIT #1				WELL #:	4	RRCID ->	175202	COMPL. DATE	08/20/1999	TOTAL DEPTH	10361	PERF. 9825 - 10184			
11	0	635	-0-	635	867		635	2			N	-0-			8
12	0	-0-	-0-	-0-	867						N	-0-			8
01	0	386	-0-	386	1253		386	2			N	-0-			8
02	2035 N	782	-0-	-1253	-0-		782	2			N	-0-			8
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-		84	2			N	-0-			8
04	360 N	108	-0-	-252	-0-		108	2			N	-0-			8

HUGGHINS				WELL #:	1	RRCID ->	175317	COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10016 - 10564			
11	0	1264	-0-	1264	1842		1264	2			N	-0-			-0-
12	0	415	-0-	415	2257		415	2			N	-0-			-0-
01	0	762	-0-	762	3019		762	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	-0-		219				N	-0-			-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-						N	-0-			-0-
04	880 N	880	-0-	-0-	-0-		880	2			N	-0-			-0-

HUGGHINS				WELL #:	3	RRCID ->	175752	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10332 - 10725			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HOLCOMB				WELL #:	5	RRCID ->	175851	COMPL. DATE	11/06/1999	TOTAL DEPTH	10825	PERF.10109 - 10410			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HUGGHINS				WELL #:	2	RRCID ->	176612	COMPL. DATE	01/02/2000	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10122 - 10478			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
TEMPLE-INLAND A		WELL #:		1	RRCID -> 177465	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	11360	PERF.10013 - 10967			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	40	-0-	40	1431	40	2		Y	-0-			-0-
12	0	1077	-0-	1077	2508	1077	2		Y	-0-			-0-
01	0	709	-0-	709	3217	709	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	934	-0-	-1866	1351	934	2		Y	-0-			-0-
03	1546 N	195	-0-	-1351	-0-	195	2		Y	-0-			-0-
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		Y	-0-			-0-

HOLCOMB		WELL #:		6	RRCID -> 179856	COMPL. DATE	08/24/2000	TOTAL DEPTH	10618	PERF. 9926 - 10350			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEMPLE-INLAND B		WELL #:		1	RRCID -> 180063	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10302 - 10554			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TEMPLE-INLAND C		WELL #:		1	RRCID -> 181485	COMPL. DATE	12/02/2000	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10050 - 10960			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TEMPLE-INLAND A		WELL #:		2	RRCID -> 182579	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10030 - 10152			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A		WELL #:		3	RRCID -> 186216	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	10856	PERF.10026 - 10079			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE														
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175														
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 1 RRCID -> 154922 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10570														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
*05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			145
*06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			145
*07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			145
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
*09	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-			145
*10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			145
*11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			145
*12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-			145
*01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-			145
*02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			145
*03	496 N	380	-0-	-116	-0-	380	2			N	-0-			145
04	300 N	59	-0-	-241	-0-	59	2			N	-0-			145

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 157363 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9918 - 10702														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KEM ENERGY, INC. 455126 DECKER, E.M. WELL #: 1 RRCID -> 218721 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10306 - 10488														
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	198	2	35	9	N	32			32
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			32
01	0	114	-0-	114	-0-	114	2			N	-0-			32
02	224 N	80	-0-	-144	-0-	80	2			N	-0-			32
03	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-			32
04	120 N	64	-0-	-56	-0-	64	2			N	-0-			32

SHAFFETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222151 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10458 - 10773														
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	5			5
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			5
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			5
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			5
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			5

STROUSE WELL #: 1 RRCID -> 223627 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10341 - 10896														
11	987 N	987	-0-	-0-	-0-	824	2	163	9	N	148			148
12	930 N	754	-0-	-176	-0-	754	2			N	-0-			148
01	0	962	-0-	962	-0-	962	2			N	-0-			148
02	1671 N	709	-0-	-962	-0-	709	2			N	-0-			148
03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-			148
04	930 N	753	-0-	-177	-0-	753	2			N	-0-			148

SOUTH SHAFFETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223629 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10278 - 10778														
11	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1149	2	3	9	N	3			3
12	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-			3
01	0	1080	-0-	1080	-0-	1080	2			N	-0-			3
02	1957 N	877	-0-	-1080	-0-	877	2			N	-0-			3
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-			3
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-			3

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE														
KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126														
DEAR WELL #: 1A RRCID -> 224108 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10122 - 10756														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	124 N	16	-0-	-108	-0-	16	2			N	-0-			-0-
01	0	46	-0-	46	-0-	46	2			N	-0-			-0-
02	70 N	24	-0-	-46	-0-	24	2			N	-0-			-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-			-0-

DECKER, E.M. WELL #: 4 RRCID -> 224111 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10054 - 10624														
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	522	2	3	9	N	3			3
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-			3
01	0	581	-0-	581	-0-	581	2			N	-0-			3
02	777 N	196	-0-	-581	-0-	196	2			N	-0-			3
03	527 N	479	-0-	-48	-0-	479	2			N	-0-			3
04	540 N	304	-0-	-236	-0-	304	2			N	-0-			3

FOGERTY WELL #: 1 RRCID -> 226401 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10478 - 10847														
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	122	2	8	9	N	7			7
12	186 N	99	-0-	-87	-0-	99	2			N	-0-			7
01	0	115	-0-	115	-0-	115	2			N	-0-			7
02	199 N	84	-0-	-115	-0-	84	2			N	-0-			7
03	93 N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-			7
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			7

STROUSE WELL #: 2 RRCID -> 227287 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10459 - 10828														
11	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2177	2	19	9	N	17			17
12	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-			17
01	0	2063	-0-	2063	-0-	2063	2			N	-0-			17
02	2800 N	2231	-0-	-569	-0-	1494	2			N	-0-			17
03	3100 N	2451	-0-	-649	-0-	845	2			N	-0-			17
04	3000 N	2502	-0-	-498	-0-	347	2			N	-0-			17

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872 TEMPLE A-1066 WELL #: 1 RRCID -> 228112 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10587 - 12416														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201 JONES, ALVIE F. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 150896 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9750 - 10577														
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-			72
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-			72
01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-			72
02	560 N	451	-0-	-109	-0-	451	2			N	-0-			72
03	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-			72
*04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			72

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE												
XTO ENERGY INC. 945936												
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 086241 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9986 - 10523												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS C	EOM BALANCE
11		0	2450	-0-	2450	4092	210	1	2240	2	Y	-0-
12		0	2463	-0-	2463	6555	216	1	2247	2	Y	-0-
01		0	2505	-0-	2505	9060	220	1	2285	2	Y	-0-
02		2800 N	2304	-0-	-496	8564	197	1	2107	2	Y	-0-
03		3100 N	2764	-0-	-336	8228	207	1	2557	2	Y	-0-
04		3000 N	2533	-0-	-467	7761	208	1	2325	2	Y	-0-

HUGHINS, J. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095490 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9993 - 10143												
11		0	326	-0-	326	714	326	2			N	-0-
12		0	431	-0-	431	1145	431	2			N	-0-
01		0	185	-0-	185	1330	185	2			N	-0-
02		1634 N	304	-0-	-1330	-0-	304	2			N	-0-
03		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-
04		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-

WILCOX, L. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097212 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9950 - 9958												
11		0	1132	-0-	1132	2218	1132	2			N	-0-
12		0	630	-0-	630	2848	630	2			N	-0-
01		0	1155	-0-	1155	4003	1155	2			N	-0-
02		2800 N	781	-0-	-2019	1984	781	2			N	-0-
03		2900 N	916	-0-	-1984	-0-	916	2			N	-0-
04		1080 N	924	-0-	-156	-0-	924	2			N	-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 099332 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9918 - 10239												
11		0	643	-0-	643	1379	55	1	588	2	Y	-0-
12		0	464	-0-	464	1843	41	1	423	2	Y	-0-
01		0	597	-0-	597	2440	52	1	545	2	Y	-0-
02		2800 N	546	-0-	-2254	186	47	1	499	2	Y	-0-
03		833 N	647	-0-	-186	-0-	49	1	598	2	Y	-0-
04		610 N	610	-0-	-0-	-0-	50	1	560	2	Y	-0-

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 102021 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10159 - 10743												
11		0	691	-0-	691	1442	59	1	632	2	Y	-0-
12		0	652	-0-	652	2094	57	1	595	2	Y	-0-
01		0	689	-0-	689	2783	60	1	629	2	Y	-0-
02		2800 N	511	-0-	-2289	494	44	1	467	2	Y	-0-
03		1117 N	623	-0-	-494	-0-	47	1	576	2	Y	-0-
04		660 N	557	-0-	-103	-0-	46	1	511	2	Y	-0-

POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132785 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9892 - 10348												
11		0	680	-0-	680	1415	680	2			N	-0-
12		0	750	-0-	750	2165	750	2			N	-0-
01		0	744	-0-	744	2909	744	2			N	-0-
02		2800 N	645	-0-	-2155	754	645	2			N	-0-
03		1466 N	712	-0-	-754	-0-	712	2			N	-0-
04		720 N	684	-0-	-36	-0-	684	2			N	-0-

LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 165009 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9903 - 10282												
11		0	938	-0-	938	2336	81	1	857	2	Y	-0-
12		0	1738	-0-	1738	4074	152	1	1586	2	Y	-0-
01		0	1568	-0-	1568	5642	137	1	1431	2	Y	-0-
02		2800 N	1347	-0-	-1453	4189	115	1	1232	2	Y	-0-
03		3100 N	1766	-0-	-1334	2855	132	1	1634	2	Y	-0-
04		3000 N	1606	-0-	-1394	1461	132	1	1474	2	Y	-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
HOLCOMB-LITTLE		WELL #:		5	RRCID ->	165015	COMPL. DATE	08/16/1997	TOTAL DEPTH	10953	PERF.	9944 - 10771			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0	648	-0-	648	1303		56	1	592	2	Y	-0-			-0-
12	0	634	-0-	634	1937		56	1	578	2	Y	-0-			-0-
01	0	417	-0-	417	2354		37	1	380	2	Y	-0-			-0-
02	2611 N	257	-0-	-2354	-0-		22	1	235	2	Y	-0-			-0-
03	620 N	304	-0-	-316	-0-		23	1	281	2	Y	-0-			-0-
04	390 N	302	-0-	-88	-0-		25	1	277	2	Y	-0-			-0-

HOLCOMB-LITTLE		WELL #:		4	RRCID ->	165254	COMPL. DATE	09/23/2009	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9932 - 10862			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

HOLCOMB-LITTLE		WELL #:		3	RRCID ->	166079	COMPL. DATE	10/13/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9924 - 10862			
11	0	329	-0-	329	619		28	1	301	2	Y	-0-			-0-
12	0	326	-0-	326	945		29	1	297	2	Y	-0-			-0-
01	0	310	-0-	310	1255		27	1	283	2	Y	-0-			-0-
02	1521 N	266	-0-	-1255	-0-		23	1	243	2	Y	-0-			-0-
03	341 N	292	-0-	-49	-0-		22	1	270	2	Y	-0-			-0-
04	300 N	256	-0-	-44	-0-		21	1	235	2	Y	-0-			-0-

LITTLE		WELL #:		5	RRCID ->	166379	COMPL. DATE	10/31/1997	TOTAL DEPTH	10898	PERF.	9894 - 10756			
11	0	383	-0-	383	785		33	1	350	2	Y	-0-			-0-
12	0	373	-0-	373	1158		33	1	340	2	Y	-0-			-0-
01	0	400	-0-	400	1558		35	1	365	2	Y	-0-			-0-
02	1912 N	354	-0-	-1558	-0-		30	1	324	2	Y	-0-			-0-
03	372 N	368	-0-	-4	-0-		28	1	340	2	Y	-0-			-0-
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-		33	1	365	2	Y	-0-			-0-

LITTLE		WELL #:		4	RRCID ->	166384	COMPL. DATE	11/22/1997	TOTAL DEPTH	10921	PERF.	9850 - 10767			
11	0	2003	-0-	2003	4060		172	1	1831	2	Y	-0-			-0-
12	0	1832	-0-	1832	5892		161	1	1671	2	Y	-0-			-0-
01	0	2097	-0-	2097	7989		184	1	1913	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	1726	-0-	-1074	6915		148	1	1578	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1939	-0-	-1161	5754		145	1	1794	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	2128	-0-	-872	4882		175	1	1953	2	Y	-0-			-0-

HOLCOMB-LITTLE		WELL #:		6	RRCID ->	166423	COMPL. DATE	10/10/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9928 - 10881			
11	0	1492	-0-	1492	3002		128	1	1364	2	Y	-0-			-0-
12	0	1458	-0-	1458	4460		128	1	1330	2	Y	-0-			-0-
01	0	1873	-0-	1873	6333		164	1	1709	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	1364	-0-	-1436	4897		117	1	1247	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1770	-0-	-1330	3567		133	1	1637	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	1542	-0-	-1458	2109		127	1	1415	2	Y	-0-			-0-

HOLCOMB		WELL #:		3	RRCID ->	166938	COMPL. DATE	12/12/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10124 - 10850			
11	0	523	-0-	523	1090		45	1	478	2	Y	-0-			-0-
12	0	517	-0-	517	1607		45	1	472	2	Y	-0-			-0-
01	0	524	-0-	524	2131		46	1	478	2	Y	-0-			-0-
02	2582 N	451	-0-	-2131	-0-		39	1	412	2	Y	-0-			-0-
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-		40	1	496	2	Y	-0-			-0-
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-		42	1	472	2	Y	-0-			-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 167105 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9888 - 10626												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
11		0	2706	-0-	2706	5545	232	1	2474	2	Y	-0-
12		0	1921	-0-	1921	7466	168	1	1753	2	Y	-0-
01		0	720	-0-	720	8186	63	1	657	2	Y	-0-
02		2800 N	513	-0-	-2287	5899	44	1	469	2	Y	-0-
03		3100 N	787	-0-	-2313	3586	59	1	728	2	Y	-0-
04		3000 N	475	-0-	-2525	1061	39	1	436	2	Y	-0-

LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 167290 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10798												
11		0	144	-0-	144	402	12	1	132	2	Y	-0-
12		0	104	-0-	104	506	9	1	95	2	Y	-0-
01		0	96	-0-	96	602	8	1	88	2	Y	-0-
02		786 N	184	-0-	-602	-0-	16	1	168	2	Y	-0-
03		576 N	576	-0-	-0-	-0-	43	1	533	2	Y	-0-
04		90 N	64	-0-	-26	-0-	5	1	59	2	Y	-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 167886 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9971 - 10838												
11		0	336	-0-	336	681	29	1	307	2	Y	-0-
12		0	340	-0-	340	1021	30	1	310	2	Y	-0-
01		0	373	-0-	373	1394	33	1	340	2	Y	-0-
02		1688 N	294	-0-	-1394	-0-	25	1	269	2	Y	-0-
03		386 N	386	-0-	-0-	-0-	29	1	357	2	Y	-0-
04		360 N	352	-0-	-8	-0-	29	1	323	2	Y	-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 168323 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9932 - 10756												
11		0	2252	-0-	2252	4444	193	1	2059	2	Y	-0-
12		0	2039	-0-	2039	6483	179	1	1860	2	Y	-0-
01		0	2093	-0-	2093	8576	183	1	1910	2	Y	-0-
02		2800 N	1600	-0-	-1200	7376	137	1	1463	2	Y	-0-
03		3100 N	1944	-0-	-1156	6220	146	1	1798	2	Y	-0-
04		3000 N	1867	-0-	-1133	5087	153	1	1714	2	Y	-0-

LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 168483 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9814 - 10787												
11		0	179	-0-	179	365	15	1	164	2	Y	-0-
12		0	402	-0-	402	767	35	1	367	2	Y	-0-
01		0	159	-0-	159	926	12	1	129	2	Y	16
							18	9				179
02		1062 N	136	-0-	-926	-0-	10	1	104	2	Y	20
							22	9				
03		310 N	134	-0-	-176	-0-	10	1	124	2	Y	-0-
04		150 N	122	-0-	-28	-0-	10	1	109	2	Y	3
							3	9				127

GARDINER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169315 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9948 - 10870												
11		0	160	-0-	160	347	14	1	146	2	Y	-0-
12		0	184	-0-	184	531	16	1	168	2	Y	-0-
01		0	202	-0-	202	733	18	1	184	2	Y	-0-
02		875 N	142	-0-	-733	-0-	12	1	130	2	Y	-0-
03		187 N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	2	Y	-0-
04		210 N	134	-0-	-76	-0-	11	1	123	2	Y	-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180153 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9964 - 10404													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

11		0	877	-0-	877	1746	75	1	802	2	Y	-0-	-0-
12		0	887	-0-	887	2633	78	1	809	2	Y	-0-	-0-
01		0	1009	-0-	1009	3642	88	1	921	2	Y	-0-	-0-
02		2800 N	772	-0-	-2028	1614	66	1	706	2	Y	-0-	-0-
03		2551 N	937	-0-	-1614	-0-	70	1	867	2	Y	-0-	-0-
04		990 N	841	-0-	-149	-0-	69	1	772	2	Y	-0-	-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 180155 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9962 - 10785													
11		0	199	-0-	199	450	17	1	182	2	Y	-0-	-0-
12		0	304	-0-	304	754	27	1	277	2	Y	-0-	-0-
01		0	258	-0-	258	1012	23	1	235	2	Y	-0-	-0-
02		1211 N	199	-0-	-1012	-0-	17	1	182	2	Y	-0-	-0-
03		279 N	254	-0-	-25	-0-	19	1	235	2	Y	-0-	-0-
04		240 N	233	-0-	-7	-0-	19	1	214	2	Y	-0-	-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 183473 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 9996 - 10835													
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183474 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9932 - 10835													
11		0	3541	-0-	3541	12222	304	1	3237	2	Y	-0-	-0-
12		0	3334	-0-	3334	15556	292	1	3042	2	Y	-0-	-0-
01		0	2830	-0-	2830	18386	248	1	2582	2	Y	-0-	-0-
02		21566 X	3180	-0-	-18386	-0-	272	1	2908	2	Y	-0-	-0-
03		3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	282	1	3476	2	Y	-0-	-0-
04		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	273	1	3050	2	Y	-0-	-0-

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 183816 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10076 - 10728													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 183817 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9966 - 10418													
11		0	1908	-0-	1908	3829	164	1	1744	2	Y	-0-	-0-
12		0	2029	-0-	2029	5858	178	1	1851	2	Y	-0-	-0-
01		0	2110	-0-	2110	7968	185	1	1925	2	Y	-0-	-0-
02		2800 N	1738	-0-	-1062	6906	149	1	1589	2	Y	-0-	-0-
03		3100 N	2254	-0-	-846	6060	169	1	2085	2	Y	-0-	-0-
04		3000 N	2018	-0-	-982	5078	166	1	1852	2	Y	-0-	-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 9 RRCID -> 185807 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9952 - 10868													
11		0	152	-0-	152	251	13	1	139	2	Y	-0-	-0-
12		0	71	-0-	71	322	6	1	65	2	Y	-0-	-0-
01		0	104	-0-	104	426	9	1	95	2	Y	-0-	-0-
02		497 N	71	-0-	-426	-0-	6	1	65	2	Y	-0-	-0-
03		76 N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	-0-	-0-
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	2	Y	-0-	-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 186735 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.10152 - 10863

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	2155	-0-	2155	4356	185	1	1970	2	Y	-0-			-0-
12	0	2220	-0-	2220	6576	195	1	2025	2	Y	-0-			-0-
01	0	2314	-0-	2314	8890	203	1	2111	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	1905	-0-	-895	7995	163	1	1742	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	2277	-0-	-823	7172	171	1	2106	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	2179	-0-	-821	6351	179	1	2000	2	Y	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (BODENHEIM-TRANS) 97752 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
 CRATON OPERATING LLC 186717
 BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160754 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8438 - 9136

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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143461 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10637

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	510 N	495	-0-	-15	-0-	182	1	313	3	Y	-0-			48
12	434 N	353	-0-	-81	-0-	59	1	294	3	Y	-0-			48
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
02	476 N	189	-0-	-287	-0-	31	1	158	3	Y	-0-			48
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	54	1	477	3	Y	2			50
						2	9							
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	60	1	424	3	Y	2			52
						2	9							

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 143850 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10438 - 10657

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143854 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10506 - 10688

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 144218 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10530 - 10700

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	128	-0-	128	173	128	3			Y	-0-			-0-
12	0	54	-0-	54	227	54	3			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	227					Y	-0-			-0-
02	T. A.	73	-0-	73	300	73	3			Y	-0-			-0-
03	T. A.	123	-0-	123	423	123	3			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	423					Y	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467										
HARRISON, P.D. "E" G.U.		WELL #: 9		RRCID -> 144377		COMPL. DATE 01/30/1993		TOTAL DEPTH 10841 PERF.10576 - 10668				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	9904 X	4386	-0-	-5518	-0-	4386 3		Y	-0-			-0-
12	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690 3		Y	-0-			-0-
01	5022 X	3520	-0-	-1502	-0-	3520 3		Y	-0-			-0-
02	4536 X	3023	-0-	-1513	-0-	3023 3		Y	-0-			-0-
03	5022 X	3332	-0-	-1690	-0-	3332 3		Y	-0-			-0-
04	4380 X	1881	-0-	-2499	-0-	1881 3		Y	-0-			-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U.		WELL #: 8		RRCID -> 144421		COMPL. DATE 02/07/1993		TOTAL DEPTH 10816 PERF.10525 - 10713				
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3		Y	-0-			-0-
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 3		Y	-0-			-0-
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		Y	-0-			-0-
02	532 N	460	-0-	-72	-0-	460 3		Y	-0-			-0-
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3		Y	-0-			-0-
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3		Y	-0-			-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U.		WELL #: 8		RRCID -> 144483		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10438 - 10620				
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3		Y	-0-			-0-
12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 3		Y	-0-			-0-
01	775 N	700	-0-	-75	-0-	700 3		Y	-0-			-0-
02	700 N	690	-0-	-10	-0-	690 3		Y	-0-			-0-
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 3		Y	-0-			-0-
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3		Y	-0-			-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U.		WELL #: 6		RRCID -> 144605		COMPL. DATE 04/07/1993		TOTAL DEPTH 10830 PERF.10442 - 10659				
11	930 N	888	-0-	-42	-0-	881 3	7 9	Y	6			26
12	992 N	889	-0-	-103	-0-	882 3	7 9	Y	6			32
01	992 N	792	-0-	-200	-0-	783 3	9 9	Y	8	10	1	30
02	840 N	798	-0-	-42	-0-	789 3	9 9	Y	8			38
03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	854 3	4 9	Y	4	13	1	29
04	831 N	831	-0-	-0-	-0-	820 3	11 9	Y	10			39

LEE GAS UNIT "B"		WELL #: 4		RRCID -> 144699		COMPL. DATE 03/02/1993		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10539 - 10638				
11	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 3		Y	-0-			-0-
12	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 3		Y	-0-			-0-
01	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453 3		Y	-0-			-0-
02	1428 N	1131	-0-	-297	-0-	1131 3		Y	-0-			-0-
03	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 3		Y	-0-			-0-
04	1410 N	645	-0-	-765	-0-	645 3		Y	-0-			-0-

LEE GAS UNIT "B"		WELL #: 5		RRCID -> 144701		COMPL. DATE 03/03/1993		TOTAL DEPTH 10780 PERF.10510 - 10608				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DAVIS GAS UNIT 'E'		WELL #: 2		RRCID -> 145075		COMPL. DATE 03/26/1993		TOTAL DEPTH 12371 PERF.10438 - 10654				
11	2100 N	1948	-0-	-152	-0-	1928 3	20 9	Y	18			106
12	2480 N	1929	-0-	-551	-0-	1918 3	11 9	Y	10			116
01	2480 X	1925	-0-	-555	-0-	1905 3	20 9	Y	18	44	1	90
02	2240 X	2061	-0-	-179	-0-	2042 3	19 9	Y	17			107
03	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2396 3	12 9	Y	11	42	1	76
04	1950 X	1888	-0-	-62	-0-	1862 3	26 9	Y	24			100

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467								
LEE GAS UNIT "B"		WELL #: 6		RRCID -> 145077		COMPL. DATE 03/16/1993		TOTAL DEPTH 10789 PERF.10444 - 10621		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		Y	-0-	1
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		Y	-0-	1
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-	-0-
02	224 N	101	-0-	-123	-0-	101 3		Y	-0-	-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		Y	-0-	-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		Y	-0-	-0-

DAVIS GAS UNIT "E"		WELL #: 3		RRCID -> 145249		COMPL. DATE 03/26/1993		TOTAL DEPTH 10890 PERF.10597 - 10704		
11	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1761 3	1 9	Y	1	4
12	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112 3		Y	-0-	4
01	1984 N	1920	-0-	-64	-0-	1919 3	1 9	Y	1	3
02	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1814 3	1 9	Y	1	4
03	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2083 3	1 9	Y	1	3
04	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2005 3	1 9	Y	1	4

KILLINGSWORTH "B" G.U.		WELL #: 5		RRCID -> 145414		COMPL. DATE 04/19/1993		TOTAL DEPTH 10812 PERF.10560 - 10665		
11	2700 X	2659	-0-	-41	-0-	2657 3	2 9	Y	2	10
12	2790 X	2698	-0-	-92	-0-	2695 3	3 9	Y	3	13
01	3286 X	2330	-0-	-956	-0-	2327 3	3 9	Y	3	12
02	2492 X	835	-0-	-1657	-0-	833 3	2 9	Y	2	14
03	2759 X	2712	-0-	-47	-0-	2710 3	2 9	Y	2	11
04	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3056 3	4 9	Y	4	15

LATHROP, F.K. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 145586		COMPL. DATE 05/20/1993		TOTAL DEPTH 12342 PERF.10438 - 10652		
11	480 N	357	-0-	-123	-0-	357 3		Y	-0-	-0-
12	496 N	297	-0-	-199	-0-	297 3		Y	-0-	-0-
01	527 N	231	-0-	-296	-0-	231 3		Y	-0-	-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		Y	-0-	-0-
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		Y	-0-	-0-
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3		Y	-0-	-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U.		WELL #: 7		RRCID -> 145589		COMPL. DATE 05/07/1993		TOTAL DEPTH 10824 PERF.10550 - 10728		
11	0	61	-0-	61	61	61 3		Y	-0-	-0-
*12	61	-0-	-0-	-61	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HARRISON, P.D. "F" G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 146440		COMPL. DATE 07/26/1993		TOTAL DEPTH 10854 PERF.10430 - 10640		
11	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 3		N	-0-	75
12	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 3		N	-0-	75
01	0	948	-0-	948	948	948 3		N	-0-	75
02	2074 N	1126	-0-	-948	-0-	1126 3		N	-0-	75
03	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 3		N	-0-	75
04	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 3		N	-0-	75

KILLINGSWORTH "B" G.U.		WELL #: 9		RRCID -> 149956		COMPL. DATE 04/05/1994		TOTAL DEPTH 11065 PERF.10824 - 10903		
11	0	186	-0-	186	470	186 3		Y	-0-	-0-
12	553 N	83	-0-	-470	-0-	83 3		Y	-0-	-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
STEVENS, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 150694 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10464 - 10600														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS	* EOM
11		210 N	135	-0-	-75	-0-	-0-	135	3		N	-0-		63
12		124 N	104	-0-	-20	-0-	-0-	104	3		N	-0-		63
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-		63
02		277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-		63
03		21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-		63
04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-		63

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 150766 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9572														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TOLER WELL #: 1 RRCID -> 151552 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10608 - 10705														
11		720 N	630	-0-	-90	-0-	-0-	630	3		Y	-0-		-0-
12		651 N	562	-0-	-89	-0-	-0-	561	3	1 9	Y	1		1
01		651 N	650	-0-	-1	-0-	-0-	650	3		Y	-0-		1
02		603 N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	603	3		Y	-0-		1
03		602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	602	3		Y	-0-	1 1	-0-
04		727 N	727	-0-	-0-	-0-	-0-	727	3		Y	-0-		-0-

STEVENS, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 151984 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10680														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 152484 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10913 - 11013														
11		972 N	972	-0-	-0-	-0-	-0-	972	3		Y	-0-		-0-
12		992 N	976	-0-	-16	-0-	-0-	976	3		Y	-0-		-0-
01		992 N	988	-0-	-4	-0-	-0-	988	3		Y	-0-		-0-
02		896 N	698	-0-	-198	-0-	-0-	698	3		Y	-0-		-0-
03		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	-0-	1058	3		Y	-0-		-0-
04		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	-0-	1137	3		Y	-0-		-0-

KILLINGSWORTH "B" WELL #: 10 RRCID -> 152930 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10586 - 10646														
11		420 N	180	-0-	-240	-0-	-0-	177	3	3 9	Y	3		21
12		403 N	159	-0-	-244	-0-	-0-	157	3	2 9	Y	2		23
01		372 N	165	-0-	-207	-0-	-0-	162	3	3 9	Y	3	9 1	17
02		168 N	103	-0-	-65	-0-	-0-	101	3	2 9	Y	2		19
03		273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	271	3	2 9	Y	2	7 1	14
04		150 N	145	-0-	-5	-0-	-0-	142	3	3 9	Y	3		17

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154081 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10573 - 10656														
11		210 N	194	-0-	-16	-0-	-0-	194	3		Y	-0-		1
12		217 N	151	-0-	-66	-0-	-0-	151	3		Y	-0-		1
01		279 N	153	-0-	-126	-0-	-0-	153	3		Y	-0-	1 1	-0-
02		175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	175	3		Y	-0-		-0-
03		224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	224	3		Y	-0-		-0-
04		150 N	139	-0-	-11	-0-	-0-	139	3		Y	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
HARRISON, P.D. "E" G.U.		WELL #: 10 L		RRCID -> 154259		COMPL. DATE 01/16/1995		TOTAL DEPTH 10820 PERF.10534 - 10600			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		
11	3300 X	3251	-0-	-49	-0-	3232	3	19 9	Y	17	96
12	3317 X	2606	-0-	-711	-0-	2595	3	11 9	Y	10	106
01	3317 X	3084	-0-	-233	-0-	3063	3	21 9	Y	19	84
02	3024 X	2847	-0-	-177	-0-	2828	3	19 9	Y	17	101
03	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3563	3	11 9	Y	10	71
04	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3360	3	26 9	Y	24	95

MCWHORTER, E.O. G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 154784		COMPL. DATE 04/05/1995		TOTAL DEPTH 10728 PERF.10510 - 10630			
11	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	164	1	1886 3	Y	-0-	-0-
12	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	173	1	1927 3	Y	-0-	-0-
01	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	113	1	1121 3	Y	1	1
						1	9				
02	1904 N	892	-0-	-1012	-0-	83	1	809 3	Y	-0-	1
03	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	167	1	1071 3	Y	-0-	1
04	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	221	1	1100 3	Y	-0-	1

HARRISON "G"		WELL #: 1		RRCID -> 154826		COMPL. DATE 03/24/1995		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10604 - 10690			
11	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3		N	-0-	174
12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	990	3	14 9	N	13	187
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-	187
02	924 N	-0-	-0-	-924	-0-				N	-0-	187
03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	907	3	2 9	N	2	189
04	897 N	897	-0-	-0-	-0-	894	3	3 9	N	3	192

HARRISON "H"		WELL #: 1		RRCID -> 158226		COMPL. DATE 03/01/1996		TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10606			
11	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2292	3	7 9	Y	6	30
12	2139 N	1717	-0-	-422	-0-	1713	3	4 9	Y	4	34
01	2356 N	1944	-0-	-412	-0-	1940	3	4 9	Y	4	38
02	2156 N	2018	-0-	-138	-0-	2012	3	6 9	Y	5	43
03	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1876	3	3 9	Y	3	46
04	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2002	3	6 9	Y	5	27

MCWHORTER, E. O. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 159854		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10554			
11	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	225	1	1699 3	Y	49	158
						54	9				
12	2015 N	1640	-0-	-375	-0-	209	1	1413 3	Y	16	66
						18	9				
01	2015 N	1476	-0-	-539	-0-	184	1	1237 3	Y	50	116
						55	9				
02	1848 N	835	-0-	-1013	-0-	117	1	677 3	Y	37	153
						41	9				
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	114	1	654 3	Y	46	150
						51	9				
04	1440 N	990	-0-	-450	-0-	125	1	824 3	Y	37	73
						41	9				

LEE GAS UNIT "B"		WELL #: 9		RRCID -> 183863		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 10777 PERF.10440 - 10609			
11	330 N	266	-0-	-64	-0-	266	3		Y	-0-	1
12	279 N	107	-0-	-172	-0-	107	3		Y	-0-	1
01	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3		Y	-0-	1
02	2800 N	4668	-0-	1868	1868	4667	3	1 9	Y	1	2
03	3100 N	3657	-0-	557	2425	3656	3	1 9	Y	1	2
04	3000 N	4662	-0-	1662	4087	4662	3		Y	-0-	2

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 8 RRCID -> 185084 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10524 - 10630												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3	Y	-0-			-0-
12		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	Y	-0-			-0-
01		124 N	106	-0-	-18	-0-	106 3	Y	-0-			-0-
02		308 N	130	-0-	-178	-0-	130 3	Y	-0-			-0-
03		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	Y	-0-			-0-
04		90 N	65	-0-	-25	-0-	65 3	Y	-0-			-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 11 RRCID -> 185302 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10669 - 10893												
11		450 N	168	-0-	-282	-0-	164 3	4 9 Y	4			57
12		434 N	132	-0-	-302	-0-	131 3	1 9 Y	1			58
01		159 N	159	-0-	-0-	-0-	157 3	2 9 Y	2	22 1		38
02		168 N	101	-0-	-67	-0-	100 3	1 9 Y	1			39
03		169 N	169	-0-	-0-	-0-	168 3	1 9 Y	1	15 1		25
04		150 N	125	-0-	-25	-0-	123 3	2 9 Y	2			27

HARRISON, H GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207678 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10606 - 10676												
11		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1535 3	8 9 Y	7			38
12		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1520 3	7 9 Y	6			44
01		1581 N	1297	-0-	-284	-0-	1289 3	8 9 Y	7			51
02		1428 N	1219	-0-	-209	-0-	1213 3	6 9 Y	5			56
03		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1292 3	6 9 Y	5			61
04		1260 N	1223	-0-	-37	-0-	1219 3	4 9 Y	4	31 1		34

CULVER, G.W. GU WELL #: 1H RRCID -> 251483 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10918 - 13720												
11		2430 X	1671	-0-	-759	-0-	90 1	1572 3 N	8	2 8		75
12		2511 X	1879	-0-	-632	-0-	103 1	1765 3 N	10			85
01		2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	176 1	2460 3 N	27	7 8		105
02		2100 X	1452	-0-	-648	-0-	30 9	51 1	1386 3 N	14	2 8	117
03		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	15 9	378 1	2945 3 N	40	15 8	142
04		2580 X	2175	-0-	-405	-0-	44 9	160 1	1979 3 N	33	6 8	169
							36 9					

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 T RRCID -> 272480 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10398 - 10601												
11		630 N	565	-0-	-65	-0-	565 3	Y	-0-			1
12		651 N	457	-0-	-194	-0-	457 3	Y	-0-			1
01		651 X	289	-0-	-362	-0-	289 3	Y	-0-	1 1		-0-
02		588 X	-0-	-0-	-588	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03		896 X	896	-0-	-0-	-0-	896 3	Y	-0-			-0-
04		601 X	601	-0-	-0-	-0-	601 3	Y	-0-			-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974												
FISHER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157355 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10646												
11		0	42	-0-	42	111	42 2	Y	-0-			29
12		0	46	-0-	46	157	46 2	Y	-0-			29
01		0	-0-	-0-	-0-	157	-0-	Y	-0-			29
02		157 N	-0-	-0-	-157	-0-	-0-	Y	-0-			29
03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	Y	-0-			29
04		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	Y	-0-			29

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
 NETTLETON, E. M. WELL #: 21 RRCID -> 157358 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10641 - 10738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2			Y	-0-				18
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	91	2	3	9	Y	3				21
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				21
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-				21
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-				21
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-				21

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
 WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145078 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10450 - 10635

11	0	-0-	-0-	-0-	2468					Y	-0-				7
12	0	2508	-0-	2508	4976	2508	2			Y	-0-				7
01	DLQ G-10	2519	-0-	2519	7495	2519	2			Y	-0-				7
02	DLQ G-10	2007	-0-	2007	9502	2007	2			Y	-0-				7
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9502					Y	-0-				7
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9502					Y	-0-				7

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145079 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10609

11	0	-0-	-0-	-0-	2548					Y	-0-				4
12	0	2298	-0-	2298	4846	2298	2			Y	-0-				4
01	DLQ G-10	2521	-0-	2521	7367	2521	2			Y	-0-				4
02	DLQ G-10	2286	-0-	2286	9653	2286	2			Y	-0-				4
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9653					Y	-0-				4
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9653					Y	-0-				4

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147249 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10665 - 10770

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-				-0-
12	0	122	-0-	122	164	122	2			Y	-0-				-0-
01	0	43	-0-	43	207	43	2			Y	-0-				-0-
02	231 N	24	-0-	-207	-0-	24	2			Y	-0-				-0-
03	124 N	48	-0-	-76	-0-	48	2			Y	-0-				-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-				-0-

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147451 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10536 - 10630

11	0	-0-	-0-	-0-	2263					Y	-0-				7
12	0	2069	-0-	2069	4332	2069	2			Y	-0-				7
01	DLQ G-10	2238	-0-	2238	6570	2238	2			Y	-0-				7
02	DLQ G-10	2210	-0-	2210	8780	2210	2			Y	-0-				7
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	8780					Y	-0-				7
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	8780					Y	-0-				7

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147455 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10790 - 10895

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG							
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																	
WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150543 COMPL. DATE 05/25/1994										TOTAL DEPTH 10825	PERF.10588 - 10690						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
11		0	-0-	-0-	-0-		49				Y	-0-					3
12		0	101	-0-	101		150	101	2		Y	-0-					3
01	DLQ	G-10	49	-0-	49		199	49	2		Y	-0-					3
02	DLQ	G-10	70	-0-	70		269	70	2		Y	-0-					3
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		269				Y	-0-					3
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		269				Y	-0-					3

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175578 COMPL. DATE 10/12/1999										TOTAL DEPTH 10900	PERF.10624 - 10785						
11		1230 N	-0-	-0-	-1230		-0-				Y	19	18	1			16
12		992 N	992	-0-	-0-		-0-	972	2	20	9	Y	18	19	1		15
01	DLQ	G-10	1181	-0-	1181		1181	1159	2	22	9	Y	20	16	1		19
02	DLQ	G-10	955	-0-	955		2136	936	2	19	9	Y	17	16	1		20
03	DLQ	G-10	1500	-0-	1500		3636	1483	2	17	9	Y	15	20	1		15
04	DLQ	G-10	1452	-0-	1452		5088	1433	2	19	9	Y	17	17	1		15

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183067 COMPL. DATE 03/28/2001										TOTAL DEPTH 11190	PERF.10913 - 11069						
11		1590 N	-0-	-0-	-1590		-0-				Y	21	21	1			18
12		1861 N	1861	-0-	-0-		-0-	1836	2	25	9	Y	23	23	1		18
01	DLQ	G-10	1718	-0-	1718		1718	1694	2	24	9	Y	22	18	1		22
02	DLQ	G-10	1229	-0-	1229		2947	1207	2	22	9	Y	20	19	1		23
03	DLQ	G-10	1867	-0-	1867		4814	1844	2	23	9	Y	21	25	1		19
04	DLQ	G-10	1811	-0-	1811		6625	1787	2	24	9	Y	22	22	1		19

TREADAWAY WELL #: 4 RRCID -> 188085 COMPL. DATE 11/07/2001										TOTAL DEPTH 10915	PERF.10681 - 10825						
11		30 N	-0-	-0-	-30		-0-				Y	1	1	1			1
12		62 N	56	-0-	-6		-0-	55	2	1	9	Y	1	1	1		1
01		29 N	29	-0-	-0-		-0-	28	2	1	9	Y	1	1	1		1
02		19 N	19	-0-	-0-		-0-	18	2	1	9	Y	1	1	1		1
03		62 N	17	-0-	-45		-0-	17	2			Y	-0-				1
*04		35 N	35	-0-	-0-		-0-	35	2			Y	-0-				1

TREADAWAY WELL #: 3 RRCID -> 188087 COMPL. DATE 01/23/2002										TOTAL DEPTH 10898	PERF.10618 - 10786						
11		0	-0-	-0-	-0-		4798				Y	9	9	1			8
12		0	852	-0-	852		5650	841	2	11	9	Y	10	10	1		8
01		0	498	-0-	498		6148	487	2	11	9	Y	10	8	1		10
02		2800 N	692	-0-	-2108		4040	683	2	9	9	Y	8	8	1		10
03		3100 N	200	-0-	-2900		1140	183	2	17	9	Y	15	14	1		11
04		1186 N	46	-0-	-1140		-0-	34	2	12	9	Y	11	12	1		10

TREADAWAY WELL #: 6 RRCID -> 188759 COMPL. DATE 02/04/2002										TOTAL DEPTH 10934	PERF.10670 - 10832						
11		1260 N	-0-	-0-	-1260		-0-				Y	16	16	1			14
12		1741 N	1741	-0-	-0-		-0-	1722	2	19	9	Y	17	17	1		14
01	DLQ	G-10	1753	-0-	1753		1753	1734	2	19	9	Y	17	14	1		17
02	DLQ	G-10	1244	-0-	1244		2997	1226	2	18	9	Y	16	15	1		18
03	DLQ	G-10	1823	-0-	1823		4820	1794	2	29	9	Y	26	25	1		19
04	DLQ	G-10	1776	-0-	1776		6596	1753	2	23	9	Y	21	22	1		18

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197696 COMPL. DATE 08/26/2003										TOTAL DEPTH 10890	PERF.10622 - 10750						
11		540 N	-0-	-0-	-540		-0-				Y	15	15	1			13
12		992 N	607	-0-	-385		-0-	589	2	18	9	Y	16	16	1		13
01	DLQ	G-10	529	-0-	529		529	511	2	18	9	Y	16	13	1		16
02	DLQ	G-10	479	-0-	479		1008	462	2	17	9	Y	15	14	1		17
03	DLQ	G-10	772	-0-	772		1780	770	2	2	9	Y	2	11	1		8
04	DLQ	G-10	497	-0-	497		2277	487	2	10	9	Y	9	9	1		8

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: GREGG					
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																	
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206328 COMPL. DATE 10/29/2004												TOTAL DEPTH	10880	PERF.10592	- 10744		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	15	14	1			13	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	15	16	1			12	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	16	13	1			15	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	14	13	1			16	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2	1			14	
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2	1			12	

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210526 COMPL. DATE 03/29/2005												TOTAL DEPTH	10792	PERF.10578	- 10669		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238984 COMPL. DATE 06/06/2008												TOTAL DEPTH	10904	PERF.10612	- 10801		
11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-	-0-				Y	16	16	1			14	
12	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1639	2	20	9	Y	18	18	1			14	
01	DLQ G-10	1410	-0-	1410	1410	1391	2	19	9	Y	17	14	1			17	
02	DLQ G-10	1099	-0-	1099	2509	1081	2	18	9	Y	16	15	1			18	
03	DLQ G-10	1715	-0-	1715	4224	1692	2	23	9	Y	21	22	1			17	
04	DLQ G-10	1426	-0-	1426	5650	1406	2	20	9	Y	18	19	1			16	

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406 VARGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101219 COMPL. DATE 06/29/1982												TOTAL DEPTH	10779	PERF.10148	- 10694		
11	0	25	-0-	25	48	25	2			Y	-0-					104	
12	0	41	-0-	41	89	29	2	12	9	Y	11	11	8			104	
01	0	15	-0-	15	104	15	2			Y	-0-					104	
02	108 N	4	-0-	-104	-0-	3	2	1	9	Y	1	1	8			104	
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					104	
04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-	-0-				Y	-0-					104	

MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 101288 COMPL. DATE 01/13/2016												TOTAL DEPTH	10909	PERF. 7650	- 10797		
11	1710 N	1676	-0-	-34	-0-	1646	2	30	9	N	27					132	
12	1922 N	1493	-0-	-429	-0-	1459	2	34	9	N	31	83	1			80	
01	1736 N	1511	-0-	-225	-0-	1466	2	45	9	N	41					121	
02	1568 N	1343	-0-	-225	-0-	1322	2	21	9	N	19					140	
03	1488 N	1458	-0-	-30	-0-	1422	2	36	9	N	33	83	1			90	
04	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1544	2	37	9	N	34					124	

VARGA GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 A RRCID -> 109325 COMPL. DATE 09/26/1983												TOTAL DEPTH	10655	PERF.10516	- 10609		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG						
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406												
MCKINLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149323		COMPL. DATE 03/21/1994		TOTAL DEPTH 11149		PERF.10892 - 11019		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	Y	-0-			-0-
12	341 N	275	-0-	-66	-0-	275	2	Y	-0-			-0-
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2	Y	-0-			-0-
02	364 N	282	-0-	-82	-0-	282	2	Y	-0-			-0-
*03	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	2	Y	-0-			-0-
04	420 N	194	-0-	-226	-0-	194	2	Y	-0-			-0-

MACKEY, L. L.		WELL #: 2		RRCID -> 182032		COMPL. DATE 03/07/2001		TOTAL DEPTH 10921		PERF.10696 - 10797		
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2	Y	-0-			-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	Y	-0-			-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	Y	-0-			-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	Y	-0-			-0-
03	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	2	Y	-0-			-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	Y	-0-			-0-

CRAWFORD, H.		WELL #: 1		RRCID -> 192921		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10663 - 10794		
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			202
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	N	-0-			202
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			202
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-			202
03	310 N	275	-0-	-35	-0-	275	2	N	-0-			202
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2	N	-0-			202

MCGREDE		WELL #: 1		RRCID -> 195077		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 10882		PERF.10682 - 10783		
11	630 N	12	-0-	-618	-0-	11	2	1	9	N	1	136
12	0	1248	-0-	1248	-0-	1248	2	1	9	N	-0-	136
01	3100 N	2449	-0-	-651	-0-	597	2	1	9	N	1	137
02	2160 N	1563	-0-	-597	-0-	1562	2	1	9	N	1	138
03	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	1988	2	14	9	N	13	151
04	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2110	2	46	9	N	42	37

MCGREDE		WELL #: 2		RRCID -> 198043		COMPL. DATE 08/30/2003		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10721 - 10758		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			37
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			37
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			37

CRAWFORD, A.		WELL #: 1		RRCID -> 198473		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 10995		PERF.10644 - 10730		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			83
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			83
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			83
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2	N	-0-			83
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2	N	-0-			83
04	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2	N	-0-			83

MCKINLEY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 201000		COMPL. DATE 05/25/2003		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10650 - 10682		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/14/2021

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG									
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406															
TAYLOR-ANNE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 201905		COMPL. DATE 03/03/2004		TOTAL DEPTH 10652		PERF.10432 - 10542					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118

TAYLOR-ANNE		WELL #: 5		RRCID -> 201914		COMPL. DATE 03/03/2004		TOTAL DEPTH 10698		PERF.10466 - 10564					
11	3000	N	1545	-0-	-1455	60	1536	3	9	9	N	8			91
12	1017	X	957	-0-	-60	-0-	949	3	8	9	N	7			98
01	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1073	3	19	9	N	17			115
02	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1352	3	12	9	N	11			126
03	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1641	3	15	9	N	14			140
04	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1785	3	9	9	N	8			148

CRAWFORD, H.		WELL #: 2		RRCID -> 215135		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 10703		PERF.10306 - 10554					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRAWFORD, H.		WELL #: 3		RRCID -> 230201		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10371 - 10710					
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
12	0		578	-0-	578	578	578	2			N	-0-			40
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-	578				N	-0-			40
02	1185	N	607	-0-	-578	-0-	607	2			N	-0-			40
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			40
04	3000	N	5441	-0-	2441	2441	5441	2			N	-0-			40

LONGVIEW NORTH GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 255954		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 14905		PERF.11020 - 14600					
11	6000	X	5113	-0-	-887	-0-	5056	2	57	9	N	52			172
12	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5878	2	39	9	N	35			207
01	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5298	2	33	9	N	30	139	1	98
02	5124	X	4506	-0-	-618	-0-	4505	2	1	9	N	1	1	8	98
*03	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5837	3	79	9	N	72			170
04	5730	X	5249	-0-	-481	-0-	5216	3	33	9	N	30			200

WILLIAMS GU		WELL #: 4H		RRCID -> 261584		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 10823		PERF.11215 - 15000					
11	4650	X	3899	-0-	-751	-0-	3899	2			N	-0-			244
12	4495	X	3420	-0-	-1075	-0-	3420	2			N	-0-			244
01	5022	X	4777	-0-	-245	-0-	4773	2	4	9	N	4	4	8	244
02	4536	X	4046	-0-	-490	-0-	4046	2			N	-0-			244
*03	4712	X	4447	-0-	-265	-0-	4447	3			N	-0-			244
*04	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	3			N	-0-			244

WILLIAMS GU		WELL #: 5H		RRCID -> 264520		COMPL. DATE 06/10/2011		TOTAL DEPTH 10791		PERF.11201 - 14600					
11	4530	X	4228	-0-	-302	-0-	4217	2	11	9	N	10			92
12	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4154	2	20	9	N	18			110
01	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4346	2	22	9	N	20			130
02	4172	X	4162	-0-	-10	-0-	4147	2	15	9	N	14			144
*03	4619	X	3900	-0-	-719	-0-	3900	3			N	-0-			144
*04	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4466	3	23	9	N	21			165

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996												
FISHER FARMS WELL #: 1 RRCID -> 201912 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10639 PERF. 8996 - 10550												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	2155	-0-	2155	5643	2132	2	23	9	N	21	78
12	0	1948	-0-	1948	7591	1926	2	22	9	N	20	98
01	3100 N	1590	-0-	-1510	6081	1577	2	13	9	N	12	110
02	2800 N	1595	-0-	-1205	4876	1574	2	21	9	N	19	129
03	3100 N	1765	-0-	-1335	3541	1755	2	10	9	N	9	138
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3541					N	NO RPT	138

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 206343 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 10443												
11	0	299	-0-	299	801	299	2			Y	-0-	53
12	0	285	-0-	285	1086	285	2			Y	-0-	53
01	DLQ G-10	257	-0-	257	1343	257	2			Y	-0-	53
02	1541 N	198	-0-	-1343	-0-	198	2			Y	-0-	53
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-	53
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	53

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217930 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 10461												
11	0	345	-0-	345	872	345	2			Y	-0-	185
12	0	298	-0-	298	1170	298	2			Y	-0-	185
01	DLQ G-10	219	-0-	219	1389	219	2			Y	-0-	185
02	1523 N	134	-0-	-1389	-0-	134	2			Y	-0-	185
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-	185
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	185

FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217934 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 10482												
11	0	1954	-0-	1954	16580	1954	2			Y	-0-	43
12	0	1686	-0-	1686	18266	1686	2			Y	-0-	43
01	DLQ G-10	1238	-0-	1238	19504	1238	2			Y	-0-	43
02	20265 X	761	-0-	-19504	-0-	761	2			Y	-0-	43
03	2015 X	677	-0-	-1338	-0-	677	2			Y	-0-	43
04	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT	43

FISHER, MARVEL WELL #: 3 RRCID -> 223572 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9039 - 10532												
11	2970 X	2374	-0-	-596	-0-	2368	2	6	9	Y	5	92
12	2542 X	2478	-0-	-64	-0-	2461	2	17	9	Y	15	107
01	DLQ G-10	2555	-0-	2555	2555	2541	2	14	9	Y	13	120
02	DLQ G-10	2205	-0-	2205	4760	2192	2	13	9	Y	12	132
03	DLQ G-10	2325	-0-	2325	7085	2294	2	31	9	Y	28	160
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7085					Y	NO RPT	160

COOK EXPLORATION CO. 174337												
CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 151097 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10595 - 10680												
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337														
MCGREDE WELL #: 4 RRCID -> 175568 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10548 - 10634														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	3577	-0-	3577	3872	3544	2	33	9	N	30			225
12	6340 X	2468	-0-	-3872	-0-	2468	2			N	-0-			225
01	0	2468	-0-	2468	2468	2468	2			N	-0-			225
02	3814 X	1346	-0-	-2468	-0-	1340	2	6	9	N	5			230
03	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	5485	2	24	9	N	22	185	1	67
04	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3115	2	22	9	N	20			87

CRATON OPERATING LLC 186717														
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 077062 COMPL. DATE 06/02/1978 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10472 - 10552														
11	600 N	566	-0-	-34	-0-	42	1	524	2	N	-0-			25
12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	85	1	765	2	N	-0-			25
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	66	1	682	2	N	-0-			25
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-			25
*03	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-			25
*04	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1272	2	124	9	N	113			138

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 127843 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9304 - 10691														
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136060 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10445 - 10581														
11	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1751	2	29	9	N	26			116
12	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1617	2	22	9	N	20			136
01	2139 X	1726	-0-	-413	-0-	1724	2	2	9	N	2			138
02	1652 X	1251	-0-	-401	-0-	1251	2			N	-0-	88	1	50
*03	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	1895	2	24	9	N	22			72
04	1770 X	1602	-0-	-168	-0-	1580	2	22	9	N	20			92

TOLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136722 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10531 - 10644														
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 1 RRCID -> 138228 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10488 - 10620														
11	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	144	1	1785	2	N	-0-			19
12	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	196	1	1770	2	N	106	107	1	18
						117	9							
01	2170 X	2002	-0-	-168	-0-	177	1	1825	2	N	-0-			18
02	1876 X	1819	-0-	-57	-0-	1760	2	59	9	N	54			72
*03	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	2284	2	3	9	N	3	53	1	22
*04	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	1989	2	58	9	N	53			75

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG						
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717																
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138239										COMPL. DATE	05/29/2012	TOTAL DEPTH	10835	PERF.	7581 - 8588	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139028										COMPL. DATE	06/02/1991	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	10518 - 10651	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOLER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140325										COMPL. DATE	12/08/1991	TOTAL DEPTH	10844	PERF.	10438 - 10608	
11	2460	N	2359	-0-	-101	-0-		2359	2		N	-0-				17
12	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-		2659	2		N	-0-				17
01	2728	X	2670	-0-	-58	-0-		2670	2		N	-0-				17
02	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-		2396	2	68	9	N	62			79
03	2728	X	2703	-0-	-25	-0-		2703	2		N	-0-				79
*04	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-		2642	2		N	-0-				79

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 2 RRCID -> 140509										COMPL. DATE	12/14/1991	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10502 - 10623	
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-		36	1	445	2	N	-0-			48
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-		56	1	508	2	N	-0-			48
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-		46	1	473	2	N	52			100
								57	9							
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-		524	2	17	9	N	15	89	1	26
03	558	N	474	-0-	-84	-0-		474	2		N	-0-				26
*04	369	N	369	-0-	-0-	-0-		369	2		N	-0-				26

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140677										COMPL. DATE	01/25/1992	TOTAL DEPTH	10885	PERF.	10678 - 10773	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141624										COMPL. DATE	04/23/1992	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10651 - 10746	
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-		50	1	214	2	N	-0-			87
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-		37	1	186	2	N	-0-			87
01	1147	X	186	-0-	-961	-0-		34	1	144	2	N	7			94
								8	9							
02	1036	X	193	-0-	-843	-0-		153	2	40	9	N	36			130
*03	492	X	492	-0-	-0-	-0-		492	2		N	-0-				130
04	270	X	261	-0-	-9	-0-		257	2	4	9	N	4			134

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG				
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717														
TOLER GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 142084 COMPL. DATE 07/10/1992										TOTAL DEPTH	PERF.10478 - 10560			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARROUN-FINCH WELL #: 3 RRCID -> 142988 COMPL. DATE 10/15/1992										TOTAL DEPTH	PERF.10558 - 10646			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78			95
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95

HAIRGROVE WELL #: 2 RRCID -> 144696 COMPL. DATE 10/08/2015										TOTAL DEPTH	PERF.10386 - 10546			
11	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-			30
12	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-			30
01	1767 X	1665	-0-	-102	-0-	1663	2	2	9	N	2			32
02	1652 X	1568	-0-	-84	-0-	1502	2	66	9	N	60			92
03	1829 X	1432	-0-	-397	-0-	1426	2	6	9	N	5			97
04	1770 X	1492	-0-	-278	-0-	1475	2	17	9	N	15			112

HARROUN-FINCH WELL #: 6 RRCID -> 144842 COMPL. DATE 01/01/1993										TOTAL DEPTH	PERF.10526 - 10638			
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	2	N	-0-			30
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	2	N	-0-			30
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	8	1	40	2	N	-0-			30
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	87	2	57	9	N	52			82
*03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	11	1	46	2	N	-0-			82
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82

HARROUN-FINCH WELL #: 4 RRCID -> 144861 COMPL. DATE 03/01/1993										TOTAL DEPTH	PERF. 1058 - 10628			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	62	-0-	62	62	13	1	49	2	N	-0-			-0-

GRAY, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 146938 COMPL. DATE 09/11/1993										TOTAL DEPTH	PERF.10584 - 10663			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	518	-0-	518	518	518	2			N	-0-			-0-

THRASHER, S.R. WELL #: 3 RRCID -> 146944 COMPL. DATE 10/05/1993										TOTAL DEPTH	PERF.10512 - 10602			
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-			19
12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-			19
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-			19
02	644 N	565	-0-	-79	-0-	466	2	99	9	N	90			109
03	558 N	520	-0-	-38	-0-	518	2	2	9	N	2			111
*04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-			111

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG					
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717															
JONES, G. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 149033 COMPL. DATE 02/22/1994										TOTAL DEPTH 10790	PERF.10573 - 10663				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	1931	2	101	9	N	92				120
12	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3306	2		2	9	N	2	73	1	49
01	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2				N	-0-			49
02	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2551	2		70	9	N	64			113
*03	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3364	2		21	9	N	19	99	1	33
04	3210 X	2673	-0-	-537	-0-	2661	2		12	9	N	11			44

THRASHER, S. R. WELL #: 4 RRCID -> 149357 COMPL. DATE 03/10/2013										TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9194 - 10626				
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-				14
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-				14
01	186 X	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-				14
02	221 X	221	-0-	-0-	-0-	158	2		63	9	N	57			71
03	186 X	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-				71
04	150 X	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-				71

THRASHER, S. R. WELL #: 5 RRCID -> 150583 COMPL. DATE 05/10/1994										TOTAL DEPTH 11040	PERF.10778 - 10876				
11	1800 N	1604	-0-	-196	-0-	1604	2			N	-0-				19
12	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-				19
01	1860 X	1795	-0-	-65	-0-	1795	2			N	-0-				19
02	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-				19
*03	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-				19
04	1800 X	1797	-0-	-3	-0-	1797	2			N	-0-				19

HARROUN-FINCH WELL #: 5 RRCID -> 150698 COMPL. DATE 06/06/1996										TOTAL DEPTH 10766	PERF.10518 - 10632				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151216 COMPL. DATE 06/15/1994										TOTAL DEPTH 11021	PERF.10856 - 10871				
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	2	Y	-0-				5
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	2	Y	-0-				5
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	9	1	91	2	Y	-0-				5
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-				5
*03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-				5
*04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-				5

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-T RRCID -> 152915 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10730	PERF.10594 - 10686				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717															
JONES, G.H. GU WELL #: 5 RRCID -> 153492 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10565 - 10672															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		5220 X	3775	-0-	-1445	-0-	280	1	3484	2	N	10			50
12		3503 X	1975	-0-	-1528	-0-	119	9	1763	2	N	15			65
01		3503 X	3180	-0-	-323	-0-	179	9	2882	2	N	17			82
02		3528 X	2316	-0-	-1212	-0-	2271	2	45	9	N	41			123
03		3906 X	1503	-0-	-2403	-0-	1495	2	8	9	N	7	85	1	45
04		3780 X	1922	-0-	-1858	-0-	1920	2	2	9	N	2			47
BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-T RRCID -> 154769 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10677 - 10792															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-T RRCID -> 154897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10590 - 10694															
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 154967 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 10568															
11		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-			19
12		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2115	2	62	9	N	56			75
01		1178 N	1155	-0-	-23	-0-	1155	2			N	-0-			75
02		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1072	2	229	9	N	208	118	1	165
03		2170 N	1288	-0-	-882	-0-	1258	2	30	9	N	27			192
*04		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1100	2	20	9	N	18			210
TOLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157547 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10608 - 10698															
11		4230 X	2728	-0-	-1502	-0-	2728	2			N	-0-			14
12		4371 X	2831	-0-	-1540	-0-	2726	2	105	9	N	95	96	1	13
01		3968 X	2617	-0-	-1351	-0-	2617	2			N	-0-			13
02		3584 X	2422	-0-	-1162	-0-	2400	2	22	9	N	20			33
*03		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3370	2	14	9	N	13			46
04		2730 X	2067	-0-	-663	-0-	2067	2			N	-0-			46
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF.10456 - 10549															
11		174 N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	2	Y	-0-			-0-
12		273 N	273	-0-	-0-	-0-	20	1	253	2	Y	-0-			-0-
01		207 N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	193	2	Y	-0-			-0-
02		140 N	40	-0-	-100	-0-	40	2			Y	-0-			-0-
03		155 N	31	-0-	-124	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
*04		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717												
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169638 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10466 - 10542												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
11		621 N	621	-0-	-0-	-0-	43	1	578	2	Y	-0-
12		661 N	661	-0-	-0-	-0-	48	1	613	2	Y	-0-
01		746 N	746	-0-	-0-	-0-	52	1	694	2	Y	-0-
02		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-
*03		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-
*04		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171167 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10343 - 10517												
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 171492 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10434 - 10533												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 172871 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10642 - 10736												
11		231 N	231	-0-	-0-	-0-	16	1	215	2	Y	-0-
12		183 N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	2	Y	-0-
01		344 N	344	-0-	-0-	-0-	24	1	320	2	Y	-0-
02		140 N	56	-0-	-84	-0-	56	2			Y	-0-
03		155 N	53	-0-	-102	-0-	53	2			Y	-0-
*04		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-

JONES, G.H. GU WELL #: 7 RRCID -> 174960 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10696 - 10768												
11		3420 X	892	-0-	-2528	-0-	66	1	826	2	Y	-0-
12		3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-
01		3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-
02		2828 X	1193	-0-	-1635	-0-	1193	2			Y	-0-
03		2666 X	35	-0-	-2631	-0-	35	2			Y	-0-
04		900 X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-

JONES, G.H. GU WELL #: 6 RRCID -> 176909 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10812 - 10876												
11		2670 X	1377	-0-	-1293	-0-	102	1	1273	2	N	2
							2	9				
12		2418 X	1607	-0-	-811	-0-	160	1	1447	2	N	-0-
01		1705 X	1392	-0-	-313	-0-	123	1	1268	2	N	1
							1	9				
02		1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1709	2	28	9	N	25
*03		2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	2223	2	19	9	N	17
*04		2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG					
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717															
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179754										COMPL. DATE	09/19/2000	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	10712 - 10790
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180347										COMPL. DATE	10/26/2000	TOTAL DEPTH	11085	PERF.	10898 - 11052
11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	13	1	55	2	Y	-0-			-0-
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-			-0-
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	Y	-0-			-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-
*03		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-			-0-
04		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-			-0-
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195130										COMPL. DATE	03/16/2003	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9014 - 10504
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	2087	-0-	2087	2087	2083	2	4	9	N	4			4
03		14B2 EXT	160	-0-	160	2247	160	2			N	-0-			4
04		14B2 EXT	2	-0-	2	2249	2	2			N	-0-			4
TOLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202884										COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10636 - 10737
11		3300 X	3052	-0-	-248	-0-	3034	2	18	9	N	16			95
12		3410 X	2982	-0-	-428	-0-	2982	2			N	-0-	79	1	16
01		3658 X	3626	-0-	-32	-0-	3625	2	1	9	N	1			17
02		3304 X	3167	-0-	-137	-0-	3134	2	33	9	N	30			47
03		3658 X	3452	-0-	-206	-0-	3442	2	10	9	N	9			56
04		3060 X	2162	-0-	-898	-0-	2155	2	7	9	N	6			62
STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204025										COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10730 - 10836
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93			112
03		T. A.	496	-0-	496	496	496	2			N	-0-			112
04		T. A.	60	-0-	60	556	60	2			N	-0-			112
MELTON, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 227584										COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	11030	PERF.	10828 - 10986
11		90 N	29	-0-	-61	-0-	27	2	2	9	N	2			117
12		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			117
01		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-			117
02		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			117
03		93 N	34	-0-	-59	-0-	32	2	2	9	N	2			119
04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-	95	1	24

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717														
MELTON, DELLA WELL #: 2H RRCID -> 235712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11567 - 13295														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3630 X	1224	-0-	-2406	-0-	803	1	420	2	N	1			55
12	3751 X	2503	-0-	-1248	-0-	870	1	1627	2	N	5			60
01	3441 X	1271	-0-	-2170	-0-	681	1	584	2	N	5			65
02	2352 X	1038	-0-	-1314	-0-	979	2	59	9	N	54			119
03	2511 X	2343	-0-	-168	-0-	2332	2	11	9	N	10			129
04	2430 X	1464	-0-	-966	-0-	1455	2	9	9	N	8	67	1	70

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245886 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10719 - 10804														
11	30 X	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-			50
12	13 X	4	-0-	-9	-0-	1	1	3	2	N	-0-			50
01	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-			50
02	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1816	2	65	9	N	59			109
*03	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-			109
*04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-			109

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253814 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11268 - 13954														
11	4740 X	4570	-0-	-170	-0-	873	1	3697	2	Y	-0-			26
12	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	833	1	4228	2	Y	-0-			26
01	4991 X	4964	-0-	-27	-0-	952	1	4012	2	Y	-0-			26
02	4508 X	3705	-0-	-803	-0-	3516	2	189	9	Y	172			198
03	5053 X	1951	-0-	-3102	-0-	1941	2	10	9	Y	9			207
04	4890 X	4475	-0-	-415	-0-	4471	2	4	9	Y	4			211

MOORE, JEMIMA WELL #: 1H RRCID -> 255116 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11120 - 13302														
11	0	5960	-0-	5960	5960	248	1	5643	2	N	63	183	1	95
12	0	3948	-0-	3948	9908	144	1	3763	2	N	37			132
01	0	5946	-0-	5946	15854	234	1	5665	2	N	43			175
02	22107 X	6253	-0-	-15854	-0-	225	1	5956	2	N	65	183	1	57
03	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-			57
04	5970 X	-0-	-0-	-5970	-0-					N	-0-			57

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264112 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10960 - 14594														
11	9000 X	8677	-0-	-323	-0-	603	1	8053	2	N	19			188
12	9300 X	8571	-0-	-729	-0-	619	1	7919	2	N	30	183	1	35
01	9486 X	8795	-0-	-691	-0-	611	1	8147	2	N	34			69
02	8400 X	8194	-0-	-206	-0-	7985	2	209	9	N	190	179	1	80
03	8990 X	8555	-0-	-435	-0-	8520	2	35	9	N	32			112
04	8670 X	8017	-0-	-653	-0-	7898	2	119	9	N	108			220

THRASHER WELL #: 2 RRCID -> 272156 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9194 - 10598														
11	900 N	765	-0-	-135	-0-	765	2			N	-0-			65
12	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-			65
01	930 X	823	-0-	-107	-0-	823	2			N	-0-			65
02	784 X	781	-0-	-3	-0-	734	2	47	9	N	43			108
03	841 X	841	-0-	-0-	-0-	835	2	6	9	N	5			113
04	827 X	827	-0-	-0-	-0-	819	2	8	9	N	7			120

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689														
MACKEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129552 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10641 - 10751														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-			13
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-			13
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-			13
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	74	3			N	-0-			13
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-			13
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-			13

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 140216 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10600 - 10700														
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROACH, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 140678 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10607 - 10684														
11	1710 N	1293	-0-	-417	-0-	112	1	1181	3	N	-0-			70
12	1767 N	110	-0-	-1657	-0-	80	1	30	3	N	-0-			70
01	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	144	1	2356	3	N	-0-			70
02	2800 N	2979	-0-	179	179	128	1	2842	3	N	8			78
						9	9							
03	1930 N	1751	-0-	-179	-0-	32	1	1708	3	N	10			88
						11	9							
04	1710 N	588	-0-	-1122	-0-	160	1	406	3	N	20			108
						22	9							

MACKEY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 142093 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10595 - 10660														
11	840 N	698	-0-	-142	-0-	595	3	103	9	N	94	196	1	93
12	837 N	719	-0-	-118	-0-	575	3	144	9	N	131	148	1	76
01	713 N	578	-0-	-135	-0-	477	3	101	9	N	92			168
02	644 N	429	-0-	-215	-0-	361	3	68	9	N	62	179	1	51
03	713 N	576	-0-	-137	-0-	484	3	92	9	N	84			135
04	570 N	550	-0-	-20	-0-	483	3	67	9	N	61	150	1	46

MACKEY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 143362 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10620 - 10690														
11	2700 X	2683	-0-	-17	-0-	232	1	2397	3	N	49	136	1	52
						54	9							
12	2790 X	2187	-0-	-603	-0-	208	1	1964	3	N	14	1	8	65
						15	9							
01	2914 X	1955	-0-	-959	-0-	192	1	1746	3	N	15	5	8	75
						17	9							
02	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	224	1	2434	3	N	42	2	8	115
						46	9							
03	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	248	1	2616	3	N	77	2	8	190
						85	9							
04	2670 X	2456	-0-	-214	-0-	216	1	2179	3	N	55			245
						61	9							

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 143519 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10630 - 10704														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689															
MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 146639 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10716 - 10785															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		270 N	238	-0-	-32	-0-	238	3			N	-0-			28
12		248 N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-			28
01		248 N	198	-0-	-50	-0-	198	3			N	-0-			28
02		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-			28
03		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-			28
04		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-			28

FALVEY, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 147824 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10872 - 10876															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 148133 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10699 - 10760															
11		1200 N	637	-0-	-563	-0-	624	3	13	9	N	12	89	1	11
12		1116 N	885	-0-	-231	-0-	874	3	11	9	N	10			21
01		961 N	416	-0-	-545	-0-	412	3	4	9	N	4	2	8	23
02		660 N	660	-0-	-0-	-0-	646	3	14	9	N	13			36
03		899 N	206	-0-	-693	-0-	180	3	26	9	N	24	1	8	59
04		390 N	103	-0-	-287	-0-	86	3	17	9	N	15			74

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 148979 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10713 - 10784															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 148993 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10564 - 10646															
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 148995 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10755 - 10837															
11		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-			17
12		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-			17
01		589 N	494	-0-	-95	-0-	494	3			N	-0-			17
02		532 N	242	-0-	-290	-0-	242	3			N	-0-			17
03		705 N	705	-0-	-0-	-0-	662	3	43	9	N	39	1	8	55
04		654 N	654	-0-	-0-	-0-	640	3	14	9	N	13			68

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151173 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 12309 PERF.10771 - 10835															
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
12		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-			-0-
01		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-			-0-
02		28 N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-			-0-
03		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-			-0-
04		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.//		97752 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG						
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		//CONT.//		197689										
CLEMENS				WELL #:	2	RRCID ->	155240	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	10905	PERF.10664 - 10737		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SATTERWHITE				WELL #:	2	RRCID ->	155591	COMPL. DATE	08/08/1995	TOTAL DEPTH	10968	PERF.10771 - 10834		
11	0	106	-0-	106	317	106	3			N	-0-			-0-
12	0	111	-0-	111	428	111	3			N	-0-			-0-
01	0	111	-0-	111	539	111	3			N	-0-			-0-
02	638 X	99	-0-	-539	-0-	99	3			N	-0-			-0-
03	109 X	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			-0-
04	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			-0-

STINCHCOMB				WELL #:	2	RRCID ->	156042	COMPL. DATE	08/30/1995	TOTAL DEPTH	11178	PERF.10880 - 11053		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCLENDON-COMBEST				WELL #:	3	RRCID ->	156255	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	10954	PERF.10675 - 10751		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STINCHCOMB				WELL #:	3	RRCID ->	156847	COMPL. DATE	09/29/1995	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10988 - 11150		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCLENDON-COMBEST				WELL #:	6	RRCID ->	159360	COMPL. DATE	07/13/1996	TOTAL DEPTH	10881	PERF.10688 - 10804		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DOBY				WELL #:	2	RRCID ->	168812	COMPL. DATE	05/25/1998	TOTAL DEPTH	11118	PERF.10717 - 10828		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.//		97752 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG			
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		//CONT.//		197689							
DOBY				WELL #: 4	RRCID -> 185621	COMPL. DATE 08/31/2001	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10720	- 10770		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MCMURREY				WELL #: 7	RRCID -> 188144	COMPL. DATE 02/15/2002	TOTAL DEPTH 10835	PERF.10598	- 10654		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DOBY				WELL #: 3	RRCID -> 188852	COMPL. DATE 03/20/2002	TOTAL DEPTH 11020	PERF.10793	- 10848		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MCMURREY				WELL #: 8	RRCID -> 189079	COMPL. DATE 04/24/2002	TOTAL DEPTH 10820	PERF.10572	- 10628		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CLEMENS				WELL #: 8	RRCID -> 198379	COMPL. DATE 10/19/2003	TOTAL DEPTH 10947	PERF.10752	- 10784		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MCMURREY				WELL #: 9H	RRCID -> 282055	COMPL. DATE 07/03/2016	TOTAL DEPTH 10685	PERF.10825	- 18060		
11	30630 X	20451	-0-	-10179	-0-	960 1	19379 3	N	102		170
						112 9					
12	31651 X	18904	-0-	-12747	-0-	928 1	17843 3	N	121	183 1	103
						133 9					
01	31651 X	19589	-0-	-12062	-0-	992 1	18488 3	N	99	7 8	195
						109 9					
02	19096 X	18480	-0-	-616	-0-	1568 1	16512 3	N	364	372 1	185
						400 9					
03	21142 X	18455	-0-	-2687	-0-	875 1	17471 3	N	99	187 1	91
						109 9					
04	20460 X	18777	-0-	-1683	-0-	905 1	17760 3	N	102		193
						112 9					

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689														
STINCHCOMB WELL #: 5H RRCID -> 282062 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11481 - 16898														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	0	15536	-0-	15536	31702	1590	1	13856	3	N	82	185	1	113
12	0	14867	-0-	14867	46569	1537	1	13242	3	N	80			193
01	0	14894	-0-	14894	61463	1643	1	13156	3	N	86	193	1	86
02	73620 X	12157	-0-	-61463	-0-	12078	3	79	9	N	72			158
03	16151 X	12100	-0-	-4051	-0-	12012	3	88	9	N	80			238
04	15540 X	12384	-0-	-3156	-0-	12237	3	147	9	N	134	194	1	178

DOBY-CLEMENS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282487 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11111 - 16693														
11	0	17844	-0-	17844	36651	999	1	16651	3	N	176	195	1	159
12	0	18251	-0-	18251	54902	1052	1	17020	3	N	163	189	1	126
01	0	17541	-0-	17541	72443	1023	1	16323	3	N	177	189	1	97
02	87566 X	15123	-0-	-72443	-0-	786	1	14250	3	N	79	1	8	175
03	18817 X	16774	-0-	-2043	-0-	863	1	15748	3	N	148	195	1	123
04	17850 X	16124	-0-	-1726	-0-	839	1	15186	3	N	90			213

FLEWELLEN-CLEMENS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282545 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11019 - 18643														
11	0	16029	-0-	16029	32593	902	1	15027	3	N	91	185	1	50
12	0	17220	-0-	17220	49813	996	1	16104	3	N	109	5	8	154
01	0	17261	-0-	17261	67074	1008	1	16097	3	N	142	178	1	101
02	82787 X	15713	-0-	-67074	-0-	815	1	14789	3	N	99	2	8	198
03	18366 X	18366	-0-	-0-	-0-	948	1	17298	3	N	109	189	1	111
04	17872 X	17872	-0-	-0-	-0-	929	1	16822	3	N	110			221

STONE GUL1-MCLENDON-COMBEST (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 283503 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10823 - 15973														
11	0	27882	-0-	27882	57203	27552	3	330	9	N	300	375	1	160
12	0	28159	-0-	28159	85362	27843	3	316	9	N	287	186	1	254
01	0	27963	-0-	27963	113325	27686	3	277	9	N	252	368	1	110
02	138325 X	25000	-0-	-113325	-0-	24744	3	256	9	N	233	191	1	145
03	29326 X	27093	-0-	-2233	-0-	26872	3	221	9	N	201	185	1	152
04	27870 X	26029	-0-	-1841	-0-	1496	1	24173	3	N	327	365	1	114

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.//		97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		WELL #: 1		RRCID -> 154267		COMPL. DATE 03/14/1995		TOTAL DEPTH 11006		PERF.10662 - 10700		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		0	25	-0-	25	61	25	2		N	-0-			46
12		0	13	-0-	13	74	13	2		N	-0-			46
01		0	28	-0-	28	102	28	2		N	-0-			46
02		125 N	23	-0-	-102	-0-	23	2		N	-0-			46
03		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			46
04		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-			46

DORFMAN PRODUCTION COMPANY		223490		WELL #: 1		RRCID -> 251976		COMPL. DATE 09/10/2009		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10256 - 10523		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		WELL #: 1		RRCID -> 108877		COMPL. DATE 01/05/1984		TOTAL DEPTH 10979		PERF.10726 - 10831		
11		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2		N	-0-			187
12		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1369	2	3	9	N	3		190
01		0	995	-0-	995	995	978	2	17	9	N	15	182 1	23
02		1953 N	958	-0-	-995	-0-	958	2		N	-0-			23
03		1364 N	1193	-0-	-171	-0-	1171	2	22	9	N	20		43
04		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1137	2	19	9	N	17		60

MEADOWS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 111252		COMPL. DATE 06/08/1984		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10662 - 10770				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MELTON, L. L.		WELL #: 2		RRCID -> 116539		COMPL. DATE 02/05/1985		TOTAL DEPTH 10935		PERF.10689 - 10750				
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 517 L		RRCID -> 120822		COMPL. DATE 12/03/1985		TOTAL DEPTH 10550		PERF.10200 - 10492				
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG										
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648																
HAYES UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 133080		COMPL. DATE 12/17/1989		TOTAL DEPTH 10716		PERF.10364 - 10525						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 136219		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 10793		PERF. 7490 - 10586						
11	0	1200	-0-	1200	2309	1149	2	51	9	Y	46					82
12	0	1288	-0-	1288	3597	1258	2	30	9	Y	27	86	1			23
01	0	1368	-0-	1368	4965	1357	2	11	9	Y	10					33
02	2800 N	1282	-0-	-1518	3447	1224	2	58	9	Y	53					86
03	3100 N	1145	-0-	-1955	1492	1145	2			Y	-0-					86
04	2740 N	1248	-0-	-1492	-0-	1173	2	75	9	Y	68	111	1			43

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 138416		COMPL. DATE 05/01/1991		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10550 - 10646						
11	0	4180	-0-	4180	8854	4130	2	50	9	Y	45	62	1			56
12	0	2096	-0-	2096	10950	2082	2	14	9	Y	13					69
01	0	3491	-0-	3491	14441	3470	2	21	9	Y	19	62	1			26
02	18878 X	4437	-0-	-14441	-0-	4364	2	73	9	Y	66	70	1			22
03	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3721	2	24	9	Y	22					44
04	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3394	2	33	9	Y	30					74

MEADOWS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 139928		COMPL. DATE 11/06/1991		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10715 - 10795						
11	0	1265	-0-	1265	3410	40	1	1224	2	Y	1	6	1			3
12	0	1399	-0-	1399	4809	45	1	1346	2	Y	7					10
01	0	1006	-0-	1006	5815	31	1	969	2	Y	5	11	1			4
02	2800 N	1100	-0-	-1700	4115	35	1	1057	2	Y	7	6	1			5
03	3100 N	2445	-0-	-655	3460	72	1	2370	2	Y	3	5	1			3
04	3000 N	1406	-0-	-1594	1866	42	1	1357	2	Y	6	6	1			3

KILLINGSWORTH		WELL #: 2		RRCID -> 141007		COMPL. DATE 03/14/1992		TOTAL DEPTH 10985		PERF.10740 - 10819						
11	0	1234	-0-	1234	2498	39	1	1193	2	Y	2	9	1			3
12	0	1367	-0-	1367	3865	44	1	1317	2	Y	5					8
01	0	1573	-0-	1573	5438	49	1	1517	2	Y	6	10	1			4
02	2800 N	1205	-0-	-1595	3843	38	1	1156	2	Y	10	7	1			7
03	3100 N	1333	-0-	-1767	2076	39	1	1290	2	Y	4	6	1			5
04	3000 N	1454	-0-	-1546	530	44	1	1399	2	Y	10	11	1			4

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 143636 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10751 - 10830														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	0	1371	-0-	1371	2768	43	18 9	1310	2	Y	16	98	1	44
12	0	1405	-0-	1405	4173	41	132 9	1232	2	Y	120			164
01	0	1370	-0-	1370	5543	40	84 9	1246	2	Y	76	180	1	60
02	2800 N	1117	-0-	-1683	3860	31	144 9	942	2	Y	131	100	1	91
03	3100 N	1088	-0-	-2012	1848	30	70 9	988	2	Y	64	104	1	51
*04	2901 N	1053	-0-	-1848	-0-	28	117 9	908	2	Y	106	105	1	52
SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 144381 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11268 - 11356														
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ALLEN, MARY B. WELL #: 3 T RRCID -> 145247 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8800 - 10895														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ALLEN, MARY B. WELL #: 2 RRCID -> 145263 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11002 - 11076														
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 145990 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10778 - 10852														
11	0	772	-0-	772	3300	24	748	2	N	-0-				41
12	0	2489	-0-	2489	5789	80	2409	2	N	-0-				41
01	0	2897	-0-	2897	8686	90	2807	2	N	-0-				41
02	2800 N	2299	-0-	-501	8185	73	2226	2	N	-0-				41
03	3100 N	785	-0-	-2315	5870	23	762	2	N	-0-				41
04	3000 N	2927	-0-	-73	5797	89	2838	2	N	-0-				41
HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 146465 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10770 - 10842														
11	0	84	-0-	84	153	3	81	2	Y	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	153					Y	-0-			-0-
01	0	164	-0-	164	317	5	159	2	Y	-0-				-0-
02	430 N	113	-0-	-317	-0-	4	109	2	Y	-0-				-0-
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	17	545	2	Y	-0-				-0-
04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	19	604	2	Y	-0-				-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147460 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10808 - 10920														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	2310	-0-	2310	5738	2310	2			Y	-0-			9
12	0	3142	-0-	3142	8880	3004	2	138	9	Y	125			134
01	0	2923	-0-	2923	11803	2923	2			Y	-0-			134
02	14007 X	2204	-0-	-11803	-0-	2181	2	23	9	Y	21			155
03	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			Y	-0-	121	1	34
*04	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	2298	2	2	9	Y	2			36

EVANS, M. W. WELL #: 1 RRCID -> 148762 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10720 - 10784														
11	0	663	-0-	663	1334	21	1	642	2	Y	-0-			-0-
12	0	623	-0-	623	1957	20	1	603	2	Y	-0-			-0-
01	0	649	-0-	649	2606	20	1	629	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	550	-0-	-2250	356	18	1	532	2	Y	-0-			-0-
03	956 N	600	-0-	-356	-0-	18	1	582	2	Y	-0-			-0-
04	600 N	530	-0-	-70	-0-	16	1	514	2	Y	-0-			-0-

JONES, ROSA LEE WELL #: 1 RRCID -> 149643 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10758 - 10810														
11	0	2043	-0-	2043	4360	64	1	1971	2	Y	7	43	1	19
12	0	1998	-0-	1998	6358	62	1	1878	2	Y	53			72
01	0	2027	-0-	2027	8385	58	1	1929	2	Y	33	79	1	26
02	2800 N	1878	-0-	-922	7463	36	1	1756	2	Y	58	44	1	40
03	3100 N	1840	-0-	-1260	6203	54	1	1756	2	Y	27	45	1	22
04	3000 N	1675	-0-	-1325	4878	30	1	1574	2	Y	47	46	1	23

WSGU10 (WALKE, JOHN NO.4) WELL #: 7 RRCID -> 151092 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7469 - 10528														
11	0	2841	-0-	2841	6074	2839	3	2	9	N	2	2	1	-0-
12	0	2474	-0-	2474	8548	2472	3	2	9	N	2	2	1	-0-
01	0	2873	-0-	2873	11421	2870	3	3	9	N	3	3	1	-0-
02	13931 X	2510	-0-	-11421	-0-	2508	3	2	9	N	2	2	1	-0-
03	2945 X	2523	-0-	-422	-0-	2520	3	3	9	N	3	3	1	-0-
*04	2850 X	1573	-0-	-1277	-0-	469	1	1098	2	N	5	5	1	-0-

JONES, GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 151134 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 18040														
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BROWN, CLEVE WELL #: 1-T RRCID -> 151907 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10748 - 10810														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 152632 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7405 - 10506

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0	54	-0-	54	107	54	3		N	-0-					-0-
12		0	52	-0-	52	159	52	3		N	-0-					-0-
01		0	41	-0-	41	200	41	3		N	-0-					-0-
02		234 N	34	-0-	-200	-0-	34	3		N	-0-					-0-
03		62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3		N	-0-					-0-
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	1	1	1		-0-
							1	9								

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 155535 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10964 - 11066

11		0	2922	-0-	2922	5799	2834	2	88	9	Y	80	109	1		100
12		0	4377	-0-	4377	10176	4352	2	25	9	Y	23				123
01		0	4169	-0-	4169	14345	4132	2	37	9	Y	34	111	1		46
02		17410 X	3065	-0-	-14345	-0-	2957	2	108	9	Y	98	109	1		35
03		4371 X	2804	-0-	-1567	-0-	2761	2	43	9	Y	39				74
04		4230 X	2475	-0-	-1755	-0-	2417	2	58	9	Y	53				127

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 155544 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10853 - 11035

11		0	1013	-0-	1013	1760	1013	2		Y	-0-					5
12		0	1784	-0-	1784	3544	1776	2	8	9	Y	7				12
01		0	1745	-0-	1745	5289	1745	2		Y	-0-					12
02		2800 N	1667	-0-	-1133	4156	1613	2	54	9	Y	49				61
03		3100 N	1424	-0-	-1676	2480	1424	2		Y	-0-	48	1			13
04		3000 N	1504	-0-	-1496	984	1504	2		Y	-0-					13

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 155561 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10961 - 11073

11		0	4833	-0-	4833	10455	4763	2	70	9	Y	64				70
12		0	3497	-0-	3497	13952	3456	2	41	9	Y	37	76	1		31
01		0	877	-0-	877	14829	863	2	14	9	Y	13				44
02		16386 X	1557	-0-	-14829	-0-	1524	2	33	9	Y	30				74
03		5487 X	624	-0-	-4863	-0-	624	2		Y	-0-					74
*04		4830 X	1014	-0-	-3816	-0-	1014	2		Y	-0-	49	1	22	7	3

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 158214 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 10380

11		0	1294	-0-	1294	2975	1292	3	2	9	N	2	2	1		-0-
12		0	1340	-0-	1340	4315	1338	3	2	9	N	2	2	1		-0-
01		0	874	-0-	874	5189	872	3	2	9	N	2	2	1		-0-
02		2800 N	888	-0-	-1912	3277	887	3	1	9	N	1	1	1		-0-
03		3100 N	859	-0-	-2241	1036	857	3	2	9	N	2	2	1		-0-
*04		2704 N	1668	-0-	-1036	-0-	438	1	1222	2	N	7	7	1		-0-
							8	9								

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 159423 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 10481

11		0	1933	-0-	1933	3728	1933	3		N	-0-					-0-
12		0	1755	-0-	1755	5483	1755	3		N	-0-					-0-
01		0	1849	-0-	1849	7332	1849	3		N	-0-					-0-
02		2800 N	1676	-0-	-1124	6208	1676	3		N	-0-					-0-
03		3100 N	1734	-0-	-1366	4842	1734	3		N	-0-					-0-
*04		3000 N	1919	-0-	-1081	3761	100	1	1819	2	N	-0-				-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648															
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 172298 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7386 - 10498															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		0	982	-0-	982	2061	975	3	7	9	N	6	6	1	-0-
12		0	956	-0-	956	3017	949	3	7	9	N	6	6	1	-0-
01		0	972	-0-	972	3989	962	3	10	9	N	9	9	1	-0-
02		2800 N	828	-0-	-1972	2017	822	3	6	9	N	5	5	1	-0-
03		2877 N	860	-0-	-2017	-0-	852	3	8	9	N	7	7	1	-0-
*04		870 N	779	-0-	-91	-0-	40	1	720	2	N	17	17	1	-0-
							19	9							

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 172538 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7683 - 10448															
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 173753 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7420 - 9036															
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174336 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 10486															
11		0	2619	-0-	2619	5392	2605	3	14	9	N	13	13	1	-0-
12		0	2948	-0-	2948	8340	2930	3	18	9	N	16	16	1	-0-
01		0	2732	-0-	2732	11072	2707	3	25	9	N	23	23	1	-0-
02		2800 N	2537	-0-	-263	10809	2522	3	15	9	N	14	14	1	-0-
03		3100 N	2606	-0-	-494	10315	2585	3	21	9	N	19	19	1	-0-
*04		3000 N	2170	-0-	-830	9485	379	1	1743	2	N	44	44	1	-0-
							48	9							

WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 10616															
11		0	923	-0-	923	2007	920	3	3	9	N	3	3	1	-0-
12		0	1034	-0-	1034	3041	1031	3	3	9	N	3	3	1	-0-
01		0	2381	-0-	2381	5422	2371	3	10	9	N	9	9	1	-0-
02		2800 N	1994	-0-	-806	4616	1986	3	8	9	N	7	7	1	-0-
03		3100 N	2070	-0-	-1030	3586	2060	3	10	9	N	9	9	1	-0-
*04		3000 N	2018	-0-	-982	2604	280	1	1712	2	N	24	24	1	-0-
							26	9							

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174517 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 7359 - 10460															
11		0	2338	-0-	2338	4793	2334	3	4	9	N	4	4	1	-0-
12		0	1707	-0-	1707	6500	1703	3	4	9	N	4	4	1	-0-
01		0	1609	-0-	1609	8109	1603	3	6	9	N	5	5	1	-0-
02		2800 N	46	-0-	-2754	5355	44	3	2	9	N	2	2	1	-0-
03		3100 N	-0-	-0-	-3100	2255					N	-0-			-0-
04		2255 N	-0-	-0-	-2255	-0-					N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648													
WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174888 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 10528													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0	2702	-0-	2702	5728	2696	3	6	9	N	5	5 1 -0-
12		0	2112	-0-	2112	7840	2106	3	6	9	N	5	5 1 -0-
01		0	3869	-0-	3869	11709	3859	3	10	9	N	9	9 1 -0-
02		14287 X	2578	-0-	-11709	-0-	2571	3	7	9	N	6	6 1 -0-
03		3038 X	2690	-0-	-348	-0-	2682	3	8	9	N	7	7 1 -0-
*04		3750 X	2180	-0-	-1570	-0-	432	1	1730	2	N	16	16 1 -0-
							18	9					

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 521 RRCID -> 174986 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 10442													
11		0	2544	-0-	2544	5188	2541	3	3	9	N	3	3 1 -0-
12		0	2402	-0-	2402	7590	2399	3	3	9	N	3	3 1 -0-
01		0	2439	-0-	2439	10029	2433	3	6	9	N	5	5 1 -0-
02		2800 N	2095	-0-	-705	9324	2092	3	3	9	N	3	3 1 -0-
03		3100 N	2220	-0-	-880	8444	2216	3	4	9	N	4	4 1 -0-
*04		3000 N	1895	-0-	-1105	7339	395	1	1490	2	N	9	9 1 -0-
							10	9					

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175234 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 10490													
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175677 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7407 - 10489													
11		0	1615	-0-	1615	2967	1613	3	2	9	N	2	2 1 -0-
12		0	1871	-0-	1871	4838	1868	3	3	9	N	3	3 1 -0-
01		0	1034	-0-	1034	5872	1030	3	4	9	N	4	4 1 -0-
02		2800 N	525	-0-	-2275	3597	524	3	1	9	N	1	1 1 -0-
03		3100 N	468	-0-	-2632	965	467	3	1	9	N	1	1 1 -0-
*04		1917 N	952	-0-	-965	-0-	437	1	511	2	N	4	4 1 -0-
							4	9					

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176101 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 10540													
11		0	533	-0-	533	1067	533	3			N	-0-	-0-
12		0	797	-0-	797	1864	797	3			N	-0-	-0-
01		0	663	-0-	663	2527	663	3			N	-0-	-0-
02		2800 N	578	-0-	-2222	305	578	3			N	-0-	-0-
03		946 N	641	-0-	-305	-0-	641	3			N	-0-	-0-
*04		880 N	880	-0-	-0-	-0-	47	1	833	2	N	-0-	-0-

WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 176124 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 10552													
11		0	2090	-0-	2090	4637	2086	3	4	9	N	4	4 1 -0-
12		0	2133	-0-	2133	6770	2129	3	4	9	N	4	4 1 -0-
01		0	2996	-0-	2996	9766	2987	3	9	9	N	8	8 1 -0-
02		2800 N	2519	-0-	-281	9485	2512	3	7	9	N	6	6 1 -0-
03		3100 N	2657	-0-	-443	9042	2649	3	8	9	N	7	7 1 -0-
*04		3000 N	2585	-0-	-415	8627	570	1	1995	2	N	18	18 1 -0-
							20	9					

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181399 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 10573												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11		0	1241	-0-	1241	1476	1240	3	1	9	N	-0-
12		0	757	-0-	757	2233	756	3	1	9	N	-0-
01		0	860	-0-	860	3093	859	3	1	9	N	-0-
02		2800 N	823	-0-	-1977	1116	822	3	1	9	N	-0-
03		2185 N	1069	-0-	-1116	-0-	1067	3	2	9	N	-0-
*04		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	58	1	1053	2	N	-0-
							6	9				

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181514 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 10468												
11		0	2517	-0-	2517	5439	2513	3	4	9	N	-0-
12		0	2653	-0-	2653	8092	2647	3	6	9	N	-0-
01		0	2440	-0-	2440	10532	2433	3	7	9	N	-0-
02		2800 N	2124	-0-	-676	9856	2120	3	4	9	N	-0-
03		3100 N	2242	-0-	-858	8998	2236	3	6	9	N	-0-
*04		3000 N	1224	-0-	-1776	7222	484	1	729	2	N	-0-
							11	9				

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181824 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 10469												
11		0	529	-0-	529	1130	529	3			N	-0-
12		0	588	-0-	588	1718	588	3			N	-0-
01		0	598	-0-	598	2316	598	3			N	-0-
02		2800 N	580	-0-	-2220	96	580	3			N	-0-
03		663 N	567	-0-	-96	-0-	567	3			N	-0-
*04		570 N	478	-0-	-92	-0-	355	1	123	2	N	-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181908 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 10555												
11		0	3832	-0-	3832	6937	3828	3	4	9	N	-0-
12		0	3730	-0-	3730	10667	3724	3	6	9	N	-0-
01		0	3552	-0-	3552	14219	3544	3	8	9	N	-0-
02		17709 X	3490	-0-	-14219	-0-	3486	3	4	9	N	-0-
03		3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3506	3	7	9	N	-0-
*04		4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	495	1	4269	2	N	-0-
							20	9				

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183344 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 10474												
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183513 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 10554												
11		0	4391	-0-	4391	9295	4360	3	31	9	N	-0-
12		0	4501	-0-	4501	13796	4467	3	34	9	N	-0-
01		0	5098	-0-	5098	18894	5044	3	54	9	N	-0-
02		23432 X	4538	-0-	-18894	-0-	4502	3	36	9	N	-0-
03		4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4543	3	47	9	N	-0-
*04		4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	531	1	3956	2	N	-0-
							120	9				

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648															
WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183763 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 10552															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183795 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 10461															
11		0	1114	-0-	1114	2015	1113	3	1	9	N	1	1	1	-0-
12		0	1216	-0-	1216	3231	1215	3	1	9	N	1	1	1	-0-
01		0	1104	-0-	1104	4335	1103	3	1	9	N	1	1	1	-0-
02		2800 N	1512	-0-	-1288	3047	1511	3	1	9	N	1	1	1	-0-
03		3100 N	2572	-0-	-528	2519	2570	3	2	9	N	2	1	1	-0-
*04		3000 N	2822	-0-	-178	2341	430	1	2384	2	N	7	7	1	-0-
							8	9							

PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 184266 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 10532															
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185410 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 10761															
11		0	3000	-0-	3000	5809	2997	3	3	9	N	3	3	1	-0-
12		0	2468	-0-	2468	8277	2465	3	3	9	N	3	3	1	-0-
01		0	3252	-0-	3252	11529	3246	3	6	9	N	5	5	1	-0-
02		14253 X	2724	-0-	-11529	-0-	2721	3	3	9	N	3	3	1	-0-
03		3100 X	2232	-0-	-868	-0-	2228	3	4	9	N	4	4	1	-0-
*04		3150 X	882	-0-	-2268	-0-	97	1	778	2	N	6	6	1	-0-
							7	9							

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185671 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 10551															
11		0	1863	-0-	1863	3886	1859	3	4	9	N	4	4	1	-0-
12		0	1425	-0-	1425	5311	1421	3	4	9	N	4	4	1	-0-
01		0	1881	-0-	1881	7192	1874	3	7	9	N	6	6	1	-0-
02		2800 N	3745	-0-	945	8137	3737	3	8	9	N	7	7	1	-0-
03		3100 N	1878	-0-	-1222	6915	1867	3	11	9	N	10	10	1	-0-
*04		3000 N	1547	-0-	-1453	5462	456	1	1074	2	N	15	15	1	-0-
							17	9							

WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185910 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 10498															
11		0	565	-0-	565	947	564	3	1	9	N	1	1	1	-0-
12		0	479	-0-	479	1426	478	3	1	9	N	1	1	1	-0-
01		0	696	-0-	696	2122	694	3	2	9	N	2	2	1	-0-
02		2473 N	351	-0-	-2122	-0-	350	3	1	9	N	1	1	1	-0-
03		465 N	418	-0-	-47	-0-	417	3	1	9	N	1	1	1	-0-
*04		660 N	462	-0-	-198	-0-	335	1	124	2	N	3	3	1	-0-
							3	9							

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																	
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648																	
JONES, ROSA LEE WELL #: 2 L RRCID -> 186052 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10776 - 10810																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 533 RRCID -> 186282 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 8949 - 10467																	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186929 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 10489																	
11		0	902	-0-	902	2131	900	3	2	9	N	2	2	1			-0-
12		0	788	-0-	788	2919	786	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01		0	1257	-0-	1257	4176	1253	3	4	9	N	4	4	1			-0-
02		2800 N	1004	-0-	-1796	2380	1001	3	3	9	N	3	3	1			-0-
03		3100 N	1006	-0-	-2094	286	1003	3	3	9	N	3	3	1			-0-
*04		1336 N	1050	-0-	-286	-0-	384	1	656	2	N	9	9	1			-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186939 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 10441																	
11		0	2996	-0-	2996	6202	2992	3	4	9	N	4	4	1			-0-
12		0	2524	-0-	2524	8726	2520	3	4	9	N	4	4	1			-0-
01		0	1946	-0-	1946	10672	1942	3	4	9	N	4	4	1			-0-
02		13773 X	3101	-0-	-10672	-0-	3098	3	3	9	N	3	3	1			-0-
03		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3084	3	6	9	N	5	5	1			-0-
*04		3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	402	1	3259	2	N	15	15	1			-0-

WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187058 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 10619																	
11		0	1450	-0-	1450	2698	1449	3	1	9	N	1	1	1			-0-
12		0	684	-0-	684	3382	683	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01		0	1855	-0-	1855	5237	1854	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02		2800 N	552	-0-	-2248	2989	551	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03		3100 N	575	-0-	-2525	464	575	3			N	-0-					-0-
*04		660 N	196	-0-	-464	-0-	10	1	185	2	N	1	1	1			-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187408 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 10456																	
11		0	3935	-0-	3935	7968	3933	3	2	9	N	2	2	1			-0-
12		0	3714	-0-	3714	11682	3712	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01		0	1625	-0-	1625	13307	1623	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02		16894 X	3587	-0-	-13307	-0-	3586	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3583	3	3	9	N	3	3	1			-0-
*04		5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	575	1	4638	2	N	8	8	1			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)			//CONT.//		97752 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GREGG		
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.//		263648									
WSGU4 (SKIPPER -A- 6)			WELL #:		6 T	RRCID ->	192913	COMPL. DATE	12/22/2002	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 7348 - 10498		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		0	1115	-0-	1115	2534	1115	3		N	-0-			-0-
12		0	1230	-0-	1230	3764	1230	3		N	-0-			-0-
01		0	1321	-0-	1321	5085	1321	3		N	-0-			-0-
02		2800 N	1192	-0-	-1608	3477	1192	3		N	-0-			-0-
03		3100 N	1263	-0-	-1837	1640	1263	3		N	-0-			-0-
*04		2737 N	1097	-0-	-1640	-0-	514	1	583	2	N	-0-		-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37)			WELL #:		37	RRCID ->	193416	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 7404 - 10486		
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5)			WELL #:		5	RRCID ->	196941	COMPL. DATE	08/09/2003	TOTAL DEPTH	10690	PERF. 7461 - 10553		
11		0	63	-0-	63	1501	59	3	4	9	N	4	4	1
12		0	-0-	-0-	-0-	1501					N	-0-		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	1501					N	-0-		-0-
02		1501 N	-0-	-0-	-1501	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)			WELL #:		538	RRCID ->	197479	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 7372 - 10500		
11		0	2968	-0-	2968	6622	2951	3	17	9	N	15	15	1
12		0	2846	-0-	2846	9468	2828	3	18	9	N	16	16	1
01		0	3167	-0-	3167	12635	3139	3	28	9	N	25	25	1
02		15386 X	2751	-0-	-12635	-0-	2733	3	18	9	N	16	16	1
03		2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2807	3	23	9	N	21	21	1
*04		2520 X	2281	-0-	-239	-0-	523	1	1705	2	N	48	48	1
							53	9						

WSCGU (KELLY)			WELL #:		206	RRCID ->	197988	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 7317 - 10455		
11		0	1240	-0-	1240	3692	1237	3	3	9	N	3	3	1
12		0	2204	-0-	2204	5896	2201	3	3	9	N	3	3	1
01		0	1773	-0-	1773	7669	1766	3	7	9	N	6	6	1
02		10375 X	2706	-0-	-7669	-0-	2702	3	4	9	N	4	4	1
03		2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2614	3	8	9	N	7	7	1
*04		2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	447	1	2036	2	N	17	17	1
							19	9						

HAMBY HEIRS 2-A			WELL #:		1	RRCID ->	198263	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	10930	PERF.10727 - 10788		
11		0	41	-0-	41	71	1	1	40	2	Y	-0-		-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	71					Y	-0-		-0-
01		0	34	-0-	34	105	1	1	33	2	Y	-0-		-0-
02		200 N	95	-0-	-105	-0-	3	1	92	2	Y	-0-		-0-
03		52 N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-		-0-
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203640 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 10492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	283	-0-	283	517	283	3			N	-0-					-0-
12	0	347	-0-	347	864	347	3			N	-0-					-0-
01	0	348	-0-	348	1212	347	3	1	9	N	1	1				-0-
02	1486 N	274	-0-	-1212	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	414	3	1	9	N	1	1				-0-
*04	330 N	275	-0-	-55	-0-	252	1	22	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204822 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 10512

11	0	1233	-0-	1233	3723	1224	3	9	9	N	8	8	1			-0-
12	0	1364	-0-	1364	5087	1357	3	7	9	N	6	6	1			-0-
01	0	1537	-0-	1537	6624	1526	3	11	9	N	10	10	1			-0-
02	2800 N	1360	-0-	-1440	5184	1352	3	8	9	N	7	7	1			-0-
03	3100 N	918	-0-	-2182	3002	910	3	8	9	N	7	7	1			-0-
*04	3000 N	568	-0-	-2432	570	339	1	216	2	N	12	12	1			-0-
						13	9									

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206234 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 10470

11	0	1358	-0-	1358	2564	1357	3	1	9	N	1	1	1			-0-
12	0	1574	-0-	1574	4138	1572	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	0	2558	-0-	2558	6696	2554	3	4	9	N	4	4	1			-0-
02	2800 N	2768	-0-	-32	6664	2765	3	3	9	N	3	3	1			-0-
03	3100 N	2228	-0-	-872	5792	2224	3	4	9	N	4	4	1			-0-
*04	3000 N	2725	-0-	-275	5517	313	1	2401	2	N	10	10	1			-0-
						11	9									

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206361 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 10455

11	0	1615	-0-	1615	3545	1611	3	4	9	N	4	4	1			-0-
12	0	1399	-0-	1399	4944	1395	3	4	9	N	4	4	1			-0-
01	0	1221	-0-	1221	6165	1215	3	6	9	N	5	5	1			-0-
02	2800 N	1191	-0-	-1609	4556	1188	3	3	9	N	3	3	1			-0-
03	3100 N	1384	-0-	-1716	2840	1378	3	6	9	N	5	5	1			-0-
04	3000 N	1397	-0-	-1603	1237	325	1	1059	2	N	12	12	1			-0-
						13	9									

PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206886 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 10642

11	0	2753	-0-	2753	6111	2749	3	4	9	N	4	4	1			-0-
12	0	1719	-0-	1719	7830	1715	3	4	9	N	4	4	1			-0-
01	0	3609	-0-	3609	11439	3601	3	8	9	N	7	7	1			-0-
02	15009 X	3570	-0-	-11439	-0-	3563	3	7	9	N	6	6	1			-0-
03	3348 X	2727	-0-	-621	-0-	2719	3	8	9	N	7	7	1			-0-
*04	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	587	1	3915	2	N	21	21	1			-0-
						23	9									

SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207217 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 10716

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207690 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 10699

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0	936	-0-	936	2279	934 3	2 9	N	2	-0-
12	0	1710	-0-	1710	3989	1708 3	2 9	N	2	-0-
01	0	726	-0-	726	4715	723 3	3 9	N	3	-0-
02	6805 X	2090	-0-	-4715	-0-	2088 3	2 9	N	2	-0-
03	1705 X	1641	-0-	-64	-0-	1637 3	4 9	N	4	-0-
*04	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	480 1	2260 2	N	12	-0-
						13 9				

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207881 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 10527

11	0	1795	-0-	1795	3753	1788 3	7 9	N	6	-0-
12	0	2059	-0-	2059	5812	2051 3	8 9	N	7	-0-
01	0	1925	-0-	1925	7737	1914 3	11 9	N	10	-0-
02	2800 N	1680	-0-	-1120	6617	1673 3	7 9	N	6	-0-
03	3100 N	1692	-0-	-1408	5209	1683 3	9 9	N	8	-0-
*04	3000 N	1175	-0-	-1825	3384	267 1	889 2	N	17	-0-
						19 9				

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208877 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 10599

11	0	1978	-0-	1978	4108	1975 3	3 9	N	3	-0-
12	0	1819	-0-	1819	5927	1816 3	3 9	N	3	-0-
01	0	2057	-0-	2057	7984	2053 3	4 9	N	4	-0-
02	9640 X	1656	-0-	-7984	-0-	1653 3	3 9	N	3	-0-
03	2139 X	2006	-0-	-133	-0-	2003 3	3 9	N	3	-0-
*04	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	414 1	1817 2	N	10	-0-
						11 9				

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208969 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 10577

11	0	1549	-0-	1549	3493	1547 3	2 9	N	2	-0-
12	0	1346	-0-	1346	4839	1344 3	2 9	N	2	-0-
01	0	1811	-0-	1811	6650	1808 3	3 9	N	3	-0-
02	8254 X	1604	-0-	-6650	-0-	1602 3	2 9	N	2	-0-
03	1953 X	1843	-0-	-110	-0-	1840 3	3 9	N	3	-0-
*04	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	446 1	1619 2	N	8	-0-
						9 9				

SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211118 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 10577

11	0	2466	-0-	2466	5974	2458 3	8 9	N	7	-0-
12	0	2187	-0-	2187	8161	2179 3	8 9	N	7	-0-
01	0	3472	-0-	3472	11633	3459 3	13 9	N	12	-0-
02	14386 X	2753	-0-	-11633	-0-	2743 3	10 9	N	9	-0-
03	3193 X	3177	-0-	-16	-0-	3165 3	12 9	N	11	-0-
*04	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	578 1	3753 2	N	37	-0-
						41 9				

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 219176 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 10530

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648											
WSGU11 (GRAY -9)		WELL #:	10	RRCID ->	219835	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	10685	PERF.	7363 - 10550
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		0	399 -0-	399	994	395 3	4 9	N	4	4 1	-0-
12		0	419 -0-	419	1413	415 3	4 9	N	4	4 1	-0-
01		0	466 -0-	466	1879	459 3	7 9	N	6	6 1	-0-
02		2265 N	386 -0-	-1879	-0-	382 3	4 9	N	4	4 1	-0-
03		434 N	419 -0-	-15	-0-	413 3	6 9	N	5	5 1	-0-
*04		450 N	378 -0-	-72	-0-	19 1	346 2	N	12	12 1	-0-
						13 9					

PINE TREE I.S.D.		WELL #:	10	RRCID ->	222149	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	10793	PERF.	7499 - 10630
11		0	1637 -0-	1637	2753	1636 3	1 9	N	1	1 1	-0-
12		0	1913 -0-	1913	4666	1911 3	2 9	N	2	2 1	-0-
01		0	2397 -0-	2397	7063	2393 3	4 9	N	4	4 1	-0-
02		2800 N	2002 -0-	-798	6265	1999 3	3 9	N	3	3 1	-0-
03		3100 N	1983 -0-	-1117	5148	1980 3	3 9	N	3	3 1	-0-
*04		3000 N	1625 -0-	-1375	3773	494 1	1123 2	N	7	7 1	-0-
						8 9					

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:	547	RRCID ->	222315	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	10754	PERF.	7429 - 10596
11		0	3730 -0-	3730	7354	3727 3	3 9	N	3	3 1	-0-
12		0	4034 -0-	4034	11388	4030 3	4 9	N	4	4 1	-0-
01		0	4377 -0-	4377	15765	4369 3	8 9	N	7	7 1	-0-
02		19190 X	3425 -0-	-15765	-0-	3421 3	4 9	N	4	4 1	-0-
03		4030 X	3885 -0-	-145	-0-	3879 3	6 9	N	5	5 1	-0-
*04		4230 X	3348 -0-	-882	-0-	539 1	2795 2	N	13	13 1	-0-
						14 9					

EVANS, M. W.		WELL #:	2	RRCID ->	224028	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	11017	PERF.	10776 - 10820
11		0	2889 -0-	2889	5747	91 1	2798 2	Y	-0-	-0-	-0-
12		0	2520 -0-	2520	8267	81 1	2439 2	Y	-0-	-0-	-0-
01		0	2452 -0-	2452	10719	77 1	2375 2	Y	-0-	-0-	-0-
02		12116 X	1397 -0-	-10719	-0-	45 1	1352 2	Y	-0-	-0-	-0-
03		2456 X	2456 -0-	-0-	-0-	73 1	2383 2	Y	-0-	-0-	-0-
04		1923 N	1923 -0-	-0-	-0-	58 1	1865 2	Y	-0-	-0-	-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 7)		WELL #:	7	RRCID ->	226443	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	10696	PERF.	7353 - 10555
11		0	3120 -0-	3120	6301	3107 3	13 9	N	12	12 1	-0-
12		0	3814 -0-	3814	10115	3797 3	17 9	N	15	15 1	-0-
01		0	4059 -0-	4059	14174	4031 3	28 9	N	25	25 1	-0-
02		17531 X	3357 -0-	-14174	-0-	3340 3	17 9	N	15	15 1	-0-
03		3561 X	3561 -0-	-0-	-0-	3539 3	22 9	N	20	20 1	-0-
*04		2970 X	2482 -0-	-488	-0-	507 1	1928 2	N	43	43 1	-0-
						47 9					

HAYES UNIT		WELL #:	11	RRCID ->	226549	COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL DEPTH	10934	PERF.	8129 - 10704
11		0	1098 -0-	1098	2246	1092 3	6 9	N	5	5 1	-0-
12		0	1068 -0-	1068	3314	1061 3	7 9	N	6	6 1	-0-
01		0	1094 -0-	1094	4408	1084 3	10 9	N	9	9 1	-0-
02		2800 N	957 -0-	-1843	2565	951 3	6 9	N	5	5 1	-0-
03		3100 N	3760 -0-	660	3225	3740 3	20 9	N	18	18 1	-0-
*04		3000 N	1035 -0-	-1965	1260	53 1	937 2	N	41	41 1	-0-
						45 9					

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227378 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 10496												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
									AMT	AMT	CODE	
11		0	3134	-0-	3134	6439	3131	3	3	9	N	-0-
12		0	3239	-0-	3239	9678	3235	3	4	9	N	-0-
01		0	3644	-0-	3644	13322	3637	3	7	9	N	-0-
02		16517 X	3195	-0-	-13322	-0-	3191	3	4	9	N	-0-
03		3317 X	3108	-0-	-209	-0-	3102	3	6	9	N	-0-
*04		3510 X	2835	-0-	-675	-0-	553	1	2269	2	N	-0-
							13	9				
WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227454 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 10573												
11		0	2138	-0-	2138	4184	2136	3	2	9	N	-0-
12		0	2729	-0-	2729	6913	2726	3	3	9	N	-0-
01		0	1645	-0-	1645	8558	1641	3	4	9	N	-0-
02		2800 N	1658	-0-	-1142	7416	1656	3	2	9	N	-0-
03		3100 N	2233	-0-	-867	6549	2230	3	3	9	N	-0-
*04		3000 N	2350	-0-	-650	5899	398	1	1941	2	N	-0-
							11	9				
HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227653 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 10704												
11		0	1370	-0-	1370	2751	1367	3	3	9	N	-0-
12		0	998	-0-	998	3749	995	3	3	9	N	-0-
01		0	1202	-0-	1202	4951	1198	3	4	9	N	-0-
02		2800 N	310	-0-	-2490	2461	308	3	2	9	N	-0-
03		3100 N	2101	-0-	-999	1462	2097	3	4	9	N	-0-
*04		1923 N	461	-0-	-1462	-0-	190	1	259	2	N	-0-
							12	9				
HAYES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232813 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9326 - 10871												
11		0	1897	-0-	1897	3989	1891	3	6	9	N	-0-
12		0	2044	-0-	2044	6033	2037	3	7	9	N	-0-
01		0	2540	-0-	2540	8573	2530	3	10	9	N	-0-
02		2800 N	1257	-0-	-1543	7030	1251	3	6	9	N	-0-
03		3100 N	2361	-0-	-739	6291	2353	3	8	9	N	-0-
*04		3000 N	1401	-0-	-1599	4692	465	1	917	2	N	-0-
							19	9				
HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233073 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10778												
11		0	810	-0-	810	1522	809	3	1	9	N	-0-
12		0	1235	-0-	1235	2757	1233	3	2	9	N	-0-
01		0	679	-0-	679	3436	677	3	2	9	N	-0-
02		2800 N	716	-0-	-2084	1352	715	3	1	9	N	-0-
03		2484 N	1132	-0-	-1352	-0-	1130	3	2	9	N	-0-
*04		836 N	836	-0-	-0-	-0-	318	1	511	2	N	-0-
							7	9				

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245585 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 10492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	2891	-0-	2891	5749	2885	3	6	9	N	5	5	1			-0-
12	0	2892	-0-	2892	8641	2885	3	7	9	N	6	6	1			-0-
01	0	2735	-0-	2735	11376	2725	3	10	9	N	9	9	1			-0-
02	14798 X	3422	-0-	-11376	-0-	3414	3	8	9	N	7	7	1			-0-
03	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3744	3	12	9	N	11	11	1			-0-
*04	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	449	1	3470	2	N	29	29	1			-0-
						32	9									

SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 261462 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10772 - 10850

11	0	365	-0-	365	648	11	1	354	2	Y	-0-					-0-
12	0	276	-0-	276	924	9	1	267	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.	460	-0-	460	1384	14	1	446	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	412	-0-	412	1796	13	1	399	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	375	-0-	375	2171	11	1	364	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	389	-0-	389	2560	12	1	377	2	Y	-0-					-0-

LONG TRUSTS, THE MACKEY, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 125780 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10696 - 10784

11	0	89	-0-	89	211	89	2			N	-0-					100
12	0	61	-0-	61	272	61	2			N	-0-					100
01	328 N	56	-0-	-272	-0-	56	2			N	-0-					100
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					100
03	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					100
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

NECHES EXPLORATION, L.L.C. DENSON WELL #: 2 RRCID -> 140658 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10496 - 10566

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 145525 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10590 - 10654

11	0	103	-0-	103	212	102	2	1	9	N	1					43
12	312 N	100	-0-	-212	-0-	98	2	2	9	N	2					45
01	93 N	52	-0-	-41	-0-	30	2	22	9	N	20	65	1			-0-
*02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/10/2023

DENSON WELL #: 5 RRCID -> 154486 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10532 - 10675

11	0	1534	-0-	1534	3207	1512	2	22	9	N	20					72
12	3100 N	1583	-0-	-1517	1690	1574	2	9	9	N	8					80
01	0	1555	-0-	1555	3245	1555	2			N	-0-					80
02	2800 N	1387	-0-	-1413	1832	1387	2			N	-0-					80
03	3100 N	1541	-0-	-1559	273	1541	2			N	-0-					80
04	1327 N	1054	-0-	-273	-0-	1054	2			N	-0-					80

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861														
CASTLEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 154908 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10528 - 10668														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
11		3000 N	1677	-0-	-1323	489	1663 2	14 9		N	13			130
12		2225 N	1736	-0-	-489	-0-	1718 2	18 9		N	16			146
01		0	1599	-0-	1599	1599	1599 2			N	-0-			146
02		2800 N	1542	-0-	-1258	341	1535 2	7 9		N	6	124 1		28
03		1940 N	1599	-0-	-341	-0-	1596 2	3 9		N	3			31
04		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1297 2	19 9		N	17			48
CASTLEBERRY WELL #: 11 RRCID -> 163187 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10570 - 10655														
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 166631 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10542 - 10584														
11		0	45	-0-	45	93	45 2			N	-0-			70
12		165 N	72	-0-	-93	-0-	72 2			N	-0-			70
01		0	47	-0-	47	47	47 1			N	-0-			70
02		78 N	31	-0-	-47	-0-	31 2			N	-0-			70
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2			N	-0-			70
04		60 N	46	-0-	-14	-0-	46 2			N	-0-			70
FLEWELLEN WELL #: 9 RRCID -> 172550 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10592 - 10682														
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342														
TUTTLE, A.J. WELL #: 4 RRCID -> 146167 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 10632														
11		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3141 2	1 9		N	1			24
12		0	4123	-0-	4123	4123	4058 2	65 9		N	59	67 1		16
01		6618 X	2495	-0-	-4123	-0-	2494 2	1 9		N	1			17
02		2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	2083 2	1 9		N	1			18
03		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3006 2	83 9		N	75	53 1		40
04		2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2862 2	92 9		N	84	60 1		64
TUTTLE, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 236671 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10715 - 10735														
11		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1623 2	1 9		N	1			149
12		0	2069	-0-	2069	2069	2068 2	1 9		N	1			150
01		3100 N	2194	-0-	-906	-906	1163 2	2 9		N	2			152
02		2800 N	1869	-0-	-931	-931	1867 2	2 9		N	2			154
03		2315 N	2083	-0-	-232	-232	2082 2	1 9		N	1			155
04		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1976 2	1 9		N	1			156

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
 TUTTLE, A. J. WELL #: 7H RRCID -> 243955 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13196 PERF.11202 - 13058

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	4710 X	3788	-0-	-922	-0-	3786	2	2 9	N	2			97
12	0	4825	-0-	4825	4825	4824	2	1 9	N	1			98
01	9946 X	5121	-0-	-4825	-0-	5115	2	6 9	N	5			103
02	4676 X	4358	-0-	-318	-0-	4356	2	2 9	N	2			105
03	5084 X	4859	-0-	-225	-0-	4858	2	1 9	N	1			106
04	4680 X	4612	-0-	-68	-0-	4611	2	1 9	N	1			107

R2Q OPERATING LLC 687719
 BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 158542 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10725 - 10857

11	DLQ G-10	36	-0-	36	116	36	3		Y	-0-			8
12	DLQ G-10	23	-0-	23	139	23	3		Y	-0-			8
01	DLQ G-10	50	-0-	50	189	50	3		Y	-0-			8
02	227 N	38	-0-	-189	-0-	38	3		Y	-0-			8
*03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-			8
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-			8

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 163005 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10700 - 10792

11	DLQ G-10	38	-0-	38	100	38	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	26	-0-	26	126	26	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	60	-0-	60	186	60	3		Y	-0-			-0-
02	224 N	38	-0-	-186	-0-	38	3		Y	-0-			-0-
*03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		Y	-0-			-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-			-0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167288 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10684 - 10782

11	DLQ G-10	45	-0-	45	188	45	3		Y	-0-			83
12	DLQ G-10	24	-0-	24	212	24	3		Y	-0-			83
01	DLQ G-10	80	-0-	80	292	80	3		Y	-0-			83
02	354 N	62	-0-	-292	-0-	62	3		Y	-0-			83
*03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		Y	-0-			83
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		Y	-0-			83

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 190470 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10700 - 10808

11	DLQ G-10	39	-0-	39	482	39	3		Y	-0-			7
12	DLQ G-10	26	-0-	26	508	26	3		Y	-0-			7
01	DLQ G-10	60	-0-	60	568	60	3		Y	-0-			7
02	624 N	56	-0-	-568	-0-	56	3		Y	-0-			7
*03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		Y	-0-			7
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		Y	-0-			7

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 201644 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10745

11	DLQ G-10	50	-0-	50	216	50	3		Y	-0-			38
12	DLQ G-10	101	-0-	101	317	101	3		Y	-0-			38
01	DLQ G-10	198	-0-	198	515	198	3		Y	-0-			38
02	604 N	89	-0-	-515	-0-	89	3		Y	-0-			38
*03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		Y	-0-			38
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		Y	-0-			38

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
R2Q OPERATING LLC //CONT.// 687719														
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 221557 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10711 - 10803														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	42	-0-	42	174	42	3			Y	-0-			24
12	DLQ G-10	31	-0-	31	205	31	3			Y	-0-			24
01	DLQ G-10	85	-0-	85	290	85	3			Y	-0-			24
02	338 N	48	-0-	-290	-0-	48	3			Y	-0-			24
*03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-			24
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-			24

REMUDA OPERATING COMPANY 701606														
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 188692 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 10521														
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-			74
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-			74
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-			74
02	280 N	271	-0-	-9	-0-	271	3			N	-0-			74
03	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-			74
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			74

LACY, LAWSON WELL #: 2 RRCID -> 237544 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10406 - 10494														
11	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-			79
12	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-			79
01	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2354	3	1	9	N	1			80
02	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2050	3	1	9	N	1			81
03	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-			81
04	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT			81

LACY, LAWSON WELL #: 3D RRCID -> 257690 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10558 - 10642														
11	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1664	3	235	9	N	214	186	1	53
12	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-			53
01	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1689	3	77	9	N	70			123
02	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1471	3	1	9	N	1			124
03	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1513	3	58	9	N	53	151	1	26
04	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT			26

SHOCO PRODUCTION LLC 778196														
TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 145055 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10492 - 10586														
11	0	624	-0-	624	2798	624	2			N	-0-			102
12	0	604	-0-	604	3402	590	2	14	9	N	13			115
01	3100 N	219	-0-	-2881	521	219	2			N	-0-			115
02	1330 N	809	-0-	-521	-0-	787	2	22	9	N	20			135
03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	827	2	10	9	N	9			144
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	452	2	11	9	N	10	5	8	149

SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070														
CLEMENS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 149741 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10652 - 10730														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
SYDRI OPERATING, LLC 833597														
FLEWELLEN WELL #: 1LT RRCID -> 089802 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10654 - 10664														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 180112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612														
11	0	14	-0-	14	58	3	1	11	2	Y	-0-			-0-
12	0	43	-0-	43	101	11	1	32	2	Y	-0-			-0-
01	0	72	-0-	72	173	21	1	51	2	Y	-0-			-0-
02	231 N	58	-0-	-173	-0-	13	1	45	2	Y	-0-			-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	5	1	17	2	Y	-0-			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 198545 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 10634														
11	0	109	-0-	109	221	64	1	45	2	Y	-0-			13
12	0	87	-0-	87	308	61	1	26	2	Y	-0-			13
01	0	142	-0-	142	450	91	1	19	2	Y	29			42
						32	9							
02	540 N	90	-0-	-450	-0-	45	1	20	2	Y	23			65
						25	9							
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	54	1	22	2	Y	1			66
						1	9							
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			66

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200587 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 10552														
11	0	310	-0-	310	584	151	1	159	2	Y	-0-			-0-
12	0	277	-0-	277	861	162	1	115	2	Y	-0-			-0-
01	0	267	-0-	267	1128	209	1	58	2	Y	-0-			-0-
02	1510 N	382	-0-	-1128	-0-	188	1	194	2	Y	-0-			-0-
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	192	1	150	2	Y	-0-			-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201145 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 10602														
11	0	473	-0-	473	971	221	1	252	2	Y	-0-			-0-
12	0	426	-0-	426	1397	241	1	185	2	Y	-0-			-0-
01	0	477	-0-	477	1874	367	1	110	2	Y	-0-			-0-
02	2361 N	487	-0-	-1874	-0-	236	1	251	2	Y	-0-			-0-
03	434 N	305	-0-	-129	-0-	173	1	132	2	Y	-0-			-0-
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT			-0-

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 220847 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9164 - 10722														
11	0	1454	-0-	1454	3829	352	1	1098	2	Y	4			39
						4	9							
12	0	1109	-0-	1109	4938	300	1	809	2	Y	-0-			39
01	0	947	-0-	947	5885	300	1	647	2	Y	-0-			39
02	2800 N	2053	-0-	-747	5138	461	1	1588	2	Y	4			43
						4	9							
03	3100 N	1545	-0-	-1555	3583	356	1	1189	2	Y	-0-			43
04	930 N	NO RPT	-0-	-930	2653					Y	NO RPT			43

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
 FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 220850 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9212 - 10772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	3005	-0-	3005	5277	692	1	2313	2	Y	-0-			-0-
12	0	3434	-0-	3434	8711	860	1	2574	2	Y	-0-			-0-
01	0	96	-0-	96	8807	50	1	46	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	638	-0-	-2162	6645	157	1	481	2	Y	-0-			-0-
03	8713 X	2068	-0-	-6645	-0-	459	1	1609	2	Y	-0-			-0-
04	1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 220857 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9084 - 10640

11	0	358	-0-	358	682	171	1	187	2	Y	-0-			-0-
12	0	509	-0-	509	1191	285	1	224	2	Y	-0-			-0-
01	0	327	-0-	327	1518	254	1	73	2	Y	-0-			-0-
02	1906 N	388	-0-	-1518	-0-	191	1	197	2	Y	-0-			-0-
03	496 N	323	-0-	-173	-0-	182	1	141	2	Y	-0-			-0-
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222594 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9114 - 10639

11	0	235	-0-	235	535	80	1	147	2	Y	7			88
						8		9						
12	0	228	-0-	228	763	85	1	143	2	Y	-0-			88
01	0	151	-0-	151	914	72	1	79	2	Y	-0-			88
02	914 N	-0-	-0-	-914	-0-					Y	9			97
03	217 N	48	-0-	-169	-0-	41	1	7	2	Y	-0-			97
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			97

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 222598 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9270 - 10824

11	0	2542	-0-	2542	5275	600	1	1942	2	Y	-0-			-0-
12	0	2675	-0-	2675	7950	687	1	1988	2	Y	-0-			-0-
01	0	2940	-0-	2940	10890	876	1	2064	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	2934	-0-	134	11024	652	1	2282	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	2398	-0-	-702	10322	540	1	1858	2	Y	-0-			-0-
04	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	8222					Y	NO RPT			-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 223227 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9168 - 10620

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 223412 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9162 - 10696

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100				NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: GREGG		
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597												
GUNN, MARGARET G.U. 1				WELL #:	11	RRCID ->	223417	COMPL. DATE	06/17/2006	TOTAL DEPTH	11101 PERF. 9362 - 10910	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

FLEWELLEN GU 1				WELL #:	9	RRCID ->	224794	COMPL. DATE	07/15/2006	TOTAL DEPTH	11080 PERF. 7613 - 10821	
11	0	3095	-0-	3095	7448	712	1	2383 2	Y	-0-		-0-
12	0	2702	-0-	2702	10150	682	1	2020 2	Y	-0-		-0-
01	0	3050	-0-	3050	13200	896	1	2154 2	Y	-0-		-0-
02	16742 X	3542	-0-	-13200	-0-	770	1	2772 2	Y	-0-		-0-
03	4340 X	3960	-0-	-380	-0-	857	1	3103 2	Y	-0-		-0-
04	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-				Y	NO RPT		-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1				WELL #:	7	RRCID ->	224984	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	11015 PERF. 7879 - 10811	
11	0	985	-0-	985	2414	441	1	544 2	Y	-0-		23
12	0	512	-0-	512	2926	287	1	225 2	Y	-0-		23
01	0	347	-0-	347	3273	227	1	64 2	Y	51		74
						56	9					
02	2800 N	340	-0-	-2460	813	149	1	146 2	Y	41		115
						45	9					
03	1094 N	281	-0-	-813	-0-	160	1	120 2	Y	1		116
						1	9					
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				Y	NO RPT		116

FLEWELLEN GU 1				WELL #:	4	RRCID ->	225254	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	10911 PERF. 9318 - 10731	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

84 ENERGY LLC				WELL #:	B 3	RRCID ->	208894	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	10650 PERF.10276 - 10546	
CULVER, G.W. GU												
11	120 N	27	-0-	-93	-0-	27	2		Y	-0-		35
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	17	2	6 9	Y	5	5 1	35
01	155 N	30	-0-	-125	-0-	24	2	6 9	Y	5		40
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1	2		Y	-0-		40
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		Y	-0-	5 1	35
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		35

WILLOW SPRINGS (HENDERSON)				WELL #:	1 T	RRCID ->	016848	COMPL. DATE	07/01/1954	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 6860 - 6904	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC												
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT												
11	2640 N	2347	-0-	-293	-0-	2347	3		Y	-0-		148
12	2542 N	2169	-0-	-373	-0-	2169	3		Y	-0-		148
01	2728 X	2062	-0-	-666	-0-	2062	3		Y	-0-		148
02	2296 X	2157	-0-	-139	-0-	2157	3		Y	-0-		148
03	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3		Y	-0-		148
04	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3		Y	-0-		148

WILLOW SPRINGS (HENDERSON)		//CONT.// 97752 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467													
LEE -B- GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 016850		COMPL. DATE 06/20/1955		TOTAL DEPTH 7079 PERF. 6841 - 6886							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 195462		COMPL. DATE 01/11/2003		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6884 - 7062							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 201267		COMPL. DATE 11/13/2003		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6832 - 6887							
11	14B2 EXT	81	-0-	81	1802	28	1	49	3	Y	4				30
						4	9								
12	T. A.	16	-0-	16	1818	1	1	7	3	Y	7				37
						8	9								
01	0	-0-	-0-	-0-	1818					Y	-0-				37
02	3341 X	1523	-0-	-1818	-0-	254	1	1269	3	Y	-0-				37
03	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	119	1	1055	3	Y	6				43
						7	9								
04	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	382	1	2680	3	Y	4				47
						4	9								

LEE -B- GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 201340		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6813 - 6982							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BUTEO ENTERPRISES		114087		RRCID -> 115300		COMPL. DATE 04/03/1972		TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6869 - 7056							
EAST TEXAS PLANT		WELL #: 1													
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COOK EXPLORATION CO.		174337		RRCID -> 016856		COMPL. DATE 10/10/1955		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 6864							
FLEWELLEN		WELL #: 2 C													
11	0	2111	-0-	2111	2111	2078	2	33	9	N	30				170
12	3100 N	2481	-0-	-619	1492	2427	2	54	9	N	49	179	1		40
01	0	2460	-0-	2460	3952	2427	2	33	9	N	30				70
02	2800 N	2281	-0-	-519	3433	2242	2	39	9	N	35				105
03	3100 N	2342	-0-	-758	2675	2287	2	55	9	N	50				155
04	3000 N	2342	-0-	-658	2017	2296	2	46	9	N	42	141	1		56

WILLOW SPRINGS (HENDERSON)		//CONT.//		97752 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG					
NECHES EXPLORATION, L.L.C.				601861									
CULPEPPER, E. P.		WELL #:		2	RRCID ->	016853	COMPL. DATE	04/19/2023	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6885 -	6896
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		0	107	-0-	107	173	107	2	N	-0-			27
12		317 N	144	-0-	-173	-0-	144	2	N	-0-			27
01		0	144	-0-	144	144	144	2	N	-0-			27
02		212 N	68	-0-	-144	-0-	68	2	N	-0-			27
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			27
04		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2092	2	4 9	N	4		31

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC.				674342				CNTY: GREGG					
TUTTLE, A. J.		WELL #:		4	RRCID ->	193114	COMPL. DATE	01/10/2003	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	6730 -	6758
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SYDRI OPERATING, LLC				833597				CNTY: GREGG					
HORTON, TOBY G.U. 1		WELL #:		6	RRCID ->	020838	COMPL. DATE	02/05/2013	TOTAL DEPTH	7602	PERF.	6570 -	6710
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (PALUXY)				97752 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GREGG					
CRATON OPERATING LLC				186717									
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	175565	COMPL. DATE	12/02/1999	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4607 -	4614
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FAULCONER ENERGY, LLC				263648				CNTY: GREGG					
WSGUL (LACY E. -1)		WELL #:		1	RRCID ->	172465	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	7347	PERF.	4590 -	4622
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT)				97752 332	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG					
CAMERON EXPLORATION, INC.				126996									
FISHER, MARVEL		WELL #:		1	RRCID ->	196491	COMPL. DATE	05/03/2003	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7291 -	7299
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		0	25	-0-	25	67	25	2	Y	-0-			-0-
12		0	24	-0-	24	91	24	2	Y	-0-			-0-
01		DLQ G-10	21	-0-	21	112	21	2	Y	-0-			-0-
02		129 N	17	-0-	-112	-0-	17	2	Y	-0-			-0-
03		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	Y	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) CRATON OPERATING LLC BODENHEIM, G. A.		//CONT.//	97752 332	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG					
		WELL #:	6	RRCID -> 147050	COMPL. DATE	08/31/1993	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7340 - 7360			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FAULCONER ENERGY, LLC WSGU1 (LACY, E. -2)		263648		WELL #:	2	RRCID -> 016950	COMPL. DATE	06/16/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7347 - 7372
11	0	6644	-0-	6644	13079	6644	3		N	-0-		-0-
12	0	6360	-0-	6360	19439	6360	3		N	-0-		-0-
01	0	7102	-0-	7102	26541	7102	3		N	-0-		-0-
02	32750 X	6209	-0-	-26541	-0-	6209	3		N	-0-		-0-
03	6541 X	6533	-0-	-8	-0-	6533	3		N	-0-		-0-
*04	6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	334	1	6067	2	N		-0-

WSCGU (LACY, R.)		WELL #:	301	RRCID -> 016951	COMPL. DATE	05/17/1941	TOTAL DEPTH	7308	PERF.	7300 - 7768			
11	0	456	-0-	456	957	453	3	3	9	N	3	1	-0-
12	0	382	-0-	382	1339	379	3	3	9	N	3	1	-0-
01	0	499	-0-	499	1838	493	3	6	9	N	5	1	-0-
02	2230 N	392	-0-	-1838	-0-	389	3	3	9	N	3	1	-0-
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	421	3	4	9	N	4	1	-0-
04	480 N	401	-0-	-79	-0-	21	1	368	2	N	11	1	-0-
						12	9						

HAYS, MARTIN		WELL #:	2	RRCID -> 016955	COMPL. DATE	06/22/1941	TOTAL DEPTH	7692	PERF.	7317 - 7357			
11	0	610	-0-	610	1115	606	3	4	9	N	4	1	-0-
12	0	684	-0-	684	1799	677	3	7	9	N	6	1	-0-
01	0	606	-0-	606	2405	597	3	9	9	N	8	1	-0-
02	2800 N	498	-0-	-2302	103	492	3	6	9	N	5	1	-0-
03	600 N	497	-0-	-103	-0-	490	3	7	9	N	6	1	-0-
*04	570 N	435	-0-	-135	-0-	23	1	397	2	N	14	1	-0-
						15	9						

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:	510	RRCID -> 062148	COMPL. DATE	05/09/2000	TOTAL DEPTH	8804	PERF.	6749 - 7269			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:	505	RRCID -> 171768	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6612 - 7260			
11	0	3713	-0-	3713	6890	3678	3	35	9	N	32	1	-0-
12	0	3527	-0-	3527	10417	3484	3	43	9	N	39	1	-0-
01	0	4078	-0-	4078	14495	4012	3	66	9	N	60	1	-0-
02	18076 X	3581	-0-	-14495	-0-	3537	3	44	9	N	40	1	-0-
03	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3773	3	58	9	N	53	1	-0-
*04	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	185	1	3235	2	N	132	1	-0-
						320	4	145	9				

WILLOW SPRINGS (PETTIT) FAULCONER ENERGY, LLC WSGU4 (SKIPPER "A" -2)		//CONT.// //CONT.//	97752 332 263648	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GREGG			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
WSGU4 (SKIPPER "A" -2)		WELL #:	2	RRCID ->	173769	COMPL. DATE	05/04/1999	TOTAL DEPTH	8906 PERF. 7244 - 7283
11	0	986	-0-	986	2025	986 3	N	-0-	-0-
12	0	1057	-0-	1057	3082	1057 3	N	-0-	-0-
01	0	1175	-0-	1175	4257	1175 3	N	-0-	-0-
02	2800 N	987	-0-	-1813	2444	987 3	N	-0-	-0-
03	3100 N	1028	-0-	-2072	372	1028 3	N	-0-	-0-
*04	1362 N	990	-0-	-372	-0-	44 1	N	-0-	-0-
						792 2	N		
						154 4			
WSGU10 (SKIPPER -B- 1)		WELL #:	1	RRCID ->	182071	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	7400 PERF. 7304 - 7346
11	0	1108	-0-	1108	2243	1100 3	N	7	7 1
12	0	152	-0-	152	2395	148 3	N	4	4 1
01	0	432	-0-	432	2827	429 3	N	3	3 1
02	4942 X	2115	-0-	-2827	-0-	2105 3	N	9	9 1
03	1147 X	836	-0-	-311	-0-	821 3	N	14	14 1
*04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	28 1	N	17	17 1
						494 2	N		
						19 9			
WSGU1 (LACY, E. -15)		WELL #:	15	RRCID ->	184677	COMPL. DATE	08/02/2001	TOTAL DEPTH	7505 PERF. 7332 - 7377
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
WSGU7 (HORTON-DICKSON -6)		WELL #:	6	RRCID ->	184968	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	7319 PERF. 6627 - 7270
11	0	870	-0-	870	1587	870 3	N	-0-	-0-
12	0	750	-0-	750	2337	750 3	N	-0-	-0-
01	0	889	-0-	889	3226	889 3	N	-0-	-0-
02	2800 N	734	-0-	-2066	1160	734 3	N	-0-	-0-
03	1934 N	774	-0-	-1160	-0-	774 3	N	-0-	-0-
*04	840 N	784	-0-	-56	-0-	41 1	N	-0-	-0-
						743 2	N		
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:	536	RRCID ->	192238	COMPL. DATE	10/30/2002	TOTAL DEPTH	7428 PERF. 6640 - 7410
11	0	493	-0-	493	1456	493 3	N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	1456		N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	1456		N	-0-	-0-
02	1456 N	-0-	-0-	-1456	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
WSCGU (KELLY)		WELL #:	201	RRCID ->	192240	COMPL. DATE	11/13/2002	TOTAL DEPTH	8243 PERF. 6627 - 7282
11	0	674	-0-	674	1305	672 3	N	2	2 1
12	0	640	-0-	640	1945	637 3	N	3	3 1
01	0	514	-0-	514	2459	511 3	N	3	3 1
02	2800 N	597	-0-	-2203	256	595 3	N	2	2 1
03	893 N	637	-0-	-256	-0-	634 3	N	3	3 1
*04	712 N	712	-0-	-0-	-0-	37 1	N	9	9 1
						665 2	N		
						10 9			

WILLOW SPRINGS (PETTIT)				//CONT.// 97752 332	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GREGG			
FAULCONER ENERGY, LLC				//CONT.// 263648									
WSCGU (HORTON-DICKSON)				WELL #: 516	RRCID -> 193414	COMPL. DATE 02/13/2003	TOTAL DEPTH 10540	PERF. 6756	-	7282			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	0	870	-0-	870	1785	864 3	6 9	N	5	5 1	-0-		
12	0	839	-0-	839	2624	833 3	6 9	N	5	5 1	-0-		
01	0	1020	-0-	1020	3644	1010 3	10 9	N	9	9 1	-0-		
02	2800 N	935	-0-	-1865	1779	928 3	7 9	N	6	6 1	-0-		
03	2775 N	996	-0-	-1779	-0-	987 3	9 9	N	8	8 1	-0-		
04	904 N	904	-0-	-0-	-0-	47 1	835 2	N	20	20 1	-0-		
						22 9							

WSCGU (ROBERTSON)				WELL #: 113	RRCID -> 195657	COMPL. DATE 05/22/2003	TOTAL DEPTH 7440	PERF. 7318	-	7361			
11	0	863	-0-	863	1821	855 3	8 9	N	7	7 1	-0-		
12	0	781	-0-	781	2602	773 3	8 9	N	7	7 1	-0-		
01	0	842	-0-	842	3444	831 3	11 9	N	10	10 1	-0-		
02	2800 N	906	-0-	-1894	1550	898 3	8 9	N	7	7 1	-0-		
03	2585 N	1035	-0-	-1550	-0-	1023 3	12 9	N	11	11 1	-0-		
*04	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	59 1	1032 2	N	31	31 1	-0-		
						34 9							

WSGU11 (GRAY-7)				WELL #: 8	RRCID -> 196639	COMPL. DATE 07/16/2003	TOTAL DEPTH 7472	PERF. 6676	-	7309			
11	0	735	-0-	735	1520	731 3	4 9	N	4	4 1	-0-		
12	0	725	-0-	725	2245	719 3	6 9	N	5	5 1	-0-		
01	0	874	-0-	874	3119	866 3	8 9	N	7	7 1	-0-		
02	2800 N	754	-0-	-2046	1073	748 3	6 9	N	5	5 1	-0-		
03	1989 N	916	-0-	-1073	-0-	908 3	8 9	N	7	7 1	-0-		
*04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	42 1	750 2	N	18	18 1	-0-		
						20 9							

SKIPPER UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 204232	COMPL. DATE 03/20/2009	TOTAL DEPTH 8942	PERF. 7284	-	7609			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

HAYES				WELL #: 1	RRCID -> 206894	COMPL. DATE 09/13/1991	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 7362	-	7378			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

WSCGU (HORTON-DICKSON)				WELL #: 542	RRCID -> 206993	COMPL. DATE 11/12/2004	TOTAL DEPTH 7486	PERF. 6756	-	7285			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 WSGU1 (LACY, E. -16) WELL #: 16 RRCID -> 207710 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7301 - 7346

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11		0	3438	-0-	3438	6799	3424	3	14	9	N	13
12		0	3554	-0-	3554	10353	3536	3	18	9	N	16
01		0	3825	-0-	3825	14178	3799	3	26	9	N	24
02		17215 X	3037	-0-	-14178	-0-	3020	3	17	9	N	15
03		3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3603	3	22	9	N	20
*04		3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	190	1	3398	2	N	55
							61	9				

WSGU11 (GRAY -2) WELL #: 2 RRCID -> 245190 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7113 - 7266

11		0	5286	-0-	5286	10367	5277	3	9	9	N	8
12		0	4688	-0-	4688	15055	4678	3	10	9	N	9
01		0	5209	-0-	5209	20264	5195	3	14	9	N	13
02		24608 X	4344	-0-	-20264	-0-	4335	3	9	9	N	8
03		4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4620	3	12	9	N	11
*04		2430 X	1689	-0-	-741	-0-	88	1	1581	2	N	18
							20	9				

IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898
 SMITHERMAN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 288619 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7563 - 7608

11		0	1513	-0-	1513	4543	1293	2	220	9	N	200
12		0	1452	-0-	1452	5995	1257	2	195	9	N	177
01		0	751	-0-	751	6746	477	2	274	9	N	249
02		2800 N	647	-0-	-2153	4593	639	2	8	9	N	7
03		3100 N	752	-0-	-2348	2245	631	1	121	9	N	110
04		3000 N	1087	-0-	-1913	332	944	2	143	9	N	130

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
 JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 149714 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

11		420 N	263	-0-	-157	-0-	263	2			N	-0-
12		0	349	-0-	349	349	349	2			N	-0-
*01		718 N	369	-0-	-349	-0-	369	2			N	-0-
*02		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-
*03		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-
*04		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.) 97752 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 C RRCID -> 266976 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7450 - 7457

11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

COOK EXPLORATION CO. 174337
 FLEWELLEN WELL #: 2 T RRCID -> 016959 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.)		//CONT.//		97752 581	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG			
DORFMAN PRODUCTION COMPANY				223490								
TOLAR, JOE		WELL #:		2	RRCID -> 016960	COMPL. DATE	02/14/1955	TOTAL DEPTH	7795	PERF.	7390 - 7639	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		5400 X	713	-0-	-4687	-0-	709 2	4 9	N	4	123 1	10
12		5580 X	2448	-0-	-3132	-0-	2431 2	17 9	N	15		25
01		7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	7761 2	70 9	N	64		89
02		7028 X	3601	-0-	-3427	-0-	3559 2	42 9	N	38		127
03		7781 X	71	-0-	-7710	-0-	71 2		N	-0-	91 1	36
04		7590 X	NO RPT	-0-	-7590	-0-			N	NO RPT		36

WILLOW SPRINGS (RODESSA)				97752 664	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467								
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID -> 016885	COMPL. DATE	09/27/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7015 - 7051	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 195262	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7090 - 7098	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 195463	COMPL. DATE	01/11/2003	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6872 - 7062	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 199769	COMPL. DATE	11/27/2003	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6878 - 6916	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		3960 X	3467	-0-	-493	-0-	274 1	3147 3	Y	42	162 1	80
							46 9					
12		4092 X	3090	-0-	-1002	-0-	252 1	2796 3	Y	38		118
							42 9					
01		4092 X	3340	-0-	-752	-0-	304 1	3003 3	Y	30		148
							33 9					
02		3668 X	3652	-0-	-16	-0-	337 1	3273 3	Y	38		186
							42 9					
03		3596 X	2045	-0-	-1551	-0-	276 1	1769 3	Y	-0-		186
04		3480 X	1318	-0-	-2162	-0-	220 1	1098 3	Y	-0-		186

LATHROP, F.K. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 201268	COMPL. DATE	11/13/2003	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6994 - 7034	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202695										COMPL. DATE	12/26/2003	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7022 - 7043
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11		3780 X	3773	-0-	-7	-0-	3744	3	29	9	Y	26	102		
12		3906 X	3887	-0-	-19	-0-	3862	3	25	9	Y	23	125		
01		4030 X	3486	-0-	-544	-0-	3450	3	36	9	Y	33	118		
02		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3643	3	30	9	Y	27	145		
03		4030 X	3918	-0-	-112	-0-	3895	3	23	9	Y	21	114		
04		3780 X	3701	-0-	-79	-0-	3659	3	42	9	Y	38	152		

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204912										COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	6837 - 6873
11		4920 X	4756	-0-	-164	-0-	555	1	4179	3	Y	20	65		
12		5084 X	4347	-0-	-737	-0-	558	1	3781	3	Y	7	27		
01		4960 X	4838	-0-	-122	-0-	622	1	4193	3	Y	21	48		
02		4452 X	4149	-0-	-303	-0-	611	1	3521	3	Y	15	63		
03		4929 X	4693	-0-	-236	-0-	692	1	3980	3	Y	19	62		
04		4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	655	1	4309	3	Y	15	30		

TOLER WELL #: 3 RRCID -> 204914										COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7006 - 7046
11		5520 X	4823	-0-	-697	-0-	4757	3	66	9	Y	60	151		
12		5704 X	3925	-0-	-1779	-0-	3875	3	50	9	Y	45	196		
01		5332 X	4223	-0-	-1109	-0-	4172	3	51	9	Y	46	242		
02		4536 X	4412	-0-	-124	-0-	4361	3	51	9	Y	46	288		
03		4991 X	3941	-0-	-1050	-0-	3901	3	40	9	Y	36	243		
04		4830 X	4655	-0-	-175	-0-	4613	3	42	9	Y	38	281		

HAYES, CLAUDE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206337										COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	6970	PERF.	6833 - 6867
11		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4152	3	57	9	N	52	114		
12		4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4209	3	47	9	N	43	157		
01		4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	4183	3	33	9	N	30	149		
02		3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3895	3	43	9	N	39	188		
03		4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4240	3	44	9	N	40	110		
04		4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4251	3	41	9	N	37	147		

HARRISON, P.D. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 206901										COMPL. DATE	11/23/2004	TOTAL DEPTH	7035	PERF.	6988 - 7025
11		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4411	3	69	9	Y	63	175		
12		4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4407	3	55	9	Y	50	225		
01		4898 X	4052	-0-	-846	-0-	3988	3	64	9	Y	58	105		
02		4312 X	3709	-0-	-603	-0-	3661	3	48	9	Y	44	149		
03		4774 X	3913	-0-	-861	-0-	3857	3	56	9	Y	51	200		
04		4470 X	3716	-0-	-754	-0-	3664	3	52	9	Y	47	145		

THRASHER, S.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207189										COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	7035	PERF.	6919 - 6921
11		4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	4031	3	24	9	N	22	169		
12		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3862	3	34	9	N	31	200		
01		4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4244	3	11	9	N	10	65		
02		3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3813	3	23	9	N	21	86		
03		4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	3987	3	24	9	N	22	108		
04		4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4013	3	26	9	N	24	132		

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
HARRISON, P.D. 'C-1' G.U. WELL #: 3 RRCID -> 264897 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6828 - 6918												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	559	-0-	559	1630	559	3	Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	521	-0-	521	2151	521	3	Y	-0-		-0-
01		0	522	-0-	522	2673	522	3	Y	-0-		-0-
02		2800 N	523	-0-	-2277	396	523	3	Y	-0-		-0-
03		964 N	568	-0-	-396	-0-	568	3	Y	-0-		-0-
04		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3	Y	-0-		-0-

CRATON OPERATING LLC 186717												
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3D RRCID -> 148804 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6736 - 6747												
11		220 N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	205	2	Y	-0-
12		145 N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	2	Y	-0-
01		140 N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	Y	-0-
02		196 N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-
*03		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-
*04		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689												
MCLENDON-COMBEST 'J' WELL #: 4 RRCID -> 285826 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 7120 - 7126												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648												
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 016913 COMPL. DATE 10/18/1952 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6727 - 6747												
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 016914 COMPL. DATE 10/05/1953 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 6642												
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 101 RRCID -> 016917 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6646 - 6785												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA)		//CONT.// 97752 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648								
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 501		RRCID -> 081756		COMPL. DATE 02/19/1979		TOTAL DEPTH 7567 PERF. 6594 - 6648		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 510		RRCID -> 178103		COMPL. DATE 05/09/2000		TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 6767		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 536		RRCID -> 192239		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 6761		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WSCGU (KELLY)		WELL #: 201		RRCID -> 192242		COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 6632		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 516		RRCID -> 193415		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 6761		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WSGU11 (GRAY-7)		WELL #: 8		RRCID -> 196640		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 6795		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 542		RRCID -> 206994		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 6777		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
 CULPEPPER WELL #: 1 RRCID -> 016890 COMPL. DATE 05/03/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6876 - 7003

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	4788	-0-	4788	9798	4763 2	25 9	N	23			112
12	13807 X	4009	-0-	-9798	-0-	3984 2	25 9	N	23			135
01	0	4988	-0-	4988	4988	4954 2	34 9	N	31	75 1		91
02	9606 X	4618	-0-	-4988	-0-	4583 2	35 9	N	32	43 1		80
03	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	4974 2	43 9	N	39			119
04	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4481 2	23 9	N	21			140

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
 TUTTLE, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 191469 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6790 - 6830

11	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1346 2	1 9	N	1			157
12	0	1740	-0-	1740	1740	1739 2	1 9	N	1	28 1		130
01	2810 N	1070	-0-	-1740	-0-	1069 2	1 9	N	1			131
02	893 N	893	-0-	-0-	-0-	892 2	1 9	N	1			132
03	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1288 2	1 9	N	1	23 1		110
04	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1226 2	12 9	N	11	27 1		94

SHOCO PRODUCTION LLC 778196
 TUTTLE, A. J. WELL #: 1 C RRCID -> 016922 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6882 - 6909

11	0	1210	-0-	1210	4802	1210 2		N	-0-			1
12	0	1146	-0-	1146	5948	1146 2		N	-0-			1
01	3100 N	426	-0-	-2674	3274	426 2		N	-0-			1
02	2800 N	1528	-0-	-1272	2002	1528 2		N	-0-			1
03	3100 N	1606	-0-	-1494	508	1606 2		N	-0-			1
04	1386 N	878	-0-	-508	-0-	878 2		N	-0-			1

SYDRI OPERATING, LLC 833597
 FLEWELLEN WELL #: 1 RRCID -> 133903 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 10664

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 11 RRCID -> 263525 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 7668 - 7676

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
 KELLY WELL #: 1 RRCID -> 138478 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7653 - 7662

11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			27
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		97752 830	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG		
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406							
SHEAD, H. P.#1				WELL #: 1	RRCID -> 043038	COMPL. DATE	11/29/1967	TOTAL DEPTH	9022	PERF.	8806 - 8832
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4278 2	101 9	N	92	194
12		4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4031 2	95 9	N	86	114
01		4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4555 2	91 9	N	83	197
02		4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4301 2	107 9	N	97	127
*03		4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	4787 2	110 9	N	100	65
*04		4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4615 2	94 9	N	85	67

NORRIS ESTATE				WELL #: 4	RRCID -> 162626	COMPL. DATE	01/24/1997	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	7486 - 7503
11		0	864	-0-	864	1693	836 2	28 9	N	25	130
12		0	881	-0-	881	2574	867 2	14 9	N	13	143
01		0	734	-0-	734	3308	706 2	28 9	N	25	168
02		2800 N	766	-0-	-2034	1274	744 2	22 9	N	20	188
03		2053 N	779	-0-	-1274	-0-	759 2	20 9	N	18	38
04		720 N	665	-0-	-55	-0-	662 2	3 9	N	3	41

TAYLOR-ANNE				WELL #: 1	RRCID -> 175476	COMPL. DATE	04/18/2017	TOTAL DEPTH	9111	PERF.	6800 - 6822
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	185
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	185
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	185
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	185
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	185
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	185

TAYLOR-ANNE "A"				WELL #: 2	RRCID -> 178357	COMPL. DATE	05/25/2000	TOTAL DEPTH	8870	PERF.	7440 - 8414
11		0	1114	-0-	1114	2293	1114 3		N	-0-	160
12		0	1786	-0-	1786	4079	1728 3	58 9	N	53	213
01		0	2996	-0-	2996	7075	2865 3	131 9	N	119	150
02		9738 X	2663	-0-	-7075	-0-	2638 3	25 9	N	23	173
03		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3044 3	128 9	N	116	115
04		2910 X	2851	-0-	-59	-0-	2768 3	83 9	N	75	190

FLYING LL TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 247618	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL DEPTH	12316	PERF.	7650 - 7700
11		0	79	-0-	79	220	79 2		N	-0-	233
12		0	130	-0-	130	350	119 2	11 9	N	10	235
01		0	-0-	-0-	-0-	350			N	4	235
02		415 N	65	-0-	-350	-0-	54 2	11 9	N	10	245
03		124 N	60	-0-	-64	-0-	59 2	1 9	N	1	245
04		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2		N	-0-	245

WILLIAMS, T.G. ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 254926	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8016 - 8040
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MACKEY, L. L.				WELL #: 1	RRCID -> 281839	COMPL. DATE	01/13/2016	TOTAL DEPTH	10909	PERF.	7650 - 10797
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406														
TAYLOR ANNE "A"		WELL #: 10		RRCID -> 283814		COMPL. DATE 04/23/2018		TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7368 - 7386								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MELTON, L. L.		WELL #: 3		RRCID -> 287101		COMPL. DATE 04/03/2019		TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8929 - 9112								
11	18323 X	18323	-0-	-0-	-0-	18251	2	72	9	N	65	158	1			52
12	17570 X	17570	-0-	-0-	-0-	17515	2	55	9	N	50					102
01	16652 X	16652	-0-	-0-	-0-	16646	2	6	9	N	5					107
02	13993 X	13993	-0-	-0-	-0-	13993	2			N	-0-					107
*03	14517 X	14517	-0-	-0-	-0-	14517	2			N	-0-					107
*04	13445 X	13445	-0-	-0-	-0-	13445	2			N	-0-					107

MCGREDE		WELL #: 2		RRCID -> 291134		COMPL. DATE 07/27/2021		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7831 - 7837								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORRIS, N.C. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 291791		COMPL. DATE 08/01/2020		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7593 - 7696								
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-		17	2		N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKINLEY		WELL #: 2		RRCID -> 292624		COMPL. DATE 03/17/2022		TOTAL DEPTH 11008 PERF. 8010 - 8014								
11	11130 X	-0-	-0-	-11130	-0-					N	33					94
12	5700 X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	-0-	94	1			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15932 12/20/2022																

CRATON OPERATING LLC		186717		RRCID -> 058501		COMPL. DATE 05/11/1989		TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7509 - 7758								
BODENHEIM, G. A.		WELL #: 4														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GREGG				
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717												
MCWHORTER, E. O.		WELL #: 4		RRCID -> 058502		COMPL. DATE 12/18/1991		TOTAL DEPTH 8935		PERF. 7530 - 8848				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCWHORTER, E. O.		WELL #: 1		RRCID -> 063589		COMPL. DATE 06/11/1997		TOTAL DEPTH 8920		PERF. 7672 - 8821				
11	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	411	1	2301	2	N	4			57
12	2790 X	2653	-0-	-137	-0-	387	1	2266	2	N	-0-			57
01	3069 X	2758	-0-	-311	-0-	434	1	2317	2	N	6			63
02	2772 X	2129	-0-	-643	-0-	2092	2	37	9	N	34			97
03	3069 X	2348	-0-	-721	-0-	2345	2	3	9	N	3			100
04	2730 X	2667	-0-	-63	-0-	2637	2	30	9	N	27			127

STEVENS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 070977		COMPL. DATE 01/12/1977		TOTAL DEPTH 14316		PERF. 7500 - 7544				
11	330 N	306	-0-	-24	-0-	140	1	166	2	N	-0-			-0-
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	127	1	180	2	N	-0-			-0-
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	155	1	323	2	N	-0-			-0-
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	330	2	123	9	N	112			112
03	310 N	235	-0-	-75	-0-	233	2	2	9	N	2			114
*04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			114

HAIRGROVE		WELL #: 1		RRCID -> 127602		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 6766 - 6774				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BODENHEIM, G.A.		WELL #: 3		RRCID -> 131441		COMPL. DATE 01/14/1992		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7520 - 7647				
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	188	1	177	2	Y	-0-			28
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	165	1	187	2	Y	-0-			28
01	434 N	281	-0-	-153	-0-	135	1	146	2	Y	-0-			28
02	336 N	145	-0-	-191	-0-	128	2	17	9	Y	15			43
03	341 N	115	-0-	-226	-0-	97	2	18	9	Y	16			59
*04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	84	2	22	9	Y	20			79

BODENHEIM, G.A.		WELL #: 5		RRCID -> 132450		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7902 - 7908				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717								
JONES ESTATE		WELL #: 1A		RRCID -> 134504	COMPL. DATE 04/16/1990	TOTAL DEPTH 9008	PERF. 7552	- 8893		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

THRASHER		WELL #: 1		RRCID -> 134518	COMPL. DATE 04/18/1990	TOTAL DEPTH 9107	PERF. 7590	- 8000		
11	1200 N	1026	-0-	-174	-0-	1026	2			19
12	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			19
01	1395 N	1366	-0-	-29	-0-	1366	2			19
02	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1234	2	111	9	120
03	1426 N	1346	-0-	-80	-0-	1344	2	2	9	122
*04	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1270	2	1	9	123

TOLER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 135706	COMPL. DATE 06/04/1990	TOTAL DEPTH 8007	PERF. 6778	- 7588		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MCWHORTER, E. O.		WELL #: 5		RRCID -> 140769	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7503	- 7574		
11	3000 X	2122	-0-	-878	-0-	380	1	1742	2	87
12	3100 X	1448	-0-	-1652	-0-	347	1	1101	2	87
01	1953 X	1018	-0-	-935	-0-	366	1	652	2	87
02	1988 X	526	-0-	-1462	-0-	486	2	40	9	57
03	2201 X	880	-0-	-1321	-0-	866	2	14	9	70
04	2130 X	979	-0-	-1151	-0-	971	2	8	9	77

TOLER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 151190	COMPL. DATE 05/01/1998	TOTAL DEPTH 10725	PERF. 7448	- 10560		
11	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4300	2	97	9	16
12	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4052	2	89	9	17
01	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4086	2	110	9	117
02	3948 X	3872	-0-	-76	-0-	3657	2	215	9	230
03	4371 X	4020	-0-	-351	-0-	4016	2	4	9	108
04	4230 X	3967	-0-	-263	-0-	3947	2	20	9	45

MCWHORTER		WELL #: 1		RRCID -> 152328	COMPL. DATE 02/02/2021	TOTAL DEPTH 10705	PERF. 7618	- 7632		
11	390 N	362	-0-	-28	-0-	362	2			13
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			13
01	372 N	330	-0-	-42	-0-	328	2	2	9	15
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	316	2	31	9	43
03	403 N	185	-0-	-218	-0-	184	2	1	9	44
*04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			44

BODENHEIM, G.A.		WELL #: 7-C		RRCID -> 152921	COMPL. DATE 11/15/1994	TOTAL DEPTH 10730	PERF. 7621	- 7700		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717								
BODENHEIM, G.A.		WELL #: 11		RRCID -> 153415		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7714 - 8930		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 2	N	-0-		53
12	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2	N	-0-		53
01	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2	N	-0-		53
02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1067 2	N	2		55
*03	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 2	N	-0-		55
*04	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2	N	-0-		55

BODENHEIM, G. A.		WELL #: 8-C		RRCID -> 154770		COMPL. DATE 04/05/2013		TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7677 - 7844		
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BODENHEIM, G. A.		WELL #: 9-C		RRCID -> 154898		COMPL. DATE 02/16/1997		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8009 - 8385		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BODENHEIM, G. A.		WELL #: 10		RRCID -> 160755		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 7698		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 160936		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 9226		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #: 12 C		RRCID -> 171603		COMPL. DATE 10/31/1998		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 7484 - 7740		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 193778		COMPL. DATE 12/08/2002		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7954 - 9690		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG							
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717																	
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195132 COMPL. DATE 03/16/2003										TOTAL DEPTH 10660	PERF. 9014 - 9336						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 271935 COMPL. DATE 08/16/2013										TOTAL DEPTH 10662	PERF. 7470 - 7650						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 283428 COMPL. DATE 12/10/2017										TOTAL DEPTH 11100	PERF. 7693 - 9081						
11	11134 X	11134	-0-	-0-	-0-	1496	1	9638	2	N	-0-						19
12	10773 X	10773	-0-	-0-	-0-	1535	1	9158	2	N	73						92
						80	9										
01	10972 X	10972	-0-	-0-	-0-	1550	1	9422	2	N	-0-						92
02	9044 X	8453	-0-	-591	-0-	8331	2	122	9	N	111	147	1				56
03	10013 X	9790	-0-	-223	-0-	9739	2	51	9	N	46						102
04	9690 X	8178	-0-	-1512	-0-	8159	2	19	9	N	17	69	1				50

JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 284126 COMPL. DATE 01/31/2018										TOTAL DEPTH 10700	PERF. 8693 - 8975						
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	7	1	83	2	N	-0-						-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	N	-0-						-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	137	2	N	-0-						-0-
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	254	2	125	9	N	114	98	1				16
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-						16
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-						16

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490																	
HAYES, C. WELL #: 3 RRCID -> 103064 COMPL. DATE 10/01/1982										TOTAL DEPTH 9500	PERF. 7500 - 7525						
11	14B2 EXT	101	-0-	101	101	101	2			N	-0-						110
12	14B2 EXT	60	-0-	60	161	60	2			N	-0-						110
01	14B2 EXT	45	-0-	45	206	45	2			N	-0-						110
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	206					N	-0-						110
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	206					N	-0-						110
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	206					N	NO RPT						110

THRASHER WELL #: 4 RRCID -> 115385 COMPL. DATE 01/16/1985										TOTAL DEPTH 9088	PERF. 7553 - 7655						
11	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3409	2	40	9	N	36	66	1				129
12	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2844	2	39	9	N	35						164
01	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3436	2	50	9	N	45						209
02	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3140	2	42	9	N	38	168	1				79
03	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3265	2	134	9	N	122	92	1				109
04	1380 X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT						109

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		97752 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG								
FAULCONER ENERGY, LLC				263648												
WSGU1 (LACY, E. -3)				WELL #: 3	RRCID -> 016978	COMPL. DATE 04/24/1999	TOTAL DEPTH 8515	PERF. 7460	- 8425							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU10 (MARTIN -2T)				WELL #: 2	RRCID -> 016979	COMPL. DATE 11/21/1994	TOTAL DEPTH 7740	PERF. 7601	- 7649							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -1)				WELL #: 1	RRCID -> 036889	COMPL. DATE 10/31/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7433	- 8724							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)				WELL #: 507	RRCID -> 036890	COMPL. DATE 08/05/1992	TOTAL DEPTH 8798	PERF. 7490	- 8480							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY)				WELL #: 202	RRCID -> 054775	COMPL. DATE 01/11/1973	TOTAL DEPTH 8910	PERF. 7332	- 8679							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -1)				WELL #: 4	RRCID -> 055002	COMPL. DATE 11/15/2001	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 7362	- 8779							
11	0	1496	-0-	1496	3116	1495	3	1	9	N	1	1	1			-0-
12	0	1775	-0-	1775	4891	1774	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	0	1611	-0-	1611	6502	1609	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	2800 N	1426	-0-	-1374	5128	1425	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	3100 N	1464	-0-	-1636	3492	1463	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*04	3000 N	1343	-0-	-1657	1835	335	1	1004	2	N	4	4	1			-0-

4 9																

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648											
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 511		RRCID -> 055437		COMPL. DATE 01/25/1973			TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7336 - 8393				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WSGU1 (LACY, E. -4)		WELL #: 4		RRCID -> 056484		COMPL. DATE 07/17/2007			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7707 - 8651				
11	0	2156	-0-	2156	4379	2156	3		N	-0-			-0-
12	0	2239	-0-	2239	6618	2239	3		N	-0-			-0-
01	0	2692	-0-	2692	9310	2692	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	2206	-0-	-594	8716	2206	3		N	-0-			-0-
03	3100 N	2073	-0-	-1027	7689	2073	3		N	-0-			-0-
*04	3000 N	3371	-0-	371	8060	497	1	2874	2	N	-0-		-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -14C)		WELL #: 14		RRCID -> 092527		COMPL. DATE 09/29/2002			TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8619 - 9409				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KELLY, G.A.		WELL #: 2		RRCID -> 097660		COMPL. DATE 03/01/1997			TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7608 - 8982				
11	0	2568	-0-	2568	5974	75	1	2493	2	Y	-0-		78
12	0	2678	-0-	2678	8652	61	1	2617	2	Y	-0-		78
01	0	3301	-0-	3301	11953	70	1	3177	2	Y	49		127
						54	9						
02	14345 X	2392	-0-	-11953	-0-	51	1	2338	2	Y	3		130
						3	9						
03	3410 X	3049	-0-	-361	-0-	70	1	2979	2	Y	-0-		130
04	3180 X	2781	-0-	-399	-0-	60	1	2721	2	Y	-0-		130

HAYES		WELL #: 2		RRCID -> 103410		COMPL. DATE 01/15/1998			TOTAL DEPTH 8826 PERF. 7476 - 7846				
11	0	3197	-0-	3197	6397	92	1	3105	2	N	-0-		157
12	0	2422	-0-	2422	8819	69	1	2353	2	N	-0-		157
01	0	2971	-0-	2971	11790	86	1	2885	2	N	-0-		157
02	14388 X	2598	-0-	-11790	-0-	74	1	2483	2	N	37	179 1	15
						41	9						
03	3317 X	3258	-0-	-59	-0-	94	1	3164	2	N	-0-		15
04	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	100	1	3214	2	N	-0-		15

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 518		RRCID -> 120821		COMPL. DATE 01/22/2005			TOTAL DEPTH 10585 PERF. 7320 - 7834				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648							
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 517 U		RRCID -> 120824	COMPL. DATE 11/17/1993	TOTAL DEPTH 10550	PERF. 7562	- 8497	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)}UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 3U)		WELL #: 3		RRCID -> 121153	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10590	PERF. 7505	- 10508	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

WSGU11 (GRAY -2U)		WELL #: 2		RRCID -> 121165	COMPL. DATE 10/26/2007	TOTAL DEPTH 10571	PERF. 7314	- 7321	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 105		RRCID -> 128181	COMPL. DATE 08/05/1988	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 7409	- 8731	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ENSERCH SWD		WELL #: 1		RRCID -> 129075	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 342	- 4780	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HAYES		WELL #: 3		RRCID -> 130605	COMPL. DATE 06/29/2017	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7473	- 8743	
11	0	1561	-0-	1561	3001	1559 3	2 9 N	2	2 1
12	0	1715	-0-	1715	4716	1713 3	2 9 N	2	2 1
01	0	1719	-0-	1719	6435	1716 3	3 9 N	3	3 1
02	2800 N	1483	-0-	-1317	5118	1481 3	2 9 N	2	2 1
03	3100 N	1554	-0-	-1546	3572	1551 3	3 9 N	3	3 1
*04	3000 N	1358	-0-	-1642	1930	469 1	881 2 N	7	7 1
						8 9			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648														
HAYES		WELL #: 4		RRCID -> 131179		COMPL. DATE 02/27/1997		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7636 - 8946								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -5)		WELL #: 5		RRCID -> 132787		COMPL. DATE 05/27/1999		TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7430 - 8858								
11	0	831	-0-	831	1586	831	3			N	-0-					-0-
12	0	1019	-0-	1019	2605	1019	3			N	-0-					-0-
01	0	866	-0-	866	3471	866	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	752	-0-	-2048	1423	752	3			N	-0-					-0-
03	2188 N	765	-0-	-1423	-0-	765	3			N	-0-					-0-
*04	840 N	669	-0-	-171	-0-	35	1	634	2	N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -7)		WELL #: 7		RRCID -> 133061		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7774 - 8940								
11	0	1026	-0-	1026	2049	1024	3	2	9	N	2	2	1			-0-
12	0	1058	-0-	1058	3107	1055	3	3	9	N	3	3	1			-0-
01	0	1129	-0-	1129	4236	1125	3	4	9	N	4	4	1			-0-
02	2800 N	1202	-0-	-1598	2638	1199	3	3	9	N	3	3	1			-0-
03	3100 N	1116	-0-	-1984	654	1112	3	4	9	N	4	4	1			-0-
*04	1421 N	767	-0-	-654	-0-	329	1	429	2	N	8	8	1			-0-

WSGU1 (LACY, E -6)		WELL #: 6		RRCID -> 135803		COMPL. DATE 06/27/1990		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8010 - 9418								
11	0	3086	-0-	3086	9467	3083	3	3	9	N	3	3	1			-0-
12	0	2952	-0-	2952	12419	2949	3	3	9	N	3	3	1			-0-
01	0	3008	-0-	3008	15427	3002	3	6	9	N	5	5	1			-0-
02	16762 X	1335	-0-	-15427	-0-	1333	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	2170 X	566	-0-	-1604	-0-	565	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	2100 X	101	-0-	-1999	-0-	11	1	89	2	N	1	1	1			-0-

WSGU1 (LACY, E-8)		WELL #: 8		RRCID -> 135830		COMPL. DATE 08/22/1990		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7446 - 8602								
11	0	2892	-0-	2892	5846	2889	3	3	9	N	3	3	1			-0-
12	0	2649	-0-	2649	8495	2645	3	4	9	N	4	4	1			-0-
01	0	3235	-0-	3235	11730	3228	3	7	9	N	6	6	1			-0-
02	14511 X	2781	-0-	-11730	-0-	2777	3	4	9	N	4	4	1			-0-
03	2976 X	2444	-0-	-532	-0-	2438	3	6	9	N	5	5	1			-0-
*04	3120 X	2571	-0-	-549	-0-	244	1	2315	2	N	11	11	1			-0-

WSGU10 (MARTIN -3)		WELL #: 3		RRCID -> 136103		COMPL. DATE 09/23/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7472 - 8826								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	301	2	N	1	1	1			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648														
KELLY, G.A.		WELL #: 3		RRCID -> 142015		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7379 - 8692								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY, G.A.		WELL #: 4		RRCID -> 142589		COMPL. DATE 12/19/1992		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7973 - 8454								
11	0	147	-0-	147	348	4 1	143 2	N	-0-							45
12	0	251	-0-	251	599	5 1	232 2	N	13							58
01	0	278	-0-	278	877	14 9	266 2	N	5							63
02	1105 N	228	-0-	-877	-0-	6 1	223 2	N	-0-							63
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	6 1	240 2	N	-0-							63
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	5 1	217 2	N	9							72
						10 9										

WSGU10 (WALKE -3)		WELL #: 6		RRCID -> 144143		COMPL. DATE 10/31/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7354 - 8534								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

WSCGU (KELLY)		WELL #: 203		RRCID -> 147283		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8062 - 8738								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 519		RRCID -> 153607		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 8916 PERF. 7244 - 8882								
11	0	1300	-0-	1300	2823	1296 3	4 9	N	4	4 1						-0-
12	0	865	-0-	865	3688	861 3	4 9	N	4	4 1						-0-
01	0	1575	-0-	1575	5263	1568 3	7 9	N	6	6 1						-0-
02	2800 N	1313	-0-	-1487	3776	1307 3	6 9	N	5	5 1						-0-
03	3100 N	1339	-0-	-1761	2015	1332 3	7 9	N	6	6 1						-0-
*04	3000 N	1118	-0-	-1882	133	386 1	717 2	N	14	14 1						-0-
						15 9										

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT		WELL #: 8 C		RRCID -> 154326		COMPL. DATE 02/13/1995		TOTAL DEPTH 11173 PERF. 7956 - 8206								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
HAYES		WELL #: 6		RRCID -> 154513		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 0 - 8976			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE				UNDERAGE			M		AMT CODE	BALANCE
11	0	234	-0-	234	465	234	3	N	-0-		-0-
12	0	252	-0-	252	717	252	3	N	-0-		-0-
01	0	297	-0-	297	1014	297	3	N	-0-		-0-
02	1285 N	271	-0-	-1014	-0-	271	3	N	-0-		-0-
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-		-0-
04	270 N	269	-0-	-1	-0-	14	1	N	-0-	255 2	-0-

HAYES		WELL #: 5		RRCID -> 156011		COMPL. DATE 10/06/1996		TOTAL DEPTH 9285 PERF. 7630 - 9183			
11	0	196	-0-	196	376	196	3	N	-0-		-0-
12	0	195	-0-	195	571	195	3	N	-0-		-0-
01	0	196	-0-	196	767	196	3	N	-0-		-0-
02	924 N	157	-0-	-767	-0-	157	3	N	-0-		-0-
03	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	3	N	-0-		-0-
04	180 N	115	-0-	-65	-0-	6	1	N	-0-	109 2	-0-

HAYES		WELL #: 7		RRCID -> 156393		COMPL. DATE 12/16/1998		TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7760 - 7936			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WHITEHURST, T. F. EST.		WELL #: 3		RRCID -> 157360		COMPL. DATE 01/02/1996		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7617 - 7740			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 512		RRCID -> 160592		COMPL. DATE 02/19/2006		TOTAL DEPTH 8907 PERF. 7470 - 8839			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 520		RRCID -> 160956		COMPL. DATE 03/17/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8166 - 8920			
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 166587		COMPL. DATE 10/12/1997		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 8812			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648								
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT		WELL #: 9 C		RRCID -> 167342		COMPL. DATE 02/14/1998		TOTAL DEPTH 11135 PERF. 7931 - 8074		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SPEAR		WELL #: 3		RRCID -> 168494		COMPL. DATE 03/14/1998		TOTAL DEPTH 10976 PERF. 7999 - 9346		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SPEAR		WELL #: 2		RRCID -> 168567		COMPL. DATE 04/16/1998		TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSGU10 (WALKE, JOHN NO. 4)		WELL #: 7		RRCID -> 171501		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7638 - 8834		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSGCU (LACY, R.)		WELL #: 303		RRCID -> 171865		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 8888		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SPEAR		WELL #: 1		RRCID -> 173153		COMPL. DATE 03/16/1999		TOTAL DEPTH 10958 PERF. 9054 - 9089		
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WSGCU (ROBERTSON)		WELL #: 106		RRCID -> 173273		COMPL. DATE 03/14/1999		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7940 - 9041		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648							
WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 107		RRCID -> 174351		COMPL. DATE 08/21/1999		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 8858	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSGU1 (LACY, E. -9)		WELL #: 9		RRCID -> 174507		COMPL. DATE 09/03/1999		TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 9024	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23)		WELL #: 23		RRCID -> 174608		COMPL. DATE 09/10/1999		TOTAL DEPTH 10641 PERF. 8830 - 8884	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821		N	NO RPT	-0-

WSGU11 (GRAY -3)		WELL #: 4		RRCID -> 174891		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 8842	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON -21)		WELL #: 521		RRCID -> 174987		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 8876	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1)		WELL #: 1		RRCID -> 175235		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 8876	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 522		RRCID -> 175678		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8682 - 8847	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648								
WSCGU (HORTON, N.)		WELL #: 402		RRCID -> 176102		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 8951		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSGU10 (WALKE-5)		WELL #: 8		RRCID -> 176432		COMPL. DATE 11/23/1999		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 8887		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSGU11 (GRAY -4)		WELL #: 5		RRCID -> 177531		COMPL. DATE 02/17/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 8770		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 526		RRCID -> 177821		COMPL. DATE 05/02/2000		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 8845		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSCGU (HORTON, N.)		WELL #: 401		RRCID -> 178265		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 8962		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSGU1 (LACY, E. -11)		WELL #: 11		RRCID -> 178658		COMPL. DATE 04/29/2000		TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 9138		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSCGU (LACY, R.)		WELL #: 305		RRCID -> 179136		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 8818		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648							
WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 109		RRCID -> 179378		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 8981	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSGU10 (WALKE-6)		WELL #: 9		RRCID -> 179587		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 8869	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WHITEHURST, T. F. EST.		WELL #: 5		RRCID -> 179749		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7740 - 7744	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

WSGU10 (WALKE -7)		WELL #: 10		RRCID -> 180058		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 8970	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSGU10 (WALKE -8)		WELL #: 11		RRCID -> 180836		COMPL. DATE 11/25/2000		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 8887	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSGU11 (GRAY-5)		WELL #: 6		RRCID -> 180895		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 8983	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 528		RRCID -> 181094		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 8701	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
WSGU1 (LACY, E. -10)		WELL #: 10		RRCID -> 181361		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 8980			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 108		RRCID -> 181405		COMPL. DATE 03/26/2000		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 8989			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27)		WELL #: 27		RRCID -> 181515		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 8833			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 530		RRCID -> 181825		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 8940			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 110		RRCID -> 181909		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 8842			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 111		RRCID -> 183345		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 8913			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSGU1 (LACY, E. -12)		WELL #: 12		RRCID -> 183514		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 8986			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
WSGU4 (SKIPPER -A- 4)		WELL #: 4		RRCID -> 183765		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 8501				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 529		RRCID -> 183796		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 8910				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU1 (LACY, E. -14)		WELL #: 14		RRCID -> 185411		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 9171				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 524		RRCID -> 185672		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 8818				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY -6)		WELL #: 7		RRCID -> 185913		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 8937				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31)		WELL #: 31		RRCID -> 186932		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 8961				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (KELLY)		WELL #: 205		RRCID -> 186940		COMPL. DATE 10/24/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 8553				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648								
WSGU1 (LACY, E. -13)		WELL #: 13		RRCID -> 187060		COMPL. DATE 09/15/2001		TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 9046		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSCGU (KELLY)		WELL #: 204		RRCID -> 187409		COMPL. DATE 01/20/2002		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 8876		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 112		RRCID -> 188245		COMPL. DATE 03/13/2002		TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 8968		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32)		WELL #: 32		RRCID -> 188694		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 8620		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSCGU (LACY, R.)		WELL #: 306		RRCID -> 190994		COMPL. DATE 07/31/2002		TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PINE TREE I.S.D.		WELL #: 6		RRCID -> 191582		COMPL. DATE 08/31/2002		TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 9027		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PINE TREE I.S.D.		WELL #: 5		RRCID -> 191591		COMPL. DATE 10/22/2002		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 8139		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648							
HAMBY HEIRS GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 191946		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7769 - 7773	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894		N	NO RPT	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 525		RRCID -> 192626		COMPL. DATE 09/29/2002		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 8692	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 535		RRCID -> 192912		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 8695	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6)		WELL #: 6 T		RRCID -> 192914		COMPL. DATE 12/22/2002		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 8715	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37)		WELL #: 37		RRCID -> 193417		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 8473	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5)		WELL #: 5		RRCID -> 196942		COMPL. DATE 08/09/2003		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 9357	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 538		RRCID -> 197480		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 8906	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648							
WSCGU (KELLY)		WELL #: 206		RRCID -> 197989		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 8747	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SKIPPER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 201343		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 540		RRCID -> 203641		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 8904	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PINE TREE I.S.D.		WELL #: 7		RRCID -> 204823		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 8929	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 539		RRCID -> 206233		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 8886	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34)		WELL #: 34		RRCID -> 206360		COMPL. DATE 11/16/2004		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 9342	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PINE TREE I.S.D.		WELL #: 9		RRCID -> 206887		COMPL. DATE 02/11/2010		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 9043	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648								
SKIPPER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 207218		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 8958		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSGU11 (GRAY -8)		WELL #: 9		RRCID -> 207691		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 8939		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 544		RRCID -> 207882		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 8283		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 541		RRCID -> 208878		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 8918		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PINE TREE I.S.D.		WELL #: 8		RRCID -> 208970		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 9449		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SKIPPER UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211119		COMPL. DATE 04/08/2005		TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 9891		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSGU11 (GRAY -9)		WELL #: 10		RRCID -> 219833		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 8763		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648							
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 543		RRCID -> 222062		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 8715	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PINE TREE I.S.D.		WELL #: 10		RRCID -> 222147		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 8905	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 547		RRCID -> 222314		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 8811	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 7)		WELL #: 7		RRCID -> 226444		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 8858	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45)		WELL #: 45		RRCID -> 227380		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 8127	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8)		WELL #: 8		RRCID -> 227455		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 8904	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HAYES UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241863		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10876	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245586 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 9988

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

HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257060 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 9002

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 258136 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 9258

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PINE TREE ISD WELL #: 4 RRCID -> 291115 COMPL. DATE 10/31/1983 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 7282 - 7446

11	0	155	-0-	155	454	155 3	N	-0-			-0-
12	0	303	-0-	303	757	303 3	N	-0-			-0-
01	0	335	-0-	335	1092	335 3	N	-0-			-0-
02	1376 N	284	-0-	-1092	-0-	284 3	N	-0-			-0-
03	310 N	308	-0-	-2	-0-	308 3	N	-0-			-0-
*04	330 N	280	-0-	-50	-0-	15 1 265 2	N	-0-			-0-

H & T EXPLORATION, INC. 341571
 WICKHAM PACKING CO. WELL #: A 2 RRCID -> 140145 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7387 - 8654

11	0	105	-0-	105	189	105 2	N	-0-			88
12	309 N	120	-0-	-189	-0-	120 2	N	-0-			88
01	0	126	-0-	126	126	126 2	N	-0-			88
02	229 N	103	-0-	-126	-0-	103 2	N	-0-			88
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 2	N	-0-			88
04	120 N	95	-0-	-25	-0-	95 2	N	-0-			88

YATES, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 278108 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 7688 - 7700

11	0	159	-0-	159	228	149 2	10 9	N	9		75
12	355 X	127	-0-	-228	-0-	105 2	22 9	N	20		95
01	0	141	-0-	141	141	105 2	36 9	N	33		128
02	458 X	317	-0-	-141	-0-	281 2	36 9	N	33		161
03	507 X	507	-0-	-0-	-0-	418 2	89 9	N	81	177 1	65
*04	436 X	436	-0-	-0-	-0-	392 2	44 9	N	40		105

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG						
H & T EXPLORATION, INC.		//CONT.// 341571													
MOORE, J. B. UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 280646		COMPL. DATE 08/09/2015		TOTAL DEPTH 8558		PERF. 7906 - 7960					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	-0-	4827	2	46	9	N	42	176	1	53
12	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	-0-	4925	2	64	9	N	58			111
01	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	-0-	4509	2	52	9	N	47			158
02	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	-0-	3618	2	35	9	N	32			190
03	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	-0-	4708	2	45	9	N	41	186	1	45
*04	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	-0-	4754	2	31	9	N	28			73

NECHES EXPLORATION, L.L.C.		601861		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG						
FLEWELLEN		WELL #: 9		RRCID -> 284681		COMPL. DATE 06/29/2018		TOTAL DEPTH 10814		PERF. 7910 - 7920					
11	0	982	-0-	982	1931	940	2	42	9	N	38				154
12	3100 N	1513	-0-	-1587	344	1500	2	13	9	N	12	60	1		106
01	0	1010	-0-	1010	1354	1010	2			N	-0-				106
02	2270 N	916	-0-	-1354	-0-	892	2	24	9	N	22				128
03	1426 N	943	-0-	-483	-0-	943	2			N	-0-				128
04	990 N	910	-0-	-80	-0-	854	2	56	9	N	51	96	1		83

CASTLEBERRY		WELL #: 5		RRCID -> 291450		COMPL. DATE 01/26/2022		TOTAL DEPTH 10839		PERF. 7638 - 7710					
11	0	718	-0-	718	1394	704	2	14	9	N	13				85
12	1857 N	463	-0-	-1394	-0-	456	2	7	9	N	6				91
01	0	572	-0-	572	572	563	2	9	9	N	8				99
02	1546 N	974	-0-	-572	-0-	944	2	30	9	N	27				126
03	993 N	993	-0-	-0-	-0-	968	2	25	9	N	23				149
04	983 N	983	-0-	-0-	-0-	958	2	25	9	N	23				172

FLEWELLEN		WELL #: 7		RRCID -> 293273		COMPL. DATE 06/24/2022		TOTAL DEPTH 10799		PERF. 7811 - 7830					
11	0	1803	-0-	1803	9259	1803	2			N	-0-				-0-
12	10784 X	1525	-0-	-9259	-0-	1525	2			N	-0-				-0-
01	0	1470	-0-	1470	1470	1470	2			N	-0-				-0-
02	2672 N	1202	-0-	-1470	-0-	1202	2			N	-0-				-0-
03	1519 N	1355	-0-	-164	-0-	1355	2			N	-0-				-0-
04	1410 N	1184	-0-	-226	-0-	1184	2			N	-0-				-0-

FLEWELLEN		WELL #: 5		RRCID -> 294209		COMPL. DATE 02/10/2023		TOTAL DEPTH 10858		PERF. 7565 - 7672					
02	DELQ PR	5305	-0-	5305	5305	5221	2	84	9	N	76				76
*03	13814 X	8509	-0-	-5305	-0-	8301	2	208	9	N	189	114	1		151
04	8400 X	7272	-0-	-1128	-0-	7121	2	151	9	N	137				288

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC.		674342		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG						
HENDERSON, C. D. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 016984		COMPL. DATE 01/17/1959		TOTAL DEPTH 7759		PERF. 7674 - 7726					
11	600 N	559	-0-	-41	-0-	557	2	2	9	N	2	29	1		95
12	0	161	-0-	161	161	160	2	1	9	N	1				96
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-				N	5	16	1		85
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	30				115
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-				N	1				116
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	87	2	1	9	N	1				117

TUTTLE, A.J.		WELL #: 2		RRCID -> 086771		COMPL. DATE 01/10/1980		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8738 - 8884					
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342																
JEFFREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 087939 COMPL. DATE 10/00/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7506 - 9021																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12		0	7	-0-	7	7		7	2		N	-0-			-0-	
*01		151 N	144	-0-	-7	-0-		144	2		N	-0-			-0-	
*02		133 N	133	-0-	-0-	-0-		133	2		N	-0-			-0-	
*03		143 N	143	-0-	-0-	-0-		143	2		N	-0-			-0-	
*04		438 N	438	-0-	-0-	-0-		438	2		N	-0-			-0-	

HENDERSON, C.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124773 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7711 - 7775																
11		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-		1301	2	1	9	N	1	68	1	269
12		0	373	-0-	373	373		372	2	1	9	N	1			270
01		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-						N	6	37	1	239
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	20			259
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-						N	2			261
04		205 N	205	-0-	-0-	-0-		203	2	2	9	N	2			263

MOTT WELL #: 3 RRCID -> 154955 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8390 - 8721																
11		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-		1783	2	109	9	N	99	67	1	60
12		0	1970	-0-	1970	1970		1883	2	87	9	N	79	72	1	67
01		3100 N	1998	-0-	-1102	-868		1928	2	70	9	N	64	92	1	39
02		2672 N	1804	-0-	-868	-0-		1760	2	44	9	N	40			79
03		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-		1871	2	123	9	N	112	154	1	37
04		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-		1803	2	79	9	N	72	57	1	52

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 207865 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 7396																
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217933 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 7470																
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217937 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 7522																
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		97752 830	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GREGG				
REMUDA OPERATING COMPANY				701606										
LACY, LAWSON				WELL #:	1	RRCID ->	091232	COMPL. DATE	12/09/1980	TOTAL DEPTH	10604	PERF. 7437 - 7537		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

SYDRI OPERATING, LLC				833597		CAPACITY				CNTY: GREGG			
FLEWELLEN				WELL #:	1UT	RRCID ->	089803	COMPL. DATE	08/12/1990	TOTAL DEPTH	10736	PERF. 7520 - 7736	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

TITAN ROCK E&P, LLC				860931		CAPACITY				CNTY: GREGG			
MURPHY				WELL #:	1	RRCID ->	094989	COMPL. DATE	04/03/1981	TOTAL DEPTH	7960	PERF. 7577 - 7677	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WILLOW SPRINGS (T. PEAK TRANS.)				97752 833	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GREGG		
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406								
WILLIAMS				WELL #:	3	RRCID ->	272018	COMPL. DATE	11/15/2013	TOTAL DEPTH	10932	PERF. 7760 - 7770
11	0	1497	-0-	1497	5183	1478	2	19	9	N	17	57
12	0	1297	-0-	1297	6480	1297	2			N	-0-	57
01	3100 N	1817	-0-	-1283	5197	1809	2	8	9	N	7	64
02	2800 N	1534	-0-	-1266	3931	1534	2			N	-0-	64
*03	3100 N	1686	-0-	-1414	2517	1686	3			N	-0-	64
*04	3000 N	1468	-0-	-1532	985	1450	3	18	9	N	16	80

CRATON OPERATING LLC				186717		CAPACITY				CNTY: GREGG			
LAWRENCE-CHEVRON GU SWD				WELL #:	7	RRCID ->	138767	COMPL. DATE	11/27/2004	TOTAL DEPTH	7349	PERF. 2525 - 4842	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689		CAPACITY				CNTY: GREGG		
MACKAY HEIRS				WELL #:	9	RRCID ->	199064	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	10884	PERF. 7626 - 7796
11	1620 N	1368	-0-	-252	-0-	1368	3			N	-0-	153
12	1643 N	1012	-0-	-631	-0-	1008	3	4	9	N	4	156
01	1519 N	880	-0-	-639	-0-	878	3	2	9	N	2	156
02	1288 N	1086	-0-	-202	-0-	1080	3	6	9	N	5	160
03	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1112	3	29	9	N	26	185
04	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1200	3	68	9	N	62	247

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.) //CONT.// 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG	
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689	
MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 262654 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 7890 - 7928	
M O	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE
11	1200 N 1191 -0- -9 -0- 1163 3 28 9 N 25 125
12	1302 N 1220 -0- -82 -0- 1121 3 99 9 N 90 21
01	1271 N 940 -0- -331 -0- 893 3 47 9 N 43 54
02	1120 N 1008 -0- -112 -0- 879 3 129 9 N 117 170
03	1209 N 1001 -0- -208 -0- 877 3 124 9 N 113 115
04	900 N 883 -0- -17 -0- 808 3 75 9 N 68 183

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861	
CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 180654 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9277 - 9380	
M O	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE
11	0 216 -0- 216 379 175 2 41 9 N 37 136
12	553 N 174 -0- -379 -0- 174 2 N -0- 136
01	0 85 -0- 85 85 85 1 N -0- 136
02	493 N 408 -0- -85 -0- 408 2 N -0- 136 1
03	0 NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
04	0 A NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/09/2023	

WILLOW SPRINGS (VARGA T. P.) 97752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG	
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406	
VARGA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 107668 COMPL. DATE 09/22/1983 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7748 - 8206	
M O	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE
11	1500 N 1215 -0- -285 -0- 1215 2 Y -0- 104
12	1457 N 1223 -0- -234 -0- 1210 2 13 9 Y 12 104
01	1327 N 1327 -0- -0- -0- 1325 2 2 9 Y 2 104
02	1148 N 760 -0- -388 -0- 759 2 1 9 Y 1 104
03	1209 N 504 -0- -705 -0- 504 2 Y -0- 104
04	1433 N 1433 -0- -0- -0- 1433 2 Y -0- 104

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 118934 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7576 - 7840	
M O	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE
11	2594 N 1333 -0- -1261 -0- 1309 2 24 9 N 22 158
12	0 1465 -0- 1465 1465 1418 2 47 9 N 43 178
01	0 1599 -0- 1599 3064 1542 2 57 9 N 52 218
02	2800 N 1191 -0- -1609 1455 1167 2 24 9 N 22 237
03	2286 N 831 -0- -1455 -0- 821 2 10 9 N 9 158
04	1560 N 1375 -0- -185 -0- 1364 2 11 9 N 10 168

WILLOW SPRINGS, N. (PETTIT) 97754 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG	
COOK EXPLORATION CO. 174337	
DENSON WELL #: 1 RRCID -> 156934 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7363 - 7374	
M O	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE
11	0 250 -0- 250 250 250 2 N -0- 176
12	486 N 236 -0- -250 -0- 236 2 N -0- 176
01	0 236 -0- 236 236 236 2 N -0- 176
02	424 N 188 -0- -236 -0- 188 2 N -0- 176
03	248 N 191 -0- -57 -0- 191 2 N -0- 176
04	240 N 118 -0- -122 -0- 118 2 N -0- 176

SHOCO PRODUCTION LLC 778196	
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 T RRCID -> 016953 COMPL. DATE 02/26/1960 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7394 - 7399	
M O	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE
11	0 -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
12	0 -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
01	0 N -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
02	0 N -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
03	0 N -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
04	0 N -0- -0- -0- -0- N -0- -0-

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.)		97759 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467								
HARRISON, P. D. "E" GU		WELL #:	1	RRCID ->	110479	COMPL. DATE	12/13/2012	TOTAL DEPTH	9381	PERF. 7612 - 9304
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25

KILLINGSWORTH B		97759 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
		020467								
		WELL #:	4	RRCID ->	135724	COMPL. DATE	05/31/1990	TOTAL DEPTH	8102	PERF. 7678 - 7735
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT		97759 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
		020467								
		WELL #:	4	RRCID ->	263412	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	10770	PERF. 7700 - 7714
11	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	3			92
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					158
01	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2210	3	365	9	312
02	2800 N	3473	-0-	673	673	3054	3	419	9	352
03	3100 N	4423	-0-	1323	1996	4068	3	355	9	341
04	3000 N	4504	-0-	1504	3500	4188	3	316	9	284

ATROPOS EXPLORATION COMPANY		036618		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
JONES, MINNIE		036618								
		WELL #:	1	RRCID ->	161175	COMPL. DATE	09/14/1996	TOTAL DEPTH	8960	PERF. 8583 - 8798
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				34	7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	2301	-0-	2301	2301	2260	2	41	9	37
02	14B DENY	4801	-0-	4801	7102	4778	2	23	9	58
*03	12261 X	5159	-0-	-7102	-0-	5120	2	39	9	93
04	2220 X	234	-0-	-1986	-0-	232	2	2	9	95

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.)		97760 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
CRATON OPERATING LLC		186717								
MACKEY, L. L. ESTATE UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	073382	COMPL. DATE	02/17/1993	TOTAL DEPTH	8013	PERF. 7737 - 7853
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		97760 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
		186717								
		WELL #:	3	RRCID ->	131635	COMPL. DATE	04/30/2003	TOTAL DEPTH	10017	PERF. 7501 - 9083
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			29
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	29
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	29
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			29
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			29
*04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			29

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861														
CULPEPPER WELL #: 3 RRCID -> 086669 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7714 - 7725														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	1335	-0-	1335	2830	1258	2	77	9	N	70			208
12	3100 N	1751	-0-	-1349	1481	1693	2	58	9	N	53	195	1	66
01	0	2419	-0-	2419	3900	2320	2	99	9	N	90			156
02	2800 N	1850	-0-	-950	2950	1774	2	76	9	N	69	172	1	53
03	3100 N	617	-0-	-2483	467	611	2	6	9	N	5			58
04	1403 N	936	-0-	-467	-0-	870	2	66	9	N	60			118

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 090394 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7808 - 7834														
11	0	1368	-0-	1368	2928	1354	2	14	9	N	13			147
12	3100 N	985	-0-	-2115	813	974	2	11	9	N	10	122	1	35
01	0	1468	-0-	1468	2281	1418	2	50	9	N	45			80
02	2800 N	1340	-0-	-1460	821	1301	2	39	9	N	35			115
03	2265 N	1444	-0-	-821	-0-	1389	2	55	9	N	50			165
04	1410 N	692	-0-	-718	-0-	692	2			N	-0-	78	1	87

CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 093294 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 7836 - 7868														
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			13
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			13
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2023 - WELL PLUGGED 1/26/2023														

FLEWELLEN WELL #: 4 RRCID -> 098005 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 7526 - 7626														
11	0	3435	-0-	3435	7528	3407	2	28	9	N	25			132
12	10752 X	3224	-0-	-7528	-0-	3113	2	111	9	N	101	167	1	66
01	0	3077	-0-	3077	3077	2993	2	84	9	N	76			142
02	6681 X	3604	-0-	-3077	-0-	3535	2	69	9	N	63			205
03	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4323	2	74	9	N	67	167	1	105
04	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3444	2	64	9	N	58			163

CASTLEBERRY WELL #: 8 RRCID -> 283273 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7653 - 7673														
11	0	2222	-0-	2222	5817	2202	2	20	9	N	18			130
12	10022 X	4205	-0-	-5817	-0-	4166	2	39	9	N	35			165
01	0	4727	-0-	4727	4727	4670	2	57	9	N	52			217
02	7558 X	2831	-0-	-4727	-0-	2792	2	39	9	N	35	170	1	82
03	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4506	2	50	9	N	45			127
04	4560 X	3453	-0-	-1107	-0-	3397	2	56	9	N	51			178

FLEWELLEN WELL #: 8 RRCID -> 283329 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7838 - 7844														
11	0	2618	-0-	2618	5537	2607	2	11	9	N	10			135
12	7995 X	2458	-0-	-5537	-0-	2425	2	33	9	N	30			165
01	0	2438	-0-	2438	2438	2426	2	12	9	N	11	116	1	60
02	4497 X	2059	-0-	-2438	-0-	2040	2	19	9	N	17			77
03	2914 X	2094	-0-	-820	-0-	2065	2	29	9	N	26			103
04	2610 X	1923	-0-	-687	-0-	1917	2	6	9	N	5			108

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861														
MCGREDE WELL #: 3 RRCID -> 283968 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 10331 PERF. 7839 - 7856														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	652	-0-	652		886		652	2	N	-0-			47
12	1475 N	589	-0-	-886		-0-		566	2	N	21			68
01	0	605	-0-	605		605		605	2	N	-0-			68
02	1143 N	538	-0-	-605		-0-		538	2	N	-0-			68
03	565 N	565	-0-	-0-		-0-		563	2	N	2			70
04	538 N	538	-0-	-0-		-0-		537	2	N	1			71

CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 284646 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10849 PERF. 7726 - 7858														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			36

CASTLEBERRY WELL #: 7 RRCID -> 287276 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7548 - 7606														
11	0	2206	-0-	2206		4484		2162	2	44 9	N	40		230
12	3100 N	2304	-0-	-796		3688		2265	2	39 9	N	35	180 1	85
01	0	2491	-0-	2491		6179		2446	2	45 9	N	41		126
02	2800 N	2260	-0-	-540		5639		2214	2	46 9	N	42		168
03	3100 N	2478	-0-	-622		5017		2434	2	44 9	N	40		208
04	3000 N	2295	-0-	-705		4312		2274	2	21 9	N	19		227

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872														
MCAFEE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 110755 COMPL. DATE 07/04/1983 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 7755 - 7964														
11	1170 N	1012	-0-	-158		-0-		898	2	114 9	N	104		223
12	1178 N	1033	-0-	-145		-0-		930	2	103 9	N	94	145 1	172
01	1195 N	1195	-0-	-0-		-0-		1017	2	178 9	N	162	172 1	162
02	1009 N	1009	-0-	-0-		-0-		889	2	120 9	N	109		271
*03	1175 N	1175	-0-	-0-		-0-		1058	2	117 9	N	106	164 1	213
04	1170 N	1092	-0-	-78		-0-		964	2	128 9	N	116	171 1	158

WINNSBORO (PITTSBURG) 98099 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD														
RAMTEX ENERGY LLC 690225														
CRADDOCK, J. M. WELL #: RRCID -> 090863 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 8570 - 8590														
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			20
PLUGGED AND ABANDONED 07/10/2015														

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD														
NITRO OIL & GAS, LLC 611014														
HORNBuckle WELL #: A 2 RRCID -> 093299 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9898 - 10354														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

WINNSBORO (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		98099 750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WOOD				
NITRO OIL & GAS, LLC		//CONT.//		611014								
HORNBUCKLE		WELL #:		A 3	RRCID ->	206054	COMPL. DATE	11/12/2016	TOTAL DEPTH	10860	PERF.	9300 - 9566
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/11/2022												

WOLF CREEK (PETTIT)				98388 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ANDERSON				
WALLIS ENERGY, INC.				893997								
ROBERTSON, BYRDIE		WELL #:		1	RRCID ->	183207	COMPL. DATE	04/01/2001	TOTAL DEPTH	10248	PERF.	9862 - 9872
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		145
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		145
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		145
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		145
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		145
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		145

WOODLAWN (COTTON VALLEY)				98563 083	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
AETHON ENERGY OPERATING LLC				008555								
CLARK GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272944	COMPL. DATE	02/01/2014	TOTAL DEPTH	11784	PERF.	N/A
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BUFFCO PRODUCTION INC.				106406									
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	186356	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9577 - 9816	
11	0	586	-0-	586	1386	586	3		N	-0-		100	
12	0	955	-0-	955	2341	955	3		N	-0-		100	
01	0	836	-0-	836	3177	836	3		N	-0-		100	
02	2800 N	529	-0-	-2271	906	526	3	3 9	N	3		103	
03	1623 N	717	-0-	-906	-0-	716	3	1 9	N	1		104	
04	750 N	460	-0-	-290	-0-	460	3		N	-0-		104	

COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038									
TUTLE		WELL #:		4	RRCID ->	087046	COMPL. DATE	08/01/1978	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9585 - 9820	
*05	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-		-0-	
*06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-		-0-	
*07	155 N	83	-0-	-72	-0-	83	3		N	-0-		-0-	
*08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-		-0-	
*09	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	3		N	-0-		-0-	
*10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-		-0-	
*11	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3		N	-0-		-0-	
*12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-		-0-	
*01	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	3		N	-0-		-0-	
*02	84 N	61	-0-	-23	-0-	61	3		N	-0-		-0-	
*03	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	3		N	-0-		-0-	
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2		N	-0-		-0-	

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 TITTLE WELL #: 3 RRCID -> 144733 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8588 - 9840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*05	806 N	421	-0-	-385	-0-	421	3		N	-0-			-0-
*06	390 N	345	-0-	-45	-0-	345	3		N	-0-			-0-
*07	434 N	346	-0-	-88	-0-	346	3		N	-0-			-0-
*08	434 N	232	-0-	-202	-0-	232	3		N	-0-			-0-
*09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-
*10	341 N	287	-0-	-54	-0-	287	3		N	-0-			-0-
*11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
*12	372 N	211	-0-	-161	-0-	211	3		N	-0-			-0-
*01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
*02	224 N	158	-0-	-66	-0-	158	3		N	-0-			-0-
*03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
04	270 N	144	-0-	-126	-0-	144	2		N	-0-			-0-

TITTLE WELL #: 5 RRCID -> 161784 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8566 - 8900

*05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-
*06	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	3		N	-0-			-0-
*07	93 N	33	-0-	-60	-0-	33	3		N	-0-			-0-
*08	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3		N	-0-			-0-
*09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3		N	-0-			-0-
*10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
*11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
*12	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-			-0-
*01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
*02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
*03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
*04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-

GREEN, F.C. WELL #: 6 RRCID -> 183187 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9090

*05	155 N	116	-0-	-39	-0-	11	1	87	3	Y	16		61
*06	120 N	52	-0-	-68	-0-	5	1	34	3	Y	12		73
*07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	13	9	204	3	Y	8		81
*08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	26	1	186	3	Y	7		88
*09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	9	9	138	3	Y	8		96
*10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	197	3	Y	7		103
*11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	20	1	174	3	Y	9		112
*12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	8	9	170	3	Y	6		118
*01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	23	1	160	3	Y	15	113 1	20
*02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	7	9	198	3	Y	10		30
*03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	242	3	Y	10		40
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	17	9	187	3	Y	13		53
						23	1						
						11	9						
						33	1						
						11	9						
						24	1						
						14	9						

AGNOR WELL #: 1 RRCID -> 221975 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9686 - 9962

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		98
12	0	3	-0-	3	5	3	3			N	-0-		98
01	0	26	-0-	26	31	26	3			N	-0-		98
02	61 N	30	-0-	-31	-0-	30	3			N	-0-		98
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-		98
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	44	3	44	9	N	40	93 1	45

WOODLAWN (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC GREEN, F.C.		//CONT.// 98563 083 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
		WELL #: 9		RRCID -> 227597		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9682 - 9876								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN, F.C.		WELL #: 10		RRCID -> 227598		COMPL. DATE 03/30/2007		TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9654 - 9930								
*05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	91	1	719	3	Y	-0-					-0-
*06	851 N	851	-0-	-0-	-0-	104	1	747	3	Y	-0-					-0-
*07	721 N	721	-0-	-0-	-0-	81	1	640	3	Y	-0-					-0-
*08	831 N	831	-0-	-0-	-0-	90	1	741	3	Y	-0-					-0-
*09	780 N	701	-0-	-79	-0-	73	1	628	3	Y	-0-					-0-
*10	713 N	682	-0-	-31	-0-	64	1	618	3	Y	-0-					-0-
*11	780 N	454	-0-	-326	-0-	49	1	405	3	Y	-0-					-0-
*12	713 N	541	-0-	-172	-0-	65	1	476	3	Y	-0-					-0-
*01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	82	1	717	3	Y	-0-					-0-
*02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	66	1	571	3	Y	-0-					-0-
*03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	93	1	676	3	Y	-0-					-0-
*04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	86	1	676	3	Y	-0-					-0-

TUTLE		WELL #: 8		RRCID -> 227812		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9610 - 9850								
*05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-

PRIMO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 238519		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8732 - 9967								
11	0	1	-0-	1	4	1	3			N	-0-					100
12	0	9	-0-	9	13	9	3			N	-0-					100
01	0	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					100
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					100
03	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-					100
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					100

FAVEL		WELL #: 1		RRCID -> 239133		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8549 - 10006								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					1
01	0	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					1
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405												
BEAIRD, GEORGE				WELL #: 1	RRCID -> 183019	COMPL. DATE 05/02/2001	TOTAL DEPTH 9785	PERF. 9430	- 9618							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					143
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					143
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					143
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					143
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					143
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					143

WOOD				WELL #: 1	RRCID -> 193629	COMPL. DATE 01/31/2003	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 9464	- 9806							
11	0	1631	-0-	1631	1668	197 1	1420 2	Y	13	73 1						20
12	0	3777	-0-	3777	5445	14 9	3621 2	Y	51							71
01	0	1760	-0-	1760	7205	56 9	1695 2	Y	32	76 1						27
02	2800 N	20	-0-	-2780	4425	30 1			9							36
03	4572 X	147	-0-	-4425	-0-	10 1	10 9	Y	19							55
04	330 X	155	-0-	-175	-0-	126 1	21 9	Y	45	78 1						22
						86 1	19 2	Y								
						50 9										

BRIGGS GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 216525	COMPL. DATE 10/18/2005	TOTAL DEPTH 10168	PERF. 9498	- 9836							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 218367	COMPL. DATE 01/28/2018	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 8380	- 8708							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3						30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						30

TAYLOR, T. J.				WELL #: 4	RRCID -> 221129	COMPL. DATE 01/27/2006	TOTAL DEPTH 9823	PERF. 9586	- 9684							
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

TAYLOR, T.J. EST. B				WELL #: 1	RRCID -> 221772	COMPL. DATE 04/20/2006	TOTAL DEPTH 9815	PERF. 9466	- 9691							
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
STEPHENS NO. 1 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 227550		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9739								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 227551		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9623 - 9735								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T. J.		WELL #: 3		RRCID -> 227552		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9502 - 9608								
11	0	646	-0-	646	1178	645	2	1	9	N	1					126
12	0	556	-0-	556	1734	548	2	8	9	N	7					133
01	0	393	-0-	393	2127	387	2	6	9	N	5					138
02	2576 N	449	-0-	-2127	-0-	447	2	2	9	N	2					140
03	558 N	447	-0-	-111	-0-	441	2	6	9	N	5					145
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	491	2	6	9	N	5	74	1			76

TAYLOR, T. J.		WELL #: 5		RRCID -> 227553		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9493 - 9622								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T. J.		WELL #: 7		RRCID -> 229284		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9783 - 9918								
11	0	1219	-0-	1219	2397	1213	2	6	9	N	5					120
12	0	1114	-0-	1114	3511	1113	2	1	9	N	1					121
01	0	1052	-0-	1052	4563	1048	2	4	9	N	4					125
02	2800 N	1059	-0-	-1741	2822	1059	2			N	-0-					125
03	3100 N	999	-0-	-2101	721	998	2	1	9	N	1					126
04	1632 N	911	-0-	-721	-0-	909	2	2	9	N	2					128

TAYLOR, T. J.		WELL #: 12 T		RRCID -> 229285		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 10058 PERF. 9684 - 9808								
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 229286		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9652 - 9786								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405												
STEPHENS NO. 1 UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	231637	COMPL. DATE	03/21/2014	TOTAL DEPTH	9739	PERF.	10120 - 12728			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	203	-0-	203	712	203	2			Y	-0-			53
12	0	1018	-0-	1018	1730	1016	2	2	9	Y	2			55
01	0	1116	-0-	1116	2846	1116	2			Y	-0-			55
02	2800 N	942	-0-	-1858	988	942	2			Y	-0-			55
03	2158 N	1170	-0-	-988	-0-	1166	2	4	9	Y	4			59
04	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1359	2	30	9	Y	27	56	1	30

TAYLOR, T. J.		WELL #: 13		RRCID ->	231785	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	9536 - 9662			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			27
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			27
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			27

TAYLOR, T. J.		WELL #: 6		RRCID ->	231789	COMPL. DATE	05/05/2007	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	9729 - 9842			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			33

TAYLOR, T. J.		WELL #: 19		RRCID ->	232157	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	9952	PERF.	9605 - 9716			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			27
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			27
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			27

TAYLOR, T. J.		WELL #: 11		RRCID ->	232170	COMPL. DATE	04/18/2007	TOTAL DEPTH	10043	PERF.	9604 - 9729			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			34
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			34
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			34
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			34
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			34

BRIGGS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID ->	232935	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	6991 - 9772			
11	0	369	-0-	369	795	367	2	2	9	N	2			42
12	0	699	-0-	699	1494	699	2			N	-0-			42
01	0	103	-0-	103	1597	103	2			N	-0-			42
02	2046 N	449	-0-	-1597	-0-	447	2	2	9	N	2			44
03	713 N	232	-0-	-481	-0-	231	2	1	9	N	1			45
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	218	2	2	9	N	2			47

BEAIRD, GEORGE		WELL #: 2		RRCID ->	235646	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	9797	PERF.	9451 - 9684			
11	0	66	-0-	66	66	66	2			N	-0-			30
12	0	23	-0-	23	89	23	2			N	-0-			30
01	0	68	-0-	68	157	68	2			N	-0-			30
02	157 N	-0-	-0-	-157	-0-	-0-				N	-0-			30
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-			30
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			30

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
KEY, BEATRICE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236974		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9493 - 9610								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 238135		COMPL. DATE 07/29/2017		TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8342 - 9596								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	1			47

KEY, BEATRICE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 238676		COMPL. DATE 05/12/2018		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8364 - 8462								
11	0	2315	-0-	2315	4359	2314	2	1	9	N	1					86
12	0	2504	-0-	2504	6863	2504	2			N	-0-					86
01	0	1851	-0-	1851	8714	1847	2	4	9	N	4					90
02	2800 N	2042	-0-	-758	7956	2042	2			N	-0-					90
03	3100 N	2046	-0-	-1054	6902	2034	2	12	9	N	11	58	1			43
04	3000 N	1871	-0-	-1129	5773	1870	2	1	9	N	1					44

KEY, BEATRICE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 238677		COMPL. DATE 07/18/2017		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8330 - 9610								
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILOT		WELL #: 5		RRCID -> 239674		COMPL. DATE 12/07/2017		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8698 - 8734								
11	0	1055	-0-	1055	2106	30	1	1016	2	Y	8					35
						9	9									
12	0	873	-0-	873	2979	31	1	775	2	Y	61					96
						67	9									
01	0	1038	-0-	1038	4017	31	1	986	2	Y	19	87	1			28
						21	9									
02	2800 N	1140	-0-	-1660	2357	28	1	1093	2	Y	17					45
						19	9									
03	3100 N	1133	-0-	-1967	390	31	1	1000	2	Y	93	95	1			43
						102	9									
04	1338 N	948	-0-	-390	-0-	30	1	901	2	Y	15					58
						17	9									

BEAIRD, GEORGE		WELL #: 3		RRCID -> 242562		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9407 - 10773								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

WOODLAWN (COTTON VALLEY) CRESCENT PASS ENERGY, LLC PILOT		//CONT.// 98563 083 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
		WELL #: 6		RRCID -> 243089		COMPL. DATE 06/05/2008			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9606 - 9830					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	832	-0-	832	1600	140	1	691	2	N	1			90
12	0	859	-0-	859	2459	112	1	743	2	N	4			94
01	0	953	-0-	953	3412	100	1	844	2	N	8			102
02	2800 N	804	-0-	-1996	1416	55	1	741	2	N	7			109
03	2173 N	757	-0-	-1416	-0-	31	1	717	2	N	8			117
04	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	30	1	983	2	N	-0-	62	1	55

IVORY ACQ.		WELL #: 1		RRCID -> 245589		COMPL. DATE 11/14/2008			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9403 - 9500					
11	0	234	-0-	234	488	234	2			N	-0-			89
12	0	254	-0-	254	742	254	2			N	-0-			89
01	0	247	-0-	247	989	247	2			N	-0-			89
02	1205 N	216	-0-	-989	-0-	216	2			N	-0-			89
03	248 N	222	-0-	-26	-0-	220	2	2	9	N	2			91
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-			91

BEAIRD, GEORGE		WELL #: 4H		RRCID -> 246561		COMPL. DATE 12/14/2008			TOTAL DEPTH 9498 PERF.10015 - 12497					
11	0	3074	-0-	3074	5880	30	1	3044	2	N	-0-			51
12	0	2654	-0-	2654	8534	31	1	2621	2	N	2			53
01	0	2812	-0-	2812	11346	31	1	2781	2	N	-0-			53
02	14595 X	3249	-0-	-11346	-0-	28	1	3221	2	N	-0-			53
03	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	31	1	3202	2	N	2			55
04	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	30	1	2920	2	N	118	135	1	38

PILOT		WELL #: 7		RRCID -> 246963		COMPL. DATE 03/07/2009			TOTAL DEPTH 11331 PERF. 9570 - 9744					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

TAYLOR, T. J.		WELL #: 8H		RRCID -> 251490		COMPL. DATE 03/14/2008			TOTAL DEPTH 9746 PERF.10504 - 12848					
11	0	2870	-0-	2870	5428	2849	2	21	9	Y	19			75
12	0	2646	-0-	2646	8074	2645	2	1	9	Y	1			76
01	0	2519	-0-	2519	10593	2517	2	2	9	Y	2			78
02	2800 N	2527	-0-	-273	10320	2527	2			Y	-0-			78
03	3100 N	2579	-0-	-521	9799	2577	2	2	9	Y	2			80
04	3000 N	2548	-0-	-452	9347	2540	2	8	9	Y	7	50	1	37

TAYLOR, T. J.		WELL #: 16H		RRCID -> 252549		COMPL. DATE 07/02/2018			TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8458 - 8570					
11	0	1810	-0-	1810	3047	1810	2			N	-0-			165
12	0	1760	-0-	1760	4807	1760	2			N	-0-			165
01	0	1120	-0-	1120	5927	1120	2			N	-0-			165
02	2800 N	863	-0-	-1937	3990	863	2			N	-0-			165
03	3100 N	1435	-0-	-1665	2325	1434	2	1	9	N	1			166
04	3000 N	1412	-0-	-1588	737	1412	2			N	-0-			166

WOODLAWN (COTTON VALLEY) CRESCENT PASS ENERGY, LLC PILOT		//CONT.// 98563 083 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
		WELL #:		9H	RRCID ->	252778	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	12206	PERF.	9980 - 12125		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	3578	-0-	3578	7087	573	1	2997	2	N	7			95
12	0	3100	-0-	3100	10187	413	1	2678	2	N	8			103
01	0	2569	-0-	2569	12756	545	1	2007	2	N	15			118
02	15755 X	2999	-0-	-12756	-0-	535	1	2379	2	N	77			195
03	3689 X	3206	-0-	-483	-0-	592	1	2573	2	N	37	174	1	58
04	3570 X	2996	-0-	-574	-0-	564	1	2402	2	N	27			85

IVORY ACQ.		WELL #:		2	RRCID ->	252953	COMPL. DATE	09/19/2009	TOTAL DEPTH	11012	PERF.	9398 - 9472		
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GANT ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	253202	COMPL. DATE	09/19/2009	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	9892 - 10130		
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PILOT		WELL #:		8H	RRCID ->	255414	COMPL. DATE	05/14/2010	TOTAL DEPTH	9646	PERF.	9865 - 12330		
11	0	1940	-0-	1940	2884	30	1	1903	2	Y	6			27
12	0	385	-0-	385	3269	31	1	288	2	Y	60			87
01	0	7355	-0-	7355	10624	31	1	7304	2	Y	18	79	1	26
02	10659 X	35	-0-	-10624	-0-	28	1	7	9	Y	6			32
03	7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	31	1	6983	2	Y	73	72	1	33
04	7110 X	6635	-0-	-475	-0-	30	1	6590	2	Y	14			47

WOOD		WELL #:		5H	RRCID ->	260256	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	9707	PERF.	9970 - 13255		
11	0	6588	-0-	6588	14151	1332	1	5231	2	Y	23	77	1	30
12	0	5528	-0-	5528	19679	1360	1	4112	2	Y	51			81
01	0	6820	-0-	6820	26499	1466	1	5319	2	Y	32	85	1	28
02	32957 X	6458	-0-	-26499	-0-	1548	1	4887	2	Y	21			49
03	8006 X	8006	-0-	-0-	-0-	1404	1	6588	2	Y	13			62
04	6600 X	6381	-0-	-219	-0-	77	1	6254	2	Y	45	84	1	23

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON							
MERIT ENERGY COMPANY				561136												
JONES GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	062956	COMPL. DATE	03/12/1975	TOTAL DEPTH	9893	PERF.	9669 - 9807				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	2007	-0-	2007	4220	57	1	1944	2	Y	5	3	0	2	1	1
12	3100 N	1986	-0-	-1114	3106	56	1	1924	2	Y	5	3	0	2	1	1
01	3100 N	1874	-0-	-1226	1880	52	1	1815	2	Y	6	4	0	2	1	1
02	2800 N	1723	-0-	-1077	803	49	1	1668	2	Y	5	3	0	2	1	1
03	2660 N	1857	-0-	-803	-0-	54	1	1797	2	Y	5	3	0	2	1	1
04	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	53	1	1740	2	Y	5	3	0	2	1	1

OWENS, T.B. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	065741	COMPL. DATE	03/22/1984	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8438 - 8540				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT -B-		WELL #:		2	RRCID ->	067034	COMPL. DATE	06/10/1976	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9694 - 9834				
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POPE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	069243	COMPL. DATE	09/07/1976	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8553 - 9828				
11	0	808	-0-	808	1865	23	1	774	2	Y	10	7	0	3	1	1
12	2720 N	855	-0-	-1865	-0-	11	9	819	2	Y	11	6	0	4	1	2
01	930 N	841	-0-	-89	-0-	24	1	806	2	Y	11	8	0	4	1	1
02	756 N	681	-0-	-75	-0-	12	9	652	2	Y	9	5	0	3	1	2
03	868 N	812	-0-	-56	-0-	19	1	777	2	Y	11	7	0	4	1	2
04	840 N	796	-0-	-44	-0-	10	9	761	2	Y	11	7	0	4	1	2

HORDERN GAS UNIT -A-		WELL #:		2	RRCID ->	072640	COMPL. DATE	06/07/1977	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9673 - 9738				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
LEWIS GAS UNIT -B-		WELL #: 2		RRCID -> 073841		COMPL. DATE 08/23/1977		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9717 - 9888			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	0	455	-0-	455	951	13	1	442	2	Y	-0-
12	0	484	-0-	484	1435	14	1	470	2	Y	-0-
01	1891 N	456	-0-	-1435	-0-	13	1	443	2	Y	-0-
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	12	1	409	2	Y	-0-
03	496 N	460	-0-	-36	-0-	13	1	447	2	Y	-0-
04	450 N	444	-0-	-6	-0-	13	1	431	2	Y	-0-

CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078850		COMPL. DATE 08/15/1978		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9670 - 9812			
11	0	311	-0-	311	642	9	1	298	2	Y	4
12	954 N	312	-0-	-642	-0-	9	1	297	2	Y	5
01	341 N	321	-0-	-20	-0-	6	9	308	2	Y	4
02	280 N	226	-0-	-54	-0-	4	9	216	2	Y	4
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	6	1	322	2	Y	5
04	330 N	324	-0-	-6	-0-	10	1	309	2	Y	5

FINDLEY GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 083104		COMPL. DATE 07/31/1979		TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9631 - 9780			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 084951		COMPL. DATE 10/29/1979		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9653 - 9778			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MCGEE GAS UNIT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 094576		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8570 - 9664			
11	0	525	-0-	525	876	15	1	510	2	Y	-0-
12	0	516	-0-	516	1392	15	1	501	2	Y	-0-
01	1945 X	553	-0-	-1392	-0-	15	1	538	2	Y	-0-
02	466 X	466	-0-	-0-	-0-	13	1	453	2	Y	-0-
03	483 X	483	-0-	-0-	-0-	14	1	469	2	Y	-0-
04	448 X	448	-0-	-0-	-0-	13	1	435	2	Y	-0-

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU		WELL #: 1		RRCID -> 095491		COMPL. DATE 09/15/1981		TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9621 - 9778			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/31/2023 - WELL PLUGGED 1/31/2023

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 1 RRCID -> 097947 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9687 - 9827

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 098608 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9756 - 9920

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102642 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9638 - 9790

11	0	755	-0-	755	1574	21	1	710	2	Y	22	15	0	7	1	3
						24	9									
12	2342 N	768	-0-	-1574	-0-	21	1	718	2	Y	26	15	0	10	1	4
						29	9									
01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	25	1	885	2	Y	31	21	0	11	1	3
						34	9									
02	960 N	960	-0-	-0-	-0-	27	1	898	2	Y	32	18	0	10	1	7
						35	9									
03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	29	1	959	2	Y	34	22	0	14	1	5
						37	9									
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	22	1	710	2	Y	25	17	0	9	1	4
						28	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119409 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9664 - 9814

11	0	1001	-0-	1001	2019	28	1	947	2	Y	24	16	0	8	1	3
						26	9									
12	3100 N	1163	-0-	-1937	82	32	1	1097	2	Y	31	18	0	12	1	4
						34	9									
01	1052 N	970	-0-	-82	-0-	26	1	913	2	Y	28	19	0	10	1	3
						31	9									
02	924 N	850	-0-	-74	-0-	24	1	802	2	Y	22	13	0	7	1	5
						24	9									
03	1178 N	895	-0-	-283	-0-	25	1	842	2	Y	25	16	0	10	1	4
						28	9									
04	960 N	841	-0-	-119	-0-	24	1	792	2	Y	23	15	0	8	1	4
						25	9									

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 4-L RRCID -> 139337 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8598 - 9934

11	14B2 EXT	8	-0-	8	208	8	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	208					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	208					Y	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	208					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/14/2023 - WELL PLUGGED 2/14/2023

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT		WELL #: 3-L		RRCID -> 139897		COMPL. DATE 10/21/1991		TOTAL DEPTH 9994		PERF. 9710 - 9972	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	0	785	-0-	785	2155	21 1	Y	26	18 0	9 1	4
12	2911 N	756	-0-	-2155	-0-	29 9	Y	27	16 0	11 1	4
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	20 1	Y	32	22 0	11 1	3
02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	30 9	Y	43	23 0	13 1	10
03	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	24 1	Y	47	30 0	20 1	7
04	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	35 9	Y	42	27 0	15 1	7
						32 1					
						47 9					
						36 1					
						52 9					
						34 1					
						46 9					

LEWIS GAS UNIT -B-		WELL #: 3-L		RRCID -> 139934		COMPL. DATE 11/11/1991		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9648 - 9772	
11	0	747	-0-	747	1586	21 1	Y	-0-			-0-
12	0	771	-0-	771	2357	22 1	Y	-0-			-0-
01	3027 N	670	-0-	-2357	-0-	19 1	Y	-0-			-0-
02	700 N	579	-0-	-121	-0-	17 1	Y	-0-			-0-
03	775 N	656	-0-	-119	-0-	19 1	Y	-0-			-0-
04	660 N	614	-0-	-46	-0-	18 1	Y	-0-			-0-

FINDLEY GAS UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 140721		COMPL. DATE 02/06/1992		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9654 - 9910	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 01/23/2023 - WELL PLUGGED 1/23/2023											

BRITTON GAS UNIT		WELL #: 5-L		RRCID -> 141579		COMPL. DATE 06/01/1992		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8556 - 9876	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

JONES GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 141684		COMPL. DATE 06/09/1992		TOTAL DEPTH 10070		PERF. 9551 - 9796	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 143337		COMPL. DATE 09/08/1992		TOTAL DEPTH 10070		PERF. 9542 - 9912	
11	0	1124	-0-	1124	2289	32 1	Y	-0-			-0-
12	0	1075	-0-	1075	3364	30 1	Y	-0-			-0-
01	3100 N	1045	-0-	-2055	1309	29 1	Y	-0-			-0-
02	2254 N	945	-0-	-1309	-0-	27 1	Y	-0-			-0-
03	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	31 1	Y	-0-			-0-
04	992 N	992	-0-	-0-	-0-	29 1	Y	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168114 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8640 - 9863														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
11		0	1552	-0-	1552	3218	43 1	1478 2	Y	28	18 0	9 1		4
							31 9							
12		3100 N	1580	-0-	-1520	1698	44 1	1503 2	Y	30	18 0	12 1		4
							33 9							
01		3100 N	1796	-0-	-1304	394	49 1	1710 2	Y	34	23 0	12 1		3
							37 9							
02		1914 N	1520	-0-	-394	-0-	43 1	1445 2	Y	29	16 0	9 1		7
							32 9							
03		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	48 1	1584 2	Y	31	20 0	13 1		5
							34 9							
04		1770 N	1567	-0-	-203	-0-	46 1	1488 2	Y	30	19 0	11 1		5
							33 9							

JONES GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 168623 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9433 - 9916														
11		0	2028	-0-	2028	3730	56 1	1916 2	Y	51	33 0	16 1		7
							56 9							
12		3100 N	2455	-0-	-645	3085	67 1	2314 2	Y	67	39 0	26 1		9
							74 9							
01		3100 N	1514	-0-	-1586	1499	41 1	1426 2	Y	43	32 0	16 1		4
							47 9							
02		2800 N	1651	-0-	-1149	350	46 1	1554 2	Y	46	25 0	14 1		11
							51 9							
03		2056 N	1706	-0-	-350	-0-	48 1	1607 2	Y	46	30 0	20 1		7
							51 9							
04		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	50 1	1647 2	Y	49	31 0	17 1		8
							54 9							

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 6-L RRCID -> 168858 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8596 - 9790														
11		0	37	-0-	37	74	1 1	36 2	Y	-0-				-0-
12		0	20	-0-	20	94	1 1	19 2	Y	-0-				-0-
01		132 N	38	-0-	-94	-0-	1 1	37 2	Y	-0-				-0-
02		28 N	20	-0-	-8	-0-	1 1	19 2	Y	-0-				-0-
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	1 1	38 2	Y	-0-				-0-
04		30 N	20	-0-	-10	-0-	1 1	19 2	Y	-0-				-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168897 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8558 - 9956														
11		0	1523	-0-	1523	2410	42 1	1452 2	Y	26	16 0	8 1		4
							29 9							
12		3100 N	1440	-0-	-1660	750	40 1	1371 2	Y	26	16 0	10 1		4
							29 9							
01		1679 N	929	-0-	-750	-0-	25 1	884 2	Y	18	13 0	7 1		2
							20 9							
02		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	39 1	1320 2	Y	26	14 0	8 1		6
							29 9							
03		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	51 1	1707 2	Y	33	20 0	14 1		5
							36 9							
04		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	35 1	1139 2	Y	22	15 0	8 1		4
							24 9							

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 169738 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8532 - 9785														
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169790 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9598 - 9851

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 170288 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8612 - 9856

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 7 RRCID -> 170465 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9556 - 9796

11	0	1344	-0-	1344	2740	38	1	1293	2	Y	12	7	0	4	1	2
						13	9									
12	3100 N	1386	-0-	-1714	1026	39	1	1333	2	Y	13	8	0	5	1	2
						14	9									
01	2359 N	1333	-0-	-1026	-0-	37	1	1284	2	Y	11	8	0	4	1	1
						12	9									
02	756 N	673	-0-	-83	-0-	19	1	647	2	Y	6	4	0	2	1	1
						7	9									
03	837 N	544	-0-	-293	-0-	16	1	522	2	Y	5	3	0	2	1	1
						6	9									
04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	25	1	819	2	Y	8	5	0	3	1	1
						9	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 170501 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8496 - 9792

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170502 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 8510 - 9798

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT		WELL #: 6 L		RRCID -> 171684		COMPL. DATE 10/09/1999		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8664 - 9860					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HURD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 171719		COMPL. DATE 09/25/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9625 - 9834				
11	0	1079	-0-	1079	1783	30 1	1026 2	Y	21	13 0	7 1	3
						23 9						
12	2742 N	959	-0-	-1783	-0-	26 1	911 2	Y	20	12 0	8 1	3
						22 9						
01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	23 1	787 2	Y	19	13 0	7 1	2
						21 9						
02	1008 N	810	-0-	-198	-0-	23 1	767 2	Y	18	10 0	6 1	4
						20 9						
03	961 N	939	-0-	-22	-0-	27 1	889 2	Y	21	13 0	9 1	3
						23 9						
04	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	37 1	1208 2	Y	28	17 0	9 1	5
						31 9						

BRITTON GAS UNIT		WELL #: 7 L		RRCID -> 172191		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8672 - 9864				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JACKSON, W.E. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 172192		COMPL. DATE 12/28/1998		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9585 - 9818				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	7 N	1	-0-	-6	-0-	1 2		Y	-0-			-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT		WELL #: 6 L		RRCID -> 173299		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8488 - 9764				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
MCGEE GAS UNIT		WELL #: 4 L		RRCID -> 173396		COMPL. DATE 02/26/1999			TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8383 - 9890				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	1614	-0-	1614	3327	45	1	1554	2	Y	14	9 0	5 1 2
12	3100 N	1670	-0-	-1430	1897	15	9	1606	2	Y	15	9 0	6 1 2
01	3100 N	1611	-0-	-1489	408	47	1	1548	2	Y	16	11 0	5 1 2
02	1960 N	1552	-0-	-408	-0-	17	9	1493	2	Y	14	8 0	5 1 3
03	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	44	1	1614	2	Y	16	10 0	7 1 2
04	1590 N	1220	-0-	-370	-0-	15	9	1171	2	Y	12	8 0	4 1 2
						48	1						
						18	9						
						36	1						
						13	9						
DAVIS, FRANK ESTATE "DEEP" GU		WELL #: 3		RRCID -> 174066		COMPL. DATE 01/05/1999			TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8530 - 9780				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
LEE GAS UNIT -A-		WELL #: 8		RRCID -> 177084		COMPL. DATE 03/14/2000			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9847				
11	0	961	-0-	961	1949	27	1	917	2	Y	15	10 0	5 1 2
12	2958 N	1009	-0-	-1949	-0-	17	9	960	2	Y	19	11 0	7 1 3
01	992 N	972	-0-	-20	-0-	28	1	926	2	Y	17	12 0	6 1 2
02	896 N	879	-0-	-17	-0-	21	9	836	2	Y	16	9 0	5 1 4
03	1023 N	960	-0-	-63	-0-	27	1	915	2	Y	16	11 0	7 1 2
04	960 N	933	-0-	-27	-0-	18	9	886	2	Y	18	11 0	6 1 3
						20	9						
MILTON WOODS (DEEP) GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 177279		COMPL. DATE 03/17/2000			TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8526 - 9812				
11	0	583	-0-	583	1094	17	1	566	2	Y	-0-		-0-
12	0	100	-0-	100	1194	3	1	97	2	Y	-0-		-0-
01	1220 N	26	-0-	-1194	-0-	1	1	25	2	Y	-0-		-0-
02	308 N	90	-0-	-218	-0-	3	1	87	2	Y	-0-		-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	3	1	106	2	Y	-0-		-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	116	2	Y	-0-		-0-
LEE GAS UNIT "A"		WELL #: 9		RRCID -> 177726		COMPL. DATE 04/01/2000			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9924				
11	0	1923	-0-	1923	3899	54	1	1852	2	Y	15	10 0	5 1 2
12	3100 N	1949	-0-	-1151	2748	17	9	1875	2	Y	18	11 0	7 1 2
01	3100 N	1421	-0-	-1679	1069	54	1	1368	2	Y	13	9 0	5 1 1
02	2800 N	1995	-0-	-805	264	20	9	1917	2	Y	19	10 0	6 1 4
03	2302 N	2038	-0-	-264	-0-	39	1	1958	2	Y	19	12 0	8 1 3
04	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	14	9	1824	2	Y	17	11 0	6 1 3
						57	1						
						21	9						
						59	1						
						21	9						
						56	1						
						19	9						

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
LEE GAS UNIT "A"		WELL #: 10		RRCID -> 177951		COMPL. DATE 05/10/2000			TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8582 - 9882					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	921	-0-	921	1688	26	1	888	2	Y	6	4	0	2 1 1
12	2603 N	915	-0-	-1688	-0-	26	1	881	2	Y	7	4	0	3 1 1
01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	24	1	834	2	Y	7	5	0	2 1 1
02	868 N	771	-0-	-97	-0-	22	1	743	2	Y	5	3	0	2 1 1
03	930 N	833	-0-	-97	-0-	24	1	801	2	Y	7	4	0	3 1 1
04	840 N	803	-0-	-37	-0-	24	1	772	2	Y	6	4	0	2 1 1

KINGSTREE RANCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 178146		COMPL. DATE 04/17/2000			TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8612 - 9859					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 178365		COMPL. DATE 06/05/2000			TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8610 - 9882					
11	0	338	-0-	338	674	9	1	323	2	Y	5	3	0	1 1 1
12	1015 N	341	-0-	-674	-0-	9	1	326	2	Y	5	3	0	2 1 1
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	9	1	328	2	Y	4	3	0	2 1 -0-
02	308 N	291	-0-	-17	-0-	8	1	279	2	Y	4	2	0	1 1 1
03	341 N	314	-0-	-27	-0-	9	1	299	2	Y	5	3	0	2 1 1
04	330 N	310	-0-	-20	-0-	6	9	298	2	Y	3	2	0	1 1 1

KINGSTREE RANCH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 179004		COMPL. DATE 08/11/2000			TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8548 - 9861					
11	0	167	-0-	167	340	5	1	162	2	Y	-0-			-0-
12	0	51	-0-	51	391	1	1	50	2	Y	-0-			-0-
01	566 N	175	-0-	-391	-0-	5	1	170	2	Y	-0-			-0-
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	5	1	162	2	Y	-0-			-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	5	1	161	2	Y	-0-			-0-
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	5	1	173	2	Y	-0-			-0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 179007		COMPL. DATE 07/28/2000			TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8578 - 9845					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
LEE GAS UNIT "A"		WELL #: 7		RRCID -> 181087		COMPL. DATE 01/06/2001			TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8640 - 9892			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0	1423	-0-	1423	2668	40 1	1375 2	Y	7	5 0	2 1	1
12	3100 N	1203	-0-	-1897	771	8 9 34 1	1161 2	Y	7	4 0	3 1	1
01	1986 N	1215	-0-	-771	-0-	8 9 34 1	1173 2	Y	7	5 0	2 1	1
02	1232 N	1081	-0-	-151	-0-	6 9 31 1	1044 2	Y	5	3 0	2 1	1
03	1209 N	1164	-0-	-45	-0-	8 9 34 1	1122 2	Y	7	4 0	3 1	1
04	1200 N	1079	-0-	-121	-0-	7 9 32 1	1040 2	Y	6	4 0	2 1	1

MCGEE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 181331		COMPL. DATE 11/17/2000			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8484 - 9795			
11	SWR 10	307	-0-	307	30800	8 1 10 9	289 2	Y	9	6 0	3 1	1
12	SWR 10	339	-0-	339	31139	9 1 13 9	317 2	Y	12	7 0	4 1	2
01	SWR 10	258	-0-	258	31397	7 1 9 9	242 2	Y	8	6 0	3 1	1
02	SWR 10	214	-0-	214	31611	6 1 8 9	200 2	Y	7	4 0	2 1	2
03	SWR 10	223	-0-	223	31834	6 1 8 9	209 2	Y	7	5 0	3 1	1
04	SWR 10	220	-0-	220	32054	8 9 6 1	205 2	Y	8	5 0	3 1	1

MCGEE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 181580		COMPL. DATE 01/18/2001			TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9578 - 9975			
11	0	1515	-0-	1515	2680	43 1 10 9	1462 2	Y	9	6 0	3 1	1
12	3100 N	1524	-0-	-1576	1104	43 1 12 9	1469 2	Y	11	6 0	4 1	2
01	2154 N	1050	-0-	-1104	-0-	29 1 9 9	1012 2	Y	8	6 0	3 1	1
02	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-			-0-
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-			Y	-0-			-0-

WILLIAMS, ALONZO G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 182645		COMPL. DATE 04/19/2001			TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8708 - 9984			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B		WELL #: 2		RRCID -> 183210		COMPL. DATE 03/09/2001			TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8546 - 9855			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
MCGEE GAS UNIT -B-		WELL #: 5		RRCID -> 184472		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8650 - 8902			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	0	409	-0-	409	833	11 1	Y	15	10 0	5 1	2
						17 9					
12	1258 X	425	-0-	-833	-0-	11 1	Y	17	10 0	7 1	2
						19 9					
01	421 X	421	-0-	-0-	-0-	11 1	Y	18	12 0	6 1	2
						20 9					
02	365 X	365	-0-	-0-	-0-	10 1	Y	14	8 0	5 1	3
						15 9					
03	458 X	458	-0-	-0-	-0-	13 1	Y	19	11 0	8 1	3
						21 9					
04	394 X	394	-0-	-0-	-0-	11 1	Y	16	10 0	6 1	3
						18 9					

KINGSTREE RANCH GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 185418		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8525 - 9858			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 188122		COMPL. DATE 01/29/2002		TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8366 - 9872			
11	0	799	-0-	799	1634	23 1	Y	-0-		-0-	
12	0	904	-0-	904	2538	25 1	Y	-0-		-0-	
01	3100 N	838	-0-	-2262	276	23 1	Y	-0-		-0-	
02	1015 N	739	-0-	-276	-0-	21 1	Y	-0-		-0-	
03	806 N	737	-0-	-69	-0-	21 1	Y	-0-		-0-	
04	780 N	668	-0-	-112	-0-	20 1	Y	-0-		-0-	

KELLY HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191758		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8774 - 10066			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

BELL, ORAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 192564		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8717 - 9994			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

MCGEE GAS UNIT -B-		WELL #: 6		RRCID -> 194762		COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990			
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 195767		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
JONES GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 202070		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8548 - 9929								
11	0	3576	-0-	3576	6936	97	1	3333	2	Y	133	87	0	43	1	18
						146	9									
12	9761 X	2825	-0-	-6936	-0-	76	1	2621	2	Y	116	71	0	47	1	16
						128	9									
01	3131 X	1187	-0-	-1944	-0-	32	1	1100	2	Y	50	40	0	21	1	5
						55	9									
02	2828 X	435	-0-	-2393	-0-	12	1	403	2	Y	18	12	0	7	1	4
						20	9									
03	3131 X	624	-0-	-2507	-0-	17	1	578	2	Y	26	16	0	10	1	4
						29	9									
04	3030 X	502	-0-	-2528	-0-	14	1	465	2	Y	21	14	0	8	1	3
						23	9									
KELLY HEIRS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 203790		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8745 - 10126								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B		WELL #: 3		RRCID -> 209486		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8548 - 9960								
11	0	1007	-0-	1007	2201	28	1	961	2	Y	16	11	0	5	1	2
						18	9									
12	2724 N	523	-0-	-2201	-0-	14	1	499	2	Y	9	6	0	4	1	1
						10	9									
01	279 N	20	-0-	-259	-0-	1	1	18	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
						1	9									
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
MORRIS, MATTHEW GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211835		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 10128								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221500 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9618 - 9858														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	0	1608	-0-	1608	3286	45	1	1549	2	Y	13	9	0	4 1 2
12	3100 N	1616	-0-	-1484	1802	14	9	1554	2	Y	15	9	0	6 1 2
01	3100 N	1607	-0-	-1493	309	17	9	1547	2	Y	14	10	0	5 1 1
02	1791 N	1482	-0-	-309	-0-	15	9	1425	2	Y	14	8	0	4 1 3
03	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	42	1	1579	2	Y	14	9	0	6 1 2
04	1590 N	1048	-0-	-542	-0-	15	9	1004	2	Y	12	8	0	4 1 2
						31	1							
						13	9							

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 221603 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8480 - 9892														
11	0	453	-0-	453	894	12	1	427	2	Y	13	9	0	4 1 2
12	1375 N	481	-0-	-894	-0-	14	9	451	2	Y	15	9	0	6 1 2
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	13	1	468	2	Y	17	11	0	6 1 2
02	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	17	9	1054	2	Y	38	20	0	11 1 9
03	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	13	1	1398	2	Y	49	31	0	20 1 7
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	42	9	594	2	Y	22	16	0	9 1 4
						54	9							
						18	1							
						24	9							

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 222124 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8518 - 8528														
11	0	2404	-0-	2404	4980	505	1	1889	2	Y	9	6	0	3 1 1
12	6940 X	1960	-0-	-4980	-0-	10	9	1443	2	Y	9	5	0	4 1 1
01	2852 X	2057	-0-	-795	-0-	507	1	1538	2	Y	9	6	0	3 1 1
02	2436 X	2008	-0-	-428	-0-	10	9	1533	2	Y	9	5	0	3 1 2
03	2573 X	2515	-0-	-58	-0-	465	1	1978	2	Y	12	7	0	5 1 2
04	2400 X	1096	-0-	-1304	-0-	10	9	621	2	Y	5	4	0	2 1 1
						524	1							
						13	9							
						469	1							
						6	9							

HURD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222300 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9736 - 9950														
11	0	2192	-0-	2192	4508	62	1	2112	2	Y	16	11	0	5 1 2
12	3100 N	2272	-0-	-828	3680	18	9	2188	2	Y	19	11	0	7 1 3
01	3100 N	1974	-0-	-1126	2554	63	1	1901	2	Y	16	11	0	6 1 2
02	2800 N	1852	-0-	-948	1606	21	9	1781	2	Y	16	9	0	5 1 4
03	3100 N	2317	-0-	-783	823	55	1	2229	2	Y	19	12	0	8 1 3
04	3000 N	2263	-0-	-737	86	18	9	2175	2	Y	19	12	0	7 1 3
						53	1							
						18	9							
						67	1							
						21	9							
						67	1							
						21	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
OWENS, T.B. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 236972		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 10090		PERF. 9602 - 9820					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FINDLEY GAS UNIT "B"		WELL #: 4		RRCID -> 237532		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 9759		PERF. N/A		
11	0	3836	-0-	3836	8039	109 1	3723 2	Y	4	3 0	1 1	1
12	11823 X	3784	-0-	-8039	-0-	106 1	3672 2	Y	5	3 0	2 1	1
01	4433 X	3907	-0-	-526	-0-	109 1	3794 2	Y	4	3 0	2 1	-0-
02	3864 X	3526	-0-	-338	-0-	101 1	3421 2	Y	4	2 0	1 1	1
03	4216 X	3852	-0-	-364	-0-	112 1	3734 2	Y	5	3 0	2 1	1
04	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	117 1	3811 2	Y	5	3 0	2 1	1

SANDERS GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 245289		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 13103		PERF. N/A		
11	0	2842	-0-	2842	5846	80 1	2749 2	Y	12	8 0	4 1	2
12	8753 X	2907	-0-	-5846	-0-	81 1	2809 2	Y	15	9 0	6 1	2
01	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	80 1	2764 2	Y	14	10 0	5 1	1
02	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	76 1	2561 2	Y	13	7 0	4 1	3
03	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	85 1	2844 2	Y	14	9 0	6 1	2
04	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	85 1	2762 2	Y	14	9 0	5 1	2

DAVIS GAS UNIT -F-		WELL #: 2H		RRCID -> 248725		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 9835		PERF. 10372 - 12631		
11	0	2484	-0-	2484	5107	70 1	2407 2	Y	6	4 0	2 1	1
12	0	1313	-0-	1313	6420	37 1	1272 2	Y	4	2 0	2 1	1
01	8902 X	2482	-0-	-6420	-0-	69 1	2406 2	Y	6	4 0	2 1	1
02	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	68 1	2300 2	Y	7	4 0	2 1	2
03	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	77 1	2562 2	Y	7	5 0	3 1	1
04	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	78 1	2557 2	Y	8	5 0	3 1	1

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
DAVIS GAS UNIT "A"		WELL #: 5H		RRCID -> 254964		COMPL. DATE 08/29/2009			TOTAL DEPTH 9804 PERF.10332 - 12297				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
11	0	7294	-0-	7294	15426	205 1	7033 2	Y	51	34 0	17 1	7	
12	22850 X	7424	-0-	-15426	-0-	56 9	207 1	7153 2	Y	58	34 0	23 1	8
01	8184 X	7895	-0-	-289	-0-	64 9	219 1	7608 2	Y	62	42 0	22 1	6
02	7392 X	7016	-0-	-376	-0-	68 9	200 1	6755 2	Y	55	31 0	17 1	13
03	8122 X	8028	-0-	-94	-0-	61 9	232 1	7729 2	Y	61	39 0	26 1	9
04	7800 X	6955	-0-	-845	-0-	67 9	205 1	6688 2	Y	56	36 0	20 1	9
						62 9							

FINDLEY GAS UNIT "B"		WELL #: 5H		RRCID -> 255032		COMPL. DATE 10/23/2009			TOTAL DEPTH 13080 PERF.10313 - 13013				
11	0	5389	-0-	5389	10196	153 1	5236 2	Y	-0-				-0-
12	0	4634	-0-	4634	14830	131 1	4503 2	Y	-0-				-0-
01	20409 X	5579	-0-	-14830	-0-	156 1	5423 2	Y	-0-				-0-
02	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	154 1	5185 2	Y	-0-				-0-
03	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	175 1	5843 2	Y	-0-				-0-
04	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	165 1	5384 2	Y	-0-				-0-

FINDLEY GAS UNIT "A"		WELL #: 7H		RRCID -> 255037		COMPL. DATE 12/13/2009			TOTAL DEPTH 9729 PERF.10276 - 12396				
11	0	6399	-0-	6399	12010	1723 1	4554 2	Y	111	72 0	36 1	15	
12	18136 X	6126	-0-	-12010	-0-	122 9	1766 1	4231 2	Y	117	70 0	46 1	16
01	6324 X	5894	-0-	-430	-0-	129 9	1758 1	4012 2	Y	113	78 0	40 1	11
02	5964 X	4146	-0-	-1818	-0-	124 9	1558 1	2500 2	Y	80	47 0	26 1	18
03	6603 X	5516	-0-	-1087	-0-	88 9	1752 1	3648 2	Y	105	65 0	43 1	15
04	6390 X	5185	-0-	-1205	-0-	116 9	1694 1	3381 2	Y	100	64 0	35 1	16
						110 9							

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 256263		COMPL. DATE 01/06/2010			TOTAL DEPTH 9713 PERF.10173 - 12864				
11	0	7791	-0-	7791	16572	219 1	7499 2	Y	66	44 0	22 1	9	
12	22715 X	6143	-0-	-16572	-0-	73 9	171 1	5909 2	Y	57	35 0	23 1	8
01	8773 X	4186	-0-	-4587	-0-	63 9	116 1	4027 2	Y	39	28 0	15 1	4
02	7924 X	3393	-0-	-4531	-0-	43 9	97 1	3262 2	Y	31	18 0	10 1	7
03	8773 X	5883	-0-	-2890	-0-	34 9	170 1	5654 2	Y	54	32 0	21 1	8
04	7800 X	5847	-0-	-1953	-0-	59 9	172 1	5614 2	Y	55	35 0	19 1	9
						61 9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
SLAUGHTER GAS UNIT "B"		WELL #: 4H		RRCID -> 258431		COMPL. DATE 04/02/2010			TOTAL DEPTH 9740 PERF.10263 - 12867			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	0	5506	-0-	5506	11321	155 1 43 9	5308 2	Y	39	26 0	13 1	5
12	16977 X	5656	-0-	-11321	-0-	158 1 48 9	5450 2	Y	44	26 0	17 1	6
01	6324 X	5555	-0-	-769	-0-	154 1 47 9	5354 2	Y	43	30 0	15 1	4
02	5488 X	4968	-0-	-520	-0-	142 1 43 9	4783 2	Y	39	22 0	12 1	9
03	5828 X	5423	-0-	-405	-0-	157 1 46 9	5220 2	Y	42	27 0	18 1	6
04	5520 X	5165	-0-	-355	-0-	152 1 45 9	4968 2	Y	41	26 0	14 1	7
SLAUGHTER GAS UNIT "B"		WELL #: 5H		RRCID -> 258455		COMPL. DATE 06/20/2010			TOTAL DEPTH 9794 PERF.10353 - 12660			
11	0	4869	-0-	4869	10087	1680 1 124 9	3065 2	Y	113	74 0	37 1	16
12	14967 X	4880	-0-	-10087	-0-	1730 1 135 9	3015 2	Y	123	73 0	49 1	17
01	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	1741 1 149 9	3400 2	Y	135	91 0	47 1	14
02	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	1570 1 131 9	2908 2	Y	119	68 0	38 1	27
03	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	1738 1 140 9	3156 2	Y	127	82 0	54 1	18
04	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	1680 1 134 9	2923 2	Y	122	77 0	43 1	20
PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 259606		COMPL. DATE 09/28/2012			TOTAL DEPTH 9799 PERF.10680 - 14140			
11	0	10012	-0-	10012	20378	283 1 34 9	9695 2	Y	31	21 0	10 1	4
12	29960 X	9582	-0-	-20378	-0-	269 1 37 9	9276 2	Y	34	20 0	13 1	5
01	11346 X	10875	-0-	-471	-0-	303 1 41 9	10531 2	Y	37	25 0	13 1	4
02	10230 X	10230	-0-	-0-	-0-	293 1 39 9	9898 2	Y	35	20 0	11 1	8
03	10947 X	10947	-0-	-0-	-0-	318 1 41 9	10588 2	Y	37	24 0	16 1	5
04	10740 X	10443	-0-	-297	-0-	309 1 41 9	10093 2	Y	37	23 0	13 1	6
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B		WELL #: 4H		RRCID -> 261599		COMPL. DATE 12/22/2010			TOTAL DEPTH 9884 PERF.10405 - 13159			
11	0	4112	-0-	4112	10491	116 1 32 9	3964 2	Y	29	20 0	10 1	4
12	16499 X	6008	-0-	-10491	-0-	169 1 6 9	5833 2	Y	5	5 0	3 1	1
01	6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	187 1 4 9	6495 2	Y	4	3 0	2 1	-0-
02	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	170 1 4 9	5750 2	Y	4	2 0	1 1	1
03	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	186 1 6 9	6214 2	Y	5	3 0	2 1	1
04	6600 X	5920	-0-	-680	-0-	176 1 4 9	5740 2	Y	4	3 0	1 1	1

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	264818	COMPL. DATE	11/01/2011	TOTAL DEPTH	9952	PERF.10608	- 13653				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
11	0	7035	-0-	7035	14376	199	1	6812	2	Y	22	15	0	7	1	3
12	21501 X	7125	-0-	-14376	-0-	200	1	6896	2	Y	26	15	0	10	1	4
01	7347 X	7077	-0-	-270	-0-	197	1	6852	2	Y	25	17	0	9	1	3
02	6636 X	6330	-0-	-306	-0-	181	1	6125	2	Y	22	13	0	7	1	5
03	7347 X	6922	-0-	-425	-0-	201	1	6693	2	Y	25	16	0	10	1	4
04	7050 X	6599	-0-	-451	-0-	195	1	6379	2	Y	23	15	0	8	1	4

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	264948	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	10126	PERF.10272	- 13917				
11	0	2715	-0-	2715	5984	76	1	2613	2	Y	24	16	0	8	1	3
12	8940 X	2956	-0-	-5984	-0-	82	1	2842	2	Y	29	17	0	11	1	4
01	3782 X	3349	-0-	-433	-0-	93	1	3221	2	Y	32	22	0	11	1	3
02	3416 X	3050	-0-	-366	-0-	87	1	2930	2	Y	30	17	0	9	1	7
03	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	96	1	3198	2	Y	32	20	0	14	1	5
04	3300 X	3252	-0-	-48	-0-	96	1	3122	2	Y	31	20	0	11	1	5

FINDLEY GAS UNIT "A"		WELL #:		6H	RRCID ->	265510	COMPL. DATE	09/19/2010	TOTAL DEPTH	9774	PERF.10046	- 11994				
11	0	3310	-0-	3310	6906	92	1	3137	2	N	74	49	0	24	1	10
12	10389 X	3483	-0-	-6906	-0-	96	1	3293	2	N	85	50	0	33	1	12
01	4371 X	3362	-0-	-1009	-0-	94	1	3180	2	N	82	57	0	29	1	8
02	3948 X	2996	-0-	-952	-0-	84	1	2831	2	N	74	42	0	23	1	17
03	3596 X	3323	-0-	-273	-0-	94	1	3140	2	N	81	52	0	34	1	12
04	3360 X	3032	-0-	-328	-0-	88	1	2861	2	N	75	48	0	27	1	12

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	265519	COMPL. DATE	02/20/2011	TOTAL DEPTH	9995	PERF.10505	- 14377				
11	0	4759	-0-	4759	9727	133	1	4560	2	Y	60	40	0	20	1	8
12	14479 X	4752	-0-	-9727	-0-	132	1	4546	2	Y	67	40	0	26	1	9
01	4991 X	4505	-0-	-486	-0-	124	1	4311	2	Y	64	44	0	23	1	6
02	4480 X	4048	-0-	-432	-0-	115	1	3869	2	Y	58	33	0	18	1	13
03	4960 X	4319	-0-	-641	-0-	124	1	4128	2	Y	61	39	0	26	1	9
04	4770 X	4074	-0-	-696	-0-	119	1	3891	2	Y	58	37	0	20	1	10

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 268499		COMPL. DATE 09/08/2013		TOTAL DEPTH 9756		PERF.10453 - 13893			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
11	0	11224	-0-	11224	23139	314 1	10763 2	Y	134	89 0	44 1	18	
12	34680 X	11541	-0-	-23139	-0-	147 9	11054 2	Y	151	89 0	59 1	21	
01	12183 X	11435	-0-	-748	-0-	166 9	10953 2	Y	152	104 0	54 1	15	
02	11004 X	7685	-0-	-3319	-0-	315 1	7356 2	Y	101	60 0	33 1	23	
03	11904 X	661	-0-	-11243	-0-	167 9	632 2	Y	9	19 0	12 1	1	
04	13910 X	13910	-0-	-0-	-0-	218 1	13298 2	Y	186	101 0	56 1	30	
						111 9							
						19 1							
						10 9							
						407 1							
						205 9							

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B"		WELL #: 3H		RRCID -> 270317		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 9918		PERF.10182 - 12952			
11	0	9387	-0-	9387	19329	266 1	9098 2	Y	21	14 0	7 1	3	
12	28778 X	9449	-0-	-19329	-0-	23 9	9158 2	Y	23	14 0	9 1	3	
01	10075 X	9388	-0-	-687	-0-	266 1	9101 2	Y	23	16 0	8 1	2	
02	9016 X	8393	-0-	-623	-0-	25 9	8128 2	Y	22	12 0	7 1	5	
03	9951 X	9159	-0-	-792	-0-	241 1	8868 2	Y	23	15 0	10 1	3	
04	9390 X	8758	-0-	-632	-0-	25 9	8473 2	Y	23	14 0	8 1	4	
						266 1							
						25 9							
						260 1							
						25 9							

OWENS, T.B. GAS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 270358		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 9724		PERF.10000 - 13509			
11	0	12216	-0-	12216	25105	344 1	11778 2	Y	85	56 0	28 1	12	
12	36661 X	11556	-0-	-25105	-0-	94 9	11136 2	Y	88	53 0	35 1	12	
01	13919 X	12011	-0-	-1908	-0-	323 1	11575 2	Y	94	64 0	33 1	9	
02	12180 X	10206	-0-	-1974	-0-	97 9	9828 2	Y	79	45 0	25 1	18	
03	12896 X	12174	-0-	-722	-0-	333 1	11719 2	Y	94	59 0	39 1	14	
04	12210 X	10280	-0-	-1930	-0-	103 9	9889 2	Y	80	52 0	29 1	13	
						291 1							
						87 9							
						352 1							
						103 9							
						303 1							
						88 9							

ONEY, ALTON J. GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270528		COMPL. DATE 06/12/2013		TOTAL DEPTH 9990		PERF.10368 - 13867			
11	0	8119	-0-	8119	16561	229 1	7823 2	Y	61	40 0	20 1	8	
12	24890 X	8329	-0-	-16561	-0-	67 9	8020 2	Y	69	40 0	27 1	10	
01	8618 X	8209	-0-	-409	-0-	233 1	7907 2	Y	67	46 0	24 1	7	
02	7672 X	7359	-0-	-313	-0-	76 9	7083 2	Y	60	34 0	19 1	14	
03	8432 X	7780	-0-	-652	-0-	228 1	7486 2	Y	63	41 0	27 1	9	
04	8130 X	7384	-0-	-746	-0-	74 9	7099 2	Y	62	39 0	22 1	10	
						210 1							
						66 9							
						225 1							
						69 9							
						217 1							
						68 9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
MCGEE GAS UNIT -B-		WELL #: 8H		RRCID -> 272763	COMPL. DATE 08/29/2013	TOTAL DEPTH 9883	PERF.10507 - 14458				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	0	8891	-0-	8891	17714	251 1	8607 2	Y 30	19 0	10 1	4
12	26010 X	8296	-0-	-17714	-0-	233 1	8030 2	Y 30	18 0	12 1	4
01	9422 X	9422	-0-	-0-	-0-	263 1	9122 2	Y 34	23 0	12 1	3
02	8315 X	8315	-0-	-0-	-0-	238 1	8043 2	Y 31	17 0	10 1	7
03	8220 X	8220	-0-	-0-	-0-	238 1	7949 2	Y 30	20 0	13 1	4
04	9148 X	9148	-0-	-0-	-0-	271 1	8838 2	Y 35	21 0	12 1	6

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273069	COMPL. DATE 06/05/2014	TOTAL DEPTH 9892	PERF.10522 - 14621				
11	0	10167	-0-	10167	22002	284 1	9716 2	Y 152	102 0	50 1	21
12	32422 X	10420	-0-	-22002	-0-	288 1	9944 2	Y 171	101 0	67 1	24
01	12679 X	11436	-0-	-1243	-0-	314 1	10914 2	Y 189	128 0	66 1	19
02	11452 X	9905	-0-	-1547	-0-	280 1	9443 2	Y 165	94 0	52 1	38
03	11842 X	10901	-0-	-941	-0-	312 1	10393 2	Y 178	114 0	76 1	26
04	11280 X	10248	-0-	-1032	-0-	299 1	9761 2	Y 171	109 0	60 1	28

SMITH GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274171	COMPL. DATE 06/13/2014	TOTAL DEPTH 10384	PERF.10736 - 14866				
11	8460 X	8080	-0-	-380	-0-	8023 2	57 9	Y 52	36 1		73
12	8742 X	8280	-0-	-462	-0-	8217 2	63 9	Y 57	73 1		57
01	8897 X	8092	-0-	-805	-0-	8041 2	51 9	Y 46	41 1		62
02	8036 X	6118	-0-	-1918	-0-	6081 2	37 9	Y 34	37 1		59
03	8897 X	8492	-0-	-405	-0-	8436 2	56 9	Y 51	34 1		76
04	8503 X	8503	-0-	-0-	-0-	8452 2	51 9	Y 46	67 1		55

JFS TIMBER GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274282	COMPL. DATE 05/24/2014	TOTAL DEPTH 10290	PERF.10317 - 14374				
11	7560 X	6804	-0-	-756	-0-	6713 2	91 9	Y 83	54 1		116
12	7285 X	6211	-0-	-1074	-0-	6121 2	90 9	Y 82	116 1		82
01	7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	7300 2	87 9	Y 79	58 1		103
02	6412 X	5879	-0-	-533	-0-	5811 2	68 9	Y 62	61 1		104
03	7037 X	6913	-0-	-124	-0-	6825 2	88 9	Y 80	60 1		124
04	7140 X	6753	-0-	-387	-0-	6675 2	78 9	Y 71	110 1		85

CYPRESS BAYOU GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274369	COMPL. DATE 08/07/2014	TOTAL DEPTH 10090	PERF.10764 - 15976				
11	0	6066	-0-	6066	12493	5891 2	175 9	Y 159	137 1		106
12	0	6047	-0-	6047	18540	5879 2	168 9	Y 153	136 1		123
01	0	6123	-0-	6123	24663	5946 2	177 9	Y 161	136 1		148
02	30086 X	5423	-0-	-24663	-0-	5270 2	153 9	Y 139	136 1		151
03	6417 X	6244	-0-	-173	-0-	6047 2	197 9	Y 179	137 1		193
04	6060 X	5866	-0-	-194	-0-	5724 2	142 9	Y 129	137 1		185

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
WHALEY, PATRICIA POPE GU B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274953 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10518 - 15337														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	12364	-0-	12364	26278	350	1	11988	2	Y	24	17	0	8 1 3
12	0	14355	-0-	14355	40633	405	1	13950	2	Y	-0-	2	0	1 1 -0-
01	53970 X	13337	-0-	-40633	-0-	373	1	12964	2	Y	-0-			-0-
02	12684 X	11795	-0-	-889	-0-	339	1	11456	2	Y	-0-			-0-
03	14353 X	12749	-0-	-1604	-0-	371	1	12378	2	Y	-0-			-0-
04	13890 X	11885	-0-	-2005	-0-	353	1	11532	2	Y	-0-			-0-

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275289 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10342 PERF.10644 - 14235														
11	7380 X	6832	-0-	-548	-0-	6779	2	53	9	Y	48	32	1	68
12	7626 X	6739	-0-	-887	-0-	6682	2	57	9	Y	52	68	1	52
01	7564 X	7119	-0-	-445	-0-	7071	2	48	9	Y	44	37	1	59
02	6664 X	5949	-0-	-715	-0-	5909	2	40	9	Y	36	35	1	60
03	7223 X	7146	-0-	-77	-0-	7092	2	54	9	Y	49	35	1	74
04	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	6903	2	46	9	Y	42	65	1	51

BRITTON GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275375 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10456 - 15102														
11	0	16236	-0-	16236	32664	456	1	15611	2	Y	154	101	0	50 1 21
12	49061 X	16397	-0-	-32664	-0-	457	1	15752	2	Y	171	101	0	67 1 24
01	16492 X	16475	-0-	-17	-0-	188	9	15830	2	Y	172	118	0	61 1 17
02	15148 X	15095	-0-	-53	-0-	189	9	14491	2	Y	159	90	0	50 1 36
03	16771 X	16365	-0-	-406	-0-	429	1	15706	2	Y	171	109	0	73 1 25
04	16260 X	15563	-0-	-697	-0-	175	9	14924	2	Y	165	105	0	58 1 27

ROAD'S END GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275474 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10499 - 15425														
11	0	8287	-0-	8287	16981	8185	2	102	9	Y	93	80	1	62
12	0	8032	-0-	8032	25013	7936	2	96	9	Y	87	79	1	70
01	0	8231	-0-	8231	33244	8128	2	103	9	Y	94	78	1	86
02	40670 X	7426	-0-	-33244	-0-	7337	2	89	9	Y	81	78	1	89
03	8680 X	8151	-0-	-529	-0-	8041	2	110	9	Y	100	80	1	109
04	8280 X	7614	-0-	-666	-0-	7534	2	80	9	Y	73	78	1	104

SANDERS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275616 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9951 - 13566														
11	0	9109	-0-	9109	19039	253	1	8678	2	Y	162	108	0	53 1 22
12	28517 X	9478	-0-	-19039	-0-	178	9	9011	2	Y	187	110	0	73 1 26
01	9920 X	9469	-0-	-451	-0-	261	1	9004	2	Y	187	128	0	66 1 19
02	8960 X	8514	-0-	-446	-0-	206	9	8088	2	Y	169	96	0	53 1 39
03	9920 X	9275	-0-	-645	-0-	259	1	8811	2	Y	182	117	0	78 1 26
04	9360 X	9012	-0-	-348	-0-	240	1	8552	2	Y	180	114	0	63 1 29

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
J. G. CHAPMAN 'B' GAS UNIT (SA)		WELL #:		9H	RRCID ->	275730	COMPL. DATE	01/22/2014	TOTAL DEPTH	9887	PERF.10109	- 14542		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11		0	14204	-0-	14204	29274	400	1	95	63	0	31	1	13
12	44087	X	14813	-0-	-29274	-0-	105	9	110	65	0	43	1	15
01	15314	X	14575	-0-	-739	-0-	414	1	110	75	0	39	1	11
02	13832	X	13288	-0-	-544	-0-	121	9	99	56	0	31	1	23
03	15066	X	14196	-0-	-870	-0-	404	1	105	68	0	45	1	15
04	14400	X	13323	-0-	-1077	-0-	121	9	102	64	0	36	1	17
							379	1						
							109	9						
							410	1						
							116	9						
							393	1						
							112	9						

HORDERN GAS UNIT -A- (SA)		WELL #:		4H	RRCID ->	275986	COMPL. DATE	08/01/2014	TOTAL DEPTH	9813	PERF.10250	- 14587		
11		0	11317	-0-	11317	23188	318	1	108	71	0	35	1	15
12	34609	X	11421	-0-	-23188	-0-	119	9	120	71	0	47	1	17
01	12307	X	11614	-0-	-693	-0-	318	1	123	84	0	44	1	12
02	11088	X	10560	-0-	-528	-0-	132	9	112	63	0	35	1	26
03	11873	X	11531	-0-	-342	-0-	321	1	121	78	0	52	1	17
04	11460	X	10922	-0-	-538	-0-	135	9	117	74	0	41	1	19
							300	1						
							123	9						
							332	1						
							133	9						
							321	1						
							129	9						

ST. JAMES GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276183	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	10036	PERF.10451	- 16464		
11		0	12002	-0-	12002	24349	11795	2	188	158	1			125
12		0	11958	-0-	11958	36307	11761	2	179	160	1			144
01		0	12172	-0-	12172	48479	11960	2	193	161	1			176
02	59478	X	10999	-0-	-48479	-0-	10815	2	167	161	1			182
03	12400	X	12095	-0-	-305	-0-	11868	2	206	164	1			224
04	12000	X	11635	-0-	-365	-0-	11468	2	152	159	1			217
							207	9						
							197	9						
							212	9						
							184	9						
							227	9						
							167	9						

WHIPKEY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276441	COMPL. DATE	11/30/2014	TOTAL DEPTH	10226	PERF.10668	- 15309		
11	9570	X	9476	-0-	-94	-0-	9399	2	70	47	1			99
12	10044	X	8978	-0-	-1066	-0-	8897	2	74	100	1			73
01	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	10056	2	66	52	1			87
02	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	9650	2	63	52	1			98
03	10075	X	9466	-0-	-609	-0-	9393	2	66	56	1			108
04	9810	X	9250	-0-	-560	-0-	9184	2	60	96	1			72
							77	9						
							81	9						
							73	9						
							69	9						
							73	9						
							66	9						

DAVIS GAS UNIT -F-		WELL #:		4H	RRCID ->	276442	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	9902	PERF.10506	- 14230		
11		0	12085	-0-	12085	25105	343	1	13	9	0	4	1	2
12	36642	X	11537	-0-	-25105	-0-	14	9	13	8	0	5	1	2
01	12275	X	12275	-0-	-0-	-0-	325	1	15	10	0	5	1	2
02	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	14	9	12	7	0	4	1	3
03	12115	X	12115	-0-	-0-	-0-	343	1	14	9	0	6	1	2
04	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	17	9	12	8	0	4	1	2
							305	1						
							13	9						
							352	1						
							15	9						
							289	1						
							13	9						

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U.		WELL #: 4H		RRCID -> 277054		COMPL. DATE 08/26/2013			TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9784 - 12931						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
11	0	5258	-0-	5258	11014	148	1	5060	2	Y	45	30 0 15 1 6			
12	16230 X	5216	-0-	-11014	-0-	145	1	5015	2	Y	51	30 0 20 1 7			
01	5766 X	5370	-0-	-396	-0-	149	1	5163	2	Y	53	36 0 19 1 5			
02	5208 X	4925	-0-	-283	-0-	140	1	4732	2	Y	48	27 0 15 1 11			
03	5766 X	5741	-0-	-25	-0-	166	1	5516	2	Y	54	34 0 23 1 8			
04	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	164	1	5339	2	Y	54	34 0 19 1 9			

JUBLE D. GRIFFIS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 282090		COMPL. DATE 05/11/2017			TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9590 - 9928						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			

NEW CENTURY EXPLORATION, INC.		606055		DUKE		WELL #: 1H		RRCID -> 286978		COMPL. DATE 04/28/2020			TOTAL DEPTH 9899 PERF.10288 - 15650		
11	0	6750	-0-	6750	36349	6675	3	75	9	N	68	349 1 162			
12	57239 X	20890	-0-	-36349	-0-	20675	3	215	9	N	195	357			
01	30690 X	25465	-0-	-5225	-0-	25189	3	276	9	N	251	349 1 259			
02	26768 X	22289	-0-	-4479	-0-	22050	3	239	9	N	217	182 1 294			
03	29605 X	25343	-0-	-4262	-0-	24955	3	388	9	N	353	355 1 292			
04	20220 X	NO RPT	-0-	-20220	-0-					N	NO RPT	292			

DUKE		WELL #: 2H		RRCID -> 294039		COMPL. DATE 11/29/2022			TOTAL DEPTH 10013 PERF.10460 - 16382						
11	SHUT IN	3611	-0-	3611	3611	3611	3			N	-0-	-0-			
12	SHUT IN	92435	-0-	92435	96046	91261	3	1174	9	N	1067	1067			
01	SHUT IN	115089	-0-	115089	211135	113320	3	1769	9	N	1608	2007 1 668			
02	SHUT IN	99186	-0-	99186	310321	97805	3	1381	9	N	1255	1299 1 624			
03	SHUT IN	103018	-0-	103018	413339	101548	3	1470	9	N	1336	1252 1 708			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	413339					N	NO RPT	708			

RFE OPERATING, LLC		704776		ELDRIDGE-BIVINS		WELL #: 1		RRCID -> 167154		COMPL. DATE 12/11/1997			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9627 - 9847		
11	0	700	-0-	700	700	700	2			N	-0-	104			
12	0	457	-0-	457	1157	440	2	17	9	N	15	119			
01	0	380	-0-	380	1537	374	2	6	9	N	5	124			
02	1919 N	382	-0-	-1537	-0-	381	2	1	9	N	1	125			
03	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1146	2	17	9	N	15	140			
04	360 N	331	-0-	-29	-0-	331	2			N	-0-	140			

MCELROY HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 202799		COMPL. DATE 05/24/2004			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9706 - 9835						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	242			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	242			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	242			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	242			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	242			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	242			

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
 MCELROY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 210306 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8688 - 9734

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			421
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			421
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			421
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			421
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			421
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			421

COLLIER WELL #: 1 RRCID -> 215578 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9566 - 9780

11	0	570	-0-	570	570	570	2		Y	-0-			64
12	0	1273	-0-	1273	1843	1264	2	9 9	Y	8			72
01	0	1483	-0-	1483	3326	1483	2		Y	-0-			72
02	2800 N	564	-0-	-2236	1090	564	2		Y	-0-			72
03	1090 N	-0-	-0-	-1090	-0-	-0-			Y	-0-			72
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-	-0-			Y	-0-			72

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 218006 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9662 - 9678

*05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			Y	-0-			116
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			116
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			116
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			116
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			116
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			116
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			116
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			116
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	116 1		-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GREEN FOX DEEP GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 222561 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9575 - 9652

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LITTLETON LAKE WELL #: 1H RRCID -> 233685 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9567 PERF.11631 - 12131

11	0	32	-0-	32	32	32	2		N	-0-			159
12	155 X	25	-0-	-130	-0-	25	2		N	-0-			159
01	0	613	-0-	613	613	613	2		N	-0-			159
02	613 N	-0-	-0-	-613	-0-	-0-			N	-0-			159
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			159
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-	-0-			N	-0-			159

CLEAR LAKE GU WELL #: 1H RRCID -> 241870 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12934 PERF.10005 - 12934

11	4770 X	4264	-0-	-506	-0-	4239	2	25 9	N	23	176 1		144
12	4588 X	3709	-0-	-879	-0-	3686	2	23 9	N	21			165
01	0	5313	-0-	5313	5313	5208	2	105 9	N	95	180 1		80
02	9224 X	3911	-0-	-5313	-0-	3900	2	11 9	N	10			90
03	4402 X	3347	-0-	-1055	-0-	3295	2	52 9	N	47			137
04	5130 X	4238	-0-	-892	-0-	4235	2	3 9	N	3			140

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
RFE OPERATING, LLC		//CONT.// 704776										
HARRISON, J. W. ESTATE GU		WELL #:		1H	RRCID ->	244338	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	9568	PERF.10151	- 12678
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0	3423	-0-	3423	3423	3423	2		N	-0-		187
12	5980 X	2557	-0-	-3423	-0-	2557	2		N	-0-		187
01	0	4070	-0-	4070	4070	4040	2	30	9	N	27	214
02	5101 X	1031	-0-	-4070	-0-	1031	2		N	-0-		214
03	3689 X	3446	-0-	-243	-0-	3445	2	1	9	N	1	215
04	3930 X	2326	-0-	-1604	-0-	2300	2	26	9	N	24	239

MURPHY, O.G. HEIRS		WELL #:		1H	RRCID ->	245056	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	13105	PERF.10092	- 12728
11	0	329	-0-	329	329	329	2		N	-0-		144
12	1054 X	242	-0-	-812	-0-	242	2		N	-0-		144
01	0	592	-0-	592	592	559	2	33	9	N	30	112
02	592 N	-0-	-0-	-592	-0-				N	-0-	62 1	112
03	248 N	39	-0-	-209	-0-	39	2		N	-0-		112
04	570 N	42	-0-	-528	-0-	42	2		N	-0-		112

WALKER HEIRS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	245646	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	9610	PERF.10110	- 12508
11	0	1610	-0-	1610	1610	1610	2		N	-0-		147
12	0	292	-0-	292	1902	292	2		N	-0-		147
01	0	66	-0-	66	1968	66	2		N	-0-		147
02	1968 N	-0-	-0-	-1968	-0-				N	-0-		147
03	3100 N	5348	-0-	2248	2248	5348	2		N	-0-		147
04	2248 N	-0-	-0-	-2248	-0-				N	-0-		147

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	248284	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	12360	PERF.10017	- 12169
11	0	3390	-0-	3390	3842	3384	2	6	9	N	5	125
12	7424 X	3582	-0-	-3842	-0-	3563	2	19	9	N	17	142
01	0	2857	-0-	2857	2857	2857	2		N	-0-		142
02	4090 X	1233	-0-	-2857	-0-	1219	2	14	9	N	13	155
03	3596 X	3087	-0-	-509	-0-	3087	2		N	-0-		155
04	3480 X	3167	-0-	-313	-0-	3167	2		N	-0-		155

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	250012	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	9589	PERF.10106	- 12711
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		147
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		147
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		147
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		147
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		147
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		147

R HASTY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	256679	COMPL. DATE	04/13/2010	TOTAL DEPTH	9460	PERF. 8821	- 14411
11	0	6639	-0-	6639	6639	6585	2	54	9	N	49	107
12	13199 X	6560	-0-	-6639	-0-	6465	2	95	9	N	86	180
01	0	6497	-0-	6497	6497	6473	2	24	9	N	22	202
02	12518 X	6021	-0-	-6497	-0-	5956	2	65	9	N	59	99
03	6975 X	6762	-0-	-213	-0-	6682	2	80	9	N	73	172
04	6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	6680	2	39	9	N	35	207

TAYLOR, T. J.		WELL #:		20H	RRCID ->	284466	COMPL. DATE	03/06/2018	TOTAL DEPTH	9698	PERF.10150	- 14422
11	0	18478	-0-	18478	18478	18401	2	77	9	N	70	289
12	34924 X	16446	-0-	-18478	-0-	16396	2	50	9	N	45	334
01	0	15270	-0-	15270	15270	15182	2	88	9	N	80	234
02	31233 X	15963	-0-	-15270	-0-	15872	2	91	9	N	83	317
03	19096 X	16001	-0-	-3095	-0-	15928	2	73	9	N	66	194
04	18480 X	15356	-0-	-3124	-0-	15316	2	40	9	N	36	230

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON						
RFE OPERATING, LLC		//CONT.// 704776														
RALPHIE WEST-TAYLOR (AW)		WELL #: 2H		RRCID ->	292160	COMPL. DATE	01/10/2022	TOTAL DEPTH	9672	PERF.	10240	-	15676			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* EOM BALANCE				
11	0	49868	-0-	49868	49868	48372	2	1496	9	N	1360	1458	1	101	8	222
12	0	43839	-0-	43839	93707	42417	2	1422	9	N	1293	1104	1	70	8	341
01	0	44353	-0-	44353	138060	43187	2	1166	9	N	1060	1087	1	13	8	301
02	182649 X	44589	-0-	-138060	-0-	43338	2	1251	9	N	1137	1091	1			347
03	45365 X	45365	-0-	-0-	-0-	44102	2	1263	9	N	1148	1268	1			227
04	44642 X	44642	-0-	-0-	-0-	43461	2	1181	9	N	1074	1077	1			224

RALPHIE EAST		WELL #: 1H		RRCID ->	292447	COMPL. DATE	01/19/2022	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	9868	-	15265			
11	0	35330	-0-	35330	35330	33896	2	1434	9	N	1304	1535	1	90	8	220
12	0	32910	-0-	32910	68240	31293	2	1617	9	N	1470	1288	1	55	8	347
01	0	31757	-0-	31757	99997	30269	2	1488	9	N	1353	1465	1	8	8	227
02	133725 X	33728	-0-	-99997	-0-	32314	2	1414	9	N	1285	1058	1			454
03	41850 X	32692	-0-	-9158	-0-	31160	2	1532	9	N	1393	1598	1			249
04	35340 X	32368	-0-	-2972	-0-	30991	2	1377	9	N	1252	1261	1			240

MCELROY HEIRS		WELL #: 3		RRCID ->	292617	COMPL. DATE	03/13/2004	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8465	-	9816			
11	0	1511	-0-	1511	3210	1483	2	28	9	N	25					245
12	0	1281	-0-	1281	4491	1226	2	55	9	N	50	170	1			125
01	0	1303	-0-	1303	5794	1255	2	48	9	N	44					169
02	2800 N	689	-0-	-2111	3683	677	2	12	9	N	11					180
03	3100 N	569	-0-	-2531	1152	543	2	26	9	N	24					204
04	2101 N	949	-0-	-1152	-0-	949	2			N	-0-					204

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890		HARRIS TRUST		WELL #: 1		RRCID ->	206040	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8620	-	10056
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y				-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y				-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y				-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y				-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y				-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y				-0-					15

DAVIS, E.H. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	211036	COMPL. DATE	01/24/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9737	-	10056				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N				-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N				-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N				-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N				-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N				-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N				-0-					-0-

TSRHCC		WELL #: 1		RRCID ->	219052	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9690	-	10020				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N				-0-					18
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N				-0-					18
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N				-0-					18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N				-0-					18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N				-0-					18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N				-0-					18

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 RED FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265677 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10230 - 15206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	8880 X	8251	-0-	-629	-0-	8042	2	209	9	N	190	180	1	57
12	0	8897	-0-	8897	8897	8678	2	219	9	N	199	169	1	87
01	0	9539	-0-	9539	18436	9298	2	241	9	N	219	179	1	127
02	26957 X	8521	-0-	-18436	-0-	8331	2	190	9	N	173	175	1	125
03	9333 X	9333	-0-	-0-	-0-	9110	2	223	9	N	203	174	1	154
04	9240 X	8983	-0-	-257	-0-	8786	2	197	9	N	179	181	1	152

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265686 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10048 - 14250

11	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	861	1	3043	2	Y	63	46	1	32
12	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	972	1	4053	2	Y	73	80	1	25
01	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	1124	1	3802	2	Y	75	89	1	11
02	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	869	1	3554	2	Y	76	55	1	32
03	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	932	1	4004	2	Y	148	161	1	19
04	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	849	1	4020	2	Y	86	87	1	18

MCPHAIL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265689 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10720 - 16526

11	14070 X	13682	-0-	-388	-0-	13662	2	20	9	N	18	2	8	60
12	0	13889	-0-	13889	13889	13872	2	17	9	N	15			75
01	0	15302	-0-	15302	29191	15274	2	28	9	N	25			100
02	42596 X	13405	-0-	-29191	-0-	13280	2	125	9	N	114	167	1	47
03	14654 X	14654	-0-	-0-	-0-	14648	2	6	9	N	5			52
04	14820 X	14130	-0-	-690	-0-	14106	2	24	9	N	22			74

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265774 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10850 - 15136

11	0	2163	-0-	2163	4150	766	1	1354	2	Y	39	29	1	18
12	0	1735	-0-	1735	5885	612	1	1089	2	Y	31	42	1	7
01	0	2865	-0-	2865	8750	768	1	2067	2	Y	27	28	1	6
02	2800 N	2664	-0-	-136	8614	679	1	1944	2	Y	37	27	1	16
03	3100 N	2560	-0-	-540	8074	769	1	1706	2	Y	77	83	1	10
04	3000 N	2529	-0-	-471	7603	677	1	1802	2	Y	45	45	1	10

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 265842 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10090 - 15214

11	0	4667	-0-	4667	9578	937	1	3695	2	Y	32	24	1	15
12	0	1828	-0-	1828	11406	696	1	1102	2	Y	27	37	1	5
01	0	5209	-0-	5209	16615	1112	1	4058	2	Y	35	35	1	5
02	20555 X	3940	-0-	-16615	-0-	852	1	3049	2	Y	35	25	1	15
03	4898 X	4392	-0-	-506	-0-	889	1	3428	2	Y	68	74	1	9
04	4890 X	4715	-0-	-175	-0-	861	1	3810	2	Y	40	41	1	8

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WESTOVER LAND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265887 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10662 - 15181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	8310 X	7377	-0-	-933	-0-	7375	2	2	9	N	2	2 8	-0-
12	0	7193	-0-	7193	7193	7193	2			N	-0-		-0-
01	0	8804	-0-	8804	15997	8804	2			N	-0-		-0-
02	23509 X	7512	-0-	-15997	-0-	7512	2			N	-0-		-0-
03	8432 X	8290	-0-	-142	-0-	8112	2	178	9	N	162	162 1	-0-
04	8520 X	7907	-0-	-613	-0-	7907	2			N	-0-		-0-

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 265900 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10108 - 15223

11	5310 X	4764	-0-	-546	-0-	1087	1	3592	2	Y	77	57 1	35
12	6262 X	4239	-0-	-2023	-0-	881	1	3284	2	Y	67	84 1	18
01	6293 X	4860	-0-	-1433	-0-	1113	1	3661	2	Y	78	84 1	12
02	5684 X	4315	-0-	-1369	-0-	887	1	3342	2	Y	78	57 1	33
03	6293 X	4809	-0-	-1484	-0-	904	1	3738	2	Y	152	166 1	19
04	4770 X	4174	-0-	-596	-0-	831	1	3242	2	Y	92	92 1	19

HAGGARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265963 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF.11200 - 12606

11	3180 X	2939	-0-	-241	-0-	934	1	1821	2	N	167	178 1	74
12	0	2252	-0-	2252	2252	698	1	1492	2	N	56		130
01	0	-0-	-0-	-0-	2252	2	1			N	-0-		130
02	2968 X	7	-0-	-2961	-0-	2	1	5	2	N	-0-		130
03	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	1315	1	2805	2	N	143	179 1	94
04	2940 X	2521	-0-	-419	-0-	1407	1	997	2	N	106	175 1	25

TAYLOR, D. WELL #: 1H RRCID -> 266082 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10418 - 13984

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266571 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10940 - 15134

11	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	837	1	1631	2	Y	38	28 1	18
12	2511 X	1787	-0-	-724	-0-	616	1	1137	2	Y	31	42 1	7
01	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	983	1	2293	2	Y	38	39 1	6
02	2268 X	1593	-0-	-675	-0-	626	1	925	2	Y	38	28 1	16
03	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	767	1	1721	2	Y	76	82 1	10
04	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	654	1	1947	2	Y	23	33 1	-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851									
HOPE GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	267928	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL DEPTH	9739	PERF.10085 -	15494	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	2868	-0-	2868	5945	900	1	1851	2	Y	106	78 1	49
12	0	2829	-0-	2829	8774	117	9	1970	2	Y	91	116 1	24
01	0	3774	-0-	3774	12548	100	9	2701	2	Y	107	115 1	16
02	15681 X	3133	-0-	-12548	-0-	955	1	2258	2	Y	107	78 1	45
03	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	118	9	2718	2	Y	212	230 1	27
04	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	751	1	2743	2	Y	127	128 1	26
						140	9						
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC				834248									
DURKEE GAS UNIT #1		WELL #:		2 B	RRCID ->	074649	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9681 -	9831	
11	1700 N	1988	-0-	288	6231	123	1	1819	3	Y	42		162
12	0	1611	-0-	1611	7842	46	9	1493	3	Y	17		179
01	0	1571	-0-	1571	9413	99	1	1425	3	Y	38		217
02	2800 N	1455	-0-	-1345	8068	104	1	1280	3	Y	71	185 1	103
03	3100 N	1673	-0-	-1427	6641	42	9	1546	3	Y	14		117
04	3000 N	1573	-0-	-1427	5214	78	9	1434	3	Y	28		145
						112	1						
						15	9						
						108	1						
						31	9						
DURKEE GAS UNIT #1		WELL #:		4 B	RRCID ->	169221	COMPL. DATE	05/28/1998	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 9591 -	9947	
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	31	1	475	3	N	-0-		97
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	35	1	539	3	N	-0-		97
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	51	1	682	3	N	-0-		97
02	476 N	415	-0-	-61	-0-	30	1	385	3	N	-0-		97
03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	43	1	614	3	N	-0-		97
04	720 N	501	-0-	-219	-0-	36	1	465	3	N	-0-		97
KINGSTREE RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	179733	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8654 -	9896	
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	35	1	518	3	N	-0-		113
12	558 N	494	-0-	-64	-0-	30	1	458	3	N	5		118
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	6	9	534	3	N	-0-		118
02	504 N	492	-0-	-12	-0-	35	1	457	3	N	-0-		118
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	35	1	489	3	N	-0-		118
04	540 N	510	-0-	-30	-0-	34	1	446	3	N	27		145
						30	9						

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON											
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248											
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 B RRCID -> 184006 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8608 - 9968											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	83 1	1263 3	N	-0-		56
12	1302 N	549	-0-	-753	-0-	34 1	511 3	N	4		60
01	1302 N	938	-0-	-364	-0-	4 9					
02	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	64 1	873 3	N	1		61
03	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	1 9					
04	900 N	612	-0-	-288	-0-	87 1	1186 3	N	5		66
						6 9					
						137 1	1896 3	N	-0-		66
						43 1	567 3	N	2		68
						2 9					

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 196713 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8470 - 9942											
11	3246 X	862	-0-	-2384	-0-	54 1	808 3	Y	-0-		92
12	0	951	-0-	951	951	60 1	891 3	Y	-0-		92
01	0	752	-0-	752	1703	48 1	704 3	Y	-0-		92
02	2487 N	784	-0-	-1703	-0-	54 1	730 3	Y	-0-		92
03	961 N	225	-0-	-736	-0-	18 1	207 3	Y	-0-		92
*04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	56 1	748 3	Y	-0-		92

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 199349 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9602 - 9929											
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

URSUS OIL AND GAS 879300											
D'SPAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206376 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8884 - 9882											
11	0	-0-	-0-	-0-	80			N	-0-		169
12	160 N	80	-0-	-80	-0-	80 3		N	-0-		169
01	0	180	-0-	180	180	180 3		N	-0-		169
02	320 N	140	-0-	-180	-0-	140 3		N	-0-		169
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-		169
04	180 N	140	-0-	-40	-0-	140 3		N	-0-		169

D'SPAIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208431 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8815 - 9924											
11	0	55	-0-	55	55	55 3		N	-0-		60
12	105 N	50	-0-	-55	-0-	50 3		N	-0-		60
01	0	85	-0-	85	85	85 3		N	-0-		60
02	85 N	-0-	-0-	-85	-0-			N	-0-		60
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-		60
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		60

WHITLOW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208487 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8656 - 10110											
11	0	125	-0-	125	480	125 3		N	-0-		182
12	720 N	240	-0-	-480	-0-	240 3		N	-0-		182
01	0	355	-0-	355	355	355 3		N	-0-		182
02	480 N	125	-0-	-355	-0-	125 3		N	-0-		182
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-		182
*04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-		182

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
URSUS OIL AND GAS		//CONT.// 879300											
CINDY		WELL #: 1		RRCID -> 214814		COMPL. DATE 09/02/2005			TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9844 - 9966				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
11	0	900	-0-	900	1490	900	3		N	-0-		247	
12	2280 N	790	-0-	-1490	-0-	790	3		N	-0-		247	
01	0	725	-0-	725	725	725	3		N	-0-		247	
02	1390 N	665	-0-	-725	-0-	665	3		N	-0-		247	
03	775 N	730	-0-	-45	-0-	730	3		N	-0-		247	
04	690 N	645	-0-	-45	-0-	645	3		N	-0-		247	

DARLEEN		WELL #: 1		RRCID -> 215796		COMPL. DATE 08/29/2005			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9530 - 10082				
11	0	275	-0-	275	475	275	3		N	-0-		54	
12	675 N	200	-0-	-475	-0-	200	3		N	-0-		54	
01	0	275	-0-	275	275	275	3		N	-0-		54	
02	475 N	200	-0-	-275	-0-	200	3		N	-0-		54	
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-		54	
04	270 N	200	-0-	-70	-0-	200	3		N	-0-		54	

CINDY		WELL #: 3		RRCID -> 226497		COMPL. DATE 02/10/2007			TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9714 - 9962				
11	0	180	-0-	180	380	180	3		Y	-0-		53	
12	580 N	200	-0-	-380	-0-	200	3		Y	-0-		53	
01	0	255	-0-	255	255	255	3		Y	-0-		53	
02	455 N	200	-0-	-255	-0-	200	3		Y	-0-		53	
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3		Y	-0-		53	
*04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		Y	-0-		53	

CINDY		WELL #: 4		RRCID -> 227529		COMPL. DATE 03/26/2007			TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9770 - 10008				
11	0	420	-0-	420	875	420	3		Y	-0-		113	
12	1330 X	455	-0-	-875	-0-	455	3		Y	-0-		113	
01	0	420	-0-	420	420	420	3		Y	-0-		113	
02	875 N	455	-0-	-420	-0-	455	3		Y	-0-		113	
03	465 N	420	-0-	-45	-0-	420	3		Y	-0-		113	
*04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		Y	-0-		113	

D'SPAIN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229453		COMPL. DATE 05/17/2007			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9786 - 9896				
11	0	-0-	-0-	-0-	55				N	-0-		118	
12	110 N	55	-0-	-55	-0-	55	3		N	-0-		118	
01	0	60	-0-	60	60	60	3		N	-0-		118	
02	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		118	
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-		118	
*04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-		118	

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		RRCID -> 089884		COMPL. DATE 03/01/2001			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 9868				
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 1											
11	300 N	257	-0-	-43	-0-	254	2	3	9	Y	3	3 8	3
12	403 N	259	-0-	-144	-0-	246	2	13	9	Y	12		15
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	321	2	10	9	Y	9		24
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	267	2	12	9	Y	11	17 1	18
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	243	2	10	9	Y	9		27
04	330 N	309	-0-	-21	-0-	297	2	12	9	Y	11		38

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 183016		COMPL. DATE 03/12/2001		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 9994				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	360 N	280	-0-	-80	-0-	279 2	1 9	Y	1			19
12	465 N	354	-0-	-111	-0-	350 2	4 9	Y	4			23
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	482 2	4 9	Y	4			27
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	472 2	6 9	Y	5	20	1	12
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	509 2	4 9	Y	4			16
04	480 N	420	-0-	-60	-0-	416 2	4 9	Y	4			20

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 183022		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 10029				
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	243 2	19 9	Y	17			61
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	109 2	4 9	Y	4			65
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	74 2	2 9	Y	2			67
02	252 N	56	-0-	-196	-0-	54 2	2 9	Y	2	49	1	20
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			20
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			20

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 183034		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 10004				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 186710		COMPL. DATE 11/05/2001		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 10010				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 187834		COMPL. DATE 12/24/2001		TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 9999				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 188152		COMPL. DATE 12/03/2001		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 10007				
11	346 X	346	-0-	-0-	-0-	337 2	9 9	Y	8			57
12	359 X	359	-0-	-0-	-0-	355 2	4 9	Y	4			61
01	589 X	109	-0-	-480	-0-	108 2	1 9	Y	1			62
02	336 N	68	-0-	-268	-0-	67 2	1 9	Y	1	45	1	18
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	426 2	4 9	Y	4			22
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	379 2	3 9	Y	3			25

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 189449		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 9992				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190322		COMPL. DATE 12/12/2001		TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 9984		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	210 N	79	-0-	-131	-0-	77 2	2 9	Y	2	45
12	248 N	125	-0-	-123	-0-	122 2	3 9	Y	3	48
01	186 N	166	-0-	-20	-0-	164 2	2 9	Y	2	50
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	132 2	3 9	Y	3	17
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	17
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-	17

HARRIS, JAMES "B"		WELL #: 2		RRCID -> 191041		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 9993		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 195090		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 9977		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MCCOWAN		WELL #: 1		RRCID -> 247570		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8616 - 10028		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PETEET		WELL #: 1		RRCID -> 250489		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 12114 PERF. 9840 - 9986		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FOX		WELL #: 1		RRCID -> 251755		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9840 - 9990		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C'		WELL #:		2H	RRCID -> 274179	COMPL. DATE 04/15/2017	TOTAL DEPTH 10018	PERF.10126	- 15319		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	10530 X	9612	-0-	-918	-0-	180	1	54	54	1	61
						59	9				
12	10881 X	10844	-0-	-37	-0-	213	1	61	51	1	71
						67	9				
01	10846 X	10846	-0-	-0-	-0-	240	1	77	103	1	44
						85	9			1 8	
02	9986 X	9986	-0-	-0-	-0-	182	1	65	60	1	49
						72	9				
03	10850 X	10698	-0-	-152	-0-	210	1	61	61	1	49
						67	9				
04	10500 X	9878	-0-	-622	-0-	197	1	55	65	1	39
						61	9				

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C'		WELL #:		4H	RRCID -> 274259	COMPL. DATE 12/16/2014	TOTAL DEPTH 9918	PERF.10373	- 11931		
11	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	101	1	39	37	1	44
						43	9				
12	5208 X	4040	-0-	-1168	-0-	79	1	29	37	1	36
						32	9				
01	5208 X	3422	-0-	-1786	-0-	76	1	31	49	1	18
						34	9				
02	4704 X	3059	-0-	-1645	-0-	56	1	25	24	1	19
						28	9				
03	5208 X	4232	-0-	-976	-0-	83	1	31	25	1	25
						34	9				
04	5040 X	4385	-0-	-655	-0-	87	1	31	34	1	22
						34	9				

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C'		WELL #:		3H	RRCID -> 274260	COMPL. DATE 04/28/2017	TOTAL DEPTH 9979	PERF.10089	- 14852		
11	12542 X	12542	-0-	-0-	-0-	235	1	97	94	1	109
						107	9				
12	12719 X	12719	-0-	-0-	-0-	249	1	97	91	1	115
						107	9				
01	13332 X	13332	-0-	-0-	-0-	294	1	127	168	1	73
						140	9			1 8	
02	11481 X	11481	-0-	-0-	-0-	208	1	102	98	1	77
						112	9				
03	11811 X	10879	-0-	-932	-0-	213	1	84	95	1	66
						92	9				
04	14034 X	14034	-0-	-0-	-0-	279	1	108	97	1	77
						119	9				

SHOULTS		WELL #:		1H	RRCID -> 275732	COMPL. DATE 07/14/2015	TOTAL DEPTH 10284	PERF.10730	- 17835		
11	13770 X	13185	-0-	-585	-0-	227	1	42	51	1	25
						46	9				
12	14136 X	12399	-0-	-1737	-0-	214	1	52	52	1	25
						57	9				
01	13981 X	7966	-0-	-6015	-0-	50	1	62	63	1	23
						68	9			1 8	
02	12348 X	11679	-0-	-669	-0-	201	1	54	58	1	19
						59	9				
03	13691 X	13691	-0-	-0-	-0-	238	1	57	55	1	21
						63	9				
04	13200 X	12310	-0-	-890	-0-	215	1	50			71
						55	9				

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
MARTIN		WELL #: 1H		RRCID -> 276496	COMPL. DATE 01/27/2017	TOTAL DEPTH 10074	PERF.10464	- 17385				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
11	17070 X	16465	-0-	-605	-0-	284 1	16109 2	Y	65	78 1	40	
12	17639 X	16379	-0-	-1260	-0-	72 9	283 1	16035 2	Y	55	69 1	26
01	17608 X	9480	-0-	-8128	-0-	61 9	59 1	9356 2	Y	59	62 1	23
02	16159 X	16159	-0-	-0-	-0-	65 9	278 1	15815 2	Y	60	61 1	22
03	17081 X	16681	-0-	-400	-0-	66 9	290 1	16330 2	Y	55	57 1	20
04	16470 X	16004	-0-	-466	-0-	61 9	280 1	15668 2	Y	51		71
						56 9						

PELZ		WELL #: 1H		RRCID -> 277411	COMPL. DATE 08/07/2015	TOTAL DEPTH 10128	PERF.10414	- 17575					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
11	19710 X	19188	-0-	-522	-0-	331 1	18809 2	Y	44	52 1	27		
12	20367 X	19160	-0-	-1207	-0-	48 9	331 1	18743 2	Y	78	56 1	23 8	26
01	20212 X	10563	-0-	-9649	-0-	86 9	66 1	10429 2	Y	62	61 1	6 8	21
02	19397 X	19397	-0-	-0-	-0-	68 9	334 1	18995 2	Y	62	61 1	22	
03	19840 X	19217	-0-	-623	-0-	68 9	335 1	18823 2	Y	54	57 1	19	
04	19200 X	18405	-0-	-795	-0-	59 9	322 1	18029 2	Y	49		68	
						54 9							

WOODLAWN (NUGENT)		98563 249		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON		
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694								
ROGERS		WELL #: 1		RRCID -> 111587	COMPL. DATE 05/31/1984	TOTAL DEPTH 6604	PERF. 5684	- 5690		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WOODLAWN (PETTIT)		98563 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION		
BRANGUS ENERGY LLC		088639								
BECKHAM, ALVIN		WELL #: 1		RRCID -> 017058	COMPL. DATE 02/15/1954	TOTAL DEPTH 6745	PERF. 6327	- 6448		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	0	1601	-0-	1601	6977	1601 2		N	-0-	-0-
12	0	1435	-0-	1435	8412	1435 2		N	-0-	-0-
01	0	1122	-0-	1122	9534	1122 2		N	-0-	-0-
02	10301 X	767	-0-	-9534	-0-	767 2		N	-0-	-0-
03	1209 X	648	-0-	-561	-0-	648 2		N	-0-	-0-
04	1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-			N	NO RPT	-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION		
SMITH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 017005	COMPL. DATE 02/17/1995	TOTAL DEPTH 6711	PERF. 6586	- 6601		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WOODLAWN (PETTIT)		//CONT.//		98563 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MARION			
HARLETON OIL & GAS INC.				357165								
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 164567	COMPL. DATE 07/10/2003	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6468	- 6540			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0	2211	-0-	2211	2211	2207 3	4 9	Y	4	4		156
12	0	1984	-0-	1984	4195	1980 3	4 9	Y	4	4		160
01	0	2285	-0-	2285	6480	2279 3	6 9	Y	5	5		165
02	2800 N	1881	-0-	-919	5561	1877 3	4 9	Y	4	4		169
03	3100 N	1926	-0-	-1174	4387	1924 3	2 9	Y	2	2		171
04	3000 N	1764	-0-	-1236	3151	1762 3	2 9	Y	2	2		173

SANDERS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 203787	COMPL. DATE 07/14/2004	TOTAL DEPTH 10020	PERF. 6396	- 6468			
11	0	1856	-0-	1856	1856	1856 3		N	-0-			-0-
12	0	1885	-0-	1885	3741	1885 3		N	-0-			-0-
01	0	1922	-0-	1922	5663	1922 3		N	-0-			-0-
02	2800 N	1692	-0-	-1108	4555	1692 3		N	-0-			-0-
03	3100 N	1897	-0-	-1203	3352	1897 3		N	-0-			-0-
04	3000 N	2412	-0-	-588	2764	2412 3		N	-0-			-0-

KING OPERATING CORPORATION		WELL #:		465296	RRCID -> 017029	COMPL. DATE 02/06/1951	TOTAL DEPTH 6595	PERF. 6450	- 6590			
HURD GAS UNIT				1								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS GAS UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID -> 017036	COMPL. DATE 06/13/1951	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6460	- 6568			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		561136	RRCID -> 017019	COMPL. DATE 01/25/1950	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6404	- 6592			
DAVIS GAS UNIT -A- 1				1								
11	0	5524	-0-	5524	11320	440 1	4280 2	Y	731	482 0	239 1	101
						804 9						
12	16273 X	4953	-0-	-11320	-0-	434 1	3741 2	Y	707	427 0	282 1	99
						778 9						
01	5797 X	5690	-0-	-107	-0-	450 1	4337 2	Y	821	553 0	285 1	82
						903 9						
02	5236 X	5073	-0-	-163	-0-	408 1	3860 2	Y	732	415 0	231 1	168
						805 9						
03	5797 X	5505	-0-	-292	-0-	451 1	4187 2	Y	788	505 0	337 1	114
						867 9						
04	5610 X	5417	-0-	-193	-0-	441 1	4110 2	Y	787	497 0	275 1	129
						866 9						

WOODLAWN (PETTIT)		//CONT.//		98563 415	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MARION			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HIGHLAND CLUB LAKE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	189519	COMPL. DATE	06/16/2001	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6370 -	6523
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		0	1933	-0-	1933	3931	359 1	1512 2	Y	56	37 0	18 1	8
12		3100 N	1891	-0-	-1209	2722	62 9 367 1	1457 2	Y	61	36 0	24 1	9
01		3100 N	2000	-0-	-1100	1622	67 9 370 1	1557 2	Y	66	45 0	23 1	7
02		2800 N	1906	-0-	-894	728	73 9 338 1	1501 2	Y	61	35 0	19 1	14
03		2812 N	2084	-0-	-728	-0-	67 9 374 1	1635 2	Y	68	43 0	29 1	10
04		1980 N	1571	-0-	-409	-0-	75 9 350 1	1165 2	Y	51	34 0	19 1	8
							56 9						

MCGEE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	190824	COMPL. DATE	07/30/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6481 -	9795
11		0	307	-0-	307	704	8 1	289 2	Y	9	6 0	3 1	1
12		1043 N	339	-0-	-704	-0-	10 9 9 1	317 2	Y	12	7 0	4 1	2
01		258 N	258	-0-	-0-	-0-	13 9 7 1	242 2	Y	8	6 0	3 1	1
02		214 N	214	-0-	-0-	-0-	9 9 6 1	200 2	Y	7	4 0	2 1	2
03		223 N	223	-0-	-0-	-0-	8 9 6 1	209 2	Y	7	5 0	3 1	1
04		220 N	220	-0-	-0-	-0-	8 9 6 1	205 2	Y	8	5 0	3 1	1
							9 9						

MCGEE GAS UNIT "B"		WELL #:		3	RRCID ->	190981	COMPL. DATE	08/28/2018	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	8105 -	10012
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCGEE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	191627	COMPL. DATE	09/02/2016	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	6436 -	8430
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606			Y	-0-			-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606			Y	-0-			-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606			Y	-0-			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606			Y	-0-			-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606			Y	-0-			-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606			Y	-0-			-0-

MCGEE GAS UNIT -B-		WELL #:		6	RRCID ->	194757	COMPL. DATE	11/25/2002	TOTAL DEPTH	10155	PERF.	8744 -	9990
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WOODLAWN (PETTIT)		//CONT.// 98563 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 282975		COMPL. DATE 01/06/2015		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 6451 - 6642				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

W. E. JACKSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 284768		COMPL. DATE 08/22/2016		TOTAL DEPTH 10063		PERF. 6706 - 8372				
11	1110 N	1053	-0-	-57	-0-	163	1	890	2	Y	-0-			-0-
12	1147 N	1102	-0-	-45	-0-	168	1	934	2	Y	-0-			-0-
*01	1116 N	1066	-0-	-50	-0-	167	1	899	2	Y	-0-			-0-
*02	980 N	961	-0-	-19	-0-	152	1	809	2	Y	-0-			-0-
03	1116 N	1055	-0-	-61	-0-	168	1	887	2	Y	-0-			-0-
04	1050 N	1034	-0-	-16	-0-	163	1	871	2	Y	-0-			-0-

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 290751		COMPL. DATE 03/23/2021		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 6474 - 6580				
11	945 N	945	-0-	-0-	-0-	26	1	880	2	N	35	35	0	5
						39	9							
12	0	1132	-0-	1132	1132	30	1	1051	2	N	46	27	0	6
						51	9							
01	2189 N	1057	-0-	-1132	-0-	28	1	982	2	N	43	30	0	4
						47	9							
02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	28	1	941	2	N	42	23	0	10
						46	9							
03	1147 N	1012	-0-	-135	-0-	28	1	939	2	N	41	27	0	6
						45	9							
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6

W. E. JACKSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 291615		COMPL. DATE 09/29/2021		TOTAL DEPTH 10065		PERF. 6395 - 7088				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS GAS UNIT 'A'		WELL #: 6		RRCID -> 292583		COMPL. DATE 02/23/2022		TOTAL DEPTH 10085		PERF. 6424 - 6566				
11	0	1391	-0-	1391	2941	192	1	1187	2	Y	11	7	0	1
						12	9							
12	3100 N	1010	-0-	-2090	851	186	1	814	2	Y	9	5	0	1
						10	9							
01	2237 N	1386	-0-	-851	-0-	196	1	1177	2	Y	12	8	0	1
						13	9							
02	1288 N	1194	-0-	-94	-0-	177	1	1006	2	Y	10	6	0	2
						11	9							
03	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	193	1	1021	2	Y	12	7	0	2
						13	9							
04	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	197	1	1286	2	Y	12	8	0	2
						13	9							

WOODLAWN (PETTIT) RFE OPERATING, LLC BENDER, J. G.		//CONT.//	98563 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MARION		
		WELL #:	1	RRCID -> 017004	COMPL. DATE 11/05/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6298	-	6446
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11	0	928	-0-	928	928	2	N	-0-		140
12	0	984	-0-	984	1912	2	N	-0-		140
01	0	1024	-0-	1024	2936	2	N	-0-		140
02	2800 N	889	-0-	-1911	1025	2	N	-0-		140
03	1887 N	862	-0-	-1025	-0-	2	N	-0-		140
04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		140

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC WOODLEY COBRA SWD		722890	WELL #:	2	RRCID -> 286912	COMPL. DATE 05/04/2019	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5949	-	6042
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2		834248	WELL #:	1	RRCID -> 017050	COMPL. DATE 09/04/2001	TOTAL DEPTH	6827	PERF. 6403	-	6588
11	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	63 1	1011 3	N	122		203
12	1085 N	1034	-0-	-51	-0-	134 9	892 3	N	79	192 1	90
01	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	55 1	915 3	N	113		203
02	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	87 9	924 3	N	85	192 1	96
*03	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	60 1	1095 3	N	147	188 1	55
*04	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	124 9	1015 3	N	115		170
						64 1					
						94 9					
						74 1					
						162 9					
						72 1					
						127 9					

DURKEE GAS UNIT #1		WELL #:	1	RRCID -> 017052	COMPL. DATE 04/26/1996	TOTAL DEPTH	6566	PERF. 6460	-	6548	
11	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	59 1	984 3	N	265	336 1	53
12	0	1030	-0-	1030	1030	292 9	765 3	N	199	159 1	93
01	0	1345	-0-	1345	2375	46 1	981 3	N	272	179 1	186
02	3623 X	1248	-0-	-2375	-0-	219 9	904 3	N	255	325 1	116
03	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	65 1	1379 3	N	261	185 1	192
04	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	299 9	926 3	N	257	335 1	114
						63 1					
						281 9					
						71 1					
						287 9					
						62 1					
						283 9					

DURKEE GAS UNIT #1		WELL #:	2	RRCID -> 227604	COMPL. DATE 02/02/2007	TOTAL DEPTH	6799	PERF. 6459	-	6556	
11	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	92 1	1553 3	N	249	373 1	96
12	0	1914	-0-	1914	1914	274 9	1560 3	N	239	184 1	151
01	0	2215	-0-	2215	4129	91 1	1821 3	N	248	376 1	23
02	6102 X	1973	-0-	-4129	-0-	263 9	1580 3	N	257	190 1	90
03	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	121 1	2129 3	N	296	186 1	200
04	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	273 9	1593 3	N	224	187 1	237
						110 1					
						283 9					
						111 1					
						326 9					
						105 1					
						246 9					

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION														
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248														
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 270929 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6501 - 6546														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

11		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	88	1	1302	3	N	-0-		73
12		0	129	-0-	129	129	7	1	122	3	N	-0-		73
01		0	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-		73
02		180 X	51	-0-	-129	-0-	3	1	48	3	N	-0-		73
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		73
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		73

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 2B RRCID -> 278342 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6348 - 6531														
11		1110 N	1051	-0-	-59	-0-	43	1	828	3	N	164	180	120
12		1147 N	929	-0-	-218	-0-	180	9	718	3	N	157	173	104
01		1147 N	848	-0-	-299	-0-	38	1	173	9				
02		990 N	990	-0-	-0-	-0-	37	1	650	3	N	146	159	91
*03		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	161	9	740	3	N	187	175	103
*04		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	44	1	749	3	N	198	181	120
							206	9	218	9				
							42	1	968	2	N	137	181	76
							151	9						

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 280069 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6390 - 6414														
11		670 N	670	-0-	-0-	-0-	16	1	287	3	N	334	326	235
12		590 N	590	-0-	-0-	-0-	367	9	336	3	N	215	325	125
01		680 N	680	-0-	-0-	-0-	17	1	237	9				
02		601 N	601	-0-	-0-	-0-	20	1	357	3	N	275	160	240
*03		745 N	745	-0-	-0-	-0-	303	9	298	3	N	259	315	184
*04		558 N	558	-0-	-0-	-0-	18	1	426	3	N	267	323	128
							285	9	294	9				
							25	1	295	3	N	222	167	183
							19	1	244	9				
							244	9						

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 290830 COMPL. DATE 06/26/2022 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6554 - 6562														
11		1320 X	1289	-0-	-31	-0-	75	1	1104	3	N	100	187	128
12		0	630	-0-	630	630	110	9	503	3	N	85		213
01		0	1074	-0-	1074	1704	33	1	94	9				
02		2800 N	1404	-0-	-1396	308	66	1	923	3	N	77	183	107
*03		620 N	-0-	-0-	-620	-0-	85	9	1203	3	N	101		208
04		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-	90	1			N	143		351
							111	9			N	18	189	180

TIPCO OPERATING CO. 860800														
DAVIS, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 017051 COMPL. DATE 11/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 6558														
11		0	606	-0-	606	606	605	1	1	9	N	1		127
12		0	849	-0-	849	1455	848	1	1	9	N	1		128
01		0	726	-0-	726	2181	725	1	1	9	N	1		129
02		2800 N	755	-0-	-2045	136	754	1	1	9	N	1		130
03		972 N	836	-0-	-136	-0-	835	1	1	9	N	1		131
04		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT		131

WOODLAWN (PETTIT)		//CONT.// 98563 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MARION		
TIPCO OPERATING CO.		//CONT.// 860800									
WOODS, MILTON		WELL #: 1		RRCID -> 017056		COMPL. DATE 04/07/1953			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6483 - 6512		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	0	2064	-0-	2064	4798	2051	1	13 9	N	12	151
12	0	1093	-0-	1093	5891	1038	1	55 9	N	50	17
01	0	1685	-0-	1685	7576	1661	1	24 9	N	22	39
02	2800 N	1745	-0-	-1055	6521	1726	1	19 9	N	17	56
03	3100 N	1637	-0-	-1463	5058	1606	1	31 9	N	28	84
04	1200 N NO RPT		-0-	-1200	3858				N	NO RPT	84

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		98563 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
BRANGUS ENERGY LLC		088639									
BENNETT		WELL #: 2		RRCID -> 264391		COMPL. DATE 03/27/2022			TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6380 - 6402		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	8400 X	6374	-0-	-2026	-0-	6235	2	139 9	N	126	127
12	8680 X	5842	-0-	-2838	-0-	5729	2	113 9	N	103	45
01	7998 X	6415	-0-	-1583	-0-	6270	2	145 9	N	132	177
02	6692 X	5552	-0-	-1140	-0-	5429	2	123 9	N	112	100
03	7006 X	5709	-0-	-1297	-0-	5600	2	109 9	N	99	199
04	6360 X NO RPT		-0-	-6360	-0-				N	NO RPT	199

NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
HARRIS "E"		WELL #: 1		RRCID -> 083520		COMPL. DATE 08/28/2003			TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6602 - 6620		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	28	2	50 9	N	45	13
12	93 N NO RPT		-0-	-93	-0-				N	NO RPT	13
01	62 N NO RPT		-0-	-62	-0-				N	NO RPT	13
02	84 N NO RPT		-0-	-84	-0-				N	NO RPT	13
03	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	13
04	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	13

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
BLACK STONE MINERALS LP		WELL #: 1		RRCID -> 283192		COMPL. DATE 07/24/2017			TOTAL DEPTH 11020 PERF.10074 - 10080		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	0	1108	-0-	1108	2039	1102	2	6 9	N	5	47
12	0	802	-0-	802	2841	799	2	3 9	N	3	50
01	0	863	-0-	863	3704	855	2	8 9	N	7	57
02	2800 N	1064	-0-	-1736	1968	1063	2	1 9	N	1	58
03	2593 N	625	-0-	-1968	-0-	621	2	4 9	N	4	62
04	862 N	862	-0-	-0-	-0-	856	2	6 9	N	5	67

GLADYS DAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 290294		COMPL. DATE 11/16/2020			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6568 - 6611		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	0	417	-0-	417	812	21	1	381 2	N	14	91
						15	9				
12	0	858	-0-	858	1670	855	2	3 9	N	3	94
01	0	387	-0-	387	2057	385	2	2 9	N	2	96
02	2604 N	547	-0-	-2057	-0-	547	2		N	-0-	96
03	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	49	1	973 2	N	-0-	96
04	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	49	1	955 2	N	12	104
						13	9				

HARLETON OIL & GAS INC.		357165		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 159350		COMPL. DATE 01/27/1996			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6596 - 6612		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148				N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148				N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148				N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148				N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148				N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148				N	-0-	-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		//CONT.//		98563 480	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781										
MICHAELS				WELL #:	1	RRCID ->	165404	COMPL. DATE	10/09/1997	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6601 - 6611	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			71
12		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			71
01		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			71
02		112 N	102	-0-	-10	-0-	102	2		N	-0-			71
03		124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2		N	-0-			71
04		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			71

HARRIS "E"				WELL #:	2	RRCID ->	201280	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6570 - 6584	
11		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2		N	-0-			32
12		1209 N	756	-0-	-453	-0-	749	2	7	9	N	6		38
01		0	1081	-0-	1081	1081	1048	2	33	9	N	30		68
02		1872 N	791	-0-	-1081	-0-	778	2	13	9	N	12		80
*03		867 N	867	-0-	-0-	-0-	845	2	22	9	N	20		100
04		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1015	2	66	9	N	60		160

KING OPERATING CORPORATION				WELL #:	2	RRCID ->	202429	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6568 - 6574	
WOODLAWN G.U. 1														
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14

MERIT ENERGY COMPANY				WELL #:	3 U	RRCID ->	109590	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL DEPTH	7505	PERF.	6460 - 6600	
POPE GAS UNIT														
11		0	3072	-0-	3072	6277	391	1	2603	2	Y	71	47 0 23 1	10
							78	9						
12		9261 X	2984	-0-	-6277	-0-	398	1	2502	2	Y	76	45 0 30 1	11
							84	9						
01		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	402	1	2660	2	Y	80	55 0 28 1	8
							88	9						
02		2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	363	1	2333	2	Y	70	40 0 22 1	16
							77	9						
03		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	404	1	2632	2	Y	78	50 0 33 1	11
							86	9						
04		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	392	1	2528	2	Y	78	49 0 27 1	13
							86	9						

LEE GAS UNIT "A"				WELL #:	3 U	RRCID ->	111247	COMPL. DATE	05/03/1984	TOTAL DEPTH	7505	PERF.	6590 - 6602	
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MCGEE GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	190825	COMPL. DATE	07/30/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6569 - 6574	
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190982 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8105 - 10012

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191628 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430

11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 7 U RRCID -> 194349 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6502 - 6520

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 6 RRCID -> 194761 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 245598 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6457 - 6578

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RFE OPERATING, LLC 704776
 MCELROY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202206 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6453 - 6461

11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		//CONT.//		98563 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
SNIDER, ALICE		WELL #:		1	RRCID -> 181790	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 6508 - 6638	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SNIDER, ALICE		WELL #:		2	RRCID -> 183017	COMPL. DATE	03/12/2001	TOTAL DEPTH	10160	PERF. 6538 - 6642	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 183035	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	10145	PERF. 6540 - 6636	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 186712	COMPL. DATE	11/05/2001	TOTAL DEPTH	10165	PERF. 6540 - 6642	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 186725	COMPL. DATE	07/19/2001	TOTAL DEPTH	10166	PERF. 6558 - 6654	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID -> 187785	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6488 - 6710	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 187835	COMPL. DATE	12/24/2001	TOTAL DEPTH	10138	PERF. 6520 - 6624	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		//CONT.// 98563 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 188153		COMPL. DATE 12/03/2001		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 6622							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 189451		COMPL. DATE 11/05/2001		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 6636							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190323		COMPL. DATE 12/12/2001		TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 6640							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARRIS, JAMES "B"		WELL #: 2		RRCID -> 191042		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 6545							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 197478		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 6626							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETEET		WELL #: 1		RRCID -> 250490		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 6528							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FOX		WELL #: 1		RRCID -> 251756		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 6534							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		//CONT.//		98563 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
MCCOWAN		WELL #:		1	RRCID ->	255187	COMPL. DATE	09/14/2009	TOTAL DEPTH	12140	PERF.	6546 - 6554	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODLAWN (RODESSA)				98563 664	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405									
EMMITT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	035151	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	10005	PERF.	5564 - 5568	
11		0	1916	-0-	1916	5772	412	1	1504	2	N	-0-	28
12		0	1366	-0-	1366	7138	286	1	1045	2	N	32	60
01		0	1651	-0-	1651	8789	35	9					
02	5460	S	1640	-0-	-3820	4969	330	1	1319	2	N	2	62
03	6045	S	2244	-0-	-3801	1168	2	9					
04	4811	S	3643	-0-	-1168	-0-	319	1	1244	2	N	70	132
							77	9					
							515	1	1729	2	N	-0-	132
							1888	1	1704	2	N	46	58
							51	9				120 1	

PILOT		WELL #:		3	RRCID ->	196739	COMPL. DATE	02/05/2003	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5590 - 5685
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	283505	COMPL. DATE	10/07/2018	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	5448 - 5492	
11	0		862	-0-	862	1197	862	2			N	-0-	19
12	0		522	-0-	522	1719	522	2			N	-0-	19
01	0		494	-0-	494	2213	494	2			N	-0-	19
02	2800	N	715	-0-	-2085	128	715	2			N	-0-	19
03	732	N	604	-0-	-128	-0-	604	2			N	-0-	19
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-	19

TAYLOR, T.J.		WELL #:		12	RRCID ->	283721	COMPL. DATE	01/09/2018	TOTAL DEPTH	10058	PERF.	5554 - 5558	
11	0		50	-0-	50	238	50	2			N	-0-	71
12	0		354	-0-	354	592	354	2			N	-0-	71
01	0		117	-0-	117	709	117	2			N	-0-	71
02	797	N	88	-0-	-709	-0-	88	2			N	-0-	71
03	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	2			N	-0-	71
04	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-	71

KEY, BEATRICE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	284829	COMPL. DATE	07/08/2018	TOTAL DEPTH	9874	PERF.	5462 - 5466	
11	0		268	-0-	268	268	268	2			N	-0-	27
12	0		-0-	-0-	-0-	268					N	-0-	27
01	0		341	-0-	341	609	341	2			N	-0-	27
02	609	N	-0-	-0-	-609	-0-					N	-0-	27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
04	330	N	127	-0-	-203	-0-	127	2			N	-0-	27

WOODLAWN (RODESSA)		//CONT.// 98563 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON									
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405															
BRIGGS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 290225		COMPL. DATE 11/10/2020		TOTAL DEPTH 9939 PERF. 5358 - 5525									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
12	0	1	-0-	1	1	1	2	1	2	N	-0-					20	
01	0	1	-0-	1	2	1	2	1	2	N	-0-					20	
02	3 X	1	-0-	-2	-0-	1	2	1	2	N	-0-					20	
03	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2	1	2	N	-0-					20	
04	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2	1	2	N	-0-					20	

HARLETON OIL & GAS INC.		357165															
SANDERS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 221431		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5642 - 5656									
11	0	2279	-0-	2279	2279	2279	3			N	-0-					-0-	
12	0	2156	-0-	2156	4435	2156	3			N	-0-					-0-	
01	0	2373	-0-	2373	6808	2373	3			N	-0-					-0-	
02	2800 N	2086	-0-	-714	6094	2086	3			N	-0-					-0-	
03	3100 N	2315	-0-	-785	5309	2315	3			N	-0-					-0-	
04	3000 N	2396	-0-	-604	4705	2396	3			N	-0-					-0-	

MERIT ENERGY COMPANY		561136															
FINDLEY GAS UNIT -A-		WELL #: 3		RRCID -> 036711		COMPL. DATE 06/09/1965		TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5588 - 5593									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

SLAUGHTER GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 075903		COMPL. DATE 03/16/1978		TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5799 - 5805									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

BRITTON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 127605		COMPL. DATE 05/26/1988		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5737 - 5752									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

RFE OPERATING, LLC		704776															
BENDER, J. G., ET AL		WELL #: 1 U		RRCID -> 037088		COMPL. DATE 09/15/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5669 - 5667									
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

WOODLAWN (RODESSA)		//CONT.//		98563 664	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC				834248									
DURKEE GAS UNIT #1				WELL #:	4	RRCID ->	250624	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	5757 - 5770
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TIPCO OPERATING CO.				860800			CAPACITY		CNTY: HARRISON				
DAVIS, FRANK ESTATE				WELL #:	2A	RRCID ->	124226	COMPL. DATE	11/01/1986	TOTAL DEPTH	6892	PERF.	5671 - 5675
11		3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-				N	1		81
12		3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-				N	1		82
01		1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-				N	1		83
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		84
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		85
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		85

DAVIS, FRANK A-3				WELL #:	1-C	RRCID ->	145979	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	6799	PERF.	5718 - 5741
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167			CAPACITY		CNTY: HARRISON				
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "C"				WELL #:	1	RRCID ->	275897	COMPL. DATE	11/09/2017	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	5900 - 6094
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SHOULTS RIVERSTONE				WELL #:	1	RRCID ->	276947	COMPL. DATE	10/06/2020	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	6340 - 6502
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)				98563 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
BRANGUS ENERGY LLC				088639									
BECKHAM, ALVIN				WELL #:	2A	RRCID ->	251965	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6734 - 6740
11		0	1410	-0-	1410	3535	1374	2	36	9	N	33	157
12		0	1204	-0-	1204	4739	1204	2			N	-0-	157
01		0	1676	-0-	1676	6415	1645	2	31	9	N	28	185
02		2800 N	1984	-0-	-816	5599	1936	2	48	9	N	44	38
03		3100 N	1934	-0-	-1166	4433	1882	2	52	9	N	47	85
04		1620 N	NO RPT	-0-	-1620	2813					N	NO RPT	85

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BRANGUS ENERGY LLC		//CONT.// 088639										
BECKHAM, ALVIN		WELL #: 1A		RRCID ->	253362	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	7050 PERF. 6760 - 6766			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BECKHAM, ALVIN		WELL #: 4A		RRCID ->	255590	COMPL. DATE	11/04/2009	TOTAL DEPTH	7005 PERF. 6496 - 6502			
11	0	69	-0-	69	852	69	2		N	-0-	-0-	
12	0	286	-0-	286	1138	286	2		N	-0-	-0-	
01	0	74	-0-	74	1212	74	2		N	-0-	-0-	
02	1233 N	21	-0-	-1212	-0-	21	2		N	-0-	-0-	
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-	-0-	
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT	-0-	

BECKHAM, ALVIN		WELL #: 3A		RRCID ->	255591	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	7025 PERF. 6754 - 6760			
11	0	278	-0-	278	1033	278	2		N	-0-	-0-	
12	0	289	-0-	289	1322	289	2		N	-0-	-0-	
01	0	40	-0-	40	1362	40	2		N	-0-	-0-	
02	1402 N	40	-0-	-1362	-0-	40	2		N	-0-	-0-	
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-	-0-	
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT	-0-	

BENNETT		WELL #: 1		RRCID ->	256056	COMPL. DATE	01/22/2010	TOTAL DEPTH	7060 PERF. 6850 - 6858			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BECKHAM, ALVIN		WELL #: 5A		RRCID ->	265094	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL DEPTH	7046 PERF. 6496 - 6504			
11	0	2947	-0-	2947	17730	2947	2		N	-0-	-0-	
12	0	2710	-0-	2710	20440	2710	2		N	-0-	-0-	
01	0	3389	-0-	3389	23829	3389	2		N	-0-	-0-	
02	26522 X	2693	-0-	-23829	-0-	2693	2		N	-0-	-0-	
03	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2		N	-0-	-0-	
04	360 X	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT	-0-	

COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038										
TUTTLE		WELL #: 2		RRCID ->	177566	COMPL. DATE	02/26/2014	TOTAL DEPTH	9950 PERF. 6902 - 6948			
*05	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3		N	-0-	-0-	
*06	810 N	771	-0-	-39	-0-	771	3		N	-0-	-0-	
*07	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3		N	-0-	-0-	
*08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3		N	-0-	-0-	
*09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-	-0-	
*10	899 N	805	-0-	-94	-0-	805	3		N	-0-	-0-	
*11	870 N	806	-0-	-64	-0-	806	3		N	-0-	-0-	
*12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3		N	-0-	-0-	
*01	806 N	777	-0-	-29	-0-	777	3		N	-0-	-0-	
*02	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3		N	-0-	-0-	
*03	806 N	770	-0-	-36	-0-	770	3		N	-0-	-0-	
*04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2		N	-0-	-0-	

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 98563 800		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
GREEN, F. C.		WELL #: 2		RRCID -> 272386	COMPL. DATE 01/10/2014	TOTAL DEPTH 10051	PERF. 6922	- 6958				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405										
BRIGGS, JOHN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 126779	COMPL. DATE 11/19/2013	TOTAL DEPTH 6801	PERF. 6447	- 6712				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PILOT		WELL #: 2		RRCID -> 193607	COMPL. DATE 01/24/2003	TOTAL DEPTH 6904	PERF. 6738	- 6744				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
GLADYS DAVIS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216659	COMPL. DATE 07/19/2013	TOTAL DEPTH 6896	PERF. 6626	- 6696				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WOOD		WELL #: 3		RRCID -> 237779	COMPL. DATE 09/05/2007	TOTAL DEPTH 6990	PERF. 6678	- 6684				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WOOD		WELL #: 2		RRCID -> 237997	COMPL. DATE 08/20/2007	TOTAL DEPTH 7002	PERF. 6784	- 6792				
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40	1	8
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	1	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/10/2023

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405													
BRIGGS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 254985		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 7002 - 7011							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TAYLOR, T. J.		WELL #: 12 C		RRCID -> 260152		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 10058 PERF. 6868 - 6878							
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRIGGS GAS UNIT		WELL #: 5 C		RRCID -> 261565		COMPL. DATE 01/23/2011		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6996 - 7006							
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	211					Y	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	211					Y	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	211					Y	-0-				-0-
02	211 N	-0-	-0-	-211	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 104695		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5750 - 5982							
JONES GAS UNIT		WELL #: 5													
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

POPE GAS UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 108941		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600							
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LEE GAS UNIT (A)		WELL #: 3 L		RRCID -> 110932		COMPL. DATE 05/10/1984		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6644 - 6654							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
POPE GAS UNIT		WELL #: 6 U		RRCID -> 167931		COMPL. DATE 01/23/1998		TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8312 - 8339								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT		WELL #: 6 U		RRCID -> 168612		COMPL. DATE 04/11/1998		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 7010 - 7020								
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 6 U		RRCID -> 168899		COMPL. DATE 11/20/2015		TOTAL DEPTH 10108 PERF. 7891 - 7913								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 7 U		RRCID -> 170437		COMPL. DATE 05/06/2022		TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7132 - 7166								
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
POPE GAS UNIT		WELL #: 8 U		RRCID -> 171231		COMPL. DATE 10/25/1998		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7346 - 7358								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 8 U		RRCID -> 171646		COMPL. DATE 07/28/1998		TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7916 - 7926								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT		WELL #: 6 U		RRCID -> 171691		COMPL. DATE 10/29/1998		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6839 - 6849								
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 10 U		RRCID -> 171863		COMPL. DATE 05/10/2016		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6555 - 6565				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT		WELL #: 6 U		RRCID -> 173301		COMPL. DATE 01/26/1999		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6886 - 7251				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MCGEE GAS UNIT		WELL #: 4 U		RRCID -> 173398		COMPL. DATE 04/11/1999		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8091 - 8413				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
POPE GAS UNIT		WELL #: 7 U		RRCID -> 173486		COMPL. DATE 02/23/1999		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7000 - 8346				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT		WELL #: 7 U		RRCID -> 174492		COMPL. DATE 01/01/1999		TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6716 - 8354				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BRITTON GAS UNIT		WELL #: 7 U		RRCID -> 174528		COMPL. DATE 01/29/1999		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6816 - 6951				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) MERIT ENERGY COMPANY POPE GAS UNIT		//CONT.// 98563 800 //CONT.// 561136		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON			
		WELL #: 4		RRCID -> 271777		COMPL. DATE 09/30/2013		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 6818 - 7025			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	0	4582	-0-	4582	9425	129 1	4410 2	Y	39	26 0	13 1	5	
12	14114 X	4689	-0-	-9425	-0-	43 9	4510 2	Y	44	26 0	17 1	6	
01	4898 X	4538	-0-	-360	-0-	131 1	4365 2	Y	43	30 0	15 1	4	
02	4396 X	4050	-0-	-346	-0-	48 9	3892 2	Y	39	22 0	12 1	9	
03	4836 X	4432	-0-	-404	-0-	126 1	4258 2	Y	42	27 0	18 1	6	
04	4590 X	4285	-0-	-305	-0-	47 9	4113 2	Y	42	26 0	15 1	7	
MCGEE GAS UNIT 'B'				WELL #: 2		RRCID -> 274163		COMPL. DATE 08/31/2013		TOTAL DEPTH 10033		PERF. 7660 - 7750	
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
MCGEE GAS UNIT SWD				WELL #: 8		RRCID -> 276912		COMPL. DATE 03/11/2014		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 8035 - 8245	
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
MCGEE GAS UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 282087		COMPL. DATE 09/02/2016		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 6436 - 8430	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
W. E. JACKSON GAS UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 283322		COMPL. DATE 08/22/2016		TOTAL DEPTH 10063		PERF. 6706 - 8372	
11	SWR 10	1053	-0-	1053	120352	163 1	890 2	Y	-0-			-0-	
12	SWR 10	1102	-0-	1102	121454	168 1	934 2	Y	-0-			-0-	
01	SWR 10	1066	-0-	1066	122520	167 1	899 2	Y	-0-			-0-	
02	SWR 10	961	-0-	961	123481	152 1	809 2	Y	-0-			-0-	
03	SWR 10	1055	-0-	1055	124536	168 1	887 2	Y	-0-			-0-	
04	SWR 10	1034	-0-	1034	125570	163 1	871 2	Y	-0-			-0-	
KELLY HEIRS GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 283540		COMPL. DATE 10/13/2016		TOTAL DEPTH 10310		PERF. 8014 - 8090	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HURD GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 289843		COMPL. DATE 03/10/2021		TOTAL DEPTH 10105		PERF. 6598 - 6734						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
11	5310 X	2848	-0-	-2462	-0-	80	1	2738	2	Y	27	27	0		3	
12	4650 X	3066	-0-	-1584	-0-	30	9									
01	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-	85	1	2946	2	Y	32	31	0		4	
02	2464 X	-0-	-0-	-2464	-0-	35	9									
03	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	37	37	0		4	
04	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	33	29	0		8	
										Y	37	39	0		6	
										Y	NO RPT				6	
HURD GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 289975		COMPL. DATE 01/21/2021		TOTAL DEPTH 10148		PERF. 6612 - 6748						
11	0	6208	-0-	6208	12956	176	1	6015	2	N	15	10	0	5	1	2
12	18752 X	5796	-0-	-12956	-0-	17	9									
01	7781 X	5784	-0-	-1997	-0-	163	1	5615	2	N	16	10	0	6	1	2
02	6356 X	4866	-0-	-1490	-0-	18	9									
03	6758 X	4836	-0-	-1922	-0-	161	1	5604	2	N	17	11	0	6	1	2
04	6210 X	4481	-0-	-1729	-0-	19	9									
						140	1	4712	2	N	13	8	0	4	1	3
						14	9									
						140	1	4681	2	N	14	9	0	6	1	2
						15	9									
						133	1	4335	2	N	12	8	0	4	1	2
						13	9									
KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'E'		WELL #: 1		RRCID -> 290042		COMPL. DATE 02/09/2021		TOTAL DEPTH 10633		PERF. 6788 - 8442						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
W. E. JACKSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 290999		COMPL. DATE 09/29/2021		TOTAL DEPTH 10065		PERF. 6395 - 7088						
11	0	1996	-0-	1996	4235	362	1	1634	2	N	-0-					-0-
12	0	1762	-0-	1762	5997	366	1	1396	2	N	-0-					-0-
01	7879 X	1882	-0-	-5997	-0-	369	1	1513	2	N	-0-					-0-
02	2044 X	1800	-0-	-244	-0-	337	1	1463	2	N	-0-					-0-
03	2232 X	2062	-0-	-170	-0-	376	1	1686	2	N	-0-					-0-
04	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	368	1	1742	2	N	-0-					-0-
OWENS, T. B. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 291788		COMPL. DATE 10/18/2021		TOTAL DEPTH 10090		PERF. 6747 - 6755						
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851		RRCID -> 265285		COMPL. DATE 05/16/2012		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6450 - 6692						
WOODLAWN EAST SWD		WELL #: 1														
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		98563 800	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON					
TIPCO OPERATING CO.				860800										
DAVIS, FRANK A-3				WELL #:	1-T	RRCID ->	143431	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6799	PERF. 6636 - 6646		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODS, MILTON GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	216239	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6698 - 6818
11	0	363	-0-	363	363	362	1	1	9	N	1	105
12	0	184	-0-	184	547	183	1	1	9	N	1	106
01	0	416	-0-	416	963	415	1	1	9	N	1	107
02	1395 N	432	-0-	-963	-0-	431	1	1	9	N	1	108
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	283	1	2	9	N	2	110
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT	110

WOODS, MILTON GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	223574	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6688 - 6718
11	0	2128	-0-	2128	5588	2105	1	23	9	N	21	77
12	0	1829	-0-	1829	7417	1785	1	44	9	N	40	117
01	0	883	-0-	883	8300	800	1	83	9	N	75	17
02	2800 N	1080	-0-	-1720	6580	1046	1	34	9	N	31	48
03	3100 N	1608	-0-	-1492	5088	1562	1	46	9	N	42	90
04	840 N	NO RPT	-0-	-840	4248					N	NO RPT	90

WOODLAWN, E. (PAGE 6460)				98564 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRISON			
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694								
ROGERS				WELL #:		RRCID ->	119811	COMPL. DATE	10/06/1985	TOTAL DEPTH	6526	PERF. 6471 - 6479
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2011												

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY)				98570 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038								
HATLEY				WELL #:	1	RRCID ->	221944	COMPL. DATE	11/07/2014	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9086 - 10362
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	8

DEVON				WELL #:	1	RRCID ->	224087	COMPL. DATE	03/05/2014	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 8984 - 10371
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98570 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
HATLEY		WELL #: 2		RRCID -> 224091		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 10618 PERF.10263 - 10371				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	662 3	1 9	Y	1			23
12	310 N	186	-0-	-124 B	-0-	186 3		Y	-0-			23
01	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 3		Y	-0-	1 1		22
02	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478 3		Y	-0-			22
03	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752 3		Y	-0-			22
04	300 N	111	-0-	-189 B	-0-	111 3		Y	-0-			22

DEADY		WELL #: 1		RRCID -> 224095		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10368				
11	1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121 3		Y	-0-			34
12	1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290 3		Y	-0-			34
01	1632 N	1632	-0-	-0- B	-0-	1614 3	18 9	Y	16			50
02	1158 N	1158	-0-	-0- B	-0-	1149 3	9 9	Y	8			58
03	1302 N	1153	-0-	-149 B	-0-	1153 3		Y	-0-			58
04	1417 N	1417	-0-	-0- B	-0-	1395 3	22 9	Y	20	72 1		6

DEADY		WELL #: 2		RRCID -> 235513		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8971 - 10396				
11	390 N	363	-0-	-27 B	-0-	363 3		Y	-0-			48
12	403 N	342	-0-	-61 B	-0-	342 3		Y	-0-			48
01	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	372 3	7 9	Y	6			54
02	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 3		Y	-0-			54
03	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 3		Y	-0-			54
04	2687 N	2687	-0-	-0- B	-0-	2657 3	30 9	Y	27	73 1		8

DEADY		WELL #: 6		RRCID -> 237490		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 10634 PERF. 8988 - 10394				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

HATLEY		WELL #: 4		RRCID -> 239547		COMPL. DATE 10/08/2009		TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9040 - 10417				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

DEVON GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 239730		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8510 - 10394				
11	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	294 3	1 9	Y	1			18
12	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 3		Y	-0-			18
01	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 3		Y	-0-	15 1		3
02	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	368 3	8 9	Y	7			10
03	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	440 3	2 9	Y	2			12
04	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	406 3	2 9	Y	2			14

DEVON GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 239733		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9010 - 10386				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98570 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
DEADY		WELL #: 4		RRCID -> 240419		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9010 - 10416		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 3				30
12	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 3				30
01	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	240 3	1 9			31
02	168 N	167	-0-	-1 B	-0-	167 3				31
03	186 N	161	-0-	-25 B	-0-	161 3				31
04	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	196 3	7 9	6	35 1	2

HATLEY		WELL #: 7		RRCID -> 242140		COMPL. DATE 10/12/2009		TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9098 - 10405		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-

DEVON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 242485		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8990 - 10386		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-

HATLEY		WELL #: 9		RRCID -> 242969		COMPL. DATE 10/14/2009		TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9085 - 10497		
11	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3		Y	-0-	4
12	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3		Y	-0-	4
01	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 3		Y	-0-	4
02	140 N	114	-0-	-26 B	-0-	114 3		Y	-0-	4
03	186 N	150	-0-	-36 B	-0-	150 3		Y	-0-	4
04	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 3		Y	-0-	4

HATLEY		WELL #: 10		RRCID -> 242970		COMPL. DATE 10/19/2009		TOTAL DEPTH 11734 PERF. 9150 - 10532		
11	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 3		Y	-0-	4
12	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114 3		Y	-0-	4
01	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85 3		Y	-0-	4
02	84 N	80	-0-	-4 B	-0-	80 3		Y	-0-	4
03	124 N	103	-0-	-21 B	-0-	103 3		Y	-0-	4
04	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3		Y	-0-	4

HATLEY		WELL #: 8		RRCID -> 243090		COMPL. DATE 03/28/2013		TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9088 - 10480		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-

HATLEY		WELL #: 11		RRCID -> 243190		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9140 - 10523		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98570 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON									
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038															
HATLEY		WELL #: 3		RRCID -> 243568		COMPL. DATE 12/09/2007		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8970 - 10392									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-	

DEVON GAS UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 245621		COMPL. DATE 09/28/2010		TOTAL DEPTH 10587 PERF.10183 - 10384							
11	617 N	617	-0-	-0-	B	-0-	615	3	2	9	Y	2				20	
12	556 N	556	-0-	-0-	B	-0-	550	3	6	9	Y	5				25	
01	582 N	582	-0-	-0-	B	-0-	580	3	2	9	Y	2	20	1		7	
02	642 N	642	-0-	-0-	B	-0-	640	3	2	9	Y	2				9	
03	616 N	616	-0-	-0-	B	-0-	614	3	2	9	Y	2				11	
04	584 N	584	-0-	-0-	B	-0-	581	3	3	9	Y	3				14	

DEVON GAS UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 248208		COMPL. DATE 09/23/2010		TOTAL DEPTH 10564 PERF.10158 - 10428							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-	

DEVON GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 249343		COMPL. DATE 03/23/2014		TOTAL DEPTH 11476 PERF. 9006 - 10386							
11	986 N	986	-0-	-0-	B	-0-	977	3	9	9	Y	8				45	
12	1031 N	1031	-0-	-0-	B	-0-	1020	3	11	9	Y	10				55	
01	812 N	812	-0-	-0-	B	-0-	804	3	8	9	Y	7	45	1		17	
02	1060 N	1060	-0-	-0-	B	-0-	1051	3	9	9	Y	8				25	
03	899 N	666	-0-	-233	B	-0-	655	3	11	9	Y	10				35	
04	906 N	906	-0-	-0-	B	-0-	898	3	8	9	Y	7				42	

DEVON GAS UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 250015		COMPL. DATE 10/30/2010		TOTAL DEPTH 10482 PERF.10196 - 10468							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-	

FORTUNE RESOURCES LLC				278755													
HALL, SAM B. GAS UNIT #1				WELL #: 1		RRCID -> 101595		COMPL. DATE 10/15/1992		TOTAL DEPTH 10339 PERF. 8843 - 8913							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
 HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 215310 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8869 - 10294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	1235 X	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	2			N	-0-			40
12	1209 X	1186	-0-	-23 B	-0-	1186	2			N	-0-	28	7	12
01	1271 X	169	-0-	-1102 B	-0-	93	2	76	9	N	69			81
02	1362 N	1362	-0-	-0- B	-0-	1329	2	33	9	N	30			111
03	1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282	2			N	-0-			111
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			111

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 216107 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8865 - 10270

11	1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	1083	2	3	9	N	3			28
12	1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	2			N	-0-	24	7	4
01	1023 N	147	-0-	-876 B	-0-	93	2	54	9	N	49			53
02	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	1299	2	44	9	N	40			93
03	1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131	2			N	-0-			93
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			93

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216244 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8946 - 10284

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	86	-0-	86 B	86	84	2	2	9	N	2			2
02	14B2 EXT	656	-0-	656 B	742	656	2			N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	742					N	-0-			2
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	742					N	NO RPT			2

YATES, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 219311 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 1011 - 10210

11	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745	2			N	-0-			27
12	1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370	2			N	-0-	26	7	1
01	682 N	132	-0-	-550 B	-0-	60	2	72	9	N	65			66
02	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	952	2	6	9	N	5			71
03	973 N	973	-0-	-0- B	-0-	973	2			N	-0-			71
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			71

ROGERS, V.G. WELL #: 1 RRCID -> 221135 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8876 - 10232

11	690 N	613	-0-	-77 B	-0-	613	2			N	-0-			25
12	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2			N	-0-	24	7	1
01	713 N	83	-0-	-630 B	-0-	39	2	44	9	N	40			41
02	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	846	2	6	9	N	5			46
03	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	950	2	4	9	N	4			50
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			50

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222471 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 10084 - 10220

11	970 X	970	-0-	-0- B	-0-	934	2	36	9	N	33			60
12	1104 X	1104	-0-	-0- B	-0-	1104	2			N	-0-	58	7	2
01	1169 X	1169	-0-	-0- B	-0-	1092	2	77	9	N	70			72
02	896 N	846	-0-	-50 B	-0-	835	2	11	9	N	10			82
03	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840	2			N	-0-			82
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			82

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222472 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 10226

11	553 X	553	-0-	-0- B	-0-	525	2	28	9	N	25			70
12	453 X	453	-0-	-0- B	-0-	453	2			N	-0-	70	7	-0-
01	537 X	537	-0-	-0- B	-0-	449	2	88	9	N	80			80
02	504 N	354	-0-	-150 B	-0-	343	2	11	9	N	10			90
03	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-			90
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			90

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
 BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242100 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8836 - 9664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
12	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-			-0-
01	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	4	2	99	9	N	90			90
02	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	22	2	17	9	N	15			105
03	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-			105
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			105

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242101 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10053 - 10217

11	630 X	455	-0-	-175 B	-0-	455	2			N	-0-			50
12	651 X	550	-0-	-101 B	-0-	550	2			N	-0-	48	7	2
01	496 X	103	-0-	-393 B	-0-	28	2	75	9	N	68			70
02	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	708	2	22	9	N	20			90
03	1458 N	1458	-0-	-0- B	-0-	1458	2			N	-0-			90
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			90

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242113 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10064 - 10220

11	360 N	318	-0-	-42 B	-0-	318	2			N	-0-			40
12	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-	39	7	1
01	310 N	107	-0-	-203 B	-0-	30	2	77	9	N	70			71
02	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	392	2	11	9	N	10			81
03	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2			N	-0-			81
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			81

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251552 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10711 - 13475

11	2029 X	2029	-0-	-0- B	-0-	2029	2			N	-0-			27
12	2250 X	2250	-0-	-0- B	-0-	2250	2			N	-0-	21	7	6
01	2883 X	167	-0-	-2716 B	-0-	152	2	15	9	N	14			20
02	2055 N	2055	-0-	-0- B	-0-	2044	2	11	9	N	10			30
03	2077 N	2077	-0-	-0- B	-0-	1890	2	187	9	N	170	182	1	18
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			18

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 7H RRCID -> 256515 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10592 - 14118

11	5730 X	4072	-0-	-1658 B	-0-	4072	2			N	-0-			81
12	5921 X	4210	-0-	-1711 B	-0-	4210	2			N	-0-	78	7	3
01	5487 X	393	-0-	-5094 B	-0-	327	2	66	9	N	60			63
02	4645 X	4645	-0-	-0- B	-0-	4504	2	141	9	N	128	176	1	15
03	4774 X	4499	-0-	-275 B	-0-	4491	2	8	9	N	7			22
04	4080 X	NO RPT	-0-	-4080 B	-0-					N	NO RPT			22

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
 DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078479 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10290

11	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2			N	-0-			45
12	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	542	2	2	9	N	2			47
01	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	645	2	6	9	N	5			52
02	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	517	2	11	9	N	10			62
*03	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2			N	-0-			62
04	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	525	2	9	9	N	8			70

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
RFE OPERATING, LLC 704776															
BOLDING, H. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099467 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10100 - 10425															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		60 N	4	-0-	-56 B	-0-	4	2			N	-0-			60
12		31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-			60
01		93 N	15	-0-	-78 B	-0-	15	2			N	-0-			60
02		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-			60
03		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			60
04		15 N	-0-	-0-	-15 B	-0-					N	-0-			60

ROGERS, V. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101220 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10196															
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 101753 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9940 - 10248															
11		540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2			N	-0-			125
12		465 N	441	-0-	-24 B	-0-	441	2			N	-0-			125
01		609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2			N	-0-			125
02		448 N	446	-0-	-2 B	-0-	446	2			N	-0-			125
03		462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2			N	-0-			125
04		480 N	440	-0-	-40 B	-0-	440	2			N	-0-			125

MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217980 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9030 - 10405															
11		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-			118
12		380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-			118
01		155 N	30	-0-	-125 B	-0-	30	2			N	-0-			118
02		168 N	18	-0-	-150 B	-0-	18	2			N	-0-			118
03		372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-			118
04		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			118

GRANGER WELL #: 1 RRCID -> 227335 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8910 - 10370															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			63
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			63
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			63
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			63
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			63
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			63

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 227951 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 8941 - 10313															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211874 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9024 - 9076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-					147
12	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-					147
01	527 N	466	-0-	-61 B	-0-	466	2			N	-0-					147
02	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2			N	-0-					147
03	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2			N	-0-					147
04	450 N	291	-0-	-159 B	-0-	291	2			N	-0-					147

HOGAN WELL #: 1 RRCID -> 214136 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 8861 - 10248

11	810 X	534	-0-	-276 B	-0-	95	1	439	2	Y	-0-					-0-
12	1102 X	1102	-0-	-0- B	-0-	110	1	992	2	Y	-0-					-0-
01	744 X	593	-0-	-151 B	-0-	93	1	500	2	Y	-0-					-0-
02	504 N	485	-0-	-19 B	-0-	90	1	395	2	Y	-0-					-0-
03	1116 N	632	-0-	-484 B	-0-	135	1	497	2	Y	-0-					-0-
04	570 N	540	-0-	-30 B	-0-	94	1	446	2	Y	-0-					-0-

HALL ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223435 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 8914 - 10218

11	630 X	555	-0-	-75 B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
12	651 X	470	-0-	-181 B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
01	651 X	549	-0-	-102 B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
02	532 N	469	-0-	-63 B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
03	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
04	540 N	491	-0-	-49 B	-0-	491	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, H C WELL #: 1 RRCID -> 229399 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9248 - 10660

11	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					107
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	2			N	-0-					107
01	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40	2			N	-0-					107
02	56 N	19	-0-	-37 B	-0-	19	2			N	-0-					107
03	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					107
04	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					107

HARDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230220 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8864 - 10182

11	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	37	2	1	9	N	1	1	0			-0-
01	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	304	2	8	9	N	7	7	0			-0-
02	28 N	16	-0-	-12 B	-0-	15	2	1	9	N	1	1	0			-0-
03	31 N	6	-0-	-25 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	120 N	7	-0-	-113 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-

HOGAN WELL #: 2 RRCID -> 233624 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 8852 - 10227

11	1560 X	960	-0-	-600 B	-0-	956	2	4	9	Y	4	6	1			2
12	1612 X	1200	-0-	-412 B	-0-	1190	2	10	9	Y	9	7	1			4
01	1519 X	1268	-0-	-251 B	-0-	1255	2	13	9	Y	12	14	1			2
02	1014 X	1014	-0-	-0- B	-0-	1010	2	4	9	Y	4	5	1			1
03	1209 X	785	-0-	-424 B	-0-	784	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	1230 X	684	-0-	-546 B	-0-	684	2			Y	-0-	1	1			-0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236863 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10513 - 10612

11	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					35
12	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					35
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-	-0-	2			N	-0-					35
02	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					35
03	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			N	-0-					35
04	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					35

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
BATCHELOR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 244457 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10616 - 10710												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11		817 X	817	-0-	-0- B	-0-		817 2		N	-0-	65
12		651 X	426	-0-	-225 B	-0-		426 2		N	-0-	65
01		677 X	677	-0-	-0- B	-0-		677 2		N	-0-	65
02		756 N	567	-0-	-189 B	-0-		567 2		N	-0-	65
03		741 N	741	-0-	-0- B	-0-		741 2		N	-0-	65
04		660 N	334	-0-	-326 B	-0-		334 2		N	-0-	65

HALL-JOLIN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286963 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10605 - 18232												
11		33630 X	29267	-0-	-4363 B	-0-		28896 2	371 9	Y	337	160
12		33325 X	29002	-0-	-4323 B	-0-		28627 2	375 9	Y	341	153
01		32302 X	29271	-0-	-3031 B	-0-		28780 2	491 9	Y	446	77
02		28812 X	26101	-0-	-2711 B	-0-		25758 2	343 9	Y	312	65
03		31186 X	28877	-0-	-2309 B	-0-		28503 2	374 9	Y	340	235
04		29280 X	27504	-0-	-1776 B	-0-		27149 2	355 9	Y	323	211

WOODLAWN, SW. (PETTIT) 98570 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON												
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406												
PYLE WELL #: 1 RRCID -> 112450 COMPL. DATE 07/14/1984 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6760 - 6768												
11		175 N	175	-0-	-0-	-0-		172 3	3 9	N	3	190
12		162 N	162	-0-	-0-	-0-		162 3		N	-0-	190
01		183 N	183	-0-	-0-	-0-		183 3		N	-0-	190
02		156 N	156	-0-	-0-	-0-		156 3		N	-0-	190
03		124 N	74	-0-	-50	-0-		74 3		N	-0-	190
04		238 N	238	-0-	-0-	-0-		237 3	1 9	N	1	191

WOODLAWN, SW. (PETTIT 6650) 98570 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON												
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406												
GILSTRAP WELL #: 1 RRCID -> 118353 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6650 - 6658												
11		524 N	524	-0-	-0-	-0-		517 3	7 9	N	6	180
12		520 N	520	-0-	-0-	-0-		498 3	22 9	N	20	200
01		557 N	557	-0-	-0-	-0-		549 3	8 9	N	7	207
02		470 N	470	-0-	-0-	-0-		467 3	3 9	N	3	210
03		224 N	224	-0-	-0-	-0-		224 3		N	-0-	210
04		760 N	760	-0-	-0-	-0-		759 3	1 9	N	1	49

WOODLAWN, S. W. (TRAVIS PEAK) 98570 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON												
MERIT ENERGY COMPANY 561136												
NASH SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 275608 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8450 - 8713												
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

FOX SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 276585 COMPL. DATE 07/31/2016 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8186 - 8433												
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WOODS (TRAVIS PEAK)		98620 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA						
RICHEY PROPERTIES, INC.		709685												
HOOKER, J. B.		WELL #: 2		RRCID -> 097821		COMPL. DATE 05/15/1981		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 6532 - 6540				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29

WRIGHT CITY (TRAVIS PEAK)		98956 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH						
CINRON ENERGY, LLC		153512												
BLACKWELL		WELL #: 1		RRCID -> 170376		COMPL. DATE 06/30/1998		TOTAL DEPTH 12225		PERF. 8220 - 8240				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YANTIS (HEARD ZONE)		99254 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD						
VALENCE OPERATING COMPANY		881167												
FOSTER, MARY LOU GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 273261		COMPL. DATE 08/18/2014		TOTAL DEPTH 8090		PERF. 7966 - 8016				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* CODE	EOM BALANCE
11	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	344	1	6304	2	N	95			150
12	7056 X	7056	-0-	-0-	-0-	105	9							
01	6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	113	1	6822	2	N	110	178	1	82
02	8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	121	9							
03	7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	120	1	6586	2	N	85			167
04	8177 X	8177	-0-	-0-	-0-	94	9							
						379	1	7555	2	N	95	173	1	89
						105	9							
						360	1	6925	2	N	92			181
						101	9							
						390	1	7702	2	N	77	183	1	75
						85	9							

MCDOWELL, PAUL		99254 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD						
		881167												
		WELL #: 1		RRCID -> 275679		COMPL. DATE 08/11/2021		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 8048 - 8068				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* CODE	EOM BALANCE
11	240 N	231	-0-	-9	-0-	9	1	169	2	Y	48	123	1	108
12	248 N	224	-0-	-24	-0-	53	9							
01	248 N	236	-0-	-12	-0-	3	1	176	2	Y	41			149
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	45	9							
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	4	1	201	2	Y	28			177
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	31	9							
						11	1	211	2	Y	52	150	1	79
						57	9							
						10	1	187	2	Y	49			128
						54	9							
						10	1	189	2	Y	53	144	1	37
						58	9							

YANTIS (HEARD ZONE)		//CONT.//		99254 166	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WOOD							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
BIRD, O. R. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	280102	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	13004	PERF. 7745 - 8043				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36

GARRETT TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	280103	COMPL. DATE	12/03/2021	TOTAL DEPTH	8146	PERF. 7810 - 8086				
11		784 N	784	-0-	-0-	-0-	28	1	511	2	N	223	165	1	148
							245	9							
12		799 N	799	-0-	-0-	-0-	9	1	534	2	N	233	174	1	207
							256	9							
01		831 N	831	-0-	-0-	-0-	9	1	521	2	N	274	327	1	154
							301	9							
02		844 N	844	-0-	-0-	-0-	29	1	580	2	N	214	164	1	203
							235	9						1	8
03		746 N	746	-0-	-0-	-0-	27	1	514	2	N	186	166	1	223
							205	9							
04		740 N	740	-0-	-0-	-0-	28	1	548	2	N	149	169	1	203
							164	9							

YANTIS (HEARD, UP.)		99254 190		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WOOD				
LEENERTS OIL & GAS INC.		495304									
MORGAN "A"		WELL #:		1X	RRCID ->	115037	COMPL. DATE	12/04/1984	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7970 - 7976
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		RRCID ->	104188	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7983 - 7990	
FOSTER, MARY LOU		WELL #:		1							
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

YANTIS (RODESSA)		99254 664		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WOOD				
VALENCE OPERATING COMPANY		881167									
FOSTER, MARY LOU		WELL #:		2	RRCID ->	262941	COMPL. DATE	08/18/2014	TOTAL DEPTH	8090	PERF. 7966 - 8016
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

YANTIS (SMACKOVER)		99254 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD					
VALENCE OPERATING COMPANY		881167											
MCDOWELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 201961		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13134 - 13329					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

YANTIS, SW. (SMACKOVER)		99260 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD					
VALENCE OPERATING COMPANY		881167											
W. YANTIS GU 2		WELL #: 4		RRCID -> 051254		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 13300 PERF.13038 - 13144					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

W. YANTIS GU 2		WELL #: 2		RRCID -> 102592		COMPL. DATE 09/07/1982		TOTAL DEPTH 13285 PERF.12863 - 13120					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

YANTIS, WEST (SMACKOVER)		99261 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD					
VALENCE OPERATING COMPANY		881167											
BIRD HEIRS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 199984		COMPL. DATE 02/25/2023		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12756 - 12767					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	24690 #	136	-0-	-24554	-0-	136	3		N	-0-			-0-
12	25513 #	339	-0-	-25174	-0-	339	3		N	-0-			-0-
01	25513 #	172	-0-	-25341	-0-	172	3		N	-0-			-0-
02	9268 #	215	-0-	-9053	-0-	215	3		N	-0-			-0-
03	10261 #	1170	-0-	-9091	-0-	1170	3		N	-0-			-0-
04	330 #	20	-0-	-310	-0-	20	3		N	-0-			-0-